GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION

MONTHLY STATUS CODE

B	FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C	VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 14 WELL #: 6-C RRCID -> 148766 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. N/A

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

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

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

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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
RUDD WELL #: 2 RRCID -> 252070 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 12570 PERF. N/A

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

DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
FLETCHER, MAX J. WELL #: 4 RRCID -> 254993 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8298 - 8322

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

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
ENERGY PRODUCTION CORPORATION 251989
WILLIAMS, THURMAN WELL #: 2 RRCID -> 167347 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 9206 PERF. N/A

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

EOG RESOURCES, INC. 253162
WORLEY, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 267268 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12797 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2017 - P/A 06/09/17

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

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

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

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

GOODRICH PETROLEUM COMPANY 314909
PRICER, J. GU WELL #: 6 RRCID -> 247854 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 1124 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
SEALEY, BILLY JACK WELL #: 2 RRCID -> 247857 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 1014 PERF. N/A

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

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

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

INDIGO MINERALS LLC 423834
S. GARY WELL #: 2 RRCID -> 245694 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 10690 PERF. N/A

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

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
ROBERT GRIFFIN WELL #: 6 RRCID -> 251575 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 12040 PERF. N/A

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

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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

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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
AUDREY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210781 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 2930 PERF. N/A

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 249389 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11637 PERF. N/A

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

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

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

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

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

TEMPLE EASTEX WELL #: 1 RRCID -> 235335 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 17904 PERF. N/A

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: RRCID -> 246644 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10142 - 10690

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

TX ENHANCED OIL RECOVERY CO, LLC 875198
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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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-

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

ALAYAN BAYOU (MOORINGSPORT) 01088 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
MAST, A. T. WELL #: 2 RRCID -> 111312 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 7447 - 7453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					120
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					120
04	1080	N	1042	-0-	-38	-0-	1042	2			N	-0-					120
05	1147	N	942	-0-	-205	-0-	942	2			N	-0-					120
06	1140	N	805	-0-	-335	-0-	805	2			N	-0-					120
07	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					120

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	#	307	-0-	-29	-0-	307	2			N	-0-					-0-
03	943	R	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
04	555	R	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
05	837	R	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
06	900	#	710	-0-	-190	-0-	710	2			N	-0-					-0-
07	930	#	509	-0-	-421	-0-	509	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1820	N	979	-0-	-841	-0-	99	1	880	2	N	-0-					84
03	1612	N	1374	-0-	-238	-0-	146	1	1228	2	N	-0-					84
04	1440	N	1015	-0-	-425	-0-	122	1	893	2	N	-0-					84
05	1085	N	987	-0-	-98	-0-	97	1	890	2	N	-0-					84
06	1320	N	1233	-0-	-87	-0-	121	1	1112	2	N	-0-					84
*07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	111	1	1010	2	N	-0-					84

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

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

ALLENTOWN (GLEN ROSE, UPPER) //CONT.// 01727 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
MODISETT WELL #: 1 RRCID -> 015754 COMPL. DATE 05/04/1955 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 7366 - 7373

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
FENLEY WELL #: 1 RRCID -> 015752 COMPL. DATE 06/04/1954 TOTAL DEPTH 11511 PERF. 7448 - 7478

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

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

02	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	300	1	1046	2	N	-0-					-0-
03	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
05	1240 N	80	-0-	-1160	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-
07	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					-0-

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

02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03	1984 N	1271	-0-	-713	-0-	300	1	960	2	N	10					10
						11	9									
04	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	300	1	907	2	N	39					49
						43	9									
05	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	300	1	900	2	N	26					75
						29	9									
06	1230 N	704	-0-	-526	-0-	704	2			N	-0-					75
07	1302 N	27	-0-	-1275	-0-	27	2			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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
YORK WELL #: 1 RRCID -> 268227 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 9310 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1904	#	1262	-0-	-642	-0-	1231	2	31	9	N	28	163	1			17
03	2108	#	1998	-0-	-110	-0-	1890	2	108	9	N	98					115
04	2371	R	2371	-0-	-0-	-0-	2309	2	62	9	N	56					171
05	2759	R	2759	-0-	-0-	-0-	2663	2	96	9	N	87	178	1			80
06	2081	R	2081	-0-	-0-	-0-	1981	2	100	9	N	91					171
07	2449	#	1548	-0-	-901	-0-	1523	2	25	9	N	23	167	1			27

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	N	1075	-0-	-17	-0-	32	1	1043	2	N	-0-					45
03	1364	N	1117	-0-	-247	-0-	34	1	1083	2	N	-0-					45
04	1230	N	501	-0-	-729	-0-	15	1	486	2	N	-0-					45
05	1178	N	51	-0-	-1127	-0-	2	1	49	2	N	-0-					45
06	1080	N	75	-0-	-1005	-0-	2	1	73	2	N	-0-					45
07	527	N	71	-0-	-456	-0-	2	1	69	2	N	-0-					45

ALTO (TRAVIS PEAK) 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BICE WELL #: 1 RRCID -> 274176 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9782 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5040	X	4564	-0-	-476	-0-	4498	2	66	9	N	60	3	8			217
03	5518	X	4799	-0-	-719	-0-	4785	2	14	9	N	13					230
04	5340	X	4515	-0-	-825	-0-	4500	2	15	9	N	14	182	1			62
05	5456	X	4674	-0-	-782	-0-	4633	2	41	9	N	37					99
06	5040	X	4446	-0-	-594	-0-	4377	2	69	9	N	63					162
07	5053	X	4457	-0-	-596	-0-	4401	2	56	9	N	51	166	1			47

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					41
03	1178	N	857	-0-	-321	-0-	857	2			N	-0-					41
04	1020	N	564	-0-	-456	-0-	564	2			N	-0-					41
05	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	1177	2	10	9	N	9					50
06	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1069	2	9	9	N	8					58
*07	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1241	2	24	9	N	22					80

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
02	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					90
03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					90
04	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					90
05	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					90
06	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					90
*07	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					90

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					40
03	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					40
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					40
05	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	1026	2			N	-0-					40
06	1020	N	1011	-0-	-9	-0-	1011	2			N	-0-					40
07	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					40

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					58
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					58
04	660	N	644	-0-	-16	-0-	644	2			N	-0-					58
05	682	N	645	-0-	-37	-0-	645	2			N	-0-					58
06	690	N	594	-0-	-96	-0-	594	2			N	-0-					58
07	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					58

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	733	-0-	-107	-0-	733	2			N	-0-					101
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					101
04	810	N	770	-0-	-40	-0-	759	2	11	9	N	10					111
05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	767	2	69	9	N	63	154	1			20
06	780	N	618	-0-	-162	-0-	618	2			N	-0-					20
07	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					20

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
BOYD, MABLE WELL #: 1 RRCID -> 111889 COMPL. DATE 10/07/1983 TOTAL DEPTH 11387 PERF.10423 - 10430

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1912	2	54	9	N	49					172
03	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1959	2	17	9	N	15					187
04	1890	N	1857	-0-	-33	-0-	1857	2			N	-0-					187
05	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					187
06	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					187
07	1922	N	1917	-0-	-5	-0-	1917	2			N	-0-					187

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	65	1	1403	2	N	-0-					33
03	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	70	1	1528	2	N	-0-					33
04	1320	N	783	-0-	-537	-0-	34	1	734	2	N	14					47
							15	9									
05	1550	N	971	-0-	-579	-0-	43	1	928	2	N	-0-					47
06	1500	N	986	-0-	-514	-0-	43	1	943	2	N	-0-					47
*07	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	46	1	1003	2	N	-0-					47

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736	N	1232	-0-	-504	-0-	54	1	1178	2	N	-0-					140
03	1767	N	1478	-0-	-289	-0-	65	1	1413	2	N	-0-					140
04	1920	N	1517	-0-	-403	-0-	66	1	1442	2	N	8					148
							9	9									
05	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	76	1	1642	2	N	-0-					148
06	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	77	1	1674	2	N	-0-					148
*07	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	90	1	1967	2	N	-0-					148

ALTO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROSE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 233638 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10607 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	50	1	1089	2	N	-0-					125
03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	51	1	1111	2	N	-0-					125
04	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	56	1	1215	2	N	-0-					125
05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	49	1	1076	2	N	-0-					125
06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	45	1	978	2	N	-0-					125
07	1054	N	514	-0-	-540	-0-	23	1	491	2	N	-0-					125

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2352	X	1294	-0-	-1058	-0-	57	1	1237	2	N	-0-					-0-
03	2511	X	1759	-0-	-752	-0-	77	1	1682	2	N	-0-					-0-
04	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	107	1	2329	2	N	-0-					-0-
05	2480	X	2411	-0-	-69	-0-	106	1	2305	2	N	-0-					-0-
06	2400	X	2272	-0-	-128	-0-	100	1	2172	2	N	-0-					-0-
07	2511	X	2286	-0-	-225	-0-	101	1	2185	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	141	1	1421	2	N	-0-					-0-
03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	77	1	819	2	N	-0-					-0-
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	78	1	796	2	N	-0-					-0-
05	1736	N	868	-0-	-868	-0-	80	1	788	2	N	-0-					-0-
06	870	N	857	-0-	-13	-0-	77	1	780	2	N	-0-					-0-
07	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	56	1	566	2	N	-0-					112
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	74	1	778	2	N	-0-					112
04	1020	N	792	-0-	-228	-0-	70	1	722	2	N	-0-					112
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	72	1	705	2	N	-0-					112
06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	84	1	846	2	N	11					123
							12	9									
07	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					123

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	66	1	663	2	N	-0-					67
03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	87	1	915	2	N	-0-					67
04	720	N	334	-0-	-386	-0-	30	1	304	2	N	-0-					67
05	806	N	339	-0-	-467	-0-	32	1	307	2	N	-0-					67
06	960	N	576	-0-	-384	-0-	52	1	524	2	N	-0-					67
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					67

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

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

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

02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	14	1	146	2	N	-0-			-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-			-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-			-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
VON GOETZ, KATHERINE WELL #: 1H RRCID -> 242702 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8229 - 13396

02	3780	X	2936	-0-	-844	-0-	409	1	2527	2	Y	-0-			27
03	3968	X	2916	-0-	-1052	-0-	405	1	2511	2	Y	-0-			27
04	3780	X	2744	-0-	-1036	-0-	420	1	2324	2	Y	-0-			27
05	3255	X	2549	-0-	-706	-0-	403	1	2146	2	Y	-0-			27
06	3150	X	2885	-0-	-265	-0-	452	1	2433	2	Y	-0-			27
07	3255	X	2919	-0-	-336	-0-	448	1	2471	2	Y	-0-			27

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

02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	2	Y	-0-			13
03	93	N	27	-0-	-66	-0-	4	1	23	2	Y	-0-			13
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	2	Y	-0-			13
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	3	1	15	2	Y	-0-			13
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			13
*07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	6	1	31	2	Y	-0-			13

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

02	10104	X	10104	-0-	-0-	-0-	1408	1	8696	2	N	-0-			25
03	10418	X	10418	-0-	-0-	-0-	1447	1	8971	2	N	-0-			25
04	8962	X	8962	-0-	-0-	-0-	1370	1	7592	2	N	-0-			25
05	8846	X	8846	-0-	-0-	-0-	1398	1	7448	2	N	-0-			25
06	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	1266	1	6811	2	N	-0-			25
*07	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	1127	1	6214	2	N	-0-			25

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

02	1848	X	325	-0-	-1523	-0-	45	1	280	2	Y	-0-			17
03	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	533	1	3307	2	Y	-0-			17
04	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	780	1	4322	2	Y	-0-			17
05	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	746	1	3977	2	Y	-0-			17
06	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	674	1	3628	2	Y	-0-			17
07	5270	X	4325	-0-	-945	-0-	664	1	3661	2	Y	-0-			17

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
VON GOETZ, KATHERINE WELL #: 2H RRCID -> 247217 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8145 - 12199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3276	X	2145	-0-	-1131	-0-	299	1	1846	2	Y	-0-					-0-
03	3503	X	2600	-0-	-903	-0-	361	1	2239	2	Y	-0-					-0-
04	3240	X	2339	-0-	-901	-0-	358	1	1981	2	Y	-0-					-0-
05	2759	X	2405	-0-	-354	-0-	380	1	2025	2	Y	-0-					-0-
06	2520	X	2148	-0-	-372	-0-	337	1	1811	2	Y	-0-					-0-
07	2604	X	2243	-0-	-361	-0-	344	1	1899	2	Y	-0-					-0-

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
02	7756	X	7674	-0-	-82	-0-	534	1	7140	2	N	-0-					26
03	8556	X	8146	-0-	-410	-0-	565	1	7581	2	N	-0-					26
04	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	568	1	7901	2	N	-0-					26
05	8494	X	8157	-0-	-337	-0-	593	1	7564	2	N	-0-					26
06	8220	X	7656	-0-	-564	-0-	581	1	7045	2	N	27					53
							30	9									
07	8742	X	8526	-0-	-216	-0-	643	1	7883	2	N	-0-					53

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
02	2772	X	2653	-0-	-119	-0-	212	1	2441	2	N	-0-					47
03	3069	X	2901	-0-	-168	-0-	233	1	2668	2	N	-0-					47
04	2910	X	2861	-0-	-49	-0-	235	1	2626	2	N	-0-					47
05	3007	X	2842	-0-	-165	-0-	240	1	2602	2	N	-0-					47
06	2850	X	2591	-0-	-259	-0-	216	1	2375	2	N	-0-					47
*07	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	459	1	5256	2	N	-0-					47

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	6	1	36	2	Y	-0-					6
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	15	1	94	2	Y	-0-					6
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	12	1	65	2	Y	-0-					6
05	62	N	31	-0-	-31	-0-	5	1	26	2	Y	-0-					6
06	120	N	87	-0-	-33	-0-	14	1	73	2	Y	-0-					6
07	93	N	58	-0-	-35	-0-	9	1	49	2	Y	-0-					6

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
02	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	368	1	4233	2	Y	-0-					18
03	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	418	1	4778	2	Y	-0-					18
04	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	412	1	4606	2	Y	-0-					18
05	5084	X	4710	-0-	-374	-0-	398	1	4312	2	Y	-0-					18
06	5040	X	4899	-0-	-141	-0-	408	1	4491	2	Y	-0-					18
07	5208	X	4930	-0-	-278	-0-	396	1	4534	2	Y	-0-					18

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
02	2828	X	2602	-0-	-226	-0-	208	1	2394	2	Y	-0-					11
03	3069	X	2814	-0-	-255	-0-	226	1	2588	2	Y	-0-					11
04	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	243	1	2719	2	Y	-0-					11
05	2883	X	2776	-0-	-107	-0-	234	1	2542	2	Y	-0-					11
06	2790	X	2579	-0-	-211	-0-	215	1	2364	2	Y	-0-					11
07	3069	X	2399	-0-	-670	-0-	193	1	2206	2	Y	-0-					11

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
02	4368	X	3069	-0-	-1299	-0-	428	1	2641	2	Y	-0-					20
03	4836	X	3503	-0-	-1333	-0-	487	1	3016	2	Y	-0-					20
04	3870	X	3099	-0-	-771	-0-	474	1	2625	2	Y	-0-					20
05	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	553	1	2944	2	Y	-0-					20
06	3390	X	3323	-0-	-67	-0-	521	1	2802	2	Y	-0-					20
*07	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	539	1	2971	2	Y	-0-					20

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
02	4620	X	4346	-0-	-274	-0-	348	1	3998	2	N	-0-					27
03	5239	X	4911	-0-	-328	-0-	395	1	4516	2	N	-0-					27
04	5070	X	4475	-0-	-595	-0-	367	1	4108	2	N	-0-					27
05	5239	X	4671	-0-	-568	-0-	394	1	4277	2	N	-0-					27
06	4980	X	4554	-0-	-426	-0-	380	1	4174	2	N	-0-					27
07	4898	X	4607	-0-	-291	-0-	370	1	4237	2	N	-0-					27

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
02	5572	X	5044	-0-	-528	-0-	404	1	4640	2	N	-0-					27
03	6169	X	5922	-0-	-247	-0-	476	1	5446	2	N	-0-					27
04	5970	X	5492	-0-	-478	-0-	451	1	5041	2	N	-0-					27
05	5921	X	5354	-0-	-567	-0-	452	1	4902	2	N	-0-					27
06	5730	X	5509	-0-	-221	-0-	459	1	5050	2	N	-0-					27
07	5921	X	4897	-0-	-1024	-0-	393	1	4504	2	N	-0-					27

WILKINSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258160 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8099 - 12364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	749	1	1930	2	N	-0-					28
03	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	814	1	2156	2	N	-0-					28
04	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	772	1	2089	2	N	-0-					28
05	2976	X	2942	-0-	-34	-0-	773	1	2169	2	N	-0-					28
06	2880	X	2842	-0-	-38	-0-	746	1	2096	2	N	-0-					28
*07	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	773	1	2218	2	N	-0-					28

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2548	X	2427	-0-	-121	-0-	679	1	1748	2	N	-0-					38
03	2821	X	2738	-0-	-83	-0-	750	1	1988	2	N	-0-					38
04	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	758	1	2051	2	N	-0-					38
05	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	789	1	2215	2	N	-0-					38
06	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	784	1	2204	2	N	-0-					38
*07	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	808	1	2317	2	N	-0-					38

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3864	X	3506	-0-	-358	-0-	280	1	3225	2	N	1					36
							1	9									
03	4278	X	3931	-0-	-347	-0-	316	1	3611	2	N	4					40
							4	9									
04	4140	X	3688	-0-	-452	-0-	302	1	3383	2	N	3					43
							3	9									
05	4030	X	3607	-0-	-423	-0-	304	1	3303	2	N	-0-					43
06	3900	X	3695	-0-	-205	-0-	308	1	3387	2	N	-0-					43
07	3937	X	3720	-0-	-217	-0-	299	1	3421	2	N	-0-					43

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
BOGGY CREEK 98 WELL #: 2 RRCID -> 198125 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2660	X	1590	-0-	-1070	-0-	87	1	1503	2	N	-0-					45
03	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	181	1	3119	2	N	-0-					45
04	3360	X	2081	-0-	-1279	-0-	114	1	1967	2	N	-0-					45
05	3472	X	2280	-0-	-1192	-0-	125	1	2155	2	N	-0-					45
06	3360	X	1557	-0-	-1803	-0-	85	1	1472	2	N	-0-					45
07	3286	X	1764	-0-	-1522	-0-	96	1	1668	2	N	-0-					45

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

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	718	-0-	-318	-0-	37	1	681	2	N	-0-					90
03	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	118	1	2174	2	N	-0-					90
04	1650	N	1426	-0-	-224	-0-	73	1	1353	2	N	-0-					90
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	72	1	1343	2	N	-0-					90
06	2220	N	975	-0-	-1245	-0-	50	1	925	2	N	-0-					90
*07	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	64	1	1178	2	N	-0-					90

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		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2548	X	2469	-0-	-79	-0-	101	1	2368	2	N	-0-					32
03	3224	X	2542	-0-	-682	-0-	89	1	2453	2	N	-0-					32
04	3120	X	1451	-0-	-1669	-0-	66	1	1385	2	N	-0-					32
05	3224	X	1774	-0-	-1450	-0-	82	1	1692	2	N	-0-					32
06	2640	X	788	-0-	-1852	-0-	34	1	695	2	N	54					86
							59	9									
07	2728	X	1558	-0-	-1170	-0-	68	1	1489	2	N	1	72	1	1	8	14
							1	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
MCSWAIN, ET AL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 245970 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7307 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4956	X	2099	-0-	-2857	-0-	86	1	2013	2	Y	-0-					78
03	5487	X	2891	-0-	-2596	-0-	102	1	2789	2	Y	-0-					78
04	4290	X	2587	-0-	-1703	-0-	118	1	2469	2	Y	-0-					78
05	4433	X	1748	-0-	-2685	-0-	80	1	1668	2	Y	-0-					78
06	2790	X	1475	-0-	-1315	-0-	70	1	1405	2	Y	-0-					78
07	2883	X	2199	-0-	-684	-0-	96	1	2100	2	Y	3	63	1	2 8		16
							3	9									

BRADSHAW G.U. WELL #: 2H RRCID -> 246474 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7420 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2925	-0-	125	125	120	1	2805	2	N	-0-					45
03	2545	N	2420	-0-	-125	-0-	85	1	2335	2	N	-0-					45
04	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	93	1	1951	2	N	1	1	8			45
							1	9									
05	2945	X	1857	-0-	-1088	-0-	85	1	1772	2	N	-0-					45
06	2850	X	877	-0-	-1973	-0-	40	1	797	2	N	36					81
							40	9									
07	2945	X	1299	-0-	-1646	-0-	56	1	1242	2	N	1	55	1			27
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		124	-0-	124	124	5	1	119	2	Y	-0-					89
03	T. A.		438	-0-	438	562	15	1	423	2	Y	-0-					89
04	T. A.		2504	-0-	2504	3066	114	1	2390	2	Y	-0-					89
05	4260	X	1194	-0-	-3066	-0-	55	1	1139	2	Y	-0-					89
06	3240	X	82	-0-	-3158	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					89
07	2573	X	30	-0-	-2543	-0-	1	1	29	2	Y	-0-	72	1			17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	766	2	1	9	N	1					151
03	930	N	516	-0-	-414	-0-	512	2	4	9	N	4					155
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	873	2	40	9	N	36					191
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	836	2	26	9	N	24					215
06	510	N	458	-0-	-52	-0-	447	2	11	9	N	10	168	1			57
*07	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	974	2	45	9	N	41					98

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					190
03	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					190
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	2	3	9	N	3					193
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					193
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					193
*07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					193

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	N	1345	-0-	-83	-0-	1276	2	69	9	N	63	212	1			98
03	1581	N	1305	-0-	-276	-0-	1305	2			N	-0-					98
04	1440	N	1318	-0-	-122	-0-	1296	2	22	9	N	20					118
05	1488	N	1373	-0-	-115	-0-	1373	2			N	-0-					118
06	1320	N	729	-0-	-591	-0-	712	2	17	9	N	15					133
07	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					133

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC.//CONT.// 430685
BLACK STONE MCMAHON A-28 WELL #: 1 RRCID -> 270491 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8915 - 15060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		268	-0-	268	268	172	2	96	9	Y	87	87	1			140
03	DLQ G-10		836	-0-	836	1104	700	2	136	9	Y	124	211	1			53
04	DLQ G-10		1134	-0-	1134	2238	904	2	230	9	Y	209	256	1			6
05	DLQ G-10		1018	-0-	1018	3256	689	2	329	9	Y	299	252	1			53
06	2900	N	737	-0-	-2163	1093	425	2	312	9	Y	284	185	1			152
*07	2525	N	1432	-0-	-1093	-0-	1109	2	323	9	Y	294	196	1			250

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		232	-0-	232	232	175	2	57	9	Y	52	52	1			-0-
03	DLQ G-10		1158	-0-	1158	1390	967	2	191	9	Y	174	174	1			-0-
04	DLQ G-10		561	-0-	561	1951	412	2	149	9	Y	135	135	1			-0-
05	DLQ G-10		621	-0-	621	2572	461	2	160	9	Y	145	145	1			-0-
06	2900	N	404	-0-	-2496	76	241	2	163	9	Y	148	148	1			-0-
07	589	N	426	-0-	-163	-0-	326	2	100	9	Y	91	91	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	17	1	111	2	N	-0-					20
03	124	N	52	-0-	-72	-0-	6	1	46	2	N	-0-					20
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	13	1	99	2	N	-0-					20
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	30	1	173	2	N	-0-					20
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	22	1	121	2	N	-0-					20
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					20

TIMBERSTAR WELL #: 2 RRCID -> 231174 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7831 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	465	1	2985	2	Y	-0-					18
03	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	442	1	3272	2	Y	1					19
							1	9									
04	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	392	1	3035	2	Y	-0-					19
05	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	464	1	2630	2	Y	-0-					19
06	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	490	1	2636	2	Y	-0-					19
07	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					19

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3864	X	3345	-0-	-519	-0-	451	1	2894	2	Y	-0-	74	1			10
03	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	465	1	3447	2	Y	-0-					10
04	3780	X	3717	-0-	-63	-0-	425	1	3292	2	Y	-0-					10
05	3906	X	3736	-0-	-170	-0-	560	1	3176	2	Y	-0-					10
06	3780	X	3469	-0-	-311	-0-	544	1	2925	2	Y	-0-					10
07	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5488	X	5177	-0-	-311	-0-	698	1	4479	2	N	-0-					183
03	6076	X	5647	-0-	-429	-0-	671	1	4970	2	N	5	161	1			27
							6	9									
04	5880	X	5392	-0-	-488	-0-	616	1	4776	2	N	-0-					27
05	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	1220	1	6909	2	N	-0-					27
06	5880	X	5484	-0-	-396	-0-	860	1	4624	2	N	-0-					27
07	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT					27

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TIMBERSTAR-WORSHAM WELL #: 1 RRCID -> 232268 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7764 - 11781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5488	X	4358	-0-	-1130	-0-	588	1	3769	2	Y	1					46
							1	9									
03	5983	X	4852	-0-	-1131	-0-	577	1	4275	2	Y	-0-					46
04	5790	X	4941	-0-	-849	-0-	565	1	4376	2	Y	-0-					46
05	5983	X	3832	-0-	-2151	-0-	575	1	3257	2	Y	-0-					46
06	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	818	1	4402	2	Y	-0-					46
07	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					46

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5796	X	5431	-0-	-365	-0-	732	1	4699	2	N	-0-					65
03	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	828	1	6132	2	N	-0-					65
04	6390	X	5458	-0-	-932	-0-	624	1	4834	2	N	-0-					65
05	6603	X	3518	-0-	-3085	-0-	528	1	2990	2	N	-0-					65
06	6750	X	6284	-0-	-466	-0-	985	1	5299	2	N	-0-					65
07	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					N	NO RPT					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
02	5600	X	4495	-0-	-1105	-0-	606	1	3888	2	Y	1					44
							1	9									
03	5704	X	5318	-0-	-386	-0-	632	1	4686	2	Y	-0-					44
04	4890	X	4478	-0-	-412	-0-	512	1	3966	2	Y	-0-					44
05	4991	X	4156	-0-	-835	-0-	623	1	3533	2	Y	-0-					44
06	5160	X	4559	-0-	-601	-0-	715	1	3844	2	Y	-0-					44
07	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					44

TIMBERSTAR-PERRY 932 WELL #: 1 RRCID -> 233765 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 8094 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5572	X	3732	-0-	-1840	-0-	503	1	3229	2	Y	-0-					60
03	6169	X	4369	-0-	-1800	-0-	519	1	3850	2	Y	-0-					60
04	5160	X	3539	-0-	-1621	-0-	405	1	3134	2	Y	-0-					60
05	5022	X	4120	-0-	-902	-0-	618	1	3502	2	Y	-0-					60
06	4230	X	3614	-0-	-616	-0-	566	1	3048	2	Y	-0-					60
07	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					60

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
02	4676	X	4372	-0-	-304	-0-	590	1	3782	2	Y	-0-					50
03	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	611	1	4531	2	Y	-0-					50
04	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	511	1	3961	2	Y	-0-					50
05	4836	X	4692	-0-	-144	-0-	704	1	3988	2	Y	-0-					50
06	4980	X	4374	-0-	-606	-0-	686	1	3688	2	Y	-0-					50
07	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					50

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
02	4592	X	3918	-0-	-674	-0-	528	1	3390	2	Y	-0-					52
03	4991	X	3022	-0-	-1969	-0-	359	1	2663	2	Y	-0-					52
04	4650	X	1591	-0-	-3059	-0-	182	1	1409	2	Y	-0-					52
05	4805	X	3193	-0-	-1612	-0-	479	1	2714	2	Y	-0-					52
06	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	745	1	4011	2	Y	-0-					52
07	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					52

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
02	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	721	1	4623	2	Y	1	106	1			15
							1	9									
03	4991	X	4160	-0-	-831	-0-	495	1	3665	2	Y	-0-					15
04	4830	X	4648	-0-	-182	-0-	531	1	4117	2	Y	-0-					15
05	5921	X	5171	-0-	-750	-0-	776	1	4395	2	Y	-0-					15
06	5730	X	4815	-0-	-915	-0-	755	1	4060	2	Y	-0-					15
07	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT					15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4620	X	3071	-0-	-1549	-0-	414	1	2657	2	Y	-0-					87
03	5115	X	3452	-0-	-1663	-0-	411	1	3041	2	Y	-0-					87
04	4530	X	4060	-0-	-470	-0-	464	1	3596	2	Y	-0-					87
05	4526	X	3522	-0-	-1004	-0-	528	1	2994	2	Y	-0-					87
06	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	603	1	3242	2	Y	-0-					87
07	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					87

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
02	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	615	1	3948	2	Y	-0-					67
03	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	585	1	4333	2	Y	1					68
							1	9									
04	4740	X	4189	-0-	-551	-0-	479	1	3710	2	Y	-0-					68
05	5053	X	4911	-0-	-142	-0-	737	1	4174	2	Y	-0-					68
06	4890	X	3912	-0-	-978	-0-	613	1	3299	2	Y	-0-					68
07	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					68

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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B	DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
02	4312	X	3922	-0-	-390	-0-	529	1	3393	2	N	-0-					140
03	4774	X	4196	-0-	-578	-0-	495	1	3666	2	N	32	146	1			26
							35	9									
04	4380	X	4151	-0-	-229	-0-	475	1	3676	2	N	-0-					26
05	4526	X	4515	-0-	-11	-0-	677	1	3838	2	N	-0-					26
06	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	750	1	4035	2	N	-0-					26
07	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					26

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6020	X	4994	-0-	-1026	-0-	674	1	4320	2	Y	-0-					56
03	6665	X	5725	-0-	-940	-0-	681	1	5044	2	Y	-0-					56
04	6060	X	5328	-0-	-732	-0-	609	1	4719	2	Y	-0-					56
05	6262	X	5371	-0-	-891	-0-	806	1	4565	2	Y	-0-					56
06	5550	X	5507	-0-	-43	-0-	863	1	4644	2	Y	-0-					56
07	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT					56

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TIMBERSTAR-SANFORD WELL #: 3 RRCID -> 237031 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7819 - 12903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	1015	1	6509	2	Y	-0-					41
03	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	929	1	6879	2	Y	-0-					41
04	7800	X	7284	-0-	-516	-0-	833	1	6451	2	Y	-0-					41
05	8060	X	7796	-0-	-264	-0-	1170	1	6626	2	Y	-0-					41
06	7800	X	7317	-0-	-483	-0-	1147	1	6170	2	Y	-0-					41
07	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					Y	NO RPT					41

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4144	X	3632	-0-	-512	-0-	490	1	3142	2	Y	-0-					9
03	4371	X	3757	-0-	-614	-0-	447	1	3310	2	Y	-0-					9
04	4230	X	3716	-0-	-514	-0-	425	1	3291	2	Y	-0-					9
05	4061	X	3693	-0-	-368	-0-	554	1	3139	2	Y	-0-					9
06	3900	X	3775	-0-	-125	-0-	592	1	3183	2	Y	-0-					9
07	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					9

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	345	1	2201	2	Y	-0-					4
03	2635	X	2565	-0-	-70	-0-	412	1	2153	2	Y	-0-					4
04	2550	X	2332	-0-	-218	-0-	409	1	1923	2	Y	-0-					4
05	2821	X	2270	-0-	-551	-0-	249	1	2021	2	Y	-0-					4
06	2730	X	2414	-0-	-316	-0-	323	1	2091	2	Y	-0-					4
07	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3892	X	3242	-0-	-650	-0-	437	1	2805	2	Y	-0-					16
03	4309	X	3045	-0-	-1264	-0-	362	1	2683	2	Y	-0-					16
04	3720	X	3076	-0-	-644	-0-	352	1	2724	2	Y	-0-					16
05	3658	X	3161	-0-	-497	-0-	474	1	2687	2	Y	-0-					16
06	3480	X	2851	-0-	-629	-0-	447	1	2404	2	Y	-0-					16
07	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					16

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2772	X	2657	-0-	-115	-0-	360	1	2297	2	N	-0-					165
03	3069	X	3052	-0-	-17	-0-	489	1	2562	2	N	1	74	1			92
							1	9									
04	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	557	1	2624	2	N	-0-					92
05	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	395	1	3207	2	N	-0-					92
06	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	443	1	2869	2	N	2	67	1			27
							2	9									
07	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					27

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TIMBERSTAR-HT&BRRCO 154 WELL #: 4 RRCID -> 239126 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7659 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	336	N	37	-0-	-299	-0-	5	1	32	2	Y	-0-			1
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	30	1	218	2	Y	-0-			1
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	26	1	199	2	Y	-0-			1
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			1
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			1
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	311	1	1986	2	Y	-0-			51
03	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	408	1	2138	2	Y	-0-			51
04	2280	N	2265	-0-	-15	-0-	397	1	1868	2	Y	-0-			51
05	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	261	1	2118	2	Y	-0-			51
06	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	323	1	2091	2	Y	-0-			51
07	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT			51

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3920	X	2594	-0-	-1326	-0-	350	1	2244	2	Y	-0-			9
03	3906	X	3070	-0-	-836	-0-	365	1	2705	2	Y	-0-			9
04	3330	X	3202	-0-	-128	-0-	366	1	2836	2	Y	-0-			9
05	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	497	1	2817	2	Y	-0-			9
06	3120	X	2919	-0-	-201	-0-	458	1	2461	2	Y	-0-			9
07	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT			9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	448	N	307	-0-	-141	-0-	42	1	265	2	Y	-0-			33
03	372	N	368	-0-	-4	-0-	59	1	309	2	Y	-0-			33
04	360	N	314	-0-	-46	-0-	55	1	259	2	Y	-0-			33
05	341	N	255	-0-	-86	-0-	28	1	227	2	Y	-0-			33
06	360	N	328	-0-	-32	-0-	44	1	284	2	Y	-0-			33
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT			33

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	473	1	3037	2	Y	-0-			18
03	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	409	1	3030	2	Y	-0-			18
04	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	366	1	2831	2	Y	-0-			18
05	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	490	1	2777	2	Y	-0-			18
06	3150	X	2817	-0-	-333	-0-	441	1	2375	2	Y	1			19
							1	9							
07	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT			19

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
02	2996	X	2534	-0-	-462	-0-	342	1	2192	2	Y	-0-			18
03	3317	X	2786	-0-	-531	-0-	331	1	2455	2	Y	-0-			18
04	3210	X	2524	-0-	-686	-0-	289	1	2235	2	Y	-0-			18
05	3317	X	2828	-0-	-489	-0-	424	1	2404	2	Y	-0-			18
06	2730	X	2457	-0-	-273	-0-	385	1	2071	2	Y	1			19
							1	9							
07	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT			19

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
02	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	676	1	4333	2	N	161	161	1			148
							177	9									
03	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	568	1	4209	2	N	-0-					148
04	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	569	1	4407	2	N	-0-					148
05	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	702	1	3978	2	N	-0-					148
06	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	699	1	3762	2	N	-0-					148
07	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					148

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4732	X	3687	-0-	-1045	-0-	497	1	3190	2	N	-0-					15
03	5239	X	4267	-0-	-972	-0-	507	1	3760	2	N	-0-					15
04	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	559	1	4332	2	N	-0-					15
05	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	639	1	3617	2	N	-0-					15
06	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	657	1	3534	2	N	-0-					15
07	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT					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
02	4704	X	4373	-0-	-331	-0-	589	1	3778	2	Y	5	139	1			17
							6	9									
03	4929	X	4444	-0-	-485	-0-	528	1	3916	2	Y	-0-					17
04	4770	X	3945	-0-	-825	-0-	451	1	3494	2	Y	-0-					17
05	4836	X	3879	-0-	-957	-0-	582	1	3297	2	Y	-0-					17
06	4680	X	4223	-0-	-457	-0-	662	1	3561	2	Y	-0-					17
07	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4648	X	4412	-0-	-236	-0-	595	1	3817	2	N	-0-					188
03	5146	X	4661	-0-	-485	-0-	554	1	4103	2	N	4	165	1			27
							4	9									
04	4980	X	4036	-0-	-944	-0-	461	1	3575	2	N	-0-					27
05	5146	X	4185	-0-	-961	-0-	628	1	3557	2	N	-0-					27
06	4740	X	4540	-0-	-200	-0-	712	1	3828	2	N	-0-					27
07	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					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
02	3780	X	2661	-0-	-1119	-0-	359	1	2302	2	Y	-0-					14
03	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	594	1	4401	2	Y	-0-					14
04	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	536	1	4151	2	Y	-0-					14
05	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	687	1	3891	2	Y	1					15
							1	9									
06	4050	X	3070	-0-	-980	-0-	481	1	2589	2	Y	-0-					15
07	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	526	1	3377	2	Y	-0-					63
03	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	471	1	3487	2	Y	-0-					63
04	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	564	1	4370	2	Y	-0-					63
05	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	690	1	3906	2	Y	-0-					63
06	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	584	1	3142	2	Y	1					64
							1	9									
07	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					64

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
WEAVER WELL #: 2 RRCID -> 244728 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7439 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6860	X	5921	-0-	-939	-0-	797	1	5116	2	Y	7	35	1			10
							8	9									
03	6851	X	6378	-0-	-473	-0-	759	1	5619	2	Y	-0-					10
04	6630	X	6119	-0-	-511	-0-	699	1	5420	2	Y	-0-					10
05	6820	X	6099	-0-	-721	-0-	915	1	5183	2	Y	1					11
							1	9									
06	6330	X	5681	-0-	-649	-0-	890	1	4791	2	Y	-0-					11
07	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					Y	NO RPT					11

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3108	X	2597	-0-	-511	-0-	368	1	2229	2	Y	-0-					17
03	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	485	1	3046	2	Y	-0-					17
04	3000	X	2933	-0-	-67	-0-	312	1	2621	2	Y	-0-					17
05	3007	X	3002	-0-	-5	-0-	419	1	2583	2	Y	-0-					17
06	3360	X	2864	-0-	-496	-0-	415	1	2449	2	Y	-0-					17
07	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					17

DONATILL WELL #: 2 RRCID -> 246057 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7494 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1960	N	1914	-0-	-46	-0-	270	1	1634	2	Y	9	87	1			10
							10	9									
03	2015	N	1768	-0-	-247	-0-	243	1	1525	2	Y	-0-					10
04	1800	N	1760	-0-	-40	-0-	187	1	1573	2	Y	-0-					10
05	2108	N	1946	-0-	-162	-0-	272	1	1674	2	Y	-0-					10
06	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	268	1	1580	2	Y	-0-					10
07	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	368	1	2224	2	Y	-0-					11
03	2790	N	2253	-0-	-537	-0-	310	1	1943	2	Y	-0-					11
04	2370	N	1986	-0-	-384	-0-	212	1	1774	2	Y	-0-					11
05	2852	N	1954	-0-	-898	-0-	273	1	1681	2	Y	-0-					11
06	2190	N	1915	-0-	-275	-0-	278	1	1637	2	Y	-0-					11
07	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					11

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4172	X	3065	-0-	-1107	-0-	432	1	2616	2	Y	15	105	1			16
							17	9									
03	4619	X	2592	-0-	-2027	-0-	356	1	2236	2	Y	-0-					16
04	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	650	1	5450	2	Y	-0-					16
05	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	795	1	4892	2	Y	-0-					16
06	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	713	1	4202	2	Y	-0-					16
07	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					16

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6048	X	5176	-0-	-872	-0-	698	1	4478	2	Y	-0-					41
03	6696	X	5872	-0-	-824	-0-	698	1	5174	2	Y	-0-					41
04	5940	X	5114	-0-	-826	-0-	585	1	4529	2	Y	-0-					41
05	5859	X	5143	-0-	-716	-0-	771	1	4371	2	Y	1					42
							1	9									
06	5670	X	5266	-0-	-404	-0-	825	1	4440	2	Y	1					43
							1	9									
07	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT					43

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2968	X	2532	-0-	-436	-0-	359	1	2173	2	Y	-0-					9
03	3286	X	2741	-0-	-545	-0-	377	1	2364	2	Y	-0-					9
04	3120	X	2768	-0-	-352	-0-	295	1	2473	2	Y	-0-					9
05	3038	X	2781	-0-	-257	-0-	389	1	2392	2	Y	-0-					9
06	2700	X	2649	-0-	-51	-0-	384	1	2265	2	Y	-0-					9
07	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					9

TEMPLE-INLAND WELL #: 2 RRCID -> 246878 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7378 - 11313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	649	1	3927	2	Y	-0-					17
03	4929	X	4532	-0-	-397	-0-	623	1	3909	2	Y	-0-					17
04	4770	X	4086	-0-	-684	-0-	435	1	3651	2	Y	-0-					17
05	5053	X	4021	-0-	-1032	-0-	562	1	3459	2	Y	-0-					17
06	4890	X	4194	-0-	-696	-0-	608	1	3586	2	Y	-0-					17
07	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					17

TIMBERSTAR WELL #: 4 RRCID -> 247135 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7628 - 12419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	639	1	4101	2	Y	-0-					32
03	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	638	1	4729	2	Y	2					34
							2	9									
04	5160	X	5082	-0-	-78	-0-	581	1	4501	2	Y	-0-					34
05	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	817	1	4626	2	Y	-0-					34
06	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	815	1	4384	2	Y	-0-					34
07	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					34

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	451	1	2731	2	N	-0-					168
03	3317	X	3218	-0-	-99	-0-	439	1	2758	2	N	19	160	1			27
							21	9									
04	3210	X	2964	-0-	-246	-0-	316	1	2648	2	N	-0-					27
05	3534	X	3034	-0-	-500	-0-	424	1	2610	2	N	-0-					27
06	3420	X	2854	-0-	-566	-0-	414	1	2440	2	N	-0-					27
07	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					27

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3248	X	3073	-0-	-175	-0-	436	1	2637	2	N	-0-					133
03	3596	X	3267	-0-	-329	-0-	447	1	2806	2	N	13	119	1			27
							14	9									
04	3210	X	3018	-0-	-192	-0-	321	1	2697	2	N	-0-					27
05	3410	X	3129	-0-	-281	-0-	437	1	2692	2	N	-0-					27
06	3300	X	2974	-0-	-326	-0-	431	1	2543	2	N	-0-					27
07	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					27

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2716	X	2618	-0-	-98	-0-	353	1	2265	2	Y	-0-					34
03	3007	X	2382	-0-	-625	-0-	283	1	2099	2	Y	-0-					34
04	2460	X	2343	-0-	-117	-0-	268	1	2075	2	Y	-0-					34
05	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	456	1	2581	2	Y	-0-					34
06	2820	X	2003	-0-	-817	-0-	314	1	1688	2	Y	1					35
							1	9									
07	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					35

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
BORDERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250019 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7487 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	386	1	2475	2	Y	-0-					141
03	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	365	1	2706	2	Y	-0-					141
04	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	483	1	3738	2	Y	-0-					141
05	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	516	1	2924	2	Y	-0-					141
06	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	445	1	2393	2	Y	-0-					141
07	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					141

MITCHELL, O.D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250024 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7526 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	704	1	4518	2	N	-0-					52
03	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	730	1	5407	2	N	-0-					52
04	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	696	1	5398	2	N	-0-					52
05	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	912	1	5170	2	N	-0-					52
06	5940	X	5761	-0-	-179	-0-	903	1	4858	2	N	-0-					52
07	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					N	NO RPT					52

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	N	1500	-0-	-152	-0-	202	1	1298	2	Y	-0-					17
03	1860	N	1613	-0-	-247	-0-	192	1	1421	2	Y	-0-					17
04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	188	1	1454	2	Y	-0-					17
05	1674	N	1336	-0-	-338	-0-	200	1	1136	2	Y	-0-					17
06	3000	N	3451	-0-	451	451	541	1	2910	2	Y	-0-					17
07	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5348	X	4780	-0-	-568	-0-	678	1	4102	2	Y	-0-					20
03	5921	X	5481	-0-	-440	-0-	753	1	4728	2	Y	-0-					20
04	5700	X	5191	-0-	-509	-0-	553	1	4638	2	Y	-0-					20
05	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	787	1	4847	2	Y	-0-					20
06	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	794	1	4683	2	Y	-0-					20
07	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5012	X	1706	-0-	-3306	-0-	212	1	1363	2	Y	119	147	1			125
							131	9									
03	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	763	1	5648	2	Y	-0-					125
04	5850	X	5077	-0-	-773	-0-	581	1	4496	2	Y	-0-					125
05	6045	X	5867	-0-	-178	-0-	880	1	4987	2	Y	-0-					125
06	6210	X	4702	-0-	-1508	-0-	737	1	3964	2	Y	1					126
							1	9									
07	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					Y	NO RPT					126

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2324	X	941	-0-	-1383	-0-	117	1	752	2	Y	65	37	1			67
							72	9									
03	2945	X	2519	-0-	-426	-0-	300	1	2219	2	Y	-0-					67
04	2850	X	2265	-0-	-585	-0-	259	1	2006	2	Y	-0-					67
05	2945	X	2179	-0-	-766	-0-	327	1	1852	2	Y	-0-					67
06	2580	X	1858	-0-	-722	-0-	291	1	1566	2	Y	1					68
							1	9									
07	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					68

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

TIMBERSTAR-MILLS WELL #: 1H RRCID -> 234114 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7283 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868	X	532	-0-	-336	-0-	24	1	508	3	Y	-0-					16
03	3100	N	5397	-0-	2297	2297	254	1	5142	3	Y	1					17
							1	9									
04	3000	N	2864	-0-	-136	2161	144	1	2720	3	Y	-0-					17
05	3100	N	3359	-0-	259	2420	41	1	58	2	Y	-0-					17
							3260	3									
06	4598	X	2178	-0-	-2420	-0-	99	1	2079	3	Y	-0-					17
07	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					17

TIMBERSTAR-DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 235677 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7352 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	173	1	3392	3	Y	10					101
							11	9									
03	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	190	1	3770	3	Y	-0-					101
04	3930	X	3819	-0-	-111	-0-	192	1	3626	3	Y	1					102
							1	9									
05	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	37	1	56	2	Y	-0-					102
							4470	3									
06	3930	X	3792	-0-	-138	-0-	173	1	3619	3	Y	-0-					102
07	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					102

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
02	5544	X	2776	-0-	-2768	-0-	135	1	2641	3	N	-0-					31
03	4650	X	1865	-0-	-2785	-0-	88	1	1777	3	N	-0-					31
04	4050	X	1807	-0-	-2243	-0-	91	1	1715	3	N	1					32
							1	9									
05	4185	X	2235	-0-	-1950	-0-	24	1	22	2	N	-0-					32
							2189	3									
06	3900	X	824	-0-	-3076	-0-	38	1	786	3	N	-0-					32
07	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					32

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
02	4172	X	3872	-0-	-300	-0-	188	1	3684	3	N	-0-					63
03	4464	X	4331	-0-	-133	-0-	207	1	4123	3	N	1					64
							1	9									
04	4320	X	4118	-0-	-202	-0-	206	1	3912	3	N	-0-					64
05	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	45	1	66	2	N	-0-					64
							4674	3									
06	4170	X	4102	-0-	-68	-0-	187	1	3914	3	N	1					65
							1	9									
07	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					65

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
02	2128	X	2030	-0-	-98	-0-	99	1	1931	3	N	-0-					111
03	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	113	1	2249	3	N	-0-					111
04	2340	X	2037	-0-	-303	-0-	102	1	1933	3	N	2					113
							2	9									
05	2418	X	2302	-0-	-116	-0-	24	1	17	2	N	-0-					113
							2261	3									
06	2340	X	1671	-0-	-669	-0-	76	1	1593	3	N	2					115
							2	9									
07	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					115

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

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
02	4480	X	4203	-0-	-277	-0-	204	1	3999	3	Y	-0-					143
03	5115	X	4881	-0-	-234	-0-	234	1	4624	3	Y	21					164
							23	9									
04	4950	X	4440	-0-	-510	-0-	222	1	4216	3	Y	2	147	1			19
							2	9									
05	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	45	1	59	2	Y	1					20
							5593	3	1	9							
06	4830	X	4530	-0-	-300	-0-	207	1	4323	3	Y	-0-					20
07	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4312	X	3711	-0-	-601	-0-	179	1	3531	3	Y	1					35
							1	9									
03	4774	X	4369	-0-	-405	-0-	207	1	4153	3	Y	8					43
							9	9									
04	4620	X	3927	-0-	-693	-0-	196	1	3730	3	Y	1					44
							1	9									
05	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	66	1	83	2	Y	1					45
							5655	3	1	9							
06	4350	X	3807	-0-	-543	-0-	174	1	3633	3	Y	-0-					45
07	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					45

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
02	5180	X	4350	-0-	-830	-0-	374	1	3968	2	N	7					75
							8	9									
03	5735	X	5512	-0-	-223	-0-	441	1	5051	2	N	18					93
							20	9									
04	5970	X	4533	-0-	-1437	-0-	373	1	4160	2	N	-0-					93
05	6169	X	6099	-0-	-70	-0-	422	1	5677	2	N	-0-					93
06	5970	X	5296	-0-	-674	-0-	442	1	4854	2	N	-0-					93
07	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT					93

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					27
04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25	1			2
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2017 - PLUGGED 02/01/17

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
02	4788	X	3965	-0-	-823	-0-	103	1	3851	2	N	10					83
							11	9									
03	4867	X	4304	-0-	-563	-0-	122	1	4182	2	N	-0-					83
04	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	134	1	4685	2	N	-0-					83
05	4867	X	4035	-0-	-832	-0-	114	1	3921	2	N	-0-					83
06	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	123	1	4470	2	N	-0-					83
07	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	NO RPT					83

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

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
02	3304	X	3047	-0-	-257	-0-	148	1	2898	3	Y	1			104
							1	9							
03	3565	X	3442	-0-	-123	-0-	164	1	3277	3	Y	1			105
							1	9							
04	3450	X	3361	-0-	-89	-0-	169	1	3192	3	Y	-0-			105
05	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	46	1	54	2	Y	-0-			105
							4150	3							
06	3450	X	3207	-0-	-243	-0-	146	1	3061	3	Y	-0-			105
07	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT			105

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
02	5796	X	5595	-0-	-201	-0-	180	1	5415	2	N	-0-			47
03	6231	X	6065	-0-	-166	-0-	188	1	5877	2	N	-0-			47
04	6030	X	5972	-0-	-58	-0-	167	1	5805	2	N	-0-			47
05	6231	X	5392	-0-	-839	-0-	157	1	5235	2	N	-0-			47
06	6000	X	5994	-0-	-6	-0-	161	1	5833	2	N	-0-			47
07	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT			47

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5208	X	4356	-0-	-852	-0-	254	1	4102	2	N	-0-			58
03	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	336	1	5243	2	N	-0-			58
04	5070	X	4942	-0-	-128	-0-	303	1	4609	2	N	27			85
							30	9							
05	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	315	1	4914	2	N	-0-			85
06	5520	X	5167	-0-	-353	-0-	318	1	4849	2	N	-0-			85
07	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT			85

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5264	X	4913	-0-	-351	-0-	239	1	4674	3	Y	-0-			82
03	5828	X	4858	-0-	-970	-0-	235	1	4622	3	Y	1			83
							1	9							
04	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	289	1	5464	3	Y	1			84
							1	9							
05	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	70	1	158	2	Y	8			92
							7517	3	9	9					
06	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	253	1	5294	3	Y	1			93
							1	9							
07	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT			93

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2			16
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			16

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4284	X	4037	-0-	-247	-0-	196	1	3837	3	Y	4					82
							4	9									
03	4743	X	4407	-0-	-336	-0-	211	1	4194	3	Y	2					84
							2	9									
04	4590	X	4497	-0-	-93	-0-	225	1	4265	3	Y	6	77	1			13
							7	9									
05	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	57	1	62	2	Y	1					14
							5048	3	1	9							
06	4320	X	4002	-0-	-318	-0-	183	1	3817	3	Y	2					16
							2	9									
07	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					16

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3304	X	2831	-0-	-473	-0-	137	1	2694	3	Y	-0-					6
03	3658	X	2919	-0-	-739	-0-	140	1	2778	3	Y	1					7
							1	9									
04	3090	X	2924	-0-	-166	-0-	147	1	2777	3	Y	-0-					7
05	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	33	1	50	2	Y	1					8
							3288	3	1	9							
06	3030	X	2940	-0-	-90	-0-	134	1	2806	3	Y	-0-					8
07	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					8

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	96	1	1944	3	Y	1	4	1			34
							1	9									
03	2232	N	2177	-0-	-55	-0-	106	1	2070	3	Y	1					35
							1	9									
04	2280	N	2150	-0-	-130	-0-	110	1	2039	3	Y	1					36
							1	9									
05	2263	N	1039	-0-	-1224	-0-	55	1	983	3	Y	1					37
							1	9									
06	2100	N	2039	-0-	-61	-0-	93	1	1946	3	Y	-0-					37
07	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					37

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4480	X	4134	-0-	-346	-0-	200	1	3933	3	Y	1					54
							1	9									
03	4867	X	4589	-0-	-278	-0-	218	1	4357	3	Y	13					67
							14	9									
04	4710	X	4390	-0-	-320	-0-	220	1	4170	3	Y	-0-					67
05	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	60	1	66	2	Y	2					69
							5443	3	2	9							
06	4680	X	4289	-0-	-391	-0-	196	1	4093	3	Y	-0-					69
07	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					69

ADJ MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 249321 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 8890 - 13253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3388	X	2168	-0-	-1220	-0-	99	1	2067	3	Y	2	6	1			59
							2	9									
03	3751	X	1743	-0-	-2008	-0-	85	1	1658	3	Y	-0-					59
04	3060	X	1332	-0-	-1728	-0-	68	1	1263	3	Y	1					60
							1	9									
05	2387	X	360	-0-	-2027	-0-	38	1	320	3	Y	2					62
							2	9									
06	2310	X	701	-0-	-1609	-0-	32	1	669	3	Y	-0-					62
07	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					62

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3920	X	3687	-0-	-233	-0-	179	1	3505	3	Y	3					83
							3	9									
03	4340	X	4036	-0-	-304	-0-	192	1	3842	3	Y	2					85
							2	9									
04	4140	X	3508	-0-	-632	-0-	175	1	3325	3	Y	7	78	1			14
							8	9									
05	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	50	1	72	2	Y	-0-					14
							4772	3									
06	4110	X	3905	-0-	-205	-0-	178	1	3724	3	Y	3					17
							3	9									
07	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5796	X	5590	-0-	-206	-0-	262	1	5327	3	Y	1	12	1			63
							1	9									
03	6417	X	6040	-0-	-377	-0-	294	1	5744	3	Y	2					65
							2	9									
04	6210	X	5904	-0-	-306	-0-	301	1	5602	3	Y	1					66
							1	9									
05	6200	X	2970	-0-	-3230	-0-	160	1	2807	3	Y	3					69
							3	9									
06	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	284	1	5948	3	Y	-0-					69
07	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT					69

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	204	1	4140	3	Y	4	9	1			79
							4	9									
03	4774	X	4589	-0-	-185	-0-	224	1	4363	3	Y	2					81
							2	9									
04	4620	X	4490	-0-	-130	-0-	230	1	4260	3	Y	-0-					81
05	4805	X	2291	-0-	-2514	-0-	123	1	2159	3	Y	8					89
							9	9									
06	4650	X	4504	-0-	-146	-0-	206	1	4297	3	Y	1					90
							1	9									
07	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					90

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	106	1	2160	3	Y	3	5	1			66
							3	9									
03	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	116	1	2258	3	Y	1					67
							1	9									
04	2520	X	2336	-0-	-184	-0-	119	1	2216	3	Y	1					68
							1	9									
05	2604	X	769	-0-	-1835	-0-	59	1	703	3	Y	6					74
							7	9									
06	2520	X	1899	-0-	-621	-0-	87	1	1812	3	Y	-0-					74
07	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					74

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4508	X	3828	-0-	-680	-0-	186	1	3642	3	Y	-0-					67
03	4929	X	4368	-0-	-561	-0-	208	1	4159	3	Y	1					68
							1	9									
04	4530	X	3637	-0-	-893	-0-	182	1	3453	3	Y	2					70
							2	9									
05	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	47	1	88	2	Y	2					72
							5396	3	2	9							
06	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	208	1	4349	3	Y	1					73
							1	9									
07	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					73

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
02	4900	X	4612	-0-	-288	-0-	224	1	4387	3	Y	1					61
							1	9									
03	5425	X	5219	-0-	-206	-0-	248	1	4970	3	Y	1					62
							1	9									
04	5190	X	4713	-0-	-477	-0-	236	1	4477	3	Y	-0-					62
05	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	60	1	83	2	Y	-0-					62
							5924	3									
06	5100	X	4357	-0-	-743	-0-	199	1	4157	3	Y	1					63
							1	9									
07	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					63

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

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
02	2212	N	2199	-0-	-13	-0-	262	1	1937	3	Y	-0-					24
03	2387	N	2363	-0-	-24	-0-	374	1	1989	3	Y	-0-					24
04	2280	N	2108	-0-	-172	-0-	268	1	1840	3	Y	-0-					24
05	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	112	1	35	2	Y	-0-					24
							2802	3									
06	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	106	1	2212	3	Y	-0-					24
07	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					24

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
02	4200	X	3292	-0-	-908	-0-	155	1	3137	3	Y	-0-	8	1			67
03	4588	X	2943	-0-	-1645	-0-	144	1	2798	3	Y	1					68
							1	9									
04	4440	X	2662	-0-	-1778	-0-	136	1	2525	3	Y	1					69
							1	9									
05	4340	X	1504	-0-	-2836	-0-	82	1	1420	3	Y	2					71
							2	9									
06	3540	X	3001	-0-	-539	-0-	137	1	2864	3	Y	-0-					71
07	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					71

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
02	4900	X	4346	-0-	-554	-0-	211	1	4135	3	Y	-0-					100
03	4898	X	4803	-0-	-95	-0-	228	1	4573	3	Y	2					102
							2	9									
04	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	238	1	4525	3	Y	2					104
							2	9									
05	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	62	1	76	2	Y	2					106
							5729	3	2	9							
06	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	216	1	4509	3	Y	3					109
							3	9									
07	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					109

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
02	5488	X	5263	-0-	-225	-0-	625	1	4638	3	Y	-0-					34
03	6076	X	5585	-0-	-491	-0-	873	1	4712	3	Y	-0-					34
04	5700	X	5111	-0-	-589	-0-	632	1	4479	3	Y	-0-					34
05	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	260	1	67	2	Y	-0-					34
							6512	3									
06	5640	X	5431	-0-	-209	-0-	248	1	5183	3	Y	-0-					34
07	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					34

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
02	4396	X	4308	-0-	-88	-0-	190	1	4106	3	Y	11	9	1			53
							12	9									
03	4867	X	4817	-0-	-50	-0-	223	1	4582	3	Y	11					64
							12	9									
04	4710	X	4319	-0-	-391	-0-	215	1	4092	3	Y	11					75
							12	9									
05	4867	X	2316	-0-	-2551	-0-	118	1	2172	3	Y	24	74	1			25
							26	9									
06	4650	X	4305	-0-	-345	-0-	195	1	4098	3	Y	11					36
							12	9									
07	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					36

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
02	5488	X	5194	-0-	-294	-0-	254	1	4939	3	Y	1					16
							1	9									
03	6107	X	5595	-0-	-512	-0-	269	1	5323	3	Y	3					19
							3	9									
04	5910	X	5029	-0-	-881	-0-	251	1	4778	3	Y	-0-					19
05	6107	X	5799	-0-	-308	-0-	49	1	90	2	Y	2					21
							5658	3	2	9							
06	6240	X	4921	-0-	-1319	-0-	224	1	4697	3	Y	-0-					21
07	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT					21

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
02	4564	X	4459	-0-	-105	-0-	211	1	4233	3	Y	14	9	1			68
							15	9									
03	5053	X	4704	-0-	-349	-0-	232	1	4458	3	Y	13					81
							14	9									
04	4680	X	4518	-0-	-162	-0-	231	1	4270	3	Y	15					96
							17	9									
05	4929	X	2214	-0-	-2715	-0-	115	1	2064	3	Y	32	98	1			30
							35	9									
06	4770	X	4263	-0-	-507	-0-	192	1	4056	3	Y	14					44
							15	9									
07	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					44

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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
02	7028	X	6865	-0-	-163	-0-	315	1	6548	3	Y	2	11	1			45
							2	9									
03	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	330	1	6564	3	Y	10					55
							11	9									
04	7320	X	7144	-0-	-176	-0-	349	1	6786	3	Y	8					63
							9	9									
05	7595	X	3136	-0-	-4459	-0-	181	1	2954	3	Y	1					64
							1	9									
06	7350	X	6997	-0-	-353	-0-	316	1	6678	3	Y	3					67
							3	9									
07	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					Y	NO RPT					67

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
02	3836	X	3710	-0-	-126	-0-	180	1	3529	3	Y	1					11
							1	9									
03	4247	X	3985	-0-	-262	-0-	189	1	3795	3	Y	1					12
							1	9									
04	4110	X	3656	-0-	-454	-0-	184	1	3471	3	Y	1					13
							1	9									
05	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	53	1	58	2	Y	1					14
							4544	3	1	9							
06	4020	X	3640	-0-	-380	-0-	166	1	3474	3	Y	-0-					14
07	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					14

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
02	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	315	1	6381	3	Y	2	15	1			43
							2	9									
03	7130	X	6933	-0-	-197	-0-	339	1	6587	3	Y	6					49
							7	9									
04	7170	X	6720	-0-	-450	-0-	344	1	6370	3	Y	5					54
							6	9									
05	7409	X	3229	-0-	-4180	-0-	169	1	3059	3	Y	1					55
							1	9									
06	7170	X	6354	-0-	-816	-0-	290	1	6064	3	Y	-0-					55
07	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					Y	NO RPT					55

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
02	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	164	1	3341	3	Y	1	7	1			30
							1	9									
03	3751	X	3620	-0-	-131	-0-	177	1	3439	3	Y	4					34
							4	9									
04	3750	X	2812	-0-	-938	-0-	145	1	2664	3	Y	3					37
							3	9									
05	3875	X	1727	-0-	-2148	-0-	94	1	1633	3	Y	-0-					37
06	4740	X	3353	-0-	-1387	-0-	153	1	3199	3	Y	1					38
							1	9									
07	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					38

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

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
02	3640	X	3315	-0-	-325	-0-	155	1	3159	3	Y	1	7	1			20
							1	9									
03	4030	X	3325	-0-	-705	-0-	161	1	3163	3	Y	1					21
							1	9									
04	3900	X	3676	-0-	-224	-0-	188	1	3488	3	Y	-0-					21
05	3751	X	1679	-0-	-2072	-0-	94	1	1584	3	Y	1					22
							1	9									
06	3540	X	3339	-0-	-201	-0-	152	1	3187	3	Y	-0-					22
07	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					22

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
02	3136	X	2664	-0-	-472	-0-	125	1	2539	3	Y	-0-	6	1			17
03	3472	X	2702	-0-	-770	-0-	130	1	2571	3	Y	1					18
							1	9									
04	3360	X	2402	-0-	-958	-0-	120	1	2282	3	Y	-0-					18
05	3317	X	1257	-0-	-2060	-0-	68	1	1189	3	Y	-0-					18
06	2850	X	2700	-0-	-150	-0-	123	1	2577	3	Y	-0-					18
07	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					18

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3080	X	2733	-0-	-347	-0-	128	1	2605	3	Y	-0-	6	1			20
03	3410	X	2642	-0-	-768	-0-	128	1	2513	3	Y	1					21
							1	9									
04	3600	X	1782	-0-	-1818	-0-	91	1	1691	3	Y	-0-					21
05	3720	X	1019	-0-	-2701	-0-	101	1	917	3	Y	1					22
							1	9									
06	3600	X	2960	-0-	-640	-0-	135	1	2825	3	Y	-0-					22
07	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					22

TIMBERSTAR-WEAVER WELL #: 4H RRCID -> 256215 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7864 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	X	2606	-0-	-194	-0-	122	1	2483	3	Y	1	8	1			17
							1	9									
03	3069	X	2813	-0-	-256	-0-	136	1	2676	3	Y	1					18
							1	9									
04	2970	X	2918	-0-	-52	-0-	150	1	2768	3	Y	-0-					18
05	3069	X	21	-0-	-3048	-0-	4	1	17	3	Y	-0-					18
06	2790	X	1221	-0-	-1569	-0-	56	1	1165	3	Y	-0-					18
07	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					18

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	231	1	4948	3	Y	2	9	1			37
							2	9									
03	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	269	1	5478	3	Y	9					46
							10	9									
04	5220	X	4723	-0-	-497	-0-	229	1	4486	3	Y	7					53
							8	9									
05	5735	X	2275	-0-	-3460	-0-	123	1	2152	3	Y	-0-					53
06	5580	X	4464	-0-	-1116	-0-	204	1	4258	3	Y	2					55
							2	9									
07	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT					55

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5712	X	3471	-0-	-2241	-0-	403	1	3067	3	Y	1	100	1			31
							1	9									
03	6324	X	1228	-0-	-5096	-0-	150	1	1078	3	Y	-0-					31
04	6120	X	4388	-0-	-1732	-0-	340	1	4048	3	Y	-0-					31
05	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	291	1	90	2	Y	-0-					31
							7051	3									
06	5700	X	4616	-0-	-1084	-0-	211	1	4404	3	Y	1					32
							1	9									
07	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					32

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5124	X	4937	-0-	-187	-0-	232	1	4704	3	Y	1	11	1			38
							1	9									
03	5611	X	5266	-0-	-345	-0-	257	1	5003	3	Y	5					43
							6	9									
04	5430	X	5069	-0-	-361	-0-	258	1	4809	3	Y	2					45
							2	9									
05	5611	X	2477	-0-	-3134	-0-	134	1	2343	3	Y	-0-					45
06	5280	X	4806	-0-	-474	-0-	219	1	4587	3	Y	-0-					43
07	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT					43

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
02	5012	X	4864	-0-	-148	-0-	236	1	4627	3	Y	1					24
							1	9									
03	5642	X	5167	-0-	-475	-0-	246	1	4920	3	Y	1					25
							1	9									
04	5460	X	4568	-0-	-892	-0-	228	1	4340	3	Y	-0-					25
05	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	71	1	61	2	Y	-0-					25
							6120	3									
06	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	252	1	5258	3	Y	1					26
							1	9									
07	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					26

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
02	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	285	1	5743	3	Y	-0-					28
03	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	258	1	5206	3	Y	1					29
							1	9									
04	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	219	1	4172	3	Y	1					30
							1	9									
05	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	108	1	100	2	Y	-0-					30
							8184	3									
06	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	201	1	4200	3	Y	-0-					30
07	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					30

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4256	X	2689	-0-	-1567	-0-	290	1	2398	3	Y	1	77	1			24
							1	9									
03	4557	X	2686	-0-	-1871	-0-	362	1	2324	3	Y	-0-					24
04	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	488	1	4156	3	Y	-0-					24
05	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	217	1	68	2	Y	1					25
							5552	3	1	9							
06	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	209	1	4379	3	Y	-0-					25
07	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					25

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3864	X	3212	-0-	-652	-0-	156	1	3056	3	N	-0-					47
03	4278	X	3510	-0-	-768	-0-	167	1	3342	3	N	1					48
							1	9									
04	4140	X	3268	-0-	-872	-0-	164	1	3104	3	N	-0-					48
05	4216	X	4152	-0-	-64	-0-	45	1	52	2	N	-0-					48
							4055	3									
06	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	169	1	3545	3	N	1					49
							1	9									
07	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					49

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7504	X	7082	-0-	-422	-0-	344	1	6737	3	Y	1					97
							1	9									
03	8246	X	7770	-0-	-476	-0-	371	1	7396	3	Y	3					100
							3	9									
04	7980	X	7352	-0-	-628	-0-	369	1	6982	3	Y	1					101
							1	9									
05	9089	X	9089	-0-	-0-	-0-	91	1	113	2	Y	2					103
							8883	3	2	9							
06	7650	X	7303	-0-	-347	-0-	333	1	6969	3	Y	1					104
							1	9									
07	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					Y	NO RPT					104

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
02	2884	X	2335	-0-	-549	-0-	110	1	2224	3	Y	1	6	1			31
							1	9									
03	3193	X	2460	-0-	-733	-0-	119	1	2337	3	Y	4					35
							4	9									
04	2760	X	2342	-0-	-418	-0-	118	1	2223	3	Y	1					36
							1	9									
05	2666	X	1181	-0-	-1485	-0-	61	1	1120	3	Y	-0-					36
06	2490	X	2375	-0-	-115	-0-	108	1	2267	3	Y	-0-					34
07	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					34

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
02	8960	X	8603	-0-	-357	-0-	418	1	8184	3	Y	1					91
							1	9									
03	9920	X	9132	-0-	-788	-0-	434	1	8697	3	Y	1					92
							1	9									
04	9360	X	8405	-0-	-955	-0-	421	1	7972	3	Y	11	84	1			19
							12	9									
05	11044	X	11044	-0-	-0-	-0-	125	1	147	2	Y	10					29
							10761	3	11	9							
06	9360	X	8747	-0-	-613	-0-	399	1	8342	3	Y	5					34
							6	9									
07	9517	X	NO RPT	-0-	-9517	-0-					Y	NO RPT					34

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	265	1	5196	3	Y	1					73
							1	9									
03	6045	X	5969	-0-	-76	-0-	284	1	5682	3	Y	3					76
							3	9									
04	5850	X	5461	-0-	-389	-0-	274	1	5187	3	Y	-0-					76
05	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	80	1	86	2	Y	2					78
							6908	3	2	9							
06	5850	X	5449	-0-	-401	-0-	249	1	5200	3	Y	-0-					78
07	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT					78

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
02	7448	X	6057	-0-	-1391	-0-	351	1	5706	2	N	-0-					157
03	7781	X	6464	-0-	-1317	-0-	391	1	6073	2	N	-0-					157
04	6990	X	6551	-0-	-439	-0-	403	1	6142	2	N	5					162
							6	9									
05	7223	X	6642	-0-	-581	-0-	405	1	6237	2	N	-0-					162
06	6990	X	6210	-0-	-780	-0-	382	1	5828	2	N	-0-					162
07	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					N	NO RPT					162

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13076	X	12830	-0-	-246	-0-	601	1	12220	3	N	8	28	1			75
							9	9									
03	14446	X	13655	-0-	-791	-0-	667	1	12978	3	N	9					84
							10	9									
04	13980	X	13495	-0-	-485	-0-	691	1	12785	3	N	17					101
							19	9									
05	14353	X	6587	-0-	-7766	-0-	355	1	6219	3	N	12					113
							13	9									
06	13740	X	12890	-0-	-850	-0-	588	1	12298	3	N	4					117
							4	9									
07	14198	X	NO RPT	-0-	-14198	-0-					N	NO RPT					117

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
02	6804	X	6278	-0-	-526	-0-	304	1	5974	3	Y	-0-					73
03	7471	X	7236	-0-	-235	-0-	346	1	6888	3	Y	2					75
							2	9									
04	7230	X	6964	-0-	-266	-0-	349	1	6606	3	Y	8	69	1			14
							9	9									
05	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	92	1	58	2	Y	8					22
							7806	3	9	9							
06	7050	X	6266	-0-	-784	-0-	286	1	5976	3	Y	4					26
							4	9									
07	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					Y	NO RPT					26

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
02	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					123
03	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					123
04	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					N	-0-					123
05	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					123
06	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-					123
*07	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2			N	-0-					123

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LORAC, INC. //CONT.// 508936
BORDERS, GENE WELL #: 2H RRCID -> 250219 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7202 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
QUINN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 246058 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7640 - 10850

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	61	1	1552	2	N	-0-					-0-
03	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	67	1	2007	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1212	-0-	-108	-0-	41	1	1170	2	N	1					1
							1	9									
05	1798	N	1379	-0-	-419	-0-	48	1	1319	2	N	11	8	1			4
							12	9									
06	2010	N	1557	-0-	-453	-0-	56	1	1487	2	N	13	15	1			2
							14	9									
*07	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	46	1	1243	2	N	3					5
							3	9									

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

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	2800	N	5516	-0-	2716	2826	1193	1	4323	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	8155	-0-	5055	7881	1663	1	6491	2	N	1					1
							1	9									
04	15567	X	7686	-0-	-7881	-0-	1633	1	6049	2	N	4					5
							4	9									
05	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	1753	1	5770	2	N	62	43	1			24
							68	9									
06	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	1604	1	5269	2	N	46	58	1			12
							51	9									
07	T. A.		8030	-0-	8030	8030	1863	1	6147	2	N	18					30
							20	9									

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

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	3080	X	2681	-0-	-399	-0-	2453	2	228	9	N	207	102	1			227
03	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3379	2	235	9	N	214	349	1			92
04	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	2986	2	167	9	N	152					244
05	3224	X	3106	-0-	-118	-0-	2949	2	157	9	N	143	300	1			87
06	3300	X	3101	-0-	-199	-0-	2932	2	169	9	N	154	96	1			145
07	3410	X	3133	-0-	-277	-0-	2965	2	168	9	N	153	184	1			114

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

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	7896	X	7385	-0-	-511	-0-	895	1	6239	2	N	228	178	1			141
							251	9									
03	9300	X	8151	-0-	-1149	-0-	950	1	6896	2	N	277	297	1			121
							305	9									
04	9180	X	6879	-0-	-2301	-0-	1050	1	5564	2	N	241	189	1			173
							265	9									
05	9486	X	8165	-0-	-1321	-0-	1073	1	6808	2	N	258	328	1			103
							284	9									
06	9180	X	8575	-0-	-605	-0-	990	1	7431	2	N	140	185	1			58
							154	9									
*07	8238	X	8238	-0-	-0-	-0-	930	1	7091	2	N	197	187	1			68
							217	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
02	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	830 310	1 9	4284	2	N	282	188	1			201
03	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	898 311	1 9	4558	2	N	283	371	1			113
04	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	898 293	1 9	4406	2	N	266	186	1			193
05	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	930 326	1 9	4474	2	N	296	335	1			154
06	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	900 331	1 9	4220	2	N	301	362	1			93
07	5270	X	4952	-0-	-318	-0-	685 306	1 9	3961	2	N	278	188	1			183

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	T. A.		-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

02	7476	X	6270	-0-	-1206	-0-	5838	2	432	9	N	393	370	1			208
03	7967	X	6218	-0-	-1749	-0-	5719	2	499	9	N	454	376	1			286
04	7650	X	6696	-0-	-954	-0-	6104	2	592	9	N	538	563	1			261
05	7905	X	5956	-0-	-1949	-0-	5497	2	459	9	N	417	472	1			206
06	6720	X	5686	-0-	-1034	-0-	5293	2	393	9	N	357	437	1			126
07	6944	X	5582	-0-	-1362	-0-	5168	2	414	9	N	376	378	1			124

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

02	6272	X	5018	-0-	-1254	-0-	4846	2	172	9	N	156					212
03	6944	X	5300	-0-	-1644	-0-	4928	2	372	9	N	338	386	1			164
04	6720	X	4849	-0-	-1871	-0-	4662	2	187	9	N	170	187	1			147
05	6293	X	4625	-0-	-1668	-0-	4443	2	182	9	N	165	184	1			128
06	5370	X	4282	-0-	-1088	-0-	4165	2	117	9	N	106	73	1			161
07	5549	X	4024	-0-	-1525	-0-	3884	2	140	9	N	127	174	1			114

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

02	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	198 211	1 9	3906	2	N	192	186	1			172
03	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	248 362	1 9	4114	2	N	329	253	1			248
04	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	213 282	1 9	3769	2	N	256	371	1			133
05	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	265 176	1 9	3872	2	N	160	60	1			233
06	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	105 101	1 9	3562	2	N	92	167	1			158
*07	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	285 279	1 9	3521	2	N	254	181	1			231

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
GRIFFIN, R. SHALLOW GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267702 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8174 - 12752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7840	X	6732	-0-	-1108	-0-	6484	2	248	9	N	225	196	1			60
03	8680	X	7264	-0-	-1416	-0-	6968	2	296	9	N	269	181	1			148
04	7410	X	6921	-0-	-489	-0-	6655	2	266	9	N	242	184	1			206
05	7657	X	6883	-0-	-774	-0-	6623	2	260	9	N	236	218	1			224
06	7410	X	6654	-0-	-756	-0-	6390	2	264	9	N	240	265	1			199
07	7440	X	6794	-0-	-646	-0-	6538	2	256	9	N	233	362	1			70

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

02	3920	X	2817	-0-	-1103	-0-	2701	2	116	9	N	105	77	1			146
03	4340	X	3428	-0-	-912	-0-	3205	2	223	9	N	203	293	1			56
04	3570	X	3117	-0-	-453	-0-	2880	2	237	9	N	215	183	1			88
05	3627	X	3132	-0-	-495	-0-	2941	2	191	9	N	174	159	1			103
06	3510	X	3029	-0-	-481	-0-	2940	2	89	9	N	81	94	1			90
07	3441	X	3188	-0-	-253	-0-	2924	2	264	9	N	240	170	1			160

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

02	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	6498	2	383	9	N	348	516	1			99
03	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	6422	2	471	9	N	428	277	1			250
04	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	6008	2	10	9	N	9	184	1			75
05	6665	X	6070	-0-	-595	-0-	5875	2	195	9	N	177					252
06	6450	X	5623	-0-	-827	-0-	5448	2	175	9	N	159	336	1			75
07	6665	X	5788	-0-	-877	-0-	5608	2	180	9	N	164	173	1			66

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

02	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	5130	2	238	9	N	216	181	1			158
03	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5150	2	253	9	N	230	191	1			197
04	5100	X	5035	-0-	-65	-0-	4812	2	223	9	N	203	357	1			43
05	5270	X	4825	-0-	-445	-0-	4618	2	207	9	N	188	89	1			142
06	5100	X	4916	-0-	-184	-0-	4709	2	207	9	N	188	170	1			160
07	5270	X	4898	-0-	-372	-0-	4694	2	204	9	N	185	185	1			160

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

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

02	5600	X	4945	-0-	-655	-0-	658	1	4224	2	N	57	166	1			196
							63	9									
03	6014	X	4970	-0-	-1044	-0-	588	1	4351	2	N	28					224
							31	9									
04	6000	X	3308	-0-	-2692	-0-	369	1	2858	2	N	74	174	1			124
							81	9									
05	6200	X	4847	-0-	-1353	-0-	716	1	4059	2	N	65					189
							72	9									
06	6000	X	4774	-0-	-1226	-0-	736	1	3962	2	N	69	170	1			88
							76	9									
07	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					88

ANGIE (PETTET, GAS) 02870 405 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC 469901
TIMBERSTAR-REDDITT WELL #: 3 RRCID -> 226086 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7584 - 11387

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

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

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					63

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2017 - PLUGGED 02/06/17

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191

ANGIE (RODESSA) 02870 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
BC OPERATING, INC. 058893
IRONOSA SWD WELL #: 1 RRCID -> 257692 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6750 - 6900

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

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

02	47037	47037	-0-	-0-	-0-	46252	3	785	9	N	714	540	1	2	8	606
03	52040	52040	-0-	-0-	-0-	51592	3	448	9	N	407	351	1	1	8	661
04	49570	49570	-0-	-0-	-0-	48868	3	702	9	N	638	704	1			595
05	50543	50543	-0-	-0-	-0-	50222	3	321	9	N	292	536	1			351
06	50147	50147	-0-	-0-	-0-	49653	3	494	9	N	449	347	1			453
*07	51328	51328	-0-	-0-	-0-	50856	3	472	9	N	429	346	1			536

ANWAC (900 WILCOX) 03203 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
RAWLINS OPERATING COMPANY, LLC 695349
MAY WELL #: 13 RRCID -> 205914 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 1510 PERF. 956 - 958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	1			N	-0-					-0-
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	1			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	1			N	-0-					-0-
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	1			N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

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

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

APPLEBY, N. (RODESSA) 03311 550 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. 797127
CASE, EMMETT WELL #: 1 RRCID -> 107150 COMPL. DATE 05/28/1983 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 6946 - 6958

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

APPLEBY, N. (RODESSA, UPPER) 03311 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. 797127
EMMETT CASE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135849 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 6841 - 6908

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	N	950	-0-	-2	-0-	153	1	789	2	N	7					129
							8	9									
03	1085	N	1053	-0-	-32	-0-	175	1	870	2	N	7					136
							8	9									
04	1110	N	1031	-0-	-79	-0-	174	1	848	2	N	8					144
							9	9									
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	183	1	896	2	N	7					151
							8	9									
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	175	1	850	2	N	6					157
							7	9									
*07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	183	1	877	2	N	7					164
							8	9									

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

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

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

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

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

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

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

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

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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 189362 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 8274 - 9114

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

HART, MAX W. GU WELL #: 5 RRCID -> 203175 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8183 - 8780

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

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

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

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

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

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

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

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

02	1148	N	1075	-0-	-73	-0-	173	1	891	2	N	10	9	1							46
							11	9													
03	1240	N	1175	-0-	-65	-0-	194	1	967	2	N	13	9	1							50
							14	9													
04	1230	N	1126	-0-	-104	-0-	189	1	919	2	N	16	9	1							57
							18	9													
05	1178	N	1154	-0-	-24	-0-	193	1	947	2	N	13	9	1							61
							14	9													
06	1140	N	1104	-0-	-36	-0-	186	1	905	2	N	12									73
							13	9													
07	1178	N	1095	-0-	-83	-0-	186	1	894	2	N	14	9	1							78
							15	9													

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2772	X	2722	-0-	-50	-0-	436	1	2246	2	N	36	23	1			66
							40	9									
03	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	520	1	2588	2	N	35	23	1			78
							39	9									
04	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	515	1	2509	2	N	34	24	1			88
							37	9									
05	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	513	1	2517	2	N	36	23	1			101
							40	9									
06	2970	X	2918	-0-	-52	-0-	492	1	2390	2	N	33					134
							36	9									
*07	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	547	1	2629	2	N	31	23	1			142
							34	9									

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

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

HART, MAX JR. WELL #: 8 RRCID -> 210361 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7951 - 8815

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

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

02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	120	1	619	2	N	6	6	1			71
							7	9									
03	775	N	537	-0-	-238	-0-	89	1	442	2	N	5	5	1			71
							6	9									
04	810	N	497	-0-	-313	-0-	84	1	410	2	N	3	4	1			70
							3	9									
05	837	N	574	-0-	-263	-0-	95	1	467	2	N	11	4	1			77
							12	9									
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	134	1	648	2	N	7					84
							8	9									
*07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	118	1	566	2	N	4	6	1			82
							4	9									

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

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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 214464 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7716 - 8899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2464	N	2199	-0-	-265	-0-	343	1	1767	2	N	81	184	1			77
							89	9									
03	2573	N	2281	-0-	-292	-0-	377	1	1876	2	N	25	17	1			85
							28	9									
04	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	398	1	1939	2	N	33	18	1			100
							36	9									
05	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	417	1	2047	2	N	34	19	1			115
							37	9									
06	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	404	1	1963	2	N	30					145
							33	9									
07	2449	N	2405	-0-	-44	-0-	409	1	1964	2	N	29	19	1			155
							32	9									

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

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

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

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

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

02	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	638	1	3287	2	N	47	35	1			133
							52	9									
03	4402	X	4294	-0-	-108	-0-	709	1	3531	2	N	49	32	1			150
							54	9									
04	4260	X	3812	-0-	-448	-0-	640	1	3122	2	N	45	31	1			164
							50	9									
05	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	742	1	3639	2	N	46	32	1			178
							51	9									
06	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	738	1	3583	2	N	105	172	1			111
							116	9									
*07	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	769	1	3697	2	N	50	34	1			127
							55	9									

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

02	952	N	892	-0-	-60	-0-	142	1	730	2	N	18	8	1			101
							20	9									
03	1054	N	925	-0-	-129	-0-	150	1	747	2	N	25	7	1			119
							28	9									
04	960	N	914	-0-	-46	-0-	151	1	737	2	N	24	7	1			136
							26	9									
05	992	N	935	-0-	-57	-0-	154	1	756	2	N	23	7	1			152
							25	9									
06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	148	1	719	2	N	68	184	1			36
							75	9									
07	930	N	922	-0-	-8	-0-	156	1	752	2	N	13	7	1			42
							14	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	N	851	-0-	-73	-0-	137	1	706	2	N	7	7	1			65
							8	9									
03	992	N	949	-0-	-43	-0-	157	1	780	2	N	11	7	1			69
							12	9									
04	1020	N	926	-0-	-94	-0-	154	1	752	2	N	18	7	1			80
							20	9									
05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	159	1	781	2	N	23	7	1			96
							25	9									
06	930	N	912	-0-	-18	-0-	152	1	736	2	N	22					118
							24	9									
07	961	N	927	-0-	-34	-0-	156	1	752	2	N	17	7	1			128
							19	9									

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

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

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

02	1288	N	348	-0-	-940	-0-	56	1	289	2	N	3	3	1			79
							3	9									
03	837	N	354	-0-	-483	-0-	59	1	292	2	N	3	3	1			79
							3	9									
04	480	N	320	-0-	-160	-0-	54	1	263	2	N	3	3	1			79
							3	9									
05	372	N	291	-0-	-81	-0-	49	1	241	2	N	1	2	1			78
							1	9									
06	330	N	260	-0-	-70	-0-	44	1	214	2	N	2					80
							2	9									
07	341	N	281	-0-	-60	-0-	48	1	232	2	N	1	2	1			79
							1	9									

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

02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					1
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					1
04	2	N	-0-	-0-	-2	-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

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

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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

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
02	1316	N	595	-0-	-721	-0-	96 6	1 9	493	2	N	5	5	1			161
03	1364	N	614	-0-	-750	-0-	102 6	1 9	506	2	N	5	5	1			161
04	750	N	560	-0-	-190	-0-	95 4	1 9	461	2	N	4	5	1			160
05	651	N	627	-0-	-24	-0-	95 65	1 9	467	2	N	59	189	1			30
06	600	N	511	-0-	-89	-0-	87 3	1 9	421	2	N	3					33
07	589	N	518	-0-	-71	-0-	89 2	1 9	427	2	N	2	4	1			31

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
02	728	N	708	-0-	-20	-0-	113 13	1 9	582	2	N	12	6	1			106
03	837	N	808	-0-	-29	-0-	133 11	1 9	664	2	N	10	6	1			110
04	840	N	725	-0-	-115	-0-	122 6	1 9	597	2	N	5	6	1			109
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	138 7	1 9	677	2	N	6	6	1			109
06	780	N	752	-0-	-28	-0-	128 4	1 9	620	2	N	4					113
*07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	133 4	1 9	641	2	N	4	6	1			111

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
02	672	N	461	-0-	-211	-0-	74 4	1 9	383	2	N	4	4	1			79
03	651	N	463	-0-	-188	-0-	77 4	1 9	382	2	N	4	4	1			79
04	570	N	410	-0-	-160	-0-	69 3	1 9	338	2	N	3	3	1			79
05	496	N	363	-0-	-133	-0-	61 2	1 9	300	2	N	2	3	1			78
06	450	N	282	-0-	-168	-0-	48 2	1 9	232	2	N	2					80
07	434	N	261	-0-	-173	-0-	45	1	216	2	N	-0-	2	1			78

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	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
02	1988	N	1958	-0-	-30	-0-	312 36	1 9	1610	2	N	33	17	1			163
03	2263	N	2217	-0-	-46	-0-	354 98	1 9	1765	2	N	89	197	1			55
04	2250	N	2036	-0-	-214	-0-	344 17	1 9	1675	2	N	15	16	1			54
05	2170	N	1723	-0-	-447	-0-	289 17	1 9	1417	2	N	15	14	1			55
06	2160	N	1610	-0-	-550	-0-	272 19	1 9	1319	2	N	17					72
07	2108	N	1835	-0-	-273	-0-	312 25	1 9	1498	2	N	23	13	1			82

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	N	1002	-0-	-90	-0-	160	1	827	2	N	14	9	1			56
							15	9									
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	181	1	903	2	N	13	8	1			61
							14	9									
04	1140	N	1074	-0-	-66	-0-	178	1	870	2	N	24	8	1			77
							26	9									
05	1116	N	1099	-0-	-17	-0-	183	1	898	2	N	16	8	1			85
							18	9									
06	1050	N	1037	-0-	-13	-0-	173	1	842	2	N	20					105
							22	9									
07	1116	N	1091	-0-	-25	-0-	186	1	894	2	N	10	8	1			107
							11	9									

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

02	252	N	211	-0-	-41	-0-	34	1	175	2	N	2	2	1			33
							2	9									
03	217	N	201	-0-	-16	-0-	33	1	166	2	N	2	2	1			33
							2	9									
04	180	N	165	-0-	-15	-0-	28	1	136	2	N	1	1	1			33
							1	9									
05	248	N	155	-0-	-93	-0-	26	1	128	2	N	1	1	1			33
							1	9									
06	180	N	23	-0-	-157	-0-	4	1	19	2	N	-0-					33
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					33

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

02	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	421	1	2169	2	N	74	194	1			41
							81	9									
03	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	451	1	2244	2	N	26	11	1			56
							29	9									
04	2760	N	2572	-0-	-188	-0-	432	1	2108	2	N	29	20	1			65
							32	9									
05	2852	N	2727	-0-	-125	-0-	455	1	2233	2	N	35	20	1			80
							39	9									
06	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	453	1	2197	2	N	31					111
							34	9									
07	2666	N	2476	-0-	-190	-0-	421	1	2024	2	N	28	21	1			118
							31	9									

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

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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
HART, MAX JR. WELL #: 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
02	1232	N	1197	-0-	-35	-0-	190	1	981	2	N	24	10	1			97
							26	9									
03	1364	N	1323	-0-	-41	-0-	216	1	1076	2	N	28	10	1			115
							31	9									
04	1380	N	1278	-0-	-102	-0-	213	1	1037	2	N	25	10	1			130
							28	9									
05	1333	N	1294	-0-	-39	-0-	214	1	1052	2	N	25	10	1			145
							28	9									
06	1290	N	1251	-0-	-39	-0-	209	1	1016	2	N	24					169
							26	9									
07	1333	N	1313	-0-	-20	-0-	222	1	1066	2	N	23	10	1			182
							25	9									

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

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

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

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

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

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

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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BLOUNT, E. A. III GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232720 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 6696 - 8120

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

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	0	N	-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

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

02	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	288 18	1 9	1485	2	N	16	16	1			59
03	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	327 17	1 9	1627	2	N	15	15	1			59
04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	322 17	1 9	1568	2	N	15	15	1			59
05	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	334 14	1 9	1639	2	N	13	15	1			57
06	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	317 11	1 9	1539	2	N	10					67
07	1922	N	1882	-0-	-40	-0-	322 10	1 9	1550	2	N	9	15	1			61

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07		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

02	413	X	413	-0-	-0-	-0-	406	2	7	9	N	6					130
03	794	X	794	-0-	-0-	-0-	773	2	21	9	N	19					149
04	518	X	518	-0-	-0-	-0-	511	2	7	9	N	6					155
05	359	X	359	-0-	-0-	-0-	357	2	2	9	N	2					157
06	437	X	437	-0-	-0-	-0-	429	2	8	9	N	7					164
07	T. A.		428	-0-	428	428	428	2			N	-0-					-0-

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

02	863	X	75	-0-	-788	-0-	75	2			N	-0-					28
03	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-					28
04	150	N	93	-0-	-57	-0-	93	2			N	-0-					28
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	83	2	12	9	N	11					39
06	T. A.		-0-	-0-	-24	-0-					N	-0-					39
07	T. A.		226	-0-	226	226	220	2	6	9	N	5					44

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
NEWMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165138 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7046 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2660	X	665	-0-	-1995	-0-	665	2			N	-0-					65
03	2945	X	786	-0-	-2159	-0-	786	2			N	-0-					65
04	2850	X	722	-0-	-2128	-0-	722	2			N	-0-					65
05	806	X	768	-0-	-38	-0-	768	2			N	-0-					65
06	749	X	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					65
07	T. A.		742	-0-	742	742	742	2			N	-0-					65

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
02	2800	X	1512	-0-	-1288	-0-	1512	2			N	-0-					144
03	3100	X	1367	-0-	-1733	-0-	1367	2			N	-0-					144
04	3000	X	1226	-0-	-1774	-0-	1226	2			N	-0-					144
05	2015	X	1381	-0-	-634	-0-	1381	2			N	-0-					144
06	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					144
07	T. A.		1070	-0-	1070	1070	1070	2			N	-0-					-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 173359 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7674 - 8677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	527	-0-	-5	-0-	518	2	9	9	N	8	129	1			13
03	589	N	471	-0-	-118	-0-	471	2			N	-0-					13
04	480	N	400	-0-	-80	-0-	400	2			N	-0-					13
05	589	N	426	-0-	-163	-0-	420	2	6	9	N	5					18
06	450	N	373	-0-	-77	-0-	373	2			N	-0-					18
07	403	N	387	-0-	-16	-0-	383	2	4	9	N	4					22

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1848	N	1813	-0-	-35	-0-	1813	2			N	-0-					20
03	2015	N	2010	-0-	-5	-0-	2010	2			N	-0-					20
04	1950	N	1940	-0-	-10	-0-	1940	2			N	-0-					20
05	2015	N	2005	-0-	-10	-0-	1915	2	90	9	N	82					102
06	1950	N	1934	-0-	-16	-0-	1934	2			N	-0-					102
07	2015	N	1906	-0-	-109	-0-	1906	2			N	-0-					102

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					56
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					56
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					56
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					56
06	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	2			N	-0-					56
07	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					56

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
WITHERSPOON, STEWART WELL #: 1 RRCID -> 229253 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 7969 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					58
03	341	N	219	-0-	-122	-0-	198	2	21	9	N	19					77
04	690	N	204	-0-	-486	-0-	203	2	1	9	N	1					78
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					78
06	210	N	188	-0-	-22	-0-	187	2	1	9	N	1					79
07	217	N	134	-0-	-83	-0-	130	2	4	9	N	4					83

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1662	2	50	9	N	45	2	8			188
03	1860	N	1828	-0-	-32	-0-	1738	2	90	9	N	82	3	8			267
04	1800	N	1610	-0-	-190	-0-	1527	2	83	9	N	75					342
*05	1891	N	1368	-0-	-523	-0-	1367	2	1	9	N	1	1	8			342
06	1770	N	1443	-0-	-327	-0-	1421	2	22	9	N	20					362
07	1674	N	1486	-0-	-188	-0-	1442	2	44	9	N	40					402

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	0	N	-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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					127
03	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	2			N	-0-					127
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					127
05	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	2			N	-0-					127
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					127
07	434	N	370	-0-	-64	-0-	370	2			N	-0-					127

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179127 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8012 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3444	X	3334	-0-	-110	-0-	3301	2	33	9	Y	30	3	8			112
03	3813	X	3787	-0-	-26	-0-	3753	2	34	9	Y	31	85	1	4	8	54
04	3660	X	3247	-0-	-413	-0-	3235	2	12	9	Y	11					65
*05	3782	X	3341	-0-	-441	-0-	3330	2	11	9	Y	10	1	8			74
06	3660	X	3598	-0-	-62	-0-	3591	2	7	9	Y	6					80
07	3782	X	3672	-0-	-110	-0-	3669	2	3	9	Y	3					83

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	181	2	8	9	Y	7					19
03	217	N	168	-0-	-49	-0-	161	2	7	9	Y	6	13	1			12
04	180	N	159	-0-	-21	-0-	148	2	11	9	Y	10					22
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	209	2	8	9	Y	7	12	1			17
06	150	N	130	-0-	-20	-0-	121	2	9	9	Y	8	13	1			12
07	155	N	116	-0-	-39	-0-	113	2	3	9	Y	3					15

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2363	2	32	9	Y	29	1	8			125
03	2449	N	2130	-0-	-319	-0-	2099	2	31	9	Y	28	95	1	2	8	56
04	2370	N	2144	-0-	-226	-0-	2132	2	12	9	Y	11					67
05	2449	N	1953	-0-	-496	-0-	1942	2	11	9	Y	10					77
06	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2064	2	6	9	Y	5					82
*07	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2287	2	2	9	Y	2					84

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1708	N	1671	-0-	-37	-0-	1669	2	2	9	Y	2					75
03	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1884	2	1	9	Y	1	1	8			75
04	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1799	2	86	9	Y	78					153
05	1860	N	1636	-0-	-224	-0-	1625	2	11	9	Y	10					163
06	1830	N	1811	-0-	-19	-0-	1778	2	33	9	Y	30					193
07	1953	N	1761	-0-	-192	-0-	1737	2	24	9	Y	22					215

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			Y	-0-					30
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	990	2	7	9	Y	6	1	8			35
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	773	2	10	9	Y	9					44
05	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1099	2	14	9	Y	13					57
06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	948	2	17	9	Y	15					72
*07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	959	2	10	9	Y	9					81

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2212	N	2138	-0-	-74	-0-	2088	2	50	9	N	45	1	8			184
03	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2323	2	65	9	N	59	176	1	3	8	64
04	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2362	2	25	9	N	23					87
05	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2368	2	25	9	N	23					110
06	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2553	2	17	9	N	15					125
*07	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2719	2	84	9	N	76					201

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					90
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					90
04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1327	2	2	9	N	2	2	8			90
*05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1245	2	10	9	N	9	9	8			90
06	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					90
*07	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					90

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		1019	-0-	1019	2021	996	2	23	9	Y	21	3	8			33
03	T. A.		1278	-0-	1278	3299	1257	2	21	9	Y	19	15	1	4	8	33
04	4125	X	826	-0-	-3299	-0-	811	2	15	9	Y	14	18	1			29
*05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1306	2	20	9	Y	18	18	1	2	8	27
06	1230	N	1163	-0-	-67	-0-	1155	2	8	9	Y	7					34
*07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	936	2	2	9	Y	2					36

ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226185 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 7521 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	353	2	1	9	Y	1	1	8			35
03	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	2			Y	-0-					35
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					35
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					35
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					35
07	434	N	390	-0-	-44	-0-	390	2			Y	-0-					35

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1148	N	953	-0-	-195	-0-	878	2	75	9	Y	68	7	8			113
03	1302	N	1213	-0-	-89	-0-	1168	2	45	9	Y	41	5	8			149
04	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1628	2	29	9	Y	26					175
*05	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1610	2	29	9	Y	26	1	8			200
06	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1446	2	8	9	Y	7					207
07	1705	N	1338	-0-	-367	-0-	1330	2	8	9	Y	7					214

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	2552	2	37	9	Y	34	4	8			73
03	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2872	2	31	9	Y	28	33	1	4	8	64
04	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2860	2	30	9	Y	27	34	1			57
*05	2883	X	2866	-0-	-17	-0-	2836	2	30	9	Y	27	35	1	2	8	47
06	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2799	2	17	9	Y	15					62
07	2976	X	2963	-0-	-13	-0-	2956	2	7	9	Y	6					68

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2884	X	2230	-0-	-654	-0-	2221	2	9	9	N	8	2	8			165
03	3069	X	2690	-0-	-379	-0-	2653	2	37	9	N	34	4	8			195
04	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2963	2	11	9	N	10	1	8			204
*05	2976	X	2523	-0-	-453	-0-	2473	2	50	9	N	45	2	8			247
06	2880	X	2741	-0-	-139	-0-	2731	2	10	9	N	9					256
07	3069	X	2805	-0-	-264	-0-	2793	2	12	9	N	11					267

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2324	X	2164	-0-	-160	-0-	2083	2	81	9	Y	74	3	8			216
03	2573	X	2196	-0-	-377	-0-	2102	2	94	9	Y	85	147	1	7	8	147
04	2490	X	2108	-0-	-382	-0-	1973	2	135	9	Y	123	1	8			269
*05	2542	X	1655	-0-	-887	-0-	1571	2	84	9	Y	76	149	1	3	8	193
06	2310	X	1692	-0-	-618	-0-	1608	2	84	9	Y	76	151	1			118
07	2387	X	1457	-0-	-930	-0-	1414	2	43	9	Y	39					157

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	771	2	20	9	N	18	4	8			209
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	771	2	13	9	N	12	174	1	3	8	44
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	870	2	25	9	N	23					67
05	775	N	618	-0-	-157	-0-	615	2	3	9	N	3					70
06	750	N	654	-0-	-96	-0-	654	2			N	-0-					70
07	775	N	386	-0-	-389	-0-	375	2	11	9	N	10					80

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		189	-0-	189	263	189	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		154	-0-	154	417	154	2			Y	-0-					-0-
04	594	X	177	-0-	-417	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	112	-0-	-74	-0-	110	2	2	9	Y	2					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	417	-0-	-115	-0-	416	2	1	9	Y	1					33
03	837	N	768	-0-	-69	-0-	745	2	23	9	Y	21	1	8			53
04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	964	2	29	9	Y	26					79
*05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1040	2	43	9	Y	39	1	8			117
06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	934	2	46	9	Y	42					159
*07	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1026	2	65	9	Y	59					218

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
DELONEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 233253 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7426 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2137	2	31	9	Y	28	3	8			40
03	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2273	2	32	9	Y	29	34	1	4	8	31
04	2310	N	2131	-0-	-179	-0-	2113	2	18	9	Y	16					47
*05	2387	N	1841	-0-	-546	-0-	1811	2	30	9	Y	27	39	1	2	8	33
06	2220	N	1907	-0-	-313	-0-	1888	2	19	9	Y	17					50
07	2201	N	2028	-0-	-173	-0-	1997	2	31	9	Y	28					78

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		1523	-0-	1523	2115	1523	2			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		1031	-0-	1031	3146	1031	2			Y	-0-					-0-
04	3146	X	-0-	-0-	-3146	-0-					Y	-0-					-0-
05	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					-0-
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	2464	N	2396	-0-	-68	-0-	2360	2	36	9	Y	33	2	8			98
03	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2634	2	31	9	Y	28	45	1	3	8	78
04	2640	N	2578	-0-	-62	-0-	2547	2	31	9	Y	28	41	1			65
*05	2666	N	2399	-0-	-267	-0-	2369	2	30	9	Y	27	40	1	1	8	51
06	2580	N	2386	-0-	-194	-0-	2373	2	13	9	Y	12					63
07	2666	N	2318	-0-	-348	-0-	2314	2	4	9	Y	4					67

DELONEY "B" WELL #: 7 RRCID -> 234680 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 7594 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2047	2	36	9	Y	33	2	8			66
03	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2429	2	29	9	Y	26	30	1	2	8	60
04	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2429	2	32	9	Y	29	32	1			57
*05	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2294	2	30	9	Y	27	35	1	1	8	48
06	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2381	2	12	9	Y	11					59
*07	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2480	2	3	9	Y	3					62

LEE "E-1" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235254 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7489 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3556	X	3186	-0-	-370	-0-	3116	2	70	9	Y	64	74	1	3	8	93
03	3937	X	3580	-0-	-357	-0-	3533	2	47	9	Y	43	3	8			133
04	3810	X	2949	-0-	-861	-0-	2858	2	91	9	Y	83	73	1			143
*05	3596	X	2735	-0-	-861	-0-	2687	2	48	9	Y	44	76	1	1	8	110
06	3450	X	2952	-0-	-498	-0-	2911	2	41	9	Y	37					147
07	3565	X	3400	-0-	-165	-0-	3356	2	44	9	Y	40	75	1			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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	X	2303	-0-	-497	-0-	2237	2	66	9	N	60	6	8			226
03	2604	X	2554	-0-	-50	-0-	2512	2	42	9	N	38	7	8			257
04	3000	X	2681	-0-	-319	-0-	2635	2	46	9	N	42	179	1	1	8	119
*05	3100	X	2391	-0-	-709	-0-	2332	2	59	9	N	54	2	8			171
06	3000	X	2472	-0-	-528	-0-	2455	2	17	9	N	15					186
07	2759	X	2634	-0-	-125	-0-	2590	2	44	9	N	40					226

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
JACKSON "E-1" GU WELL #: 6 RRCID -> 236223 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 7600 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2828	X	1893	-0-	-935	-0-	1890	2	3	9	Y	3	2	8			115
03	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3253	2	15	9	Y	14	4	8			125
04	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3150	2	22	9	Y	20					145
*05	3131	X	3094	-0-	-37	-0-	3060	2	34	9	Y	31	3	8			173
06	3030	X	2843	-0-	-187	-0-	2809	2	34	9	Y	31					204
07	3131	X	3124	-0-	-7	-0-	3111	2	13	9	Y	12					216

REEVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236412 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7248 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	243	-0-	-37	-0-	243	2			Y	-0-					7
03	1116	N	403	-0-	-713	-0-	402	2	1	9	Y	1					8
04	390	N	268	-0-	-122	-0-	268	2			Y	-0-	6	1			2
05	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	2			Y	-0-					2
06	390	N	359	-0-	-31	-0-	359	2			Y	-0-					2
*07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	535	2	1	9	Y	1					3

LEE "E-1" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236415 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 7574 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5432	X	4677	-0-	-755	-0-	4629	2	48	9	Y	44	63	1	3	8	67
03	6045	X	5625	-0-	-420	-0-	5594	2	31	9	Y	28	2	8			93
04	5850	X	5013	-0-	-837	-0-	4951	2	62	9	Y	56	52	1			97
*05	6045	X	4114	-0-	-1931	-0-	4081	2	33	9	Y	30	52	1	1	8	74
06	5460	X	4664	-0-	-796	-0-	4624	2	40	9	Y	36					110
07	5611	X	4716	-0-	-895	-0-	4654	2	62	9	Y	56	56	1			110

BLOUNT A WELL #: 11 RRCID -> 236703 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 7642 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	161	1	2847	2	Y	10	4	8			83
							11	9									
03	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	181	1	3236	2	Y	64	49	1			98
							70	9									
04	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	163	1	3302	2	Y	46	98	1			46
							51	9									
05	3193	X	3164	-0-	-29	-0-	135	1	2972	2	Y	52	52	1			46
							57	9									
06	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	169	1	2944	2	Y	45					91
							50	9									
07	3193	X	2944	-0-	-249	-0-	154	1	2733	2	Y	52	51	1			92
							57	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	N	1153	-0-	-163	-0-	1132	2	21	9	Y	19	1	8			220
03	1271	N	1232	-0-	-39	-0-	1217	2	15	9	Y	14	1	8			233
04	1200	N	1162	-0-	-38	-0-	1145	2	17	9	Y	15	170	1			78
05	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1286	2	1	9	Y	1					79
06	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			Y	-0-					79
*07	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1507	2	1	9	Y	1					80

ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 237293 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 7528 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1523	N	197	-0-	-1326	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	230	-0-	-80	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	97	-0-	-120	-0-	97	2			Y	-0-					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BLOUNT A WELL #: 8 RRCID -> 237295 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 7654 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	120	1	2124	2	Y	9	2	8			98
							10	9									
03	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	110	1	1959	2	Y	68	58	1			108
							75	9									
04	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	101	1	2049	2	Y	51	108	1			51
							56	9									
05	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	100	1	2200	2	Y	58	57	1			52
							64	9									
06	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	126	1	2201	2	Y	47					99
							52	9									
*07	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	151	1	2683	2	Y	26	42	1			83
							29	9									

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

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

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

02	1764	N	1687	-0-	-77	-0-	1639	2	48	9	Y	44	3	8			222
03	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2018	2	18	9	Y	16	3	8			235
04	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1867	2	43	9	Y	39					274
*05	1860	N	1853	-0-	-7	-0-	1775	2	78	9	Y	71	2	8			343
06	1980	N	1893	-0-	-87	-0-	1853	2	40	9	Y	36	173	1			206
07	1984	N	1961	-0-	-23	-0-	1915	2	46	9	Y	42					248

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

02	6608	X	6308	-0-	-300	-0-	6203	2	105	9	Y	95	5	8			162
03	7316	X	6692	-0-	-624	-0-	6584	2	108	9	Y	98	140	1	6	8	114
04	7080	X	6708	-0-	-372	-0-	6643	2	65	9	Y	59	1	8			172
*05	7316	X	6546	-0-	-770	-0-	6446	2	100	9	Y	91	141	1	3	8	119
06	6750	X	6689	-0-	-61	-0-	6620	2	69	9	Y	63					182
*07	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	7044	2	103	9	Y	94					276

BLOUNT A WELL #: 7 RRCID -> 244245 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 7654 - 9946

02	2100	N	1193	-0-	-907	-0-	64	1	1127	2	Y	2	1	8			22
							2	9									
03	1395	N	1235	-0-	-160	-0-	64	1	1151	2	Y	18	13	1			27
							20	9									
04	1380	N	1288	-0-	-92	-0-	60	1	1214	2	Y	13	27	1			13
							14	9									
05	1333	N	1048	-0-	-285	-0-	45	1	988	2	Y	14	14	1			13
							15	9									
06	1200	N	951	-0-	-249	-0-	51	1	887	2	Y	12					25
							13	9									
07	1333	N	992	-0-	-341	-0-	52	1	929	2	Y	10	14	1			21
							11	9									

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
LEE "E-1" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244485 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 7662 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3948	X	3892	-0-	-56	-0-	3841	2	51	9	N	46	48	1	5	8	62
03	4185	X	3467	-0-	-718	-0-	3431	2	36	9	N	33	5	8			90
04	3930	X	3440	-0-	-490	-0-	3376	2	64	9	N	58	50	1	1	8	97
*05	4309	X	3395	-0-	-914	-0-	3360	2	35	9	N	32	52	1	2	8	75
06	4170	X	3716	-0-	-454	-0-	3679	2	37	9	N	34					109
07	4309	X	3522	-0-	-787	-0-	3463	2	59	9	N	54	55	1			108

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

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

02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	338	2	19	9	N	17					132
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	405	2	11	9	N	10					142
04	420	N	348	-0-	-72	-0-	346	2	2	9	N	2					144
05	403	N	318	-0-	-85	-0-	317	2	1	9	N	1					145
06	390	N	302	-0-	-88	-0-	298	2	4	9	N	4					149
07	372	N	148	-0-	-224	-0-	148	2			N	-0-					149

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

02	1680	N	1619	-0-	-61	-0-	1607	2	12	9	Y	11	3	8			219
03	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2303	2	28	9	Y	25	5	8			239
04	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2378	2	7	9	Y	6	166	1	1	8	78
*05	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1927	2	37	9	Y	34	2	8			110
06	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2402	2	31	9	Y	28					138
*07	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2425	2	33	9	Y	30					168

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

02	280	N	269	-0-	-11	-0-	268	2	1	9	Y	1					5
03	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	2			Y	-0-					5
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	330	2	2	9	Y	2					7
05	310	N	274	-0-	-36	-0-	273	2	1	9	Y	1					8
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-	4	1			4
07	341	N	296	-0-	-45	-0-	290	2	6	9	Y	5					9

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

02	3360	X	2897	-0-	-463	-0-	154	1	2731	2	Y	11	3	8			97
							12	9									
03	3565	X	3278	-0-	-287	-0-	169	1	3028	2	Y	74	57	1			114
							81	9									
04	3450	X	3392	-0-	-58	-0-	157	1	3174	2	Y	55	115	1			54
							61	9									
05	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	157	1	3467	2	Y	61	61	1			54
							67	9									
06	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	180	1	3140	2	Y	52					106
							57	9									
07	3503	X	3078	-0-	-425	-0-	159	1	2834	2	Y	77	67	1			116
							85	9									

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
DELONEY "B" WELL #: 9 RRCID -> 247050 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10081 PERF. 7568 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1771	2	59	9	Y	54	4	8			113
03	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2136	2	51	9	Y	46	52	1	5	8	102
04	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2224	2	52	9	Y	47	54	1	1	8	94
*05	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2187	2	48	9	Y	44	58	1	2	8	78
06	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2261	2	22	9	Y	20					98
*07	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2269	2	8	9	Y	7					105

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	865	-0-	-31	-0-	852	2	13	9	Y	12	23	1			4
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	985	2	20	9	Y	18	17	1			5
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	894	2	22	9	Y	20					25
05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			Y	-0-	21	1			4
06	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1483	2	43	9	Y	39	34	1			9
*07	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1851	2	46	9	Y	42					51

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16684	X	16684	-0-	-0-	-0-	16567	2	117	9	Y	106	146	1			34
03	18451	X	18451	-0-	-0-	-0-	18295	2	156	9	Y	142	143	1			33
04	17460	X	17369	-0-	-91	-0-	17184	2	185	9	Y	168					201
05	18042	X	17037	-0-	-1005	-0-	17036	2	1	9	Y	1	169	1			33
06	17460	X	17180	-0-	-280	-0-	17017	2	163	9	Y	148	147	1			34
07	18042	X	17287	-0-	-755	-0-	17144	2	143	9	Y	130					164

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2015 - P/A 12/03/15

AVINGER (JURASSIC) 04513 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
EARLY WELL #: 2 RRCID -> 213855 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 11592 - 11600

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1799	N	1799	-0-	-0- B	-0-	1768	3	31	9	N	28					147
03	2037	N	2037	-0-	-0- B	-0-	2016	3	21	9	N	19	137	1			29
04	1927	N	1927	-0-	-0- B	-0-	1897	3	30	9	N	27					56
05	1815	N	1815	-0-	-0- B	-0-	1791	3	24	9	N	22					78
*06	2067	N	2067	-0-	-0- B	-0-	2019	3	48	9	N	44	14	8			108
*07	2005	N	2005	-0-	-0- B	-0-	1986	3	19	9	N	17					125

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CUNNINGHAM WELL #: 5 RRCID -> 237284 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9238 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4340	X	4333	-0-	-7 B	-0-	4333	3			Y	-0-					-0-
03	4929	X	4797	-0-	-132 B	-0-	4797	3			Y	-0-					-0-
04	4770	X	4657	-0-	-113 B	-0-	4657	3			Y	-0-					-0-
05	4929	X	4824	-0-	-105 B	-0-	4824	3			Y	-0-					-0-
06	4710	X	4608	-0-	-102 B	-0-	4602	3	6	9	Y	5					5
*07	4963	X	4963	-0-	-0- B	-0-	4960	3	3	9	Y	3					8

CUNNINGHAM WELL #: 4 RRCID -> 246142 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9158 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3472	X	3173	-0-	-299 B	-0-	3125	3	48	9	Y	44					79
03	3720	X	3492	-0-	-228 B	-0-	3440	3	52	9	Y	47					126
04	3480	X	3376	-0-	-104 B	-0-	3335	3	41	9	Y	37	87	1			76
05	3596	X	3520	-0-	-76 B	-0-	3480	3	40	9	Y	36					112
06	3397	X	3397	-0-	-0- B	-0-	3365	3	32	9	Y	29	95	1			46
07	3503	X	3062	-0-	-441 B	-0-	3049	3	13	9	Y	12					58

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4312	X	3928	-0-	-384 B	-0-	3873	3	55	9	N	50					189
03	4681	X	4291	-0-	-390 B	-0-	4229	3	62	9	N	56	182	1			63
04	4290	X	4059	-0-	-231 B	-0-	4007	3	52	9	N	47					110
05	4340	X	4114	-0-	-226 B	-0-	4055	3	59	9	N	54					164
06	4200	X	4080	-0-	-120 B	-0-	4027	3	53	9	N	48	182	1			30
07	4340	X	4229	-0-	-111 B	-0-	4176	3	53	9	N	48					78

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2431	N	2431	-0-	-0- B	-0-	2396	3	35	9	Y	32					61
03	2664	N	2664	-0-	-0- B	-0-	2631	3	33	9	Y	30					91
04	2549	N	2549	-0-	-0- B	-0-	2526	3	23	9	Y	21	62	1			50
05	2564	N	2564	-0-	-0- B	-0-	2541	3	23	9	Y	21					71
06	2449	N	2449	-0-	-0- B	-0-	2410	3	39	9	Y	35	60	1			46
*07	2535	N	2535	-0-	-0- B	-0-	2517	3	18	9	Y	16					62

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3920	X	3672	-0-	-248 B	-0-	3654	3	18	9	Y	16					30
03	4309	X	4008	-0-	-301 B	-0-	3991	3	17	9	Y	15					45
04	4110	X	3962	-0-	-148 B	-0-	3951	3	11	9	Y	10	31	1			24
05	4198	X	4198	-0-	-0- B	-0-	4186	3	12	9	Y	11					35
06	4053	X	4053	-0-	-0- B	-0-	4018	3	35	9	Y	32	29	1			38
*07	4319	X	4319	-0-	-0- B	-0-	4302	3	17	9	Y	15					53

BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC 068159
JENKINS -A- WELL #: 2 RRCID -> 093284 COMPL. DATE 11/27/1994 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6616 - 6626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					33
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					33

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159

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

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

MEEK-HAYNES WELL #: 2 RRCID -> 208990 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8796 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	N	1324	-0-	-104	B	-0-	82	1	1242	2	N	-0-					101
03	1488	N	1443	-0-	-45	B	-0-	89	1	1354	2	N	-0-					101
04	1416	N	1416	-0-	-0-	B	-0-	88	1	1319	2	N	8					109
								9	9									
05	1472	N	1472	-0-	-0-	B	-0-	78	1	1303	2	N	83					192
								91	9									
06	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	B	-0-					N	NO RPT					192
07	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	B	-0-					N	NO RPT					192

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	N	537	-0-	-247	B	-0-	33	1	504	2	N	-0-					53
03	682	N	442	-0-	-240	B	-0-	27	1	415	2	N	-0-					53
04	420	N	280	-0-	-140	B	-0-	18	1	262	2	N	-0-					53
05	589	N	224	-0-	-365	B	-0-	13	1	211	2	N	-0-					53
06	420	N	NO RPT	-0-	-420	B	-0-					N	NO RPT					53
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	B	-0-					N	NO RPT					53

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 222765 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9882 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	1093	-0-	-139	B	-0-	68	1	1025	2	N	-0-					19
03	1069	N	1069	-0-	-0-	B	-0-	65	1	1000	2	N	4					23
								4	9									
04	1320	N	1015	-0-	-305	B	-0-	64	1	951	2	N	-0-					23
05	1281	N	1281	-0-	-0-	B	-0-	71	1	1202	2	N	7					30
								8	9									
06	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	B	-0-					N	NO RPT					30
07	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	B	-0-					N	NO RPT					30

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					40
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					40

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

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159
JENKINS -A- WELL #: 6 RRCID -> 224448 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9824 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					38
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					38

JENKINS "A" WELL #: 7 RRCID -> 224451 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9874 - 10081

02	512	N	512	-0-	-0- B	-0-	32	1	480	2	N	-0-	53	1			-0-
03	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	32	1	497	2	N	-0-					-0-
04	540	N	530	-0-	-10 B	-0-	33	1	488	2	N	8					8
							9	9									
05	558	N	497	-0-	-61 B	-0-	28	1	467	2	N	2					10
							2	9									
06	510	N	NO RPT	-0-	-510 B	-0-					N	NO RPT					10
07	558	N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					N	NO RPT					10

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224642 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9863 - 10118

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

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

02	1464	N	1464	-0-	-0- B	-0-	90	1	1368	2	N	5					40
							6	9									
03	1595	N	1595	-0-	-0- B	-0-	97	1	1487	2	N	10					50
							11	9									
04	1515	N	1515	-0-	-0- B	-0-	95	1	1414	2	N	5					55
							6	9									
05	4828	X	4828	-0-	-0- B	-0-	270	1	4526	2	N	29					84
							32	9									
06	1530	N	NO RPT	-0-	-1530 B	-0-					N	NO RPT					84
07	1581	N	NO RPT	-0-	-1581 B	-0-					N	NO RPT					84

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

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159
JENKINS "A" WELL #: 8 RRCID -> 227698 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9862 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	N	1195	-0-	-9 B	-0-	74	1	1121	2	N	-0-	77	1			-0-
03	1297	N	1297	-0-	-0- B	-0-	79	1	1212	2	N	5					5
							6	9									
04	1275	N	1275	-0-	-0- B	-0-	79	1	1179	2	N	15					20
							17	9									
05	1333	N	1239	-0-	-94 B	-0-	69	1	1161	2	N	8					28
							9	9									
06	1260	N	NO RPT	-0-	-1260 B	-0-					N	NO RPT					28
07	1333	N	NO RPT	-0-	-1333 B	-0-					N	NO RPT					28

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	416	-0-	-816 B	-0-	26	1	390	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	556	-0-	-808 B	-0-	34	1	522	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	557	-0-	-493 B	-0-	35	1	516	2	N	5					5
							6	9									
05	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	31	1	509	2	N	-0-					5
06	540	N	NO RPT	-0-	-540 B	-0-					N	NO RPT					5
07	589	N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-					N	NO RPT					5

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 233843 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9884 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980	N	898	-0-	-82 B	-0-	56	1	842	2	N	-0-					22
03	1085	N	1040	-0-	-45 B	-0-	63	1	963	2	N	13					35
							14	9									
04	1064	N	1064	-0-	-0- B	-0-	66	1	992	2	N	5					40
							6	9									
05	1123	N	1123	-0-	-0- B	-0-	63	1	1049	2	N	10					50
							11	9									
06	1020	N	NO RPT	-0-	-1020 B	-0-					N	NO RPT					50
07	1085	N	NO RPT	-0-	-1085 B	-0-					N	NO RPT					50

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 234133 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9871 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	130	-0-	-66 B	-0-	8	1	122	2	N	-0-					33
03	217	N	158	-0-	-59 B	-0-	10	1	148	2	N	-0-					33
04	210	N	173	-0-	-37 B	-0-	10	1	155	2	N	7					40
							8	9									
05	155	N	123	-0-	-32 B	-0-	7	1	116	2	N	-0-	27	7			13
06	150	N	NO RPT	-0-	-150 B	-0-					N	NO RPT					13
07	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					13

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1708	N	1671	-0-	-37 B	-0-	103	1	1568	2	N	-0-					13
03	1860	N	1838	-0-	-22 B	-0-	112	1	1709	2	N	15					28
							17	9									
04	1800	N	1749	-0-	-51 B	-0-	109	1	1630	2	N	9					37
							10	9									
05	1860	N	1668	-0-	-192 B	-0-	93	1	1566	2	N	8					45
							9	9									
06	1770	N	NO RPT	-0-	-1770 B	-0-					N	NO RPT					45
07	1798	N	NO RPT	-0-	-1798 B	-0-					N	NO RPT					45

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159
BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 234136 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9858 - 10122

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

MEEK-HAYNES WELL #: 7 RRCID -> 234139 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9892 - 10156

02	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	5	1	75	2	N	-0-					23
03	93	N	65	-0-	-28 B	-0-	4	1	61	2	N	-0-					23
04	90	N	66	-0-	-24 B	-0-	4	1	62	2	N	-0-					23
05	93	N	62	-0-	-31 B	-0-	4	1	58	2	N	-0-					23
06	60	N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-					N	NO RPT					23
07	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					23

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234142 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9870 - 10230

02	1652	N	1387	-0-	-265 B	-0-	86	1	1301	2	N	-0-	75	1			12
03	1395	N	1390	-0-	-5 B	-0-	85	1	1296	2	N	8					20
							9	9									
04	1590	N	1327	-0-	-263 B	-0-	83	1	1233	2	N	10					30
							11	9									
05	1550	N	1302	-0-	-248 B	-0-	72	1	1219	2	N	10					40
							11	9									
06	1350	N	NO RPT	-0-	-1350 B	-0-					N	NO RPT					40
07	1364	N	NO RPT	-0-	-1364 B	-0-					N	NO RPT					40

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

02	1400	N	1389	-0-	-11 B	-0-	86	1	1303	2	N	-0-					90
03	1543	N	1543	-0-	-0- B	-0-	94	1	1430	2	N	17					107
							19	9									
04	1502	N	1502	-0-	-0- B	-0-	92	1	1381	2	N	26					133
							29	9									
05	1550	N	1432	-0-	-118 B	-0-	80	1	1345	2	N	6					139
							7	9									
06	1500	N	NO RPT	-0-	-1500 B	-0-					N	NO RPT					139
07	1550	N	NO RPT	-0-	-1550 B	-0-					N	NO RPT					139

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

02	1792	N	1532	-0-	-260 B	-0-	93	1	1404	2	N	32	140	1			66
							35	9									
03	1670	N	1670	-0-	-0- B	-0-	101	1	1546	2	N	21					87
							23	9									
04	1751	N	1751	-0-	-0- B	-0-	109	1	1620	2	N	20					107
							22	9									
05	1705	N	1537	-0-	-168 B	-0-	83	1	1423	2	N	28					135
							31	9									
06	1620	N	NO RPT	-0-	-1620 B	-0-					N	NO RPT					135
07	1798	N	NO RPT	-0-	-1798 B	-0-					N	NO RPT					135

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159
MEEK-HAYNES WELL #: 6 RRCID -> 236019 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 11955 PERF. 9884 - 11386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1064	N	863	-0-	-201 B	-0-	53	1	810	2	N	-0-					75
03	1511	N	1511	-0-	-0- B	-0-	92	1	1404	2	N	14					89
							15	9									
04	1214	N	1214	-0-	-0- B	-0-	76	1	1129	2	N	8					97
							9	9									
05	1181	N	1181	-0-	-0- B	-0-	67	1	1114	2	N	-0-					97
06	1470	N	NO RPT	-0-	-1470 B	-0-					N	NO RPT					97
07	1240	N	NO RPT	-0-	-1240 B	-0-					N	NO RPT					97

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 238294 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9862 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1575	N	1575	-0-	-0- B	-0-	97	1	1477	2	N	1	54	1			29
							1	9									
03	2128	N	2128	-0-	-0- B	-0-	130	1	1981	2	N	15					44
							17	9									
04	2164	N	2164	-0-	-0- B	-0-	135	1	2019	2	N	9					53
							10	9									
05	2093	N	2093	-0-	-0- B	-0-	118	1	1964	2	N	10					63
							11	9									
06	2070	N	NO RPT	-0-	-2070 B	-0-					N	NO RPT					63
07	2232	N	NO RPT	-0-	-2232 B	-0-					N	NO RPT					63

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
02	1023	N	1023	-0-	-0- B	-0-	62	1	940	2	N	19	181	1			53
							21	9									
03	1117	N	1117	-0-	-0- B	-0-	68	1	1038	2	N	10					63
							11	9									
04	1076	N	1076	-0-	-0- B	-0-	67	1	1001	2	N	7					70
							8	9									
05	1147	N	1033	-0-	-114 B	-0-	58	1	971	2	N	4					74
							4	9									
06	1080	N	NO RPT	-0-	-1080 B	-0-					N	NO RPT					74
07	1116	N	NO RPT	-0-	-1116 B	-0-					N	NO RPT					74

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
02	1391	N	1391	-0-	-0- B	-0-	86	1	1305	2	N	-0-					9
03	1479	N	1479	-0-	-0- B	-0-	91	1	1384	2	N	4					13
							4	9									
04	1440	N	1353	-0-	-87 B	-0-	84	1	1255	2	N	13					26
							14	9									
05	1550	N	1533	-0-	-17 B	-0-	87	1	1446	2	N	-0-					26
06	1440	N	NO RPT	-0-	-1440 B	-0-					N	NO RPT					26
07	1395	N	NO RPT	-0-	-1395 B	-0-					N	NO RPT					26

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
02	1596	N	1550	-0-	-46 B	-0-	96	1	1454	2	N	-0-					65
03	1674	N	1665	-0-	-9 B	-0-	102	1	1557	2	N	5					70
							6	9									
04	1590	N	1568	-0-	-22 B	-0-	98	1	1459	2	N	10					80
							11	9									
05	1705	N	1539	-0-	-166 B	-0-	87	1	1448	2	N	4					84
							4	9									
06	1620	N	NO RPT	-0-	-1620 B	-0-					N	NO RPT					84
07	1612	N	NO RPT	-0-	-1612 B	-0-					N	NO RPT					84

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159
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
02	1120	N	1015	-0-	-105 B	-0-	63	1	952	2	N	-0-	43	1			-0-
03	1116	N	1006	-0-	-110 B	-0-	61	1	936	2	N	8					8
							9	9									
04	1110	N	791	-0-	-319 B	-0-	50	1	739	2	N	2					10
							2	9									
05	1116	N	671	-0-	-445 B	-0-	38	1	633	2	N	-0-					10
06	960	N	NO RPT	-0-	-960 B	-0-					N	NO RPT					10
07	806	N	NO RPT	-0-	-806 B	-0-					N	NO RPT					10

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
02	868	N	737	-0-	-131 B	-0-	45	1	688	2	N	4	27	1			47
							4	9									
03	817	N	817	-0-	-0- B	-0-	50	1	764	2	N	3					50
							3	9									
04	824	N	824	-0-	-0- B	-0-	52	1	772	2	N	-0-					50
05	835	N	835	-0-	-0- B	-0-	47	1	782	2	N	5					55
							6	9									
06	780	N	NO RPT	-0-	-780 B	-0-					N	NO RPT					55
07	837	N	NO RPT	-0-	-837 B	-0-					N	NO RPT					55

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
02	1092	N	1055	-0-	-37 B	-0-	65	1	990	2	N	-0-	78	1			-0-
03	1209	N	1141	-0-	-68 B	-0-	70	1	1069	2	N	2					2
							2	9									
04	1140	N	1078	-0-	-62 B	-0-	67	1	1005	2	N	5					7
							6	9									
05	1178	N	1097	-0-	-81 B	-0-	61	1	1036	2	N	-0-					7
06	1110	N	NO RPT	-0-	-1110 B	-0-					N	NO RPT					7
07	1116	N	NO RPT	-0-	-1116 B	-0-					N	NO RPT					7

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 248399 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9866 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	238	-0-	-294 B	-0-	15	1	223	2	N	-0-					178
03	589	N	451	-0-	-138 B	-0-	28	1	423	2	N	-0-					178
04	510	N	310	-0-	-200 B	-0-	19	1	291	2	N	-0-					178
05	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	24	1	398	2	N	-0-					178
06	450	N	NO RPT	-0-	-450 B	-0-					N	NO RPT					178
07	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					178

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
02	1130	N	1130	-0-	-0- B	-0-	70	1	1058	2	N	2					7
							2	9									
03	1300	N	1300	-0-	-0- B	-0-	78	1	1197	2	N	23					30
							25	9									
04	1284	N	1284	-0-	-0- B	-0-	80	1	1193	2	N	10					40
							11	9									
05	1242	N	1242	-0-	-0- B	-0-	70	1	1166	2	N	5					45
							6	9									
06	1260	N	NO RPT	-0-	-1260 B	-0-					N	NO RPT					45
07	1333	N	NO RPT	-0-	-1333 B	-0-					N	NO RPT					45

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159
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
02	1564	N	1564	-0-	-0-	B	-0-	97	1	1467	2	N	-0-					82
03	1767	N	1735	-0-	-32	B	-0-	106	1	1618	2	N	10					92
								11	9									
04	1763	N	1763	-0-	-0-	B	-0-	110	1	1643	2	N	9					101
								10	9									
05	1763	N	1763	-0-	-0-	B	-0-	97	1	1649	2	N	15					116
								17	9									
06	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	B	-0-					N	NO RPT					116
07	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	B	-0-					N	NO RPT					116

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	165	-0-	-87	B	-0-	164	3	1	9	N	1					73
03	372	N	305	-0-	-67	B	-0-	299	3	6	9	N	5					78
04	360	N	275	-0-	-85	B	-0-	275	3			N	-0-					78
05	1002	N	1002	-0-	-0-	B	-0-	1002	3			N	-0-					78
06	300	N	184	-0-	-116	B	-0-	184	3			N	-0-					78
07	279	N	148	-0-	-131	B	-0-	148	3			N	-0-					78

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2015 - P/A 06/25/15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	51	N	51	-0-	-0-	B	-0-	51	3			N	-0-					128
03	20	N	20	-0-	-0-	B	-0-	20	3			N	-0-					128
04	30	N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	3			N	-0-					128
05	144	N	144	-0-	-0-	B	-0-	144	3			N	-0-					128
06	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					128
*07	90	N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	3			N	-0-					128

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2141	N	2141	-0-	-0-	B	-0-	2119	3	22	9	Y	20					103
03	2394	N	2394	-0-	-0-	B	-0-	2384	3	10	9	Y	9	89	1			23
04	1694	N	1694	-0-	-0-	B	-0-	1692	3	2	9	Y	2					25
05	2544	N	2544	-0-	-0-	B	-0-	2527	3	17	9	Y	15					40
06	1950	N	1621	-0-	-329	B	-0-	1620	3	1	9	Y	1					41
07	1736	N	1372	-0-	-364	B	-0-	1369	3	3	9	Y	3					44

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
BROWN WELL #: 3 RRCID -> 231948 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10124 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	349	-0-	-351 B	-0-	327	3	22	9	Y	20					103
03	682	N	328	-0-	-354 B	-0-	318	3	10	9	Y	9	89	1			23
04	450	N	235	-0-	-215 B	-0-	233	3	2	9	Y	2					25
05	372	N	214	-0-	-158 B	-0-	197	3	17	9	Y	15					40
06	330	N	186	-0-	-144 B	-0-	185	3	1	9	Y	1					41
07	248	N	212	-0-	-36 B	-0-	209	3	3	9	Y	3					44

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
02	1680	N	999	-0-	-681 B	-0-	978	3	21	9	Y	19					182
03	1519	N	1096	-0-	-423 B	-0-	1077	3	19	9	Y	17					199
04	1419	N	1419	-0-	-0- B	-0-	1409	3	10	9	Y	9	109	1			99
05	1721	N	1721	-0-	-0- B	-0-	1699	3	22	9	Y	20					119
06	1668	N	1668	-0-	-0- B	-0-	1650	3	18	9	Y	16					135
*07	1938	N	1938	-0-	-0- B	-0-	1917	3	21	9	Y	19					154

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
02	1848	N	1553	-0-	-295 B	-0-	1540	3	13	9	Y	12					121
03	2418	N	1783	-0-	-635 B	-0-	1771	3	12	9	Y	11					132
04	2100	N	1955	-0-	-145 B	-0-	1948	3	7	9	Y	6	72	1			66
05	2725	N	2725	-0-	-0- B	-0-	2710	3	15	9	Y	14					80
06	2185	N	2185	-0-	-0- B	-0-	2174	3	11	9	Y	10					90
07	2015	N	1842	-0-	-173 B	-0-	1829	3	13	9	Y	12					102

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
SEARCY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136227 COMPL. DATE 09/19/1990 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9260 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	759	N	759	-0-	-0- B	-0-	751	3	8	9	Y	7	7	1			2
03	992	N	800	-0-	-192 B	-0-	792	3	8	9	Y	7	7	1			2
04	960	N	280	-0-	-680 B	-0-	277	3	3	9	Y	3	4	1			1
05	2052	N	2052	-0-	-0- B	-0-	2034	3	18	9	Y	16	10	1			7
06	780	N	586	-0-	-194 B	-0-	582	3	4	9	Y	4	10	1			1
*07	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	479	3	3	9	Y	3	3	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	252	-0-	-28 B	-0-	249	3	3	9	Y	3	2	1			1
03	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	280	3	2	9	Y	2	2	1			1
04	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	273	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	256	3	2	9	Y	2	2	1			1
06	270	N	1	-0-	-269 B	-0-	1	3			Y	-0-	1	1			-0-
*07	2081	N	2081	-0-	-0- B	-0-	2064	3	17	9	Y	15	10	1			5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	133	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	176	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	174	3	3	9	Y	3	2	1			1
05	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	170	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	180	N	173	-0-	-7 B	-0-	173	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	186	N	162	-0-	-24 B	-0-	161	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1907	N	1907	-0-	-0-	B	-0-	1886	3	21	9	Y	19	25	1			6
03	2146	N	2146	-0-	-0-	B	-0-	2127	3	19	9	Y	17	18	1			5
04	2424	N	2424	-0-	-0-	B	-0-	2396	3	28	9	Y	25	22	1			8
05	2502	N	2502	-0-	-0-	B	-0-	2481	3	21	9	Y	19	18	1			9
06	2708	N	2708	-0-	-0-	B	-0-	2687	3	21	9	Y	19	23	1			5
*07	2795	N	2795	-0-	-0-	B	-0-	2773	3	22	9	Y	20	18	1			7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3052	X	1431	-0-	-1621	B	-0-	1416	3	15	9	Y	14	11	1			4
03	3973	X	3973	-0-	-0-	B	-0-	3938	3	35	9	Y	32	27	1			9
04	2954	X	2954	-0-	-0-	B	-0-	2920	3	34	9	Y	31	30	1			10
05	2510	X	2510	-0-	-0-	B	-0-	2489	3	21	9	Y	19	20	1			9
06	3840	X	2132	-0-	-1708	B	-0-	2115	3	17	9	Y	15	20	1			4
07	3968	X	2175	-0-	-1793	B	-0-	2158	3	17	9	Y	15	14	1			5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2502	X	2502	-0-	-0-	B	-0-	2476	3	26	9	Y	24	18	1			7
03	2759	X	1860	-0-	-899	B	-0-	1843	3	17	9	Y	15	18	1			4
04	2926	N	2926	-0-	-0-	B	-0-	2892	3	34	9	Y	31	25	1			10
05	2844	N	2844	-0-	-0-	B	-0-	2821	3	23	9	Y	21	21	1			10
06	2634	N	2634	-0-	-0-	B	-0-	2613	3	21	9	Y	19	24	1			5
*07	2997	N	2997	-0-	-0-	B	-0-	2974	3	23	9	Y	21	19	1			7

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2046	N	2046	-0-	-0-	B	-0-	2025	3	21	9	Y	19	23	1			6
03	2179	N	2179	-0-	-0-	B	-0-	2159	3	20	9	Y	18	19	1			5
04	1924	N	1924	-0-	-0-	B	-0-	1902	3	22	9	Y	20	19	1			6
05	1526	N	1526	-0-	-0-	B	-0-	1514	3	12	9	Y	11	12	1			5
06	1710	N	1147	-0-	-563	B	-0-	1138	3	9	9	Y	8	11	1			2
07	1767	N	1619	-0-	-148	B	-0-	1606	3	13	9	Y	12	10	1			4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2831	X	2831	-0-	-0-	B	-0-	2801	3	30	9	Y	27	35	1			8
03	2879	X	2879	-0-	-0-	B	-0-	2854	3	25	9	Y	23	25	1			6
04	2742	X	2742	-0-	-0-	B	-0-	2710	3	32	9	Y	29	26	1			9
05	2821	X	2599	-0-	-222	B	-0-	2578	3	21	9	Y	19	19	1			9
06	2730	X	2530	-0-	-200	B	-0-	2510	3	20	9	Y	18	22	1			5
07	2821	X	2586	-0-	-235	B	-0-	2566	3	20	9	Y	18	17	1			6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	39	-0-	-213	B	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	17	-0-	-231	B	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	6	-0-	-54	B	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	B	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	B	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
*07	143	N	143	-0-	-0-	B	-0-	142	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186578 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8794 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	-0-	-0-	-28 B	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5 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	824	N	824	-0-	-0- B	-0-	816	3	8	9	Y	7	5	1			2
*07	574	N	574	-0-	-0- B	-0-	570	3	4	9	Y	4	5	1			1

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

02	3472	X	3234	-0-	-238 B	-0-	3199	3	35	9	Y	32	22	1			10
03	3844	X	3321	-0-	-523 B	-0-	3292	3	29	9	Y	26	29	1			7
04	3720	X	3426	-0-	-294 B	-0-	3386	3	40	9	Y	36	32	1			11
05	4355	X	4355	-0-	-0- B	-0-	4319	3	36	9	Y	33	29	1			15
06	4181	X	4181	-0-	-0- B	-0-	4148	3	33	9	Y	30	37	1			8
*07	3766	X	3766	-0-	-0- B	-0-	3737	3	29	9	Y	26	25	1			9

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

02	6835	X	6835	-0-	-0- B	-0-	6763	3	72	9	Y	65	55	1			20
03	6455	X	6455	-0-	-0- B	-0-	6399	3	56	9	Y	51	57	1			14
04	6194	X	6194	-0-	-0- B	-0-	6122	3	72	9	Y	65	59	1			20
05	6107	X	6016	-0-	-91 B	-0-	5965	3	51	9	Y	46	45	1			21
06	6510	X	5723	-0-	-787 B	-0-	5679	3	44	9	Y	40	51	1			10
07	6727	X	6015	-0-	-712 B	-0-	5968	3	47	9	Y	43	39	1			14

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

02	3976	X	3927	-0-	-49 B	-0-	3885	3	42	9	Y	38	35	1			12
03	4998	X	4998	-0-	-0- B	-0-	4955	3	43	9	Y	39	40	1			11
04	4781	X	4781	-0-	-0- B	-0-	4726	3	55	9	Y	50	45	1			16
05	4712	X	4336	-0-	-376 B	-0-	4301	3	35	9	Y	32	33	1			15
06	4830	X	4534	-0-	-296 B	-0-	4499	3	35	9	Y	32	39	1			8
07	4991	X	4919	-0-	-72 B	-0-	4880	3	39	9	Y	35	31	1			12

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

02	2321	N	2321	-0-	-0- B	-0-	2297	3	24	9	Y	22	19	1			7
03	2576	N	2576	-0-	-0- B	-0-	2553	3	23	9	Y	21	22	1			6
04	2469	N	2469	-0-	-0- B	-0-	2441	3	28	9	Y	25	23	1			8
05	2389	N	2389	-0-	-0- B	-0-	2369	3	20	9	Y	18	18	1			8
06	2490	N	2372	-0-	-118 B	-0-	2353	3	19	9	Y	17	21	1			4
07	2542	N	2378	-0-	-164 B	-0-	2359	3	19	9	Y	17	15	1			6

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

02	3612	X	3467	-0-	-145 B	-0-	3431	3	36	9	Y	33	23	1			10
03	3999	X	3275	-0-	-724 B	-0-	3246	3	29	9	Y	26	29	1			7
04	3870	X	3747	-0-	-123 B	-0-	3704	3	43	9	Y	39	34	1			12
05	3689	X	3489	-0-	-200 B	-0-	3460	3	29	9	Y	26	26	1			12
06	3720	X	3648	-0-	-72 B	-0-	3619	3	29	9	Y	26	31	1			7
07	3875	X	3707	-0-	-168 B	-0-	3678	3	29	9	Y	26	24	1			9

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

02	2800	X	2710	-0-	-90 B	-0-	2681	3	29	9	Y	26	27	1			8
03	2976	X	2855	-0-	-121 B	-0-	2831	3	24	9	Y	22	24	1			6
04	3060	X	2748	-0-	-312 B	-0-	2716	3	32	9	Y	29	26	1			9
05	3162	X	1791	-0-	-1371 B	-0-	1777	3	14	9	Y	13	16	1			6
06	3060	X	2320	-0-	-740 B	-0-	2302	3	18	9	Y	16	18	1			4
07	3007	X	2576	-0-	-431 B	-0-	2557	3	19	9	Y	17	15	1			6

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
02	2268	N	1864	-0-	-404 B	-0-	1845	3	19	9	Y	17	25	1			5
03	2387	N	1303	-0-	-1084 B	-0-	1291	3	12	9	Y	11	13	1			3
04	2310	N	1904	-0-	-406 B	-0-	1882	3	22	9	Y	20	17	1			6
05	1428	N	1428	-0-	-0- B	-0-	1416	3	12	9	Y	11	12	1			5
06	1314	N	1314	-0-	-0- B	-0-	1304	3	10	9	Y	9	12	1			2
07	1953	N	1939	-0-	-14 B	-0-	1924	3	15	9	Y	14	11	1			5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	X	2172	-0-	-628 B	-0-	2147	3	25	9	Y	23	19	1			7
03	2449	X	2128	-0-	-321 B	-0-	2109	3	19	9	Y	17	19	1			5
04	2580	X	1658	-0-	-922 B	-0-	1639	3	19	9	Y	17	17	1			5
05	2666	X	1422	-0-	-1244 B	-0-	1410	3	12	9	Y	11	11	1			5
06	2580	X	1104	-0-	-1476 B	-0-	1095	3	9	9	Y	8	11	1			2
07	2418	X	1341	-0-	-1077 B	-0-	1331	3	10	9	Y	9	8	1			3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6818	X	6818	-0-	-0- B	-0-	6746	3	72	9	Y	65	53	1			20
03	5670	X	5670	-0-	-0- B	-0-	5618	3	52	9	Y	47	54	1			13
04	4740	X	3865	-0-	-875 B	-0-	3821	3	44	9	Y	40	40	1			13
05	4898	X	3678	-0-	-1220 B	-0-	3648	3	30	9	Y	27	27	1			13
06	4740	X	3166	-0-	-1574 B	-0-	3142	3	24	9	Y	22	29	1			6
*07	6787	X	6787	-0-	-0- B	-0-	6734	3	53	9	Y	48	38	1			16

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5541	X	5541	-0-	-0- B	-0-	5483	3	58	9	Y	53	41	1			16
03	4929	X	4913	-0-	-16 B	-0-	4869	3	44	9	Y	40	45	1			11
04	4770	X	4765	-0-	-5 B	-0-	4710	3	55	9	Y	50	45	1			16
05	4929	X	3693	-0-	-1236 B	-0-	3663	3	30	9	Y	27	30	1			13
06	5062	X	5062	-0-	-0- B	-0-	5023	3	39	9	Y	35	39	1			9
07	5208	X	4927	-0-	-281 B	-0-	4888	3	39	9	Y	35	32	1			12

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7756	X	6319	-0-	-1437 B	-0-	6319	3			N	-0-					-0-
03	7502	X	6705	-0-	-797 B	-0-	6705	3			N	-0-					-0-
04	7260	X	6509	-0-	-751 B	-0-	6509	3			N	-0-					-0-
05	7006	X	6492	-0-	-514 B	-0-	6492	3			N	-0-					-0-
*06	6780	X	6466	-0-	-314 B	-0-	6466	3			N	-0-					-0-
07	7006	X	5750	-0-	-1256 B	-0-	5750	3			N	-0-					-0-

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

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRELL, JEANETTE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 267836 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 9868 - 12025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16828	X	13725	-0-	-3103 B	-0-	13725	3			N	-0-					-0-
03	17019	X	14788	-0-	-2231 B	-0-	14788	3			N	-0-					-0-
*04	15720	X	14162	-0-	-1558 B	-0-	14162	3			N	-0-					-0-
*05	15345	X	12693	-0-	-2652 B	-0-	12693	3			N	-0-					-0-
*06	14850	X	13003	-0-	-1847 B	-0-	13003	3			N	-0-					-0-
07	15190	X	13397	-0-	-1793 B	-0-	13397	3			N	-0-					-0-

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

02	11704	X	11057	-0-	-647 B	-0-	11057	3			N	-0-					-0-
03	12834	X	12050	-0-	-784 B	-0-	12050	3			N	-0-					-0-
*04	12360	X	11356	-0-	-1004 B	-0-	11356	3			N	-0-					-0-
*05	12245	X	10675	-0-	-1570 B	-0-	10675	3			N	-0-					-0-
06	11850	X	11120	-0-	-730 B	-0-	11120	3			N	-0-					-0-
07	12245	X	11118	-0-	-1127 B	-0-	11118	3			N	-0-					-0-

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

02	14971	X	14971	-0-	-0- B	-0-	14971	3			N	-0-					-0-
03	16519	X	16519	-0-	-0- B	-0-	16519	3			N	-0-					-0-
04	16097	X	16097	-0-	-0- B	-0-	16097	3			N	-0-					-0-
05	15610	X	15610	-0-	-0- B	-0-	15610	3			N	-0-					-0-
*06	15872	X	15872	-0-	-0- B	-0-	15872	3			N	-0-					-0-
*07	15598	X	15598	-0-	-0- B	-0-	15598	3			N	-0-					-0-

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

02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
DAVIS UNIT WELL #: 1X RRCID -> 069498 COMPL. DATE 12/08/1976 TOTAL DEPTH 10091 PERF. 8822 - 9933

02	1558	N	1558	-0-	-0- B	-0-	139	1	1236	2	Y	-0-					48
							183	3									
03	1829	N	429	-0-	-1400 B	-0-	38	1	331	2	Y	11					59
							48	3	12	9							
04	1440	N	-0-	-0-	-1440 B	-0-					Y	6	41	1			24
05	1232	N	-0-	-0-	-1232 B	-0-					Y	-0-					24
06	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					24
07	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2017 - P/A 05/23/17

HARRIS, SUSAN GU NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 082683 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9975 - 10139

02	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1
03	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1
04	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1
05	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1
06	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1
07	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2016 - PLUGGED 09/09/16

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
YARBOROUGH WELL #: 1 RRCID -> 104694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8970 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	699	-0-	-1	B	-0-	39	1	496	2	N	10					62
								153	3	11	9							
03	747	N	747	-0-	-0-	B	-0-	40	1	534	2	N	10					72
								162	3	11	9							
04	758	N	758	-0-	-0-	B	-0-	31	1	536	2	N	23					95
								166	3	25	9							
05	775	N	760	-0-	-15	B	-0-	55	1	531	2	N	2					97
								172	3	2	9							
06	739	N	739	-0-	-0-	B	-0-	41	1	522	2	N	8					105
								167	3	9	9							
07	775	N	765	-0-	-10	B	-0-	47	1	539	2	N	8					113
								170	3	9	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2664	N	2664	-0-	-0-	B	-0-	236	1	2113	2	Y	-0-					-0-
								315	3									
03	2793	N	2793	-0-	-0-	B	-0-	253	1	2214	2	Y	-0-					-0-
								326	3									
04	2983	N	2983	-0-	-0-	B	-0-	248	1	2377	2	Y	-0-					-0-
								358	3									
05	3026	N	3026	-0-	-0-	B	-0-	265	1	2413	2	Y	-0-					-0-
								348	3									
06	3257	X	3257	-0-	-0-	B	-0-	249	1	2611	2	Y	-0-					-0-
								397	3									
*07	2696	N	2696	-0-	-0-	B	-0-	227	1	2162	2	Y	-0-					-0-
								307	3									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	421	N	421	-0-	-0-	B	-0-	38	1	331	2	Y	-0-					-0-
								52	3									
03	378	N	378	-0-	-0-	B	-0-	37	1	297	2	Y	-0-					-0-
								44	3									
04	332	N	332	-0-	-0-	B	-0-	31	1	261	2	Y	-0-					-0-
								40	3									
05	310	N	292	-0-	-18	B	-0-	29	1	230	2	Y	-0-					-0-
								33	3									
06	300	N	291	-0-	-9	B	-0-	26	1	230	2	Y	-0-					-0-
								35	3									
*07	434	N	434	-0-	-0-	B	-0-	40	1	344	2	Y	-0-					-0-
								50	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	N	657	-0-	-267	B	-0-	57	1	490	2	Y	31					89
								76	3	34	9							
03	1023	N	658	-0-	-365	B	-0-	60	1	493	2	Y	27	78	1			38
								75	3	30	9							
04	691	N	691	-0-	-0-	B	-0-	60	1	511	2	Y	37					75
								79	3	41	9							
05	713	N	582	-0-	-131	B	-0-	55	1	436	2	Y	25					100
								63	3	28	9							
06	777	N	777	-0-	-0-	B	-0-	69	1	614	2	Y	-0-	73	1			27
								94	3									
07	713	N	427	-0-	-286	B	-0-	37	1	327	2	Y	13					40
								49	3	14	9							

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
DAVIS UNIT WELL #: 5X RRCID -> 179212 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9227 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484	N	1437	-0-	-47 B	-0-	128	1	1104	2	Y	30					86
							172	3	33	9							
03	1675	N	1675	-0-	-0- B	-0-	159	1	1294	2	Y	25	75	1			36
							194	3	28	9							
04	1443	N	1443	-0-	-0- B	-0-	131	1	1113	2	Y	25					61
							171	3	28	9							
05	1581	N	1374	-0-	-207 B	-0-	135	1	1065	2	Y	19					80
							153	3	21	9							
06	1590	N	1383	-0-	-207 B	-0-	123	1	1093	2	Y	-0-	58	1			22
							167	3									
07	1488	N	1419	-0-	-69 B	-0-	128	1	1115	2	Y	10					32
							165	3	11	9							

DAVIS UNIT WELL #: 6X RRCID -> 179631 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8848 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	N	1048	-0-	-408 B	-0-	95	1	813	2	Y	13					38
							126	3	14	9							
03	1705	N	1428	-0-	-277 B	-0-	136	1	1112	2	Y	12	34	1			16
							167	3	13	9							
04	1530	N	1530	-0-	-0- B	-0-	142	1	1195	2	Y	10					26
							182	3	11	9							
05	1147	N	1142	-0-	-5 B	-0-	112	1	891	2	Y	9					35
							129	3	10	9							
06	1477	N	1477	-0-	-0- B	-0-	128	1	1143	2	Y	28	25	1			38
							175	3	31	9							
07	1581	N	1538	-0-	-43 B	-0-	138	1	1202	2	Y	18					56
							178	3	20	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	53	-0-	-31 B	-0-	2	1	41	2	N	-0-					16
							10	3									
03	93	N	68	-0-	-25 B	-0-	2	1	53	2	N	-0-					16
							13	3									
04	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	1	1	23	2	N	-0-					16
							6	3									
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					16
06	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					16
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					16

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1372	N	1058	-0-	-314 B	-0-	94	1	839	2	Y	-0-					64
							125	3									
03	1468	N	1468	-0-	-0- B	-0-	132	1	1150	2	Y	15					79
							169	3	17	9							
04	1684	N	1684	-0-	-0- B	-0-	140	1	1332	2	Y	12	42	1			49
							199	3	13	9							
05	1294	N	1294	-0-	-0- B	-0-	114	1	1028	2	Y	4					53
							148	3	4	9							
06	1410	N	1141	-0-	-269 B	-0-	82	1	865	2	Y	56					109
							132	3	62	9							
07	1674	N	1504	-0-	-170 B	-0-	125	1	1183	2	Y	25					134
							168	3	28	9							

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
LAYTON WELL #: 1 RRCID -> 209651 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9866 - 10113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1178	N	1178	-0-	-0- B	-0-	38	1	909	2	N	5					92
							225	3	6	9							
03	1054	N	1046	-0-	-8 B	-0-	34	1	809	2	N	3					95
							200	3	3	9							
04	1620	N	873	-0-	-747 B	-0-	28	1	676	2	N	3					98
							166	3	3	9							
05	1302	N	1042	-0-	-260 B	-0-	34	1	801	2	N	10					108
							196	3	11	9							
06	1020	N	977	-0-	-43 B	-0-	31	1	753	2	N	7					115
							185	3	8	9							
*07	1194	N	1194	-0-	-0- B	-0-	39	1	920	2	N	3					118
							232	3	3	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	379	-0-	-265 B	-0-	35	1	298	2	Y	-0-					-0-
							46	3									
03	589	N	500	-0-	-89 B	-0-	48	1	393	2	Y	-0-					-0-
							59	3									
04	570	N	532	-0-	-38 B	-0-	48	1	408	2	Y	12					12
							63	3	13	9							
05	434	N	284	-0-	-150 B	-0-	28	1	220	2	Y	4					16
							32	3	4	9							
06	480	N	313	-0-	-167 B	-0-	25	1	220	2	Y	32	12	1			36
							33	3	35	9							
07	558	N	461	-0-	-97 B	-0-	40	1	350	2	Y	17					53
							52	3	19	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	5	2	2	3	N	-0-					15
03	13	N	12	-0-	-1 B	-0-	9	2	3	3	N	-0-					15
04	30	N	4	-0-	-26 B	-0-	3	2	1	3	N	-0-					15
05	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					15
06	12	N	-0-	-0-	-12 B	-0-					N	-0-					15
07	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	18	-0-	-10 B	-0-	1	1	14	2	N	-0-					38
							3	3									
03	31	N	21	-0-	-10 B	-0-	1	1	16	2	N	-0-					38
							4	3									
04	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	1	1	25	2	N	-0-					38
							6	3									
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					38
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					38
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					38

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HARRISON, B. S. WELL #: 3 RRCID -> 220489 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 10321 PERF. 9846 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1142	N	1142	-0-	-0- B	-0-	79	1	868	2	N	7					52
							187	3	8	9							
03	1209	N	1113	-0-	-96 B	-0-	62	1	860	2	N	5					57
							185	3	6	9							
04	1198	N	1198	-0-	-0- B	-0-	53	1	941	2	N	1					58
							203	3	1	9							
05	1271	N	949	-0-	-322 B	-0-	63	1	723	2	N	7					65
							155	3	8	9							
06	1080	N	-0-	-0-	-1080 B	-0-					N	-0-					65
07	1240	N	-0-	-0-	-1240 B	-0-					N	-0-					65

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	2	1	55	2	N	-0-					32
							14	3									
03	62	N	59	-0-	-3 B	-0-	2	1	46	2	N	-0-					32
							11	3									
04	60	N	52	-0-	-8 B	-0-	2	1	40	2	N	-0-					32
							10	3									
05	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					32
06	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					32
07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					32

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1064	N	997	-0-	-67 B	-0-	69	1	761	2	N	3					63
							164	3	3	9							
03	1116	N	1004	-0-	-112 B	-0-	56	1	776	2	N	5					68
							166	3	6	9							
04	1320	N	867	-0-	-453 B	-0-	39	1	678	2	N	4					72
							146	3	4	9							
05	1409	N	1409	-0-	-0- B	-0-	94	1	1080	2	N	3					75
							232	3	3	9							
06	1203	N	1203	-0-	-0- B	-0-	84	1	916	2	N	5					80
							197	3	6	9							
*07	1333	N	1333	-0-	-0- B	-0-	81	1	1028	2	N	3					83
							221	3	3	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2044	N	1834	-0-	-210 B	-0-	59	1	1413	2	N	11					68
							350	3	12	9							
03	1947	N	1947	-0-	-0- B	-0-	63	1	1500	2	N	12					80
							371	3	13	9							
04	2310	N	1740	-0-	-570 B	-0-	56	1	1343	2	N	10					90
							330	3	11	9							
05	2046	N	1640	-0-	-406 B	-0-	53	1	1267	2	N	8					98
							311	3	9	9							
06	1890	N	1618	-0-	-272 B	-0-	52	1	1248	2	N	10					108
							307	3	11	9							
07	1798	N	1746	-0-	-52 B	-0-	56	1	1341	2	N	9					117
							339	3	10	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
02	1932	N	1626	-0-	-306 B	-0-	148	1	1271	2	N	9	159	1			32
							197	3	10	9							
03	2015	N	1782	-0-	-233 B	-0-	170	1	1389	2	N	13					45
							209	3	14	9							
04	1860	N	1749	-0-	-111 B	-0-	163	1	1376	2	N	-0-					45
							210	3									
05	1798	N	1666	-0-	-132 B	-0-	163	1	1294	2	N	20					65
							187	3	22	9							
06	1710	N	1670	-0-	-40 B	-0-	147	1	1304	2	N	18					83
							199	3	20	9							
07	1798	N	1610	-0-	-188 B	-0-	145	1	1265	2	N	12					95
							187	3	13	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	N	1282	-0-	-258 B	-0-	55	1	982	2	N	2					57
							243	3	2	9							
03	1705	N	1448	-0-	-257 B	-0-	61	1	1110	2	N	1					58
							276	3	1	9							
04	1469	N	1469	-0-	-0- B	-0-	62	1	1126	2	N	4					62
							277	3	4	9							
05	1516	N	1516	-0-	-0- B	-0-	66	1	1165	2	N	-0-					62
							285	3									
06	1410	N	1316	-0-	-94 B	-0-	55	1	1010	2	N	3					65
							248	3	3	9							
*07	1561	N	1561	-0-	-0- B	-0-	68	1	1190	2	N	3					68
							300	3	3	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	533	-0-	-111 B	-0-	17	1	413	2	N	-0-					24
							103	3									
03	775	N	641	-0-	-134 B	-0-	21	1	497	2	N	-0-					24
							123	3									
04	624	N	624	-0-	-0- B	-0-	20	1	485	2	N	-0-					24
							119	3									
05	686	N	686	-0-	-0- B	-0-	22	1	533	2	N	-0-					24
							131	3									
06	642	N	642	-0-	-0- B	-0-	21	1	499	2	N	-0-					24
							122	3									
*07	656	N	656	-0-	-0- B	-0-	21	1	507	2	N	-0-					24
							128	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
02	509	N	509	-0-	-0- B	-0-	22	1	390	2	N	-0-					42
							97	3									
03	372	N	368	-0-	-4 B	-0-	16	1	282	2	N	-0-					42
							70	3									
04	540	N	522	-0-	-18 B	-0-	22	1	401	2	N	-0-					42
							99	3									
05	558	N	496	-0-	-62 B	-0-	20	1	364	2	N	20					62
							90	3	22	9							
06	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	16	1	290	2	N	-0-					62
							71	3									
07	527	N	303	-0-	-224 B	-0-	13	1	232	2	N	-0-					62
							58	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
02	56	N	48	-0-	-8 B	-0-	2	1	37	2	N	-0-					15
							9	3									
03	62	N	31	-0-	-31 B	-0-	1	1	24	2	N	-0-					15
							6	3									
04	60	N	48	-0-	-12 B	-0-	2	1	35	2	N	3					18
							8	3	3	9							
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					18
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					18
07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					18

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	132	-0-	-764 B	-0-	9	1	101	2	N	-0-					58
							22	3									
03	620	N	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-					58
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					58
05	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					58
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					58
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					58

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	-0-	-0-	-56 B	-0-					N	-0-					38
03	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	3	1	53	2	N	-0-					38
							13	3									
04	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	4	1	68	2	N	2					40
							16	3	2	9							
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
06	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					40
07	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					40

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2352	N	2030	-0-	-322 B	-0-	184	1	1583	2	N	16	31	1			107
							245	3	18	9							
03	2449	N	2362	-0-	-87 B	-0-	226	1	1840	2	N	18					125
							276	3	20	9							
04	2287	N	2287	-0-	-0- B	-0-	212	1	1791	2	N	9	101	1			33
							274	3	10	9							
05	2263	N	2132	-0-	-131 B	-0-	212	1	1675	2	N	4					37
							241	3	4	9							
06	2280	N	2059	-0-	-221 B	-0-	181	1	1610	2	N	20					57
							246	3	22	9							
07	2356	N	1883	-0-	-473 B	-0-	171	1	1486	2	N	6					63
							219	3	7	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2443	X	2443	-0-	-0- B	-0-	222	1	1910	2	N	14					67
							296	3	15	9							
03	2804	X	2804	-0-	-0- B	-0-	269	1	2187	2	N	18					85
							328	3	20	9							
04	2747	X	2747	-0-	-0- B	-0-	253	1	2142	2	N	22					107
							328	3	24	9							
05	2732	X	2732	-0-	-0- B	-0-	269	1	2134	2	N	18					125
							309	3	20	9							
06	2570	X	2570	-0-	-0- B	-0-	226	1	2013	2	N	20					145
							309	3	22	9							
*07	2969	X	2969	-0-	-0- B	-0-	268	1	2337	2	N	17					162
							345	3	19	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2240	N	1815	-0-		-425	B	-0-	164	1	1411	2	N	19					82
									219	3	21	9							
03	2480	N	2001	-0-		-479	B	-0-	192	1	1558	2	N	16					98
									233	3	18	9							
04	2310	N	1900	-0-		-410	B	-0-	176	1	1483	2	N	14	43	1			69
									226	3	15	9							
05	2076	N	2076	-0-		-0-	B	-0-	206	1	1628	2	N	6					75
									235	3	7	9							
06	1950	N	1889	-0-		-61	B	-0-	164	1	1465	2	N	32					107
									225	3	35	9							
*07	2016	N	2016	-0-		-0-	B	-0-	180	1	1575	2	N	25					132
									233	3	28	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3210	X	3210	-0-		-0-	B	-0-	291	1	2501	2	N	27					155
									388	3	30	9							
03	3651	X	3651	-0-		-0-	B	-0-	349	1	2845	2	N	27					182
									427	3	30	9							
04	2951	X	2951	-0-		-0-	B	-0-	274	1	2313	2	N	10	142	1			50
									353	3	11	9							
05	3858	X	3858	-0-		-0-	B	-0-	381	1	3020	2	N	18					68
									437	3	20	9							
06	2910	X	2775	-0-		-135	B	-0-	244	1	2169	2	N	27					95
									332	3	30	9							
*07	3197	X	3197	-0-		-0-	B	-0-	289	1	2519	2	N	15					110
									372	3	17	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	N	1456	-0-		-196	B	-0-	47	1	1124	2	N	5					48
									279	3	6	9							
03	1922	N	1617	-0-		-305	B	-0-	52	1	1245	2	N	10					58
									309	3	11	9							
04	1620	N	1480	-0-		-140	B	-0-	48	1	1150	2	N	-0-					58
									282	3									
05	1842	N	1842	-0-		-0-	B	-0-	59	1	1419	2	N	14					72
									349	3	15	9							
06	1640	N	1640	-0-		-0-	B	-0-	53	1	1267	2	N	8					80
									311	3	9	9							
07	1519	N	1440	-0-		-79	B	-0-	47	1	1110	2	N	3					83
									280	3	3	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	977	N	977	-0-		-0-	B	-0-	68	1	748	2	N	-0-					42
									161	3									
03	1073	N	1073	-0-		-0-	B	-0-	59	1	829	2	N	5					47
									179	3	6	9							
04	1050	N	622	-0-		-428	B	-0-	28	1	488	2	N	1					48
									105	3	1	9							
05	1085	N	852	-0-		-233	B	-0-	56	1	653	2	N	2					50
									141	3	2	9							
06	1050	N	1031	-0-		-19	B	-0-	72	1	783	2	N	7					57
									168	3	8	9							
*07	901	N	901	-0-		-0-	B	-0-	55	1	694	2	N	3					60
									149	3	3	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
04	44		44	-0-	-0- B	-0-	2 8	1 3	34	2	N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28

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

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	2156	N	2104	-0-	-52 B	-0-	192 257	1 3	1655	2	Y	-0-					-0-
03	2635	N	2220	-0-	-415 B	-0-	214 262	1 3	1744	2	Y	-0-					-0-
04	2400	N	1981	-0-	-419 B	-0-	184 237	1 3	1553 7	2 9	Y	6					6
05	2325	N	1824	-0-	-501 B	-0-	181 207	1 3	1434 2	2 9	Y	2					8
06	2160	N	1860	-0-	-300 B	-0-	164 224	1 3	1462 10	2 9	Y	9	6	1			11
*07	2118	N	2118	-0-	-0- B	-0-	192 247	1 3	1673 6	2 9	Y	5					16

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

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0- 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

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

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	1429	N	1429	-0-	-0- B	-0-	96 156	1 3	1177	2	Y	-0-					-0-
03	1178	N	1032	-0-	-146 B	-0-	65 109	1 3	845 13	2 9	Y	12	2	1			10
04	1494	N	1494	-0-	-0- B	-0-	98 152	1 3	1230 14	2 9	Y	13	14	1			9
05	1353	N	1353	-0-	-0- B	-0-	91 130	1 3	1110 22	2 9	Y	20	15	1			14
06	1525	N	1525	-0-	-0- B	-0-	85 159	1 3	1268 13	2 9	Y	12	22	1			4
*07	1866	N	1866	-0-	-0- B	-0-	128 184	1 3	1542 12	2 9	Y	11	7	1			8

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

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	196	N	64	-0-	-132 B	-0-	2 12	1 3	50	2	N	-0-					30
03	155	N	87	-0-	-68 B	-0-	3 16	1 3	66 2	2 9	N	2					32
04	120	N	37	-0-	-83 B	-0-	1 7	1 3	29	2	N	-0-					32
05	62	N	48	-0-	-14 B	-0-	2 9	1 3	37	2	N	-0-					32
06	90	N	17	-0-	-73 B	-0-	1 3	1 3	13	2	N	-0-					32
*07	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	1 8	1 3	29	2	N	-0-					32

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	38	N	38	-0-		-0- B	-0-	1	1	29	2	N	1					23
								7	3	1	9							
03	67	N	67	-0-		-0- B	-0-	2	1	52	2	N	-0-					23
								13	3									
04	60	N	22	-0-		-38 B	-0-	1	1	14	2	N	4					27
								3	3	4	9							
05	44	N	44	-0-		-0- B	-0-	1	1	34	2	N	-0-					27
								9	3									
06	60	N	49	-0-		-11 B	-0-	2	1	38	2	N	-0-					27
								9	3									
07	31	N	9	-0-		-22 B	-0-	7	2	2	3	N	-0-					27

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

02	868	N	784	-0-		-84 B	-0-	26	1	608	2	N	-0-					63
								150	3									
03	868	N	834	-0-		-34 B	-0-	27	1	642	2	N	5					68
								159	3	6	9							
04	870	N	760	-0-		-110 B	-0-	25	1	590	2	N	-0-					68
								145	3									
05	868	N	649	-0-		-219 B	-0-	21	1	503	2	N	2					70
								123	3	2	9							
06	810	N	797	-0-		-13 B	-0-	26	1	619	2	N	-0-					70
								152	3									
07	775	N	699	-0-		-76 B	-0-	23	1	538	2	N	3					73
								135	3	3	9							

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

02	1046	N	1046	-0-		-0- B	-0-	73	1	796	2	N	5					67
								171	3	6	9							
03	961	N	780	-0-		-181 B	-0-	43	1	605	2	N	1					68
								131	3	1	9							
04	949	N	949	-0-		-0- B	-0-	42	1	743	2	N	4					72
								160	3	4	9							
05	1147	N	914	-0-		-233 B	-0-	60	1	701	2	N	1					73
								152	3	1	9							
06	879	N	879	-0-		-0- B	-0-	61	1	669	2	N	4					77
								145	3	4	9							
07	992	N	725	-0-		-267 B	-0-	43	1	560	2	N	1					78
								121	3	1	9							

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

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

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

02	1036	N	812	-0-		-224 B	-0-	811	3	1	9	N	1	1	8			58
03	1178	N	1067	-0-		-111 B	-0-	1066	3	1	9	N	1	1	8			58
04	1080	N	1031	-0-		-49 B	-0-	1031	3			N	-0-					58
05	1059	N	1059	-0-		-0- B	-0-	1056	3	3	9	N	3	3	8			58
06	1020	N	1017	-0-		-3 B	-0-	1017	3			N	-0-					58
*07	1069	N	1069	-0-		-0- B	-0-	1067	3	2	9	N	2	2	8			58

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
02	196	N	112	-0-	-84 B	-0-	112	2			Y	-0-					5
03	155	N	109	-0-	-46 B	-0-	109	2			Y	-0-					5
04	150	N	139	-0-	-11 B	-0-	139	2			Y	-0-					5
05	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2			Y	-0-					5
06	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			Y	-0-					5
*07	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2			Y	-0-					5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1960	N	1933	-0-	-27 B	-0-	1926	2	7	9	N	6					135
03	2232	N	2116	-0-	-116 B	-0-	2110	2	6	9	N	5					140
04	2381	N	2381	-0-	-0- B	-0-	2381	2			N	-0-					140
05	2871	N	2871	-0-	-0- B	-0-	2871	2			N	-0-					140
06	2674	N	2674	-0-	-0- B	-0-	2674	2			N	-0-					140
*07	3037	N	3037	-0-	-0- B	-0-	3037	2			N	-0-					140

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

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

BERGIN, L.L. WELL #: 1 RRCID -> 079929 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9872 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
04	180	N	129	-0-	-51 B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	-0-	-0-	-112 B	-0-					N	-0-					99
03	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					99
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					99
05	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2			N	-0-					99
06	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2			N	-0-					99
*07	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2			N	-0-					99

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
02	3108	X	2541	-0-	-567 B	-0-	2541	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	3072	-0-	-369 B	-0-	3072	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	2812	-0-	-158 B	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	2789	-0-	-280 B	-0-	2789	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	2748	-0-	-222 B	-0-	2748	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	2836	-0-	-233 B	-0-	2836	3			N	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
TAYLOR WELL #: RRCID -> 091558 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8879 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					98
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					98
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					98
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					98
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					98
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					98

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/14/2013

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

02	945	N	945	-0-	-0-	B	-0-	121	1	824	2	Y	-0-					-0-
03	1302	N	650	-0-	-652	B	-0-	95	1	555	2	Y	-0-					-0-
04	1657	N	1657	-0-	-0-	B	-0-	213	1	1444	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	1047	-0-	-7	B	-0-	143	1	904	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	358	-0-	-272	B	-0-	51	1	299	2	Y	7	3	1			4
								8	9									
07	1705	N	225	-0-	-1480	B	-0-	40	1	185	2	Y	-0-					4

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

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

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

02	236	N	236	-0-	-0-	B	-0-	31	1	205	2	Y	-0-					-0-
03	253	N	253	-0-	-0-	B	-0-	37	1	216	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	297	-0-	-3	B	-0-	39	1	258	2	Y	-0-					-0-
05	289	N	289	-0-	-0-	B	-0-	40	1	249	2	Y	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	B	-0-	43	1	266	2	Y	-0-					-0-
*07	344	N	344	-0-	-0-	B	-0-	62	1	282	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

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

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

02	255	N	255	-0-	-0-	B	-0-	33	1	222	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	267	-0-	-74	B	-0-	39	1	228	2	Y	-0-					-0-
04	327	N	327	-0-	-0-	B	-0-	43	1	284	2	Y	-0-					-0-
05	299	N	299	-0-	-0-	B	-0-	41	1	258	2	Y	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	B	-0-	43	1	266	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	322	-0-	-19	B	-0-	58	1	264	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 221937 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8833 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1614	N	1614	-0-	-0- B	-0-	198	1	1416	2	Y	-0-					-0-
03	1489	N	1489	-0-	-0- B	-0-	207	1	1282	2	Y	-0-					-0-
04	1620	N	1248	-0-	-372 B	-0-	162	1	1086	2	Y	-0-					-0-
05	1798	N	1675	-0-	-123 B	-0-	223	1	1452	2	Y	-0-					-0-
06	1440	N	1069	-0-	-371 B	-0-	149	1	920	2	Y	-0-					-0-
07	1302	N	506	-0-	-796 B	-0-	102	1	404	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	65	1	464	2	Y	-0-	7	1			5
03	651	N	639	-0-	-12 B	-0-	89	1	550	2	Y	-0-					5
04	685	N	685	-0-	-0- B	-0-	88	1	597	2	Y	-0-					5
05	656	N	656	-0-	-0- B	-0-	87	1	569	2	Y	-0-					5
06	630	N	561	-0-	-69 B	-0-	77	1	484	2	Y	-0-	2	1			3
*07	871	N	871	-0-	-0- B	-0-	155	1	716	2	Y	-0-					3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1985	N	1985	-0-	-0- B	-0-	1972	2	13	9	Y	12	29	1			31
03	2232	N	2060	-0-	-172 B	-0-	2016	2	44	9	Y	40					71
04	2100	N	1968	-0-	-132 B	-0-	1940	2	28	9	Y	25	34	1			62
05	2201	N	2014	-0-	-187 B	-0-	1970	2	44	9	Y	40					102
06	1980	N	1679	-0-	-301 B	-0-	1650	2	29	9	Y	26	77	1			51
07	2046	N	1897	-0-	-149 B	-0-	1823	2	74	9	Y	67					118

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1735	N	1735	-0-	-0- B	-0-	1735	2			Y	-0-	13	1			6
03	1798	N	1792	-0-	-6 B	-0-	1792	2			Y	-0-					6
04	1830	N	1779	-0-	-51 B	-0-	1779	2			Y	-0-	2	1			4
05	1921	N	1921	-0-	-0- B	-0-	1921	2			Y	-0-					4
06	1740	N	1577	-0-	-163 B	-0-	1575	2	2	9	Y	2	3	1			3
07	1829	N	1639	-0-	-190 B	-0-	1625	2	14	9	Y	13					16

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		3872	-0-	3872 B	3872	3872	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		4131	-0-	4131 B	8003	4131	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		2307	-0-	2307 B	10310	2307	2			Y	-0-					-0-
06	11980	X	1670	-0-	-10310 B	-0-	1670	2			Y	-0-					-0-
07	4278	X	1681	-0-	-2597 B	-0-	1681	2			Y	-0-					-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
02	555	N	555	-0-	-0- B	-0-	66	1	489	2	Y	-0-	4	1			3
03	589	N	571	-0-	-18 B	-0-	77	1	494	2	Y	-0-					3
04	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	66	1	468	2	Y	-0-					3
05	620	N	482	-0-	-138 B	-0-	62	1	420	2	Y	-0-					3
06	860	N	860	-0-	-0- B	-0-	113	1	747	2	Y	-0-	1	1			2
*07	558	N	414	-0-	-144 B	-0-	75	1	339	2	Y	-0-					2

YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 226420 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9734 - 10023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	476	2	61	9	Y	55	121	1			142
03	806	N	626	-0-	-180 B	-0-	438	2	188	9	Y	171					313
04	660	N	388	-0-	-272 B	-0-	270	2	118	9	Y	107	148	1			272
05	1796	N	1796	-0-	-0- B	-0-	1661	2	135	9	Y	123					395
06	2279	N	2279	-0-	-0- B	-0-	2179	2	100	9	Y	91	297	1			189
*07	2464	N	2464	-0-	-0- B	-0-	2311	2	153	9	Y	139					328

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 226456 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9488 - 10002

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

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

02	1672	X	1672	-0-	-0-	B	-0-	209	1	1463	2	Y	-0-	14	1			8
03	2294	X	1837	-0-	-457	B	-0-	263	1	1574	2	Y	-0-					8
04	2220	X	1454	-0-	-766	B	-0-	191	1	1263	2	Y	-0-					8
05	1902	X	1902	-0-	-0-	B	-0-	256	1	1646	2	Y	-0-					8
06	1800	X	1490	-0-	-310	B	-0-	205	1	1284	2	Y	1	4	1			5
								1	9									
07	1860	X	1057	-0-	-803	B	-0-	186	1	871	2	Y	-0-					5

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

02	948	X	948	-0-	-0-	B	-0-	121	1	827	2	Y	-0-	52	1			34
03	1736	X	1103	-0-	-633	B	-0-	157	1	946	2	Y	-0-					34
04	1680	X	801	-0-	-879	B	-0-	108	1	693	2	Y	-0-					34
05	1271	X	922	-0-	-349	B	-0-	129	1	793	2	Y	-0-					34
06	1110	X	946	-0-	-164	B	-0-	134	1	812	2	Y	-0-	15	1			19
*07	1116	X	820	-0-	-296	B	-0-	157	1	663	2	Y	-0-					19

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

02	786	X	786	-0-	-0-	B	-0-	89	1	634	2	Y	57	46	1			28
								63	9									
03	775	X	562	-0-	-213	B	-0-	78	1	484	2	Y	-0-					28
04	754	X	754	-0-	-0-	B	-0-	97	1	657	2	Y	-0-					28
05	868	X	503	-0-	-365	B	-0-	69	1	434	2	Y	-0-					28
06	840	X	818	-0-	-22	B	-0-	93	1	560	2	Y	150	81	1			97
								165	9									
07	868	X	707	-0-	-161	B	-0-	131	1	576	2	Y	-0-					97

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

02	695	X	695	-0-	-0-	B	-0-	77	1	523	2	Y	86	55	1			33
								95	9									
03	1116	X	611	-0-	-505	B	-0-	84	1	527	2	Y	-0-					33
04	1080	X	500	-0-	-580	B	-0-	70	1	430	2	Y	-0-					33
05	775	X	618	-0-	-157	B	-0-	87	1	531	2	Y	-0-					33
06	750	X	678	-0-	-72	B	-0-	77	1	480	2	Y	110	67	1			76
								121	9									
07	775	X	734	-0-	-41	B	-0-	129	1	605	2	Y	-0-					76

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

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 234269 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9433 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	2			Y	-0-	27	1			13
03	124	N	19	-0-	-105	B	-0-	19	2			Y	-0-					13
04	120	N	-0-	-0-	-120	B	-0-					Y	-0-	5	1			8
05	345	N	345	-0-	-0-	B	-0-	345	2			Y	-0-					8
06	737	N	737	-0-	-0-	B	-0-	736	2	1	9	Y	1	5	1			4
*07	336	N	336	-0-	-0-	B	-0-	336	2			Y	-0-					4
02	2261	X	2261	-0-	-0-	B	-0-	29	1	2191	2	Y	37					68
								41	9									
03	3286	X	2802	-0-	-484	B	-0-	32	1	2639	2	Y	119	140	1			47
								131	9									
04	3030	X	2505	-0-	-525	B	-0-	27	1	2433	2	Y	41	67	1			21
								45	9									
05	3038	X	2496	-0-	-542	B	-0-	30	1	2387	2	Y	72	70	1			23
								79	9									
06	2790	X	2751	-0-	-39	B	-0-	29	1	2588	2	Y	122	73	1			72
								134	9									
07	2790	X	2563	-0-	-227	B	-0-	30	1	2415	2	Y	107	140	1			39
								118	9									

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

02	1658	X	1658	-0-	-0-	B	-0-	23	1	1595	2	Y	36					66
								40	9									
03	2294	X	2140	-0-	-154	B	-0-	26	1	1983	2	Y	119	138	1			47
								131	9									
04	2220	X	2118	-0-	-102	B	-0-	26	1	2027	2	Y	59	76	1			30
								65	9									
05	2294	X	2107	-0-	-187	B	-0-	28	1	2079	2	Y	-0-	30	1			-0-
06	2220	X	2153	-0-	-67	B	-0-	27	1	2126	2	Y	-0-					-0-
07	2201	X	2069	-0-	-132	B	-0-	28	1	2041	2	Y	-0-					-0-

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

02	363	N	363	-0-	-0-	B	-0-	47	1	316	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	276	-0-	-96	B	-0-	42	1	234	2	Y	-0-					-0-
04	408	N	408	-0-	-0-	B	-0-	55	1	353	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	215	-0-	-188	B	-0-	34	1	181	2	Y	-0-					-0-
06	417	N	417	-0-	-0-	B	-0-	60	1	356	2	Y	1					1
								1	9									
07	434	N	425	-0-	-9	B	-0-	75	1	350	2	Y	-0-					1

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

02	1007	X	1007	-0-	-0-	B	-0-	1007	2			N	-0-					28
03	1085	X	890	-0-	-195	B	-0-	890	2			N	-0-					28
04	1050	X	963	-0-	-87	B	-0-	963	2			N	-0-					28
05	1116	X	930	-0-	-186	B	-0-	930	2			N	-0-					28
06	1080	X	1072	-0-	-8	B	-0-	1072	2			N	-0-					28
07	1116	X	821	-0-	-295	B	-0-	821	2			N	-0-					28

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

02	2772	X	1364	-0-	-1408	B	-0-	1361	2	3	9	N	3					48
03	2790	X	1799	-0-	-991	B	-0-	1793	2	6	9	N	5					53
04	2700	X	1850	-0-	-850	B	-0-	1844	2	6	9	N	5					58
05	1767	X	1381	-0-	-386	B	-0-	1371	2	10	9	N	9					67
06	1740	X	1469	-0-	-271	B	-0-	1462	2	7	9	N	6					73
*07	2336	X	2336	-0-	-0-	B	-0-	2325	2	11	9	N	10					83

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
02	390	N	390	-0-	-0-	B	-0-	4	1	386	2	Y	-0-					-0-
03	475	N	475	-0-	-0-	B	-0-	5	1	470	2	Y	-0-					-0-
04	537	N	537	-0-	-0-	B	-0-	4	1	533	2	Y	-0-					-0-
05	728	N	728	-0-	-0-	B	-0-	4	1	724	2	Y	-0-					-0-
06	667	N	667	-0-	-0-	B	-0-	3	1	664	2	Y	-0-					-0-
*07	612	N	612	-0-	-0-	B	-0-	3	1	609	2	Y	-0-					-0-

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

02	2563	X	2563	-0-	-0-	B	-0-	25	1	2516	2	Y	20					36
								22	9									
03	3112	X	3112	-0-	-0-	B	-0-	28	1	3015	2	Y	63	74	1			25
								69	9									
04	3022	X	3022	-0-	-0-	B	-0-	27	1	2963	2	Y	29	39	1			15
								32	9									
05	2712	X	2712	-0-	-0-	B	-0-	28	1	2684	2	Y	-0-	15	1			-0-
06	2460	X	2258	-0-	-202	B	-0-	28	1	2230	2	Y	-0-					-0-
07	2542	X	2261	-0-	-281	B	-0-	28	1	2233	2	Y	-0-					-0-

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

02	3009	X	3009	-0-	-0-	B	-0-	30	1	2979	2	Y	-0-					-0-
03	3673	X	3673	-0-	-0-	B	-0-	34	1	3639	2	Y	-0-					-0-
04	3510	X	3411	-0-	-99	B	-0-	33	1	3376	2	Y	2	1	1			1
								2	9									
05	4059	X	4059	-0-	-0-	B	-0-	33	1	3901	2	Y	114	78	1			37
								125	9									
06	3718	X	3718	-0-	-0-	B	-0-	31	1	3488	2	Y	181	110	1			108
								199	9									
07	3658	X	3292	-0-	-366	B	-0-	33	1	3075	2	Y	167	214	1			61
								184	9									

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

02	1074	N	1074	-0-	-0-	B	-0-	10	1	1064	2	Y	-0-					-0-
03	1336	N	1336	-0-	-0-	B	-0-	11	1	1325	2	Y	-0-					-0-
04	1299	N	1299	-0-	-0-	B	-0-	11	1	1288	2	Y	-0-					-0-
05	1342	N	1342	-0-	-0-	B	-0-	12	1	1330	2	Y	-0-					-0-
06	1320	N	1320	-0-	-0-	B	-0-	11	1	1309	2	Y	-0-					-0-
*07	1379	N	1379	-0-	-0-	B	-0-	12	1	1367	2	Y	-0-					-0-

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

02	4536	X	4028	-0-	-508	B	-0-	4016	2	12	9	N	11					173
03	4777	X	4777	-0-	-0-	B	-0-	4756	2	21	9	N	19					192
04	4500	X	4474	-0-	-26	B	-0-	4464	2	10	9	N	9	181	1			20
05	4570	X	4570	-0-	-0-	B	-0-	4561	2	9	9	N	8					28
06	4615	X	4615	-0-	-0-	B	-0-	4596	2	19	9	N	17					45
*07	4910	X	4910	-0-	-0-	B	-0-	4904	2	6	9	N	5					50

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

02	4396	X	3893	-0-	-503	B	-0-	3814	2	79	9	N	72	190	1			50
03	4712	X	4250	-0-	-462	B	-0-	4193	2	57	9	N	52					102
04	4249	X	4249	-0-	-0-	B	-0-	4166	2	83	9	N	75					177
05	4405	X	4405	-0-	-0-	B	-0-	4374	2	31	9	N	28	183	1			22
06	4296	X	4296	-0-	-0-	B	-0-	4271	2	25	9	N	23					45
*07	4412	X	4412	-0-	-0-	B	-0-	4316	2	96	9	N	87					132

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
TXU TATUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4H RRCID -> 279337 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10468 PERF.10750 - 15912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31108	X	31108	-0-	-0-	B	-0-	31082	2	26	9	Y	24	40	1			43
03	39029	X	32902	-0-	-6127	B	-0-	32874	2	28	9	Y	25	32	1			36
04	37770	X	30477	-0-	-7293	B	-0-	30459	2	18	9	Y	16					52
05	36859	X	29733	-0-	-7126	B	-0-	29719	2	14	9	Y	13	34	1			31
06	35070	X	29254	-0-	-5816	B	-0-	29240	2	14	9	Y	13					44
07	34441	X	30593	-0-	-3848	B	-0-	30501	2	92	9	Y	84	115	1			13

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

02	32258	X	32258	-0-	-0-	B	-0-	32118	2	140	9	Y	127	149	1			174
03	34751	X	34215	-0-	-536	B	-0-	34062	2	153	9	Y	139	146	1			167
04	33630	X	31138	-0-	-2492	B	-0-	31061	2	77	9	Y	70					237
05	34751	X	32495	-0-	-2256	B	-0-	32416	2	79	9	Y	72	159	1			150
06	33630	X	28602	-0-	-5028	B	-0-	28544	2	58	9	Y	53					203
07	34751	X	30473	-0-	-4278	B	-0-	30410	2	63	9	Y	57	235	1			25

KABCO OIL & GAS COMPANY 449245
SHIVERS WELL #: 1 RRCID -> 170098 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8758 - 10000

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

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

02	1792	X	-0-	-0-	-1792	B	-0-					N	-0-					-0-
03	1984	X	-0-	-0-	-1984	B	-0-					N	-0-					-0-
04	1830	X	-0-	-0-	-1830	B	-0-					N	-0-					-0-
05	1364	X	-0-	-0-	-1364	B	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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

02	3108	X	2751	-0-	-357	B	-0-	5	1	2745	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
03	3441	X	2948	-0-	-493	B	-0-	6	1	2941	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
04	3330	X	3159	-0-	-171	B	-0-	6	1	2968	2	N	168	167	1	1	8	-0-
								185	9									
05	3441	X	3014	-0-	-427	B	-0-	6	1	3004	2	N	4	4	8			-0-
								4	9									
06	3146	X	3146	-0-	-0-	B	-0-	6	1	3138	2	N	2	2	8			-0-
								2	9									
07	3255	X	3195	-0-	-60	B	-0-	6	1	3189	2	N	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					64
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					64
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					64
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					64
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					64
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					64

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741
COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 092523 COMPL. DATE 02/22/1981 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9450 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	158	2	10	9	N	9					35
03	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	175	2	7	9	N	6					41
04	180	N	167	-0-	-13 B	-0-	155	2	12	9	N	11					52
05	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	188	2	7	9	N	6					58
06	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	200	2	7	9	N	6					64
*07	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2			N	-0-					64

LINN OPERATING, INC. 501545
BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 248433 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9864 - 10140

02	0		-0-	-0-	-0- B	22					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0- B	22					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0- B	22					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/28/2015

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

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

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

02	1415	N	1415	-0-	-0- B	-0-	1415	2			N	-0-					247
03	1860	N	1547	-0-	-313 B	-0-	1547	2			N	-0-					247
04	1680	N	1494	-0-	-186 B	-0-	1494	2			N	-0-					247
05	1581	N	1443	-0-	-138 B	-0-	1443	2			N	-0-					247
06	1500	N	1351	-0-	-149 B	-0-	1351	2			N	-0-					247
07	1550	N	1236	-0-	-314 B	-0-	1236	2			N	-0-					247

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

02	1820	N	1594	-0-	-226 B	-0-	123	1	1469	3	N	2					182
							2	9									
03	2015	N	1537	-0-	-478 B	-0-	140	1	1395	3	N	2					184
							2	9									
04	1950	N	1494	-0-	-456 B	-0-	113	1	1381	3	N	-0-					184
05	1821	N	1821	-0-	-0- B	-0-	130	1	1688	3	N	3	32	6			155
							3	9									
06	2079	N	2079	-0-	-0- B	-0-	257	1	1816	3	N	5	97	1			63
							6	9									
07	1550	N	NO RPT	-0-	-1550 B	-0-					N	NO RPT					63

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1469	N	1469	-0-	-0- B	-0-	44 19	1 9	1406	3	Y	17					48
03	1867	N	1867	-0-	-0- B	-0-	56 14	1 9	1797	3	Y	13					61
04	1705	N	1705	-0-	-0- B	-0-	51 13	1 9	1641	3	Y	12					73
05	1488	N	1275	-0-	-213 B	-0-	38 13	1 9	1224	3	Y	12	33	1			52
06	1440	N	1169	-0-	-271 B	-0-	35 13	1 9	1121	3	Y	12	36	1			28
07	1488	N	NO RPT	-0-	-1488 B	-0-					Y	NO RPT					28

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	3			Y	-0-					1
03	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3			Y	-0-					1
04	5	N	3	-0-	-2 B	-0-	3	3			Y	-0-					1
05	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					1
06	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					Y	-0-					1
07	3	N	NO RPT	-0-	-3 B	-0-					Y	NO RPT					1

GENECOV WELL #: 5 RRCID -> 212966 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9902 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	3			Y	-0-					1
03	6	N	4	-0-	-2 B	-0-	4	3			Y	-0-					1
04	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					Y	-0-					1
05	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					Y	-0-					1
06	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					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
02	991	N	991	-0-	-0- B	-0-	76 4	1 9	911	3	N	4					99
03	1208	N	1208	-0-	-0- B	-0-	109 6	1 9	1093	3	N	5					104
04	1265	N	1265	-0-	-0- B	-0-	95 2	1 9	1168	3	N	2					106
05	1365	N	1365	-0-	-0- B	-0-	96 18	1 9	1251	3	N	16					122
06	1200	N	1106	-0-	-94 B	-0-	137 3	1 9	966	3	N	3	36	1			89
07	1302	N	NO RPT	-0-	-1302 B	-0-					N	NO RPT					89

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	N	1109	-0-	-235 B	-0-	33 14	1 9	1062	3	Y	13					34
03	1488	N	1196	-0-	-292 B	-0-	36 9	1 9	1151	3	Y	8					42
04	1410	N	1072	-0-	-338 B	-0-	32 9	1 9	1031	3	Y	8					50
05	1796	N	1796	-0-	-0- B	-0-	53 19	1 9	1724	3	Y	17	46	1			21
06	1170	N	1134	-0-	-36 B	-0-	34 11	1 9	1089	3	Y	10	31	1			-0-
07	1116	N	NO RPT	-0-	-1116 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2072	X	1606	-0-	-466	B	-0-	122	1 7 9	1477	3	N	6					15
03	2294	X	1931	-0-	-363	B	-0-	175	1 9 9	1747	3	N	8					23
04	2220	X	2189	-0-	-31	B	-0-	165	1 3 9	2021	3	N	3					26
05	3034	X	3034	-0-	-0-	B	-0-	213	1 41 9	2780	3	N	37					63
*06	3012	X	3012	-0-	-0-	B	-0-	372	1 8 9	2632	3	N	7	66	1			4
07	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	B	-0-					N	NO RPT					4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2408	X	1628	-0-	-780	B	-0-	124	1 7 9	1497	3	N	6					15
03	2666	X	1894	-0-	-772	B	-0-	172	1 9 9	1713	3	N	8					23
04	2580	X	2065	-0-	-515	B	-0-	156	1 3 9	1906	3	N	3					26
05	1550	N	681	-0-	-869	B	-0-	48	1 9 9	624	3	N	8					34
*06	1830	N	1775	-0-	-55	B	-0-	219	1 6 9	1550	3	N	5	39	1			-0-
07	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2240	N	1147	-0-	-1093	B	-0-	88	1 3 9	1056	3	N	3					56
03	1674	N	1156	-0-	-518	B	-0-	105	1 8 9	1043	3	N	7					63
04	1290	N	895	-0-	-395	B	-0-	67	1 4 9	824	3	N	4					67
05	1271	N	1098	-0-	-173	B	-0-	77	1 17 9	1004	3	N	15					82
06	1327	N	1327	-0-	-0-	B	-0-	164	1 3 9	1160	3	N	3	62	1			23
07	930	N	NO RPT	-0-	-930	B	-0-					N	NO RPT					23

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	59	N	59	-0-	-0-	B	-0-	2	1 1 9	56	3	Y	1					3
03	93	N	54	-0-	-39	B	-0-	2	1	52	3	Y	-0-					3
04	90	N	76	-0-	-14	B	-0-	2	1 1 9	73	3	Y	1					4
05	104	N	104	-0-	-0-	B	-0-	3	1 1 9	100	3	Y	1	3	1			2
06	140	N	140	-0-	-0-	B	-0-	4	1 1 9	135	3	Y	1	2	1			1
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	B	-0-					Y	NO RPT					1

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

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
BECKVILLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225402 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10337 PERF. 8888 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					90
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					90
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					90
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					90
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					90
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					90

JENKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226095 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 8878 - 10094

02	2100	N	1398	-0-	-702	B	-0-	107	1	1285	3	N	5					13
								6	9									
03	2232	N	1644	-0-	-588	B	-0-	149	1	1487	3	N	7					20
								8	9									
04	1590	N	1575	-0-	-15	B	-0-	119	1	1454	3	N	2					22
								2	9									
05	2125	N	2125	-0-	-0-	B	-0-	149	1	1947	3	N	26					48
								29	9									
06	1590	N	1558	-0-	-32	B	-0-	192	1	1360	3	N	5	48	1			5
								6	9									
07	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	B	-0-					N	NO RPT					5

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

02	1731	N	1731	-0-	-0-	B	-0-	51	1	1658	3	Y	20					52
								22	9									
03	1372	N	1372	-0-	-0-	B	-0-	41	1	1321	3	Y	9					61
								10	9									
04	1320	N	1253	-0-	-67	B	-0-	37	1	1206	3	Y	9					70
								10	9									
05	1612	N	699	-0-	-913	B	-0-	21	1	670	3	Y	7	18	1			59
								8	9									
06	1320	N	740	-0-	-580	B	-0-	22	1	708	3	Y	9	35	1			33
								10	9									
07	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	B	-0-					Y	NO RPT					33

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

02	1232	N	1165	-0-	-67	B	-0-	35	1	1115	3	Y	14					60
								15	9									
03	1475	N	1475	-0-	-0-	B	-0-	44	1	1420	3	Y	10					70
								11	9									
04	1332	N	1332	-0-	-0-	B	-0-	40	1	1281	3	Y	10					80
								11	9									
05	1302	N	1102	-0-	-200	B	-0-	33	1	1058	3	Y	10	33	1			57
								11	9									
06	1440	N	1430	-0-	-10	B	-0-	42	1	1377	3	Y	10	31	1			36
								11	9									
07	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	B	-0-					Y	NO RPT					36

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
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
02	840	N	717	-0-	-123 B	-0-	21	1	687	3	Y	8					25
							9	9									
03	1012	N	1012	-0-	-0- B	-0-	30	1	974	3	Y	7					32
							8	9									
04	1110	N	860	-0-	-250 B	-0-	25	1	828	3	Y	6					38
							7	9									
05	806	N	685	-0-	-121 B	-0-	20	1	657	3	Y	7	18	1			27
							8	9									
06	1009	N	1009	-0-	-0- B	-0-	30	1	971	3	Y	7	22	1			12
							8	9									
07	868	N	NO RPT	-0-	-868 B	-0-					Y	NO RPT					12

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

02	448	N	434	-0-	-14 B	-0-	433	2	1	9	N	1					162
03	465	N	312	-0-	-153 B	-0-	310	2	2	9	N	2					164
04	523	N	523	-0-	-0- B	-0-	521	2	2	9	N	2					166
05	496	N	456	-0-	-40 B	-0-	455	2	1	9	N	1					167
06	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	441	2	2	9	N	2					169
07	527	N	454	-0-	-73 B	-0-	453	2	1	9	N	1					170

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

02	1148	X	1019	-0-	-129 B	-0-	1012	2	7	9	N	6					106
03	1271	X	733	-0-	-538 B	-0-	724	2	9	9	N	8					114
04	1224	X	1224	-0-	-0- B	-0-	1217	2	7	9	N	6					120
05	1116	N	1068	-0-	-48 B	-0-	1061	2	7	9	N	6					126
06	1034	N	1034	-0-	-0- B	-0-	1028	2	6	9	N	5					131
07	1271	N	1061	-0-	-210 B	-0-	1058	2	3	9	N	3					134

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
PRIOR HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206006 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7246 - 7322

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

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

02	DLQ G-10		702	-0-	702 B	702	700	2	2	9	Y	2	2	8			60
03	DLQ G-10		779	-0-	779 B	1481	775	2	4	9	Y	4	4	8			60
04	DLQ G-10		672	-0-	672 B	2153	7	1	665	2	Y	-0-					60
05	2858	N	705	-0-	-2153 B	-0-	705	2			Y	-0-					60
06	818	N	818	-0-	-0- B	-0-	94	1	724	2	Y	-0-					60
*07	904	N	904	-0-	-0- B	-0-	199	1	705	2	Y	-0-					60

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

02	224	N	219	-0-	-5 B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
03	248	N	240	-0-	-8 B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
04	788	N	788	-0-	-0- B	-0-	8	1	780	2	N	-0-					-0-
05	935	N	935	-0-	-0- B	-0-	935	2			N	-0-					-0-
06	1222	N	1222	-0-	-0- B	-0-	141	1	1081	2	N	-0-					-0-
*07	1222	N	1222	-0-	-0- B	-0-	269	1	953	2	N	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
ASHBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209881 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7287 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		455	-0-	455 B	455	455	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		442	-0-	442 B	897	1	1	441	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		177	-0-	177 B	1074	177	2			Y	-0-					-0-
05	1633	N	559	-0-	-1074 B	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*07	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	33	1	323	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		30	-0-	30 B	30	30	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	30					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	30					Y	-0-					-0-
05	69	N	39	-0-	-30 B	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	2	1	81	2	Y	-0-					-0-
*07	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	37	1	46	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1002	N	1002	-0-	-0- B	-0-	24	1	976	2	N	2	2	8			10
							2	9									
03	911	N	911	-0-	-0- B	-0-	20	1	890	2	N	1	1	8			10
							1	9									
04	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					10
05	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2			N	-0-					10
06	870	N	55	-0-	-815 B	-0-	4	1	51	2	N	-0-					10
*07	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	5	1	56	2	N	-0-					10

STRONG, T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213133 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9296 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			Y	-0-					30
03	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	17	2	1	9	Y	1	1	8			30
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1	1	8			30
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-					30
07	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
02	DLQ G-10		455	-0-	455 B	455	454	2	1	9	Y	1	1	8			25
03	DLQ G-10		797	-0-	797 B	1252	17	1	773	2	Y	6	6	8			25
							7	9									
04	DLQ G-10		50	-0-	50 B	1302	5	1	45	2	Y	-0-					25
05	1302	N	-0-	-0-	-1302 B	-0-					Y	11	11	1			25
06	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					25
07	62	N	45	-0-	-17 B	-0-	8	1	37	2	Y	-0-					25

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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
02	258	N	258	-0-	-0-	B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
04	300	N	50	-0-	-250	B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
06	270	N	235	-0-	-35	B	-0-	27	1	208	2	N	-0-					-0-
*07	1085	N	1085	-0-	-0-	B	-0-	239	1	846	2	N	-0-					-0-

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

02	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*07	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

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

02	300	N	300	-0-	-0-	B	-0-	8	1	292	2	N	-0-					-0-
03	273	N	273	-0-	-0-	B	-0-	6	1	267	2	N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	B	-0-					N	24	24	1			-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	B	-0-					N	24	24	1			-0-

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

02	DLQ	G-10	45	-0-	45	B	45	5	1	40	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	1	-0-	1	B	46	1	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	2	-0-	2	B	48	2	2			Y	-0-					-0-
05	74	N	26	-0-	-48	B	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*07	53	N	53	-0-	-0-	B	-0-	53	2			Y	-0-					-0-

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

02	10	N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	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-

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

02	DLQ	G-10	500	-0-	500	B	500	500	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	449	-0-	449	B	949	1	1	448	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	900	-0-	900	B	1849	88	1	812	2	Y	-0-					-0-
05	2670	N	821	-0-	-1849	B	-0-	809	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
06	1457	N	1457	-0-	-0-	B	-0-	319	1	1123	2	Y	14	14	1			-0-
								15	9									
*07	2065	N	2065	-0-	-0-	B	-0-	695	1	1355	2	Y	14	14	1			-0-
								15	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	2	2	8			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	3	3	8			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	11	11	1			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	14	14	1			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	14	14	1			-0-

ROSS, LUTHER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215593 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9526 - 10443

02	1344	N	-0-	-0-	-1344	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	1085	N	808	-0-	-277	B	-0-	2	1	806	2	Y	-0-					-0-
04	1170	N	825	-0-	-345	B	-0-	81	1	744	2	Y	-0-					-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	B	-0-	361	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
06	1115	N	1115	-0-	-0-	B	-0-	243	1	857	2	Y	14	14	1			-0-
								15	9									
*07	1594	N	1594	-0-	-0-	B	-0-	535	1	1044	2	Y	14	14	1			-0-
								15	9									

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

02	DLQ G-10		401	-0-	401	B	401	401	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		700	-0-	700	B	1101	15	1	685	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		800	-0-	800	B	1901	74	1	726	2	Y	-0-					-0-
05	2940	N	1039	-0-	-1901	B	-0-	69	1	970	2	Y	-0-					-0-
06	914	N	914	-0-	-0-	B	-0-	59	1	792	2	Y	57	57	1			-0-
								63	9									
*07	1027	N	1027	-0-	-0-	B	-0-	177	1	787	2	Y	57	57	1			-0-
								63	9									

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

02	28	N	7	-0-	-21	B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	31	N	1	-0-	-30	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	26	N	26	-0-	-0-	B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*07	53	N	53	-0-	-0-	B	-0-	1	1	52	2	N	-0-					-0-

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

02	DLQ G-10		148	-0-	148	B	148	4	1	144	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		132	-0-	132	B	280	3	1	129	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		134	-0-	134	B	414	131	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
05	658	N	244	-0-	-414	B	-0-	243	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	B	-0-	10	1	136	2	Y	47	47	1			-0-
								52	9									
*07	356	N	356	-0-	-0-	B	-0-	24	1	280	2	Y	47	47	1			-0-
								52	9									

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

02	DLQ G-10		514	-0-	514	B	514	514	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		570	-0-	570	B	1084	570	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		435	-0-	435	B	1519	4	1	431	2	Y	-0-					-0-
05	1913	N	394	-0-	-1519	B	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	420	-0-	-120	B	-0-	48	1	372	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	457	-0-	-8	B	-0-	101	1	356	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 #: 2 T RRCID -> 219262 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 8990 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	5	-0-	-499 B	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	5	-0-	-646 B	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	5	-0-	-595 B	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	8	2	40	9	Y	36	36	1			-0-
06	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
*07	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-

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

02	DLQ G-10		409	-0-	409 B	409	10	1	397	2	Y	2	2	8			90
							2	9									
03	DLQ G-10		377	-0-	377 B	786	8	1	367	2	Y	2	2	8			90
							2	9									
04	DLQ G-10		371	-0-	371 B	1157	371	2			Y	-0-					90
05	1684	N	527	-0-	-1157 B	-0-	495	2	32	9	Y	29	28	1	1	8	90
06	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	34	1	454	2	Y	-0-					90
*07	524	N	524	-0-	-0- B	-0-	41	1	483	2	Y	-0-					90

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220519 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9170 - 10450

02	DLQ G-10		478	-0-	478 B	478	478	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		530	-0-	530 B	1008	530	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		50	-0-	50 B	1058	50	2			Y	-0-					-0-
05	1105	N	47	-0-	-1058 B	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220520 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9002 - 10268

02	DLQ G-10		1110	-0-	1110 B	1110	1110	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		997	-0-	997 B	2107	2	1	995	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1240	-0-	1240 B	3347	121	1	1119	2	Y	-0-					-0-
05	4410	X	1063	-0-	-3347 B	-0-	1051	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
06	1300	N	1300	-0-	-0- B	-0-	284	1	1001	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*07	1405	N	1405	-0-	-0- B	-0-	471	1	919	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

SHAW, ESTELLE WELL #: 1 RRCID -> 221663 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9569 - 10744

02	476	N	400	-0-	-76 B	-0-	157	1	243	2	N	-0-					-0-
03	713	N	81	-0-	-632 B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	660	-0-	-780 B	-0-	1	1	659	2	N	-0-					-0-
05	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	559	2			N	-0-					-0-
06	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	1	1	175	2	N	-0-					-0-
07	682	N	446	-0-	-236 B	-0-	446	2			N	-0-					-0-

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

02	DLQ G-10		5	-0-	5 B	5	5	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1	-0-	1 B	6	1	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1	-0-	1 B	7	1	2			Y	-0-					-0-
05	20	N	13	-0-	-7 B	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		50	-0-	50 B	50	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		46	-0-	46 B	96	1	1	45	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		45	-0-	45 B	141	45	2			Y	-0-					-0-
05	143	N	2	-0-	-141 B	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	6	1	82	2	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*07	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	14	1	162	2	Y	24	24	1			-0-
							26	9									

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

02	DLQ G-10		200	-0-	200 B	200	200	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		350	-0-	350 B	550	8	1	342	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		50	-0-	50 B	600	5	1	45	2	Y	-0-					-0-
05	600	N	-0-	-0-	-600 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT		10	-0-	10 B	20	4	1	6	2	N	-0-					-0-
03	21	X	1	-0-	-20 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	10	N	8	-0-	-2 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-

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

02	DLQ G-10		137	-0-	137 B	137	137	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		240	-0-	240 B	377	5	1	235	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		990	-0-	990 B	1367	92	1	898	2	Y	-0-					-0-
05	2210	N	843	-0-	-1367 B	-0-	56	1	787	2	Y	-0-					-0-
06	744	N	744	-0-	-0- B	-0-	51	1	693	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	744	-0-	-279 B	-0-	137	1	607	2	Y	-0-					-0-

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

02	140	X	30	-0-	-110 B	-0-	30	2			N	-0-					10
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					10
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					10
05	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-					10
06	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			N	-0-					10
*07	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-					10

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

02	DLQ G-10		328	-0-	328 B	328	328	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		570	-0-	570 B	898	12	1	558	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		434	-0-	434 B	1332	40	1	394	2	Y	-0-					-0-
05	1935	N	603	-0-	-1332 B	-0-	40	1	563	2	Y	-0-					-0-
06	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	35	1	475	2	Y	57	57	1			-0-
							63	9									
*07	606	N	606	-0-	-0- B	-0-	100	1	443	2	Y	57	57	1			-0-
							63	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
LEWIS, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 222174 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10849 PERF.10038 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	140	N	50	-0-	-90 B	-0-	20	1	30	2	N	-0-			-0-
03	186	N	10	-0-	-176 B	-0-	10	2			N	-0-			-0-
04	390	N	84	-0-	-306 B	-0-	84	2			N	-0-			-0-
05	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-			-0-
06	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	23	2			N	-0-			-0-
07	93	N	58	-0-	-35 B	-0-	58	2			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	168	N	10	-0-	-158 B	-0-	10	2			N	-0-			50
03	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-			50
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-			50
05	777	N	777	-0-	-0- B	-0-	777	2			N	-0-			50
06	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	1	1	11	2	N	-0-			50
*07	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	1	1	419	2	N	-0-			50

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	84	N	30	-0-	-54 B	-0-	4	1	26	2	Y	-0-			-0-
03	124	N	1	-0-	-123 B	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
04	150	N	2	-0-	-148 B	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
05	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	26	2			Y	-0-			-0-
06	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
*07	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	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
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-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
02	DLQ G-10		304	-0-	304 B	304	304	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		296	-0-	296 B	600	296	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		118	-0-	118 B	718	118	2			Y	-0-			-0-
05	1092	N	374	-0-	-718 B	-0-	374	2			Y	-0-			-0-
06	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
*07	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	33	1	323	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
02	56	N	24	-0-	-32 B	-0-	3	1	21	2	N	-0-			-0-
03	93	N	1	-0-	-92 B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
04	90	N	2	-0-	-88 B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
05	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	26	2			N	-0-			-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-			-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2 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
02	DLQ G-10		9	-0-	9 B	9	9	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	9					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	9					Y	-0-			-0-
05	17	N	8	-0-	-9 B	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
06	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	1	1	16	2	Y	-0-			-0-
*07	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	8	1	9	2	Y	-0-			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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
02	224	N	85	-0-	-139 B	-0-	35	1	50	2	N	-0-					-0-
03	310	N	16	-0-	-294 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	390	N	131	-0-	-259 B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
07	124	N	91	-0-	-33 B	-0-	91	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		537	-0-	537 B	537	537	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		486	-0-	486 B	1023	1	1	485	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		500	-0-	500 B	1523	49	1	451	2	Y	-0-					-0-
05	2740	N	1217	-0-	-1523 B	-0-	1217	2			Y	-0-					-0-
06	1087	N	1087	-0-	-0- B	-0-	237	1	835	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*07	1147	N	1147	-0-	-0- B	-0-	384	1	748	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	N	1154	-0-	-274 B	-0-	38	1	1116	2	N	-0-					-0-
03	1829	N	1040	-0-	-789 B	-0-	23	1	1017	2	N	-0-					-0-
04	1840	N	1840	-0-	-0- B	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
05	1322	N	1322	-0-	-0- B	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
06	1539	N	1539	-0-	-0- B	-0-	108	1	1431	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	1804	-0-	-87 B	-0-	143	1	1661	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		620	-0-	620 B	620	620	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		557	-0-	557 B	1177	1	1	556	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		400	-0-	400 B	1577	39	1	361	2	Y	-0-					-0-
05	1879	N	302	-0-	-1577 B	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
06	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	75	1	265	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
07	403	N	304	-0-	-99 B	-0-	98	1	191	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	N	152	-0-	-604 B	-0-	9	1	143	2	N	-0-					-0-
03	434	N	114	-0-	-320 B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
07	248	N	164	-0-	-84 B	-0-	164	2			N	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 243222 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9152 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1260	-0-	1260 B	1260	1260	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1135	-0-	1135 B	2395	2	1	1133	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		990	-0-	990 B	3385	97	1	893	2	Y	-0-					-0-
05	4118	X	733	-0-	-3385 B	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
06	1147	N	1147	-0-	-0- B	-0-	251	1	881	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
07	1023	N	304	-0-	-719 B	-0-	98	1	191	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		3830	-0-	3830 B	3830	3830	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		4234	-0-	4234 B	8064	2	1	4232	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3176	-0-	3176 B	11240	31	1	3145	2	Y	-0-					-0-
05	14040	X	2800	-0-	-11240 B	-0-	2800	2			Y	-0-					-0-
06	2809	X	2809	-0-	-0- B	-0-	323	1	2486	2	Y	-0-					-0-
07	3875	X	3224	-0-	-651 B	-0-	710	1	2514	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1340	-0-	1340 B	1340	1340	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2335	-0-	2335 B	3675	50	1	2285	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		61	-0-	61 B	3736	6	1	55	2	Y	-0-					-0-
05	6670	X	2934	-0-	-3736 B	-0-	196	1	2738	2	Y	-0-					-0-
06	3553	X	3553	-0-	-0- B	-0-	245	1	3308	2	Y	-0-					-0-
*07	1183	N	1183	-0-	-0- B	-0-	217	1	966	2	Y	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WOOLWORTH WELL #: 1 RRCID -> 090290 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 10188 PERF. 9270 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	190	-0-	-118 B	-0-	27	1	163	2	Y	-0-					-0-
03	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	43	1	172	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	92	-0-	-148 B	-0-	21	1	71	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	49	-0-	-168 B	-0-	12	1	37	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	137	-0-	-73 B	-0-	45	1	92	2	Y	-0-					-0-
*07	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	81	1	247	2	Y	-0-					-0-

BRIGGS, H. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090569 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9538 - 10059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1360	N	1360	-0-	-0- B	-0-	1360	2			N	-0-					85
03	1485	N	1485	-0-	-0- B	-0-	1476	2	9	9	N	8	1	8			92
04	1469	N	1469	-0-	-0- B	-0-	1468	2	1	9	N	1	1	8			92
05	1530	N	1530	-0-	-0- B	-0-	1530	2			N	-0-					92
06	1440	N	1422	-0-	-18 B	-0-	1422	2			N	-0-					92
*07	1533	N	1533	-0-	-0- B	-0-	1533	2			N	-0-					92

WOOLWORTH -B- WELL #: 2 RRCID -> 093134 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9775 - 9962

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILLIAMS GU WELL #: 1 RRCID -> 227839 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8978 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		15	-0-	15 B	15	14	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	107	X	92	-0-	-15 B	-0-	91	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1	1	8			-0-
06	15	N	-0-	-0-	-15 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS GU WELL #: 2 RRCID -> 230203 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9090 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		232	-0-	232 B	232	200	2	32	9	Y	29	19	1			10
04	311	X	79	-0-	-232 B	-0-	79	2			Y	-0-					10
05	556	N	556	-0-	-0- B	-0-	556	2			Y	-0-					10
06	210	N	97	-0-	-113 B	-0-	97	2			Y	-0-					10
07	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					10

WILLIAMS GU WELL #: 3 RRCID -> 243298 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9220 - 10339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1921	N	1921	-0-	-0- B	-0-	1920	2	1	9	Y	1	1	8			120
03	2159	N	2159	-0-	-0- B	-0-	2020	2	139	9	Y	126	160	1			86
04	2165	N	2165	-0-	-0- B	-0-	2162	2	3	9	Y	3					89
05	2139	N	1558	-0-	-581 B	-0-	1558	2			Y	-0-					89
06	2246	N	2246	-0-	-0- B	-0-	2244	2	2	9	Y	2	2	8			89
*07	2408	N	2408	-0-	-0- B	-0-	2407	2	1	9	Y	1	1	8			89

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
MARTIN-TUTTLE WELL #: 1 RRCID -> 204842 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9172 - 10294

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1200	N	1200	-0-	-0- B	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
03	2263	N	-0-	-0-	-2263 B	-0-					N	-0-					-0-
04	1470	N	-0-	-0-	-1470 B	-0-					N	-0-					-0-
05	1333	N	-0-	-0-	-1333 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*07	2315	N	2315	-0-	-0- B	-0-	2315	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	13	1	227	2	Y	-0-					15
03	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	15	1	222	2	Y	-0-					15
04	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					Y	-0-					15
05	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					Y	-0-					15
06	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	13	1	241	2	Y	3					18
							3	9									
*07	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	12	1	184	2	Y	8	25	1			1
							9	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MARTIN-TUTTLE WELL #: 2 RRCID -> 207310 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9230 - 10319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	N	1224	-0-	-316 B	-0-	65	1	1159	2	N	-0-					17
03	1891	N	1657	-0-	-234 B	-0-	102	1	1555	2	N	-0-					17
04	1899	N	1899	-0-	-0- B	-0-	109	1	1624	2	N	151					168
							166	9									
05	1886	N	1886	-0-	-0- B	-0-	119	1	1767	2	N	-0-	157	1			11
06	1590	N	1503	-0-	-87 B	-0-	78	1	1425	2	N	-0-					11
*07	1990	N	1990	-0-	-0- B	-0-	124	1	1866	2	N	-0-					11

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

02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	52	1			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	1400	N	1312	-0-	-88 B	-0-	69	1	1239	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	1488	N	1402	-0-	-86 B	-0-	86	1	1314	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	1410	N	1357	-0-	-53 B	-0-	85	1	1268	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	1457	N	1393	-0-	-64 B	-0-	88	1	1303	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	1350	N	1300	-0-	-50 B	-0-	68	1	1229	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
07	1395	N	1382	-0-	-13 B	-0-	86	1	1293	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

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

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

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

02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		224	-0-	224 B	224	12	1	212	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		54	-0-	54 B	278	3	1	51	2	Y	-0-					-0-

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

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 211495 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9042 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	1104	-0-	-128 B	-0-	59	1	1045	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1196	-0-	-44 B	-0-	74	1	1122	2	Y	-0-					-0-
04	1170	N	1145	-0-	-25 B	-0-	72	1	1073	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1162	-0-	-47 B	-0-	73	1	1089	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	1110	-0-	-0- B	-0-	58	1	1052	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		378	-0-	378 B	378	24	1	354	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	16	-0-	-208 B	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 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-

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: C 2 RRCID -> 211873 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9291 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980	N	919	-0-	-61 B	-0-	49	1	870	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	997	-0-	-57 B	-0-	61	1	936	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	941	-0-	-49 B	-0-	59	1	882	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	980	-0-	-43 B	-0-	62	1	918	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	900	-0-	-60 B	-0-	47	1	853	2	Y	-0-					-0-
*07	964	N	964	-0-	-0- B	-0-	60	1	904	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	9	-0-	-103 B	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	34	-0-	-28 B	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-17 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-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
02	T. A.		207	-0-	207 B	207	207	2			Y	-0-					13
03	T. A.		16	-0-	16 B	223	16	2			Y	-0-					13
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	223					Y	-0-					13
05	223	X	-0-	-0-	-223 B	-0-					Y	120	133	1			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-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
02	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93 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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	732	N	732	-0-	-0- B	-0-	39	1	693	2	Y	-0-					5
03	769	N	769	-0-	-0- B	-0-	47	1	722	2	Y	-0-					5
04	480	N	368	-0-	-112 B	-0-	23	1	345	2	Y	-0-					5
05	713	N	358	-0-	-355 B	-0-	23	1	335	2	Y	-0-					5
06	1941	N	1941	-0-	-0- B	-0-	96	1	1753	2	Y	84					89
							92	9									
*07	2107	N	2107	-0-	-0- B	-0-	127	1	1900	2	Y	73	150	1			12
							80	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1860	N	1860	-0-	-0- B	-0-	99	1	1761	2	Y	-0-					-0-
03	1845	N	1845	-0-	-0- B	-0-	114	1	1731	2	Y	-0-					-0-
04	2400	N	2400	-0-	-0- B	-0-	151	1	2249	2	Y	-0-					-0-
05	2046	N	2046	-0-	-0- B	-0-	129	1	1917	2	Y	-0-					-0-
06	2219	X	2219	-0-	-0- B	-0-	116	1	2103	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		2277	-0-	2277 B	2277	142	1	2135	2	Y	-0-					-0-

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: C 4 RRCID -> 215592 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9006 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	731	N	731	-0-	-0- B	-0-	33	1	597	2	Y	92	89	1			38
							101	9									
03	717	N	717	-0-	-0- B	-0-	39	1	599	2	Y	72	50	1			60
							79	9									
04	600	N	432	-0-	-168 B	-0-	22	1	332	2	Y	71	112	1			19
							78	9									
05	900	N	900	-0-	-0- B	-0-	51	1	757	2	Y	84	56	1			47
							92	9									
06	587	N	563	-0-	-24 B	-0-	22	1	396	2	Y	132	87	1			92
							145	9									
*07	604	N	604	-0-	-0- B	-0-	34	1	509	2	Y	55	105	1			42
							61	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
02	2772	X	2565	-0-	-207 B	-0-	136	1	2429	2	Y	-0-					-0-
03	3069	X	2078	-0-	-991 B	-0-	128	1	1950	2	Y	-0-					-0-
04	2970	X	1920	-0-	-1050 B	-0-	121	1	1799	2	Y	-0-					-0-
05	3007	X	1929	-0-	-1078 B	-0-	122	1	1807	2	Y	-0-					-0-
06	2502	X	2105	-0-	-397 B	-0-	110	1	1995	2	Y	-0-					-0-
07	1953	X	1869	-0-	-84 B	-0-	117	1	1752	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		2134	-0-	2134 B	2134	113	1	2021	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		988	-0-	988 B	3122	61	1	927	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		829	-0-	829 B	3951	52	1	777	2	Y	-0-					-0-
05	4737	X	786	-0-	-3951 B	-0-	50	1	736	2	Y	-0-					-0-
06	916	N	729	-0-	-187 B	-0-	38	1	691	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	742	-0-	-64 B	-0-	46	1	696	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	3192	X	145	-0-	-3047 B	-0-	7	1	125	2	Y	12	20	1			5
							13	9									
03	3534	X	1023	-0-	-2511 B	-0-	62	1	952	2	Y	8	6	1			7
							9	9									
04	2130	X	-0-	-0-	-2130 B	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
05	1116	X	5	-0-	-1111 B	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
06	612	X	5	-0-	-607 B	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		5	-0-	5 B	5	5	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3101	X	3101	-0-	-0- B	-0-	164	1	2924	2	Y	12	7	1			5
							13	9									
03	713	X	-0-	-0-	-713 B	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
04	690	X	-0-	-0-	-690 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	713	X	-0-	-0-	-713 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	391	X	-0-	-0-	-391 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		2292	-0-	2292 B	2292	143	1	2149	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8526	X	8526	-0-	-0- B	-0-	452	1	8067	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
03	8215	X	8215	-0-	-0- B	-0-	505	1	7707	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
04	7531	X	7531	-0-	-0- B	-0-	474	1	7049	2	Y	7	8	1			2
							8	9									
05	5939	X	5939	-0-	-0- B	-0-	375	1	5562	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	6874	X	6874	-0-	-0- B	-0-	358	1	6509	2	Y	6	3	1			4
							7	9									
*07	5554	X	5554	-0-	-0- B	-0-	347	1	5201	2	Y	5	5	1			4
							6	9									

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

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

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

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BROOKS, JOHN GU WELL #: 2 RRCID -> 218636 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9310 - 10550

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	558	-0-	-58	B	-0-	30	1	528	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	630	-0-	-21	B	-0-	39	1	591	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	558	-0-	-42	B	-0-	35	1	523	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	554	-0-	-66	B	-0-	35	1	519	2	Y	-0-					-0-
06	496	N	496	-0-	-0-	B	-0-	26	1	470	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		551	-0-	551	B	551	34	1	517	2	Y	-0-					-0-

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2548	X	1547	-0-	-1001	B	-0-	526	1	984	2	Y	34	37	1			14
								37	9									
03	2821	X	577	-0-	-2244	B	-0-	558	1	19	9	Y	17	17	1			14
04	2730	X	581	-0-	-2149	B	-0-	539	1	42	9	Y	38	42	1			10
05	2728	X	600	-0-	-2128	B	-0-	503	1	87	2	Y	9	14	1			5
								10	9									
06	1781	X	540	-0-	-1241	B	-0-	507	1	33	9	Y	30	14	1			21
07	558	X	169	-0-	-389	B	-0-	158	1	11	9	Y	10	23	1			8

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

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

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

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
02	1873	N	1873	-0-	-0- B	-0-	211	1	1662	2	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1601	-0-	-73 B	-0-	178	1	1423	2	Y	-0-					-0-
04	1620	N	1372	-0-	-248 B	-0-	170	1	1202	2	Y	-0-					-0-
05	1721	N	1721	-0-	-0- B	-0-	195	1	1526	2	Y	-0-					-0-
06	1929	N	1929	-0-	-0- B	-0-	211	1	1718	2	Y	-0-					-0-
*07	2095	N	2095	-0-	-0- B	-0-	250	1	1845	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3378	X	3378	-0-	-0- B	-0-	179	1	3199	2	Y	-0-					-0-
03	3653	X	3653	-0-	-0- B	-0-	225	1	3428	2	Y	-0-					-0-
04	3533	X	3533	-0-	-0- B	-0-	222	1	3311	2	Y	-0-					-0-
05	3393	X	3393	-0-	-0- B	-0-	214	1	3179	2	Y	-0-					-0-
06	3348	X	3348	-0-	-0- B	-0-	174	1	3174	2	Y	-0-					-0-
*07	3789	X	3789	-0-	-0- B	-0-	237	1	3552	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	760	N	760	-0-	-0- B	-0-	40	1	720	2	Y	-0-					3
03	569	N	569	-0-	-0- B	-0-	35	1	534	2	Y	-0-					3
04	481	N	481	-0-	-0- B	-0-	30	1	451	2	Y	-0-					3
05	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	20	1	296	2	Y	-0-					3
06	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	15	1	282	2	Y	-0-					3
*07	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	25	1	378	2	Y	-0-					3

TAYLOR, A.B. WELL #: 1 RRCID -> 220499 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9094 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		1596	-0-	1596 B	1596	177	1	1419	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		321	-0-	321 B	1917	40	1	281	2	Y	-0-					-0-
05	2384	X	467	-0-	-1917 B	-0-	53	1	414	2	Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER, KF WH GU WELL #: C 2 RRCID -> 221460 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 9453 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1764	N	1721	-0-	-43 B	-0-	91	1	1630	2	Y	-0-					17
03	1938	N	1938	-0-	-0- B	-0-	116	1	1761	2	Y	55					72
							61	9									
04	1865	N	1865	-0-	-0- B	-0-	117	1	1747	2	Y	1	58	1			15
							1	9									
05	1891	N	1830	-0-	-61 B	-0-	116	1	1714	2	Y	-0-					15
06	1800	N	1731	-0-	-69 B	-0-	90	1	1641	2	Y	-0-					15
07	1860	N	1786	-0-	-74 B	-0-	110	1	1658	2	Y	16					31
							18	9									

CROSS, L.D. WELL #: 1 L RRCID -> 221464 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9014 - 10277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	101	-0-	-11 B	-0-	5	1	95	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	93	N	71	-0-	-22 B	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	73	-0-	-17 B	-0-	5	1	68	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	72	-0-	-52 B	-0-	5	1	67	2	Y	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	5	1	94	2	Y	-0-					-0-
*07	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	7	1	108	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	2100	N	2100	-0-	-0-	B	-0-	463	1	1615	2	N	20	73	1			70
								22	9									
03	2448	N	2448	-0-	-0-	B	-0-	403	1	2045	2	N	-0-					70
04	2190	N	2079	-0-	-111	B	-0-	518	1	1561	2	N	-0-					70
05	2325	N	2284	-0-	-41	B	-0-	534	1	1700	2	N	45	98	1			17
								50	9									
06	2370	N	2324	-0-	-46	B	-0-	572	1	1752	2	N	-0-					17
07	2139	N	1997	-0-	-142	B	-0-	459	1	1538	2	N	-0-					17

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
02	1820	N	1655	-0-	-165	B	-0-	88	1	1567	2	Y	-0-					-0-
03	1955	N	1955	-0-	-0-	B	-0-	120	1	1835	2	Y	-0-					-0-
04	1956	N	1956	-0-	-0-	B	-0-	123	1	1833	2	Y	-0-					-0-
05	1829	N	1807	-0-	-22	B	-0-	114	1	1693	2	Y	-0-					-0-
06	2118	X	2118	-0-	-0-	B	-0-	110	1	2008	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		2157	-0-	2157	B	2157	135	1	2022	2	Y	-0-					-0-

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

ANDERSON, L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221636 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9128 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		1797	-0-	1797	B	1797	1797	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		2347	-0-	2347	B	2347	125	1	2222	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	2347					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	2347					Y	-0-					-0-
05	3955	X	1608	-0-	-2347	B	-0-	102	1	1506	2	Y	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	B	-0-	13	1	236	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		748	-0-	748	B	748	47	1	701	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMSON, M.M. GU WELL #: 1 RRCID -> 221648 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9045 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18830	X	3129	-0-	-15701	B	-0-	164	1	2922	2	Y	39	39	1			16
								43	9									
03	3021	X	3021	-0-	-0-	B	-0-	185	1	2815	2	Y	19	19	1			16
								21	9									
04	3090	X	2685	-0-	-405	B	-0-	166	1	2473	2	Y	42	47	1			11
								46	9									
05	3193	X	2216	-0-	-977	B	-0-	139	1	2058	2	Y	17	19	1			9
								19	9									
06	2778	X	-0-	-0-	-2778	B	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
07	2449	X	40	-0-	-2409	B	-0-	2	1	35	2	Y	3	1	1			2
								3	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2268	X	1916	-0-	-352 B	-0-		198	1	1718	2	Y	-0-					2
03	2511	X	2120	-0-	-391 B	-0-		225	1	1895	2	Y	-0-					2
04	2250	X	2225	-0-	-25 B	-0-		232	1	1989	2	Y	4	4	1			2
								4	9									
05	2409	X	2409	-0-	-0- B	-0-		259	1	2150	2	Y	-0-					2
06	2190	X	2145	-0-	-45 B	-0-		224	1	1921	2	Y	-0-					2
*07	2317	X	2317	-0-	-0- B	-0-		240	1	2075	2	Y	2					4
								2	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1372	X	798	-0-	-574 B	-0-		42	1	756	2	Y	-0-					17
03	1652	X	1652	-0-	-0- B	-0-		102	1	1550	2	Y	-0-					17
04	2050	X	2050	-0-	-0- B	-0-		129	1	1921	2	Y	-0-	14	1			3
05	932	N	932	-0-	-0- B	-0-		59	1	873	2	Y	-0-					3
06	1457	N	750	-0-	-707 B	-0-		39	1	711	2	Y	-0-					3
07	1488	N	796	-0-	-692 B	-0-		49	1	730	2	Y	15					18
								17	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	42	N	42	-0-	-0- B	-0-		42	2			Y	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0- B	-0-		33	2			Y	-0-					-0-
04	384	N	384	-0-	-0- B	-0-		382	2	2	9	Y	2					2
05	37	N	37	-0-	-0- B	-0-		37	2			Y	-0-	2	1			-0-
06	42	N	42	-0-	-0- B	-0-		42	2			Y	-0-					-0-
*07	35	N	35	-0-	-0- B	-0-		35	2			Y	-0-					-0-

TAYLOR, A.B. WELL #: 2 RRCID -> 222032 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9366 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1585	X	1585	-0-	-0- B	-0-		178	1	1401	2	Y	5	5	1			2
								6	9									
03	1620	X	1620	-0-	-0- B	-0-		180	1	1438	2	Y	2	2	1			2
								2	9									
04	841	X	841	-0-	-0- B	-0-		104	1	736	2	Y	1	3	1			-0-
								1	9									
05	1033	X	1033	-0-	-0- B	-0-		117	1	916	2	Y	-0-					-0-
06	1117	N	986	-0-	-131 B	-0-		108	1	878	2	Y	-0-					-0-
*07	2596	N	2596	-0-	-0- B	-0-		309	1	2285	2	Y	2	1	1			1
								2	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3948	X	3666	-0-	-282 B	-0-		194	1	3458	2	Y	13	13	1			5
								14	9									
03	4371	X	3092	-0-	-1279 B	-0-		190	1	2895	2	Y	6	6	1			5
								7	9									
04	4230	X	2518	-0-	-1712 B	-0-		157	1	2344	2	Y	15	16	1			4
								17	9									
05	4247	X	2295	-0-	-1952 B	-0-		145	1	2144	2	Y	5	6	1			3
								6	9									
06	4110	X	2164	-0-	-1946 B	-0-		112	1	2041	2	Y	10	6	1			7
								11	9									
07	4061	X	2243	-0-	-1818 B	-0-		139	1	2091	2	Y	12	10	1			9
								13	9									

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

BEARD, PO GU WELL #: 7 RRCID -> 222050 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 8903 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	25	1	440	2	Y	-0-					-0-
03	500	N	500	-0-	-0- B	-0-	31	1	469	2	Y	-0-					-0-
04	493	N	493	-0-	-0- B	-0-	31	1	462	2	Y	-0-					-0-
05	503	N	503	-0-	-0- B	-0-	32	1	471	2	Y	-0-					-0-
06	462	N	462	-0-	-0- B	-0-	24	1	438	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		487	-0-	487 B	487	30	1	457	2	Y	-0-					-0-

JONES, A. GU WELL #: 3 RRCID -> 222328 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8932 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1

DURAN, C. WELL #: 1 RRCID -> 222535 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 9020 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	52	1	452	2	Y	-0-					-0-
03	535	N	535	-0-	-0- B	-0-	57	1	478	2	Y	-0-					-0-
04	538	N	538	-0-	-0- B	-0-	56	1	482	2	Y	-0-					-0-
05	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	55	1	456	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	467	-0-	-13 B	-0-	49	1	418	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	445	-0-	-51 B	-0-	46	1	399	2	Y	-0-					-0-

CARTER, KF WH GU WELL #: C 3 RRCID -> 222727 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9431 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3385	X	3385	-0-	-0- B	-0-	180	1	3205	2	Y	-0-					33
03	1953	X	1673	-0-	-280 B	-0-	96	1	1466	2	Y	101					134
							111	9									
04	1890	X	1199	-0-	-691 B	-0-	75	1	1124	2	Y	-0-	107	1			27
05	1953	X	1186	-0-	-767 B	-0-	75	1	1111	2	Y	-0-					27
06	1591	X	961	-0-	-630 B	-0-	50	1	911	2	Y	-0-					27
07	1240	X	1219	-0-	-21 B	-0-	75	1	1120	2	Y	22					49
							24	9									

SEALEY, BILLY GU WELL #: 1 RRCID -> 222752 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10424 PERF. 9000 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736	X	1500	-0-	-236 B	-0-	236	1	1251	2	Y	12	11	1			1
							13	9									
03	1922	X	1632	-0-	-290 B	-0-	259	1	1373	2	Y	-0-					1
04	2228	X	2228	-0-	-0- B	-0-	275	1	1939	2	Y	13					14
							14	9									
05	1767	X	1554	-0-	-213 B	-0-	94	1	1460	2	Y	-0-					14
06	1590	N	1320	-0-	-270 B	-0-	86	1	1234	2	Y	-0-					14
07	1922	N	1513	-0-	-409 B	-0-	110	1	1403	2	Y	-0-					14

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	922	N	922	-0-	-0- B	-0-	49	1	873	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	930	-0-	-0- B	-0-	57	1	873	2	Y	-0-					-0-
04	698	N	698	-0-	-0- B	-0-	44	1	654	2	Y	-0-					-0-
05	794	N	794	-0-	-0- B	-0-	50	1	744	2	Y	-0-					-0-
06	994	N	994	-0-	-0- B	-0-	52	1	942	2	Y	-0-					-0-
*07	845	N	845	-0-	-0- B	-0-	53	1	792	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224238 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9086 - 10208

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

SEALEY G.U. WELL #: 2 RRCID -> 224239 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8960 - 10115

02	4116	X	3752	-0-	-364 B	-0-	387	1	3365	2	Y	-0-					3
03	4557	X	4184	-0-	-373 B	-0-	444	1	3740	2	Y	-0-					3
04	4170	X	3965	-0-	-205 B	-0-	413	1	3542	2	Y	9	8	1			4
							10	9									
05	4309	X	4135	-0-	-174 B	-0-	445	1	3690	2	Y	-0-					4
06	4170	X	3946	-0-	-224 B	-0-	412	1	3534	2	Y	-0-					4
07	4123	X	3861	-0-	-262 B	-0-	400	1	3457	2	Y	4					8
							4	9									

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

02	729	N	729	-0-	-0- B	-0-	115	1	610	2	Y	4	14	1			-0-
							4	9									
03	620	N	515	-0-	-105 B	-0-	82	1	433	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	441	-0-	-159 B	-0-	55	1	384	2	Y	2					2
							2	9									
05	620	N	225	-0-	-395 B	-0-	14	1	211	2	Y	-0-					2
06	483	N	397	-0-	-86 B	-0-	26	1	371	2	Y	-0-					2
*07	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	41	1	516	2	Y	-0-					2

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					29
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					29
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					29
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					29
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					29
07	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

02	4342	X	4342	-0-	-0- B	-0-	501	1	3841	2	Y	-0-					123
03	3865	X	3865	-0-	-0- B	-0-	374	1	3491	2	Y	-0-					123
04	3390	X	2134	-0-	-1256 B	-0-	191	1	1899	2	Y	40					163
							44	9									
05	3503	X	3033	-0-	-470 B	-0-	181	1	2811	2	Y	37	178	1			22
							41	9									
06	3000	X	2740	-0-	-260 B	-0-	178	1	2562	2	Y	-0-					22
*07	2771	X	2771	-0-	-0- B	-0-	202	1	2569	2	Y	-0-					22

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 1 RRCID -> 227278 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 7080 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4648	X	4307	-0-	-341 B	-0-	229	1	4078	2	Y	-0-	72	1			33
03	5146	X	5124	-0-	-22 B	-0-	312	1	4757	2	Y	50					83
							55	9									
04	4980	X	4736	-0-	-244 B	-0-	298	1	4438	2	Y	-0-					83
05	5146	X	4361	-0-	-785 B	-0-	275	1	4086	2	Y	-0-	68	1			15
06	4759	X	4222	-0-	-537 B	-0-	220	1	4002	2	Y	-0-					15
07	4619	X	4489	-0-	-130 B	-0-	279	1	4185	2	Y	23					38
							25	9									

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

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

BROOKS, JOHN GU WELL #: 5 RRCID -> 227299 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8910 - 10152

02	1703	N	1703	-0-	-0-	B	-0-	90	1	1613	2	Y	-0-				-0-
03	2288	N	2288	-0-	-0-	B	-0-	141	1	2147	2	Y	-0-				-0-
04	2745	N	2745	-0-	-0-	B	-0-	173	1	2572	2	Y	-0-				-0-
05	2042	N	2042	-0-	-0-	B	-0-	129	1	1913	2	Y	-0-				-0-
06	1920	N	1451	-0-	-469	B	-0-	76	1	1375	2	Y	-0-				-0-
*07	2119	N	2119	-0-	-0-	B	-0-	132	1	1987	2	Y	-0-				-0-

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

02	2744	X	2056	-0-	-688	B	-0-	109	1	1939	2	Y	7	7	1		3
								8	9								
03	3038	X	2100	-0-	-938	B	-0-	129	1	1967	2	Y	4	4	1		3
								4	9								
04	2880	X	1973	-0-	-907	B	-0-	124	1	1840	2	Y	8	9	1		2
								9	9								
05	2418	X	1942	-0-	-476	B	-0-	122	1	1817	2	Y	3	3	1		2
								3	9								
06	2190	X	1818	-0-	-372	B	-0-	94	1	1718	2	Y	5	3	1		4
								6	9								
07	2046	N	1962	-0-	-84	B	-0-	122	1	1833	2	Y	6	5	1		5
								7	9								

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

02	2107	N	2107	-0-	-0-	B	-0-	112	1	1991	2	Y	4	4	1		1
								4	9								
03	2650	N	2650	-0-	-0-	B	-0-	163	1	2485	2	Y	2	2	1		1
								2	9								
04	2571	N	2571	-0-	-0-	B	-0-	162	1	2405	2	Y	4	4	1		1
								4	9								
05	2735	N	2735	-0-	-0-	B	-0-	173	1	2560	2	Y	2	2	1		1
								2	9								
06	2475	N	2475	-0-	-0-	B	-0-	129	1	2343	2	Y	3	2	1		2
								3	9								
*07	3001	N	3001	-0-	-0-	B	-0-	187	1	2811	2	Y	3	3	1		2
								3	9								

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BEARD, PO GU WELL #: 9 RRCID -> 229079 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8901 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	494	-0-	494 B	494	31	1	463	2	Y	-0-					-0-

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 2 RRCID -> 230210 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9182 - 10213

02	3213	X	3213	-0-	-0- B	-0-	169	1	3020	2	Y	22	21	1			9
							24	9									
03	3372	X	3372	-0-	-0- B	-0-	207	1	3155	2	Y	9	10	1			8
							10	9									
04	3152	X	3152	-0-	-0- B	-0-	197	1	2930	2	Y	23	25	1			6
							25	9									
05	3347	X	3347	-0-	-0- B	-0-	211	1	3126	2	Y	9	10	1			5
							10	9									
06	2923	X	2923	-0-	-0- B	-0-	151	1	2753	2	Y	17	10	1			12
							19	9									
*07	3177	X	3177	-0-	-0- B	-0-	197	1	2960	2	Y	18	16	1			14
							20	9									

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

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

JONES, A. GU WELL #: 1H RRCID -> 230940 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 9779 PERF.10416 - 12846

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

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

02	2821	X	2821	-0-	-0- B	-0-	441	1	2332	2	Y	44	101	1			3
							48	9									
03	3107	X	3107	-0-	-0- B	-0-	493	1	2614	2	Y	-0-					3
04	4446	X	4446	-0-	-0- B	-0-	549	1	3867	2	Y	27					30
							30	9									
05	3354	X	3354	-0-	-0- B	-0-	203	1	3151	2	Y	-0-					30
06	3024	X	3024	-0-	-0- B	-0-	196	1	2828	2	Y	-0-					30
*07	3269	X	3269	-0-	-0- B	-0-	238	1	3031	2	Y	-0-					30

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BEARD, PO GU WELL #: 8 RRCID -> 232553 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 9062 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4956	X	1207	-0-	-3749 B	-0-	64	1	1135	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
03	5487	X	901	-0-	-4586 B	-0-	55	1	842	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
04	5310	X	711	-0-	-4599 B	-0-	44	1	658	2	Y	8	9	1			2
							9	9									
05	3472	X	1228	-0-	-2244 B	-0-	77	1	1148	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
06	2478	X	2478	-0-	-0- B	-0-	129	1	2343	2	Y	5	3	1			4
							6	9									
*07	1874	X	1874	-0-	-0- B	-0-	117	1	1750	2	Y	6	5	1			5
							7	9									

KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 2 RRCID -> 232924 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9223 - 10342

02	4554	X	4554	-0-	-0- B	-0-	242	1	4311	2	Y	1	84	1			39
							1	9									
03	2971	N	2971	-0-	-0- B	-0-	178	1	2719	2	Y	67					106
							74	9									
04	2769	N	2769	-0-	-0- B	-0-	174	1	2595	2	Y	-0-					106
05	2459	X	2459	-0-	-0- B	-0-	155	1	2304	2	Y	-0-	87	1			19
06	1805	X	1805	-0-	-0- B	-0-	94	1	1711	2	Y	-0-					19
*07	2651	X	2651	-0-	-0- B	-0-	164	1	2456	2	Y	28					47
							31	9									

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

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

SEALEY, BILLY GU WELL #: 3 RRCID -> 233087 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 10358 PERF. 9145 - 10164

02	4816	X	4816	-0-	-0- B	-0-	2072	1	2744	2	Y	-0-					27
03	6224	X	6224	-0-	-0- B	-0-	1554	1	4670	2	Y	-0-					27
04	4668	X	4668	-0-	-0- B	-0-	2212	1	2456	2	Y	-0-					27
05	2325	X	2121	-0-	-204 B	-0-	2121	1			Y	-0-					27
06	2250	X	2084	-0-	-166 B	-0-	2084	1			Y	-0-					27
*07	2325	X	2170	-0-	-155 B	-0-	285	1	1712	2	Y	157	177	1			7
							173	9									

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

02	T. A.	2501	-0-	2501 B	2501	2501	2				Y	-0-					-0-
03	T. A.	104	-0-	104 B	2605	104	2				Y	-0-					-0-
04	T. A.	2561	-0-	2561 B	5166	2561	2				Y	-0-					-0-
05	6426	X	1260	-0-	-5166 B	-0-	1260	2			Y	-0-					-0-
06	1537	X	1537	-0-	-0- B	-0-	1537	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.	1276	-0-	1276 B	1276	1276	2				Y	-0-					-0-

KYLE WELL #: 1 RRCID -> 233725 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9170 - 10064

02	3500	X	3453	-0-	-47 B	-0-	357	1	3096	2	Y	-0-					-0-
03	3877	X	3877	-0-	-0- B	-0-	411	1	3466	2	Y	-0-					-0-
04	3750	X	3678	-0-	-72 B	-0-	384	1	3294	2	Y	-0-					-0-
05	4109	X	4109	-0-	-0- B	-0-	442	1	3667	2	Y	-0-					-0-
06	3790	X	3790	-0-	-0- B	-0-	396	1	3394	2	Y	-0-					-0-
07	3875	X	3697	-0-	-178 B	-0-	384	1	3313	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WILLIAMS, J.K. WELL #: 3 RRCID -> 233727 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 10236 PERF. 9068 - 10176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3130	X	3130	-0-	-0-	B	-0-	166	1	2964	2	Y	-0-					-0-
03	1436	X	1436	-0-	-0-	B	-0-	88	1	1348	2	Y	-0-					-0-
04	1004	X	1004	-0-	-0-	B	-0-	63	1	941	2	Y	-0-					-0-
05	725	X	725	-0-	-0-	B	-0-	46	1	679	2	Y	-0-					-0-
06	1129	X	-0-	-0-	-1129	B	-0-					Y	-0-					-0-
*07	896	X	896	-0-	-0-	B	-0-	56	1	840	2	Y	-0-					-0-

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

02	3309	X	3309	-0-	-0-	B	-0-	175	1	3126	2	Y	7	7	1			3
								8	9									
03	3664	X	3664	-0-	-0-	B	-0-	225	1	3435	2	Y	4	4	1			3
								4	9									
04	3398	X	3398	-0-	-0-	B	-0-	213	1	3177	2	Y	7	8	1			2
								8	9									
05	3668	X	3668	-0-	-0-	B	-0-	231	1	3434	2	Y	3	3	1			2
								3	9									
06	3497	X	3497	-0-	-0-	B	-0-	182	1	3309	2	Y	5	3	1			4
								6	9									
*07	3683	X	3683	-0-	-0-	B	-0-	230	1	3446	2	Y	6	5	1			5
								7	9									

TAYLOR BROS. WELL #: 1 RRCID -> 234259 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9022 - 10016

02	1288	N	1136	-0-	-152	B	-0-	1136	2			Y	-0-					27
03	1364	N	1246	-0-	-118	B	-0-	1246	2			Y	-0-					27
04	1290	N	1213	-0-	-77	B	-0-	1213	2			Y	-0-					27
05	1271	N	1178	-0-	-93	B	-0-	1178	2			Y	-0-					27
06	1041	N	1041	-0-	-0-	B	-0-	1041	2			Y	-0-					27
07	T. A.		1047	-0-	1047	B	1047	1047	2			Y	-0-					27

SEALEY, G.T. WELL #: 1 RRCID -> 234266 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10369 PERF. 9156 - 10115

02	3780	X	3178	-0-	-602	B	-0-	3178	2			Y	-0-					2
03	3751	X	3349	-0-	-402	B	-0-	3349	2			Y	-0-					2
04	3551	X	3551	-0-	-0-	B	-0-	3538	2	13	9	Y	12					14
05	3934	X	3934	-0-	-0-	B	-0-	3934	2			Y	-0-					14
06	3771	X	3771	-0-	-0-	B	-0-	3771	2			Y	-0-					14
*07	3945	X	3945	-0-	-0-	B	-0-	562	1	3379	2	Y	4					18
								4	9									

CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234339 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9062 - 10180

02	3108	X	2701	-0-	-407	B	-0-	142	1	2529	2	Y	27	27	1			11
								30	9									
03	3441	X	3057	-0-	-384	B	-0-	187	1	2856	2	Y	13	13	1			11
								14	9									
04	3409	X	3409	-0-	-0-	B	-0-	213	1	3163	2	Y	30	33	1			8
								33	9									
05	3544	X	3544	-0-	-0-	B	-0-	223	1	3308	2	Y	12	13	1			7
								13	9									
06	3330	X	3128	-0-	-202	B	-0-	162	1	2943	2	Y	21	13	1			15
								23	9									
*07	3481	X	3481	-0-	-0-	B	-0-	216	1	3239	2	Y	24	21	1			18
								26	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WILLIAMS, J.K. WELL #: 4 RRCID -> 234375 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9596 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3612	X	-0-	-0-	-3612 B	-0-					Y	-0-					-0-
03	2548	X	2548	-0-	-0- B	-0-	157	1	2391	2	Y	-0-					-0-
04	900	X	333	-0-	-567 B	-0-	21	1	312	2	Y	-0-					-0-
05	1037	X	1037	-0-	-0- B	-0-	65	1	972	2	Y	-0-					-0-
06	2460	X	782	-0-	-1678 B	-0-	41	1	741	2	Y	-0-					-0-
*07	1259	X	1259	-0-	-0- B	-0-	79	1	1180	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, J.K. WELL #: 5 RRCID -> 234780 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 10339 PERF. 9114 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		896	-0-	896 B	896	56	1	840	2	Y	-0-					-0-

BEARD, PO GU WELL #: 5 RRCID -> 234944 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9088 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	X	-0-	-0-	-1456 B	-0-					Y	-0-					-0-
03	4299	X	4299	-0-	-0- B	-0-	477	1	3822	2	Y	-0-					-0-
04	1560	X	1174	-0-	-386 B	-0-	145	1	1029	2	Y	-0-					-0-
05	1576	X	1576	-0-	-0- B	-0-	179	1	1397	2	Y	-0-					-0-
06	1766	X	1766	-0-	-0- B	-0-	193	1	1573	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		1345	-0-	1345 B	1345	160	1	1185	2	Y	-0-					-0-

KYLE WELL #: 2 RRCID -> 235125 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9184 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2660	X	2095	-0-	-565 B	-0-	216	1	1879	2	Y	-0-					-0-
03	2883	X	2696	-0-	-187 B	-0-	286	1	2410	2	Y	-0-					-0-
04	2901	X	2901	-0-	-0- B	-0-	302	1	2593	2	Y	5	3	1			2
							6	9									
05	3089	X	3089	-0-	-0- B	-0-	332	1	2757	2	Y	-0-					2
06	2757	X	2757	-0-	-0- B	-0-	288	1	2469	2	Y	-0-					2
07	3007	X	2804	-0-	-203 B	-0-	291	1	2511	2	Y	2					4
							2	9									

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 3 RRCID -> 235126 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9216 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3681	X	3681	-0-	-0- B	-0-	195	1	3486	2	Y	-0-					-0-
03	4126	X	4126	-0-	-0- B	-0-	254	1	3872	2	Y	-0-					-0-
04	3986	X	3986	-0-	-0- B	-0-	251	1	3735	2	Y	-0-					-0-
05	4080	X	4080	-0-	-0- B	-0-	258	1	3822	2	Y	-0-					-0-
06	3885	X	3885	-0-	-0- B	-0-	202	1	3683	2	Y	-0-					-0-
*07	4232	X	4232	-0-	-0- B	-0-	264	1	3968	2	Y	-0-					-0-

SHAW, R.M. GU WELL #: 2 RRCID -> 235481 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9097 - 10096

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PRICER, J. GU WELL #: 3 RRCID -> 235482 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9170 - 10274

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

PRICER, J. GU WELL #: 4 RRCID -> 235483 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9376 - 10314

02	2332	N	2332	-0-	-0- B	-0-	2332	2			Y	-0-					-0-
03	2705	N	2705	-0-	-0- B	-0-	2705	2			Y	-0-					-0-
04	2305	N	2305	-0-	-0- B	-0-	2305	2			Y	-0-					-0-
05	2263	N	2139	-0-	-124 B	-0-	2139	2			Y	-0-					-0-
06	2273	N	2273	-0-	-0- B	-0-	2273	2			Y	-0-					-0-
07	2232	N	2095	-0-	-137 B	-0-	2095	2			Y	-0-					-0-

TAYLOR BROS. WELL #: 2 RRCID -> 235484 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9086 - 10034

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

SEALEY, BILLY JACK WELL #: 1 RRCID -> 235853 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 9201 - 10079

02	5331	X	5331	-0-	-0- B	-0-	550	1	4781	2	Y	-0-					3
03	5580	X	5225	-0-	-355 B	-0-	554	1	4671	2	Y	-0-					3
04	5732	X	5732	-0-	-0- B	-0-	597	1	5125	2	Y	9	8	1			4
							10	9									
05	5580	X	5251	-0-	-329 B	-0-	565	1	4686	2	Y	-0-					4
06	5415	X	5415	-0-	-0- B	-0-	565	1	4850	2	Y	-0-					4
07	5549	X	5131	-0-	-418 B	-0-	532	1	4595	2	Y	4					8
							4	9									

PRICER, J. GU WELL #: 5 RRCID -> 236607 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9182 - 10287

02	6048	X	5000	-0-	-1048 B	-0-	5000	2			Y	-0-					112
03	6696	X	5640	-0-	-1056 B	-0-	5640	2			Y	-0-					112
04	7262	X	7262	-0-	-0- B	-0-	7262	2			Y	-0-					112
05	6324	X	4921	-0-	-1403 B	-0-	4858	2	63	9	Y	57	111	1			58
06	6986	X	6986	-0-	-0- B	-0-	6986	2			Y	-0-					58
*07	7223	X	7223	-0-	-0- B	-0-	7223	2			Y	-0-					58

SEALEY, BILLY GU WELL #: 5 RRCID -> 236745 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9051 - 10114

02	1736	X	-0-	-0-	-1736 B	-0-					Y	-0-					-0-
03	3585	X	3585	-0-	-0- B	-0-	347	1	3238	2	Y	-0-					-0-
04	1680	X	685	-0-	-995 B	-0-	63	1	622	2	Y	-0-					-0-
05	3215	X	3215	-0-	-0- B	-0-	195	1	3020	2	Y	-0-					-0-
06	1860	X	1200	-0-	-660 B	-0-	78	1	1122	2	Y	-0-					-0-
07	1922	X	1286	-0-	-636 B	-0-	94	1	1192	2	Y	-0-					-0-

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

SHAW, R.M. GU WELL #: 3 RRCID -> 237089 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9046 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	N	1380	-0-	-76 B	-0-	216	1	1141	2	Y	21	50	1			1
							23	9									
03	1647	N	1647	-0-	-0- B	-0-	261	1	1386	2	Y	-0-					1
04	2102	N	2102	-0-	-0- B	-0-	260	1	1828	2	Y	13					14
							14	9									
05	1519	N	1353	-0-	-166 B	-0-	82	1	1271	2	Y	-0-					14
06	1590	N	1304	-0-	-286 B	-0-	85	1	1219	2	Y	-0-					14
07	1643	N	1576	-0-	-67 B	-0-	115	1	1461	2	Y	-0-					14

JONES, A. GU WELL #: 4 RRCID -> 237620 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 6842 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1708	N	-0-	-0-	-1708 B	-0-					Y	-0-					7
03	1271	N	-0-	-0-	-1271 B	-0-					Y	-0-					7
04	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					Y	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					7
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					7
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					7

KYLE WELL #: 3 RRCID -> 237972 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 10262 PERF. 9171 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2884	X	2672	-0-	-212 B	-0-	276	1	2396	2	Y	-0-					2
03	2856	X	2856	-0-	-0- B	-0-	303	1	2553	2	Y	-0-					2
04	3690	X	2707	-0-	-983 B	-0-	282	1	2421	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
05	3813	X	2634	-0-	-1179 B	-0-	283	1	2351	2	Y	-0-					2
06	3690	X	2250	-0-	-1440 B	-0-	235	1	2015	2	Y	-0-					2
07	2728	X	2150	-0-	-578 B	-0-	223	1	1926	2	Y	1					3
							1	9									

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
02	2163	X	2163	-0-	-0- B	-0-	115	1	2048	2	Y	-0-					-0-
03	2563	X	2563	-0-	-0- B	-0-	158	1	2405	2	Y	-0-					-0-
04	2430	X	2150	-0-	-280 B	-0-	135	1	2015	2	Y	-0-					-0-
05	2511	X	2137	-0-	-374 B	-0-	135	1	2002	2	Y	-0-					-0-
06	2490	X	2313	-0-	-177 B	-0-	120	1	2193	2	Y	-0-					-0-
*07	2636	X	2636	-0-	-0- B	-0-	165	1	2471	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, J.K. WELL #: 6 RRCID -> 238528 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9170 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4202	X	4202	-0-	-0- B	-0-	683	1	3493	2	Y	24					75
							26	9									
03	4510	X	4510	-0-	-0- B	-0-	710	1	3800	2	Y	-0-					75
04	4361	X	4361	-0-	-0- B	-0-	681	1	3655	2	Y	23	92	1			6
							25	9									
05	4433	X	4134	-0-	-299 B	-0-	642	1	3482	2	Y	9					15
							10	9									
06	4238	X	3836	-0-	-402 B	-0-	501	1	3335	2	Y	-0-					15
*07	4995	X	4995	-0-	-0- B	-0-	641	1	4326	2	Y	25					40
							28	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MCKAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 238570 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9104 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1803	N	1803	-0-	-0- B	-0-	95	1	1698	2	Y	9	9	1			4
							10	9									
03	1936	N	1936	-0-	-0- B	-0-	119	1	1814	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
04	1726	N	1726	-0-	-0- B	-0-	108	1	1606	2	Y	11	11	1			3
							12	9									
05	1659	N	1659	-0-	-0- B	-0-	105	1	1551	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
06	2349	N	2349	-0-	-0- B	-0-	122	1	2220	2	Y	6	4	1			4
							7	9									
*07	2086	N	2086	-0-	-0- B	-0-	130	1	1948	2	Y	7	5	1			6
							8	9									

SEALEY, G.T. WELL #: 3 RRCID -> 239374 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9258 - 10132

02	3696	X	3302	-0-	-394 B	-0-	3302	2			Y	-0-					2
03	3627	X	3264	-0-	-363 B	-0-	3264	2			Y	-0-					2
04	3570	X	3324	-0-	-246 B	-0-	3311	2	13	9	Y	12					14
05	3774	X	3774	-0-	-0- B	-0-	3774	2			Y	-0-					14
06	3670	X	3670	-0-	-0- B	-0-	3670	2			Y	-0-					14
*07	3883	X	3883	-0-	-0- B	-0-	553	1	3326	2	Y	4					18
							4	9									

SEALEY, BILLY GU WELL #: 6 RRCID -> 240042 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9100 - 10122

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		2892	-0-	2892 B	2892	722	1	2170	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		3	-0-	3 B	2895	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
05	2895	X	-0-	-0-	-2895 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*07	2883	X	662	-0-	-2221 B	-0-	94	1	568	2	Y	-0-					-0-

SEALEY, G. T. WELL #: 4 RRCID -> 242453 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9022 - 10142

02	2940	X	2269	-0-	-671 B	-0-	2269	2			Y	-0-					2
03	2883	X	2407	-0-	-476 B	-0-	2407	2			Y	-0-					2
04	2580	X	2371	-0-	-209 B	-0-	2358	2	13	9	Y	12					14
05	2604	X	2584	-0-	-20 B	-0-	2584	2			Y	-0-					14
06	2520	X	2481	-0-	-39 B	-0-	2481	2			Y	-0-					14
*07	2533	X	2533	-0-	-0- B	-0-	361	1	2168	2	Y	4					18
							4	9									

SEALEY, BILLY GU WELL #: 11 RRCID -> 242454 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 6890 - 10138

02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SEALEY G.U. WELL #: 4R RRCID -> 242934 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9162 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2884	X	2271	-0-	-613 B	-0-	2271	2			Y	-0-					1
03	2790	X	2480	-0-	-310 B	-0-	2480	2			Y	-0-					1
04	2598	X	2598	-0-	-0- B	-0-	2591	2	7	9	Y	6					7
05	2812	X	2812	-0-	-0- B	-0-	2812	2			Y	-0-					7
06	2583	X	2583	-0-	-0- B	-0-	2583	2			Y	-0-					7
*07	2697	X	2693	-0-	-4 B	-0-	384	1	2307	2	Y	2					9
							2	9									

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 243226 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9229 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2576	X	2489	-0-	-87 B	-0-	2489	2			N	-0-					12
03	2852	X	2819	-0-	-33 B	-0-	2819	2			N	-0-					12
04	2760	X	2344	-0-	-416 B	-0-	2344	2			N	-0-					12
05	2852	X	2445	-0-	-407 B	-0-	2445	2			N	-0-					12
06	2730	X	2240	-0-	-490 B	-0-	2240	2			N	-0-					12
07	2821	X	2077	-0-	-744 B	-0-	2077	2			N	-0-					12

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 4 RRCID -> 243418 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 7190 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2

ANDERSON, L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245041 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9230 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2686	X	2686	-0-	-0- B	-0-	2686	2			Y	-0-					18
03	2853	X	2853	-0-	-0- B	-0-	2853	2			Y	-0-					18
04	2640	X	2640	-0-	-0- B	-0-	2590	2	50	9	Y	45					63
05	2967	X	2967	-0-	-0- B	-0-	2957	2	10	9	Y	9	57	1			15
06	2835	N	2835	-0-	-0- B	-0-	2835	2			Y	-0-					15
*07	2473	N	2473	-0-	-0- B	-0-	2473	2			Y	-0-					15

CARTER, KF WH GU WELL #: C 4 RRCID -> 246599 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9642 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		183	-0-	183 B	183	11	1	172	2	Y	-0-					-0-

MCRAE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246983 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 9134 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	29	1			-0-
03	3337	X	3337	-0-	-0- B	-0-	549	1	2788	2	Y	-0-					-0-
04	568	X	568	-0-	-0- B	-0-	131	1	394	2	Y	39					39
							43	9									
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	34	1			5
06	697	X	-0-	-0-	-697 B	-0-					Y	-0-					5
*07	1140	X	1140	-0-	-0- B	-0-	262	1	878	2	Y	-0-					5

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 4 RRCID -> 248236 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9174 - 10462

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

JONES, A. GU WELL #: 5 RRCID -> 248351 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 7134 - 10336

02	2102	X	2102	-0-	-0- B	-0-	341	1	1744	2	Y	15					21
							17	9									
03	2412	X	2412	-0-	-0- B	-0-	380	1	2032	2	Y	-0-					21
04	2532	X	2532	-0-	-0- B	-0-	382	1	2050	2	Y	91	89	1			23
							100	9									
05	2950	X	2950	-0-	-0- B	-0-	453	1	2458	2	Y	35					58
							39	9									
06	3352	X	3352	-0-	-0- B	-0-	438	1	2914	2	Y	-0-					58
*07	3161	X	3161	-0-	-0- B	-0-	392	1	2645	2	Y	113					171
							124	9									

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 2 RRCID -> 248622 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9114 - 10080

02	4762	X	4762	-0-	-0- B	-0-	492	1	4270	2	Y	-0-					12
03	4995	X	4995	-0-	-0- B	-0-	530	1	4465	2	Y	-0-					12
04	4586	X	4586	-0-	-0- B	-0-	473	1	4062	2	Y	46	37	1			21
							51	9									
05	5270	X	3907	-0-	-1363 B	-0-	420	1	3487	2	Y	-0-					21
06	5041	X	2422	-0-	-2619 B	-0-	253	1	2169	2	Y	-0-					21
*07	5526	X	5526	-0-	-0- B	-0-	571	1	4932	2	Y	21					42
							23	9									

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 1 RRCID -> 248623 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 9160 - 10074

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

SEALEY, BILLY GU WELL #: 7 RRCID -> 248849 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 11384 PERF. 9000 - 10082

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

JONES, A. GU WELL #: 6 RRCID -> 249092 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 7124 - 10447

02	1988	X	-0-	-0-	-1988 B	-0-					Y	-0-					4
03	2201	X	-0-	-0-	-2201 B	-0-					Y	-0-					4
04	2130	X	-0-	-0-	-2130 B	-0-					Y	-0-					4
05	2170	X	-0-	-0-	-2170 B	-0-					Y	-0-					4
06	357	X	-0-	-0-	-357 B	-0-					Y	-0-					4
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					4

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: B 2H RRCID -> 249114 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 10261 PERF.10866 - 13624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15629	X	15629	-0-	-0-	B	-0-	828	1	14781	2	Y	18	18	1			7
								20	9									
03	17139	X	17139	-0-	-0-	B	-0-	1054	1	16075	2	Y	9	9	1			7
								10	9									
04	16552	X	16552	-0-	-0-	B	-0-	1041	1	15489	2	Y	20	22	1			5
								22	9									
05	16360	X	16360	-0-	-0-	B	-0-	1032	1	15320	2	Y	7	8	1			4
								8	9									
06	15489	X	15489	-0-	-0-	B	-0-	806	1	14668	2	Y	14	8	1			10
								15	9									
*07	17174	X	17174	-0-	-0-	B	-0-	1072	1	16084	2	Y	16	14	1			12
								18	9									

WALDROP, G.T. GU WELL #: 3 RRCID -> 249189 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 10185 PERF.10729 - 13680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5569	X	5569	-0-	-0-	B	-0-	627	1	4931	2	Y	10	9	1			4
								11	9									
03	6051	X	6051	-0-	-0-	B	-0-	671	1	5373	2	Y	6	5	1			5
								7	9									
04	5665	X	5665	-0-	-0-	B	-0-	700	1	4952	2	Y	12	14	1			3
								13	9									
05	4774	X	4377	-0-	-397	B	-0-	496	1	3877	2	Y	4	5	1			2
								4	9									
06	5963	X	5963	-0-	-0-	B	-0-	652	1	5301	2	Y	9	5	1			6
								10	9									
*07	6110	X	6110	-0-	-0-	B	-0-	726	1	5372	2	Y	11	9	1			8
								12	9									

HILLIN, JOE BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 250145 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9314 - 10122

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

WALDROP, G.T. GU WELL #: 5H RRCID -> 252592 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10070 - 13311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9146	X	9146	-0-	-0-	B	-0-	485	1	8657	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
03	10059	X	10059	-0-	-0-	B	-0-	619	1	9438	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
04	9438	X	9438	-0-	-0-	B	-0-	594	1	8840	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
05	9685	X	9685	-0-	-0-	B	-0-	611	1	9072	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
06	9108	X	9108	-0-	-0-	B	-0-	474	1	8631	2	Y	3	2	1			2
								3	9									
*07	10146	X	10146	-0-	-0-	B	-0-	634	1	9509	2	Y	3	3	1			2
								3	9									

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TAYLOR, A.B. WELL #: 3 RRCID -> 258413 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10294 - 14784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17836	X	16695	-0-	-1141	B	-0-	1852	1	14568	2	N	250	249	1			103
								275	9									
03	19220	X	18048	-0-	-1172	B	-0-	1990	1	15925	2	N	121	123	1			101
								133	9									
04	18360	X	17449	-0-	-911	B	-0-	2122	1	15023	2	N	276	304	1			73
								304	9									
05	18476	X	17244	-0-	-1232	B	-0-	1941	1	15183	2	N	109	121	1			61
								120	9									
06	17880	X	15478	-0-	-2402	B	-0-	1672	1	13589	2	N	197	120	1			138
								217	9									
07	18476	X	17659	-0-	-817	B	-0-	2075	1	15343	2	N	219	188	1			169
								241	9									

JOHN BROOKS GU WELL #: 6H RRCID -> 259845 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 10173 PERF.10402 - 15753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8904	X	8206	-0-	-698	B	-0-	432	1	7704	2	Y	64	67	1			26
								70	9									
03	9734	X	8357	-0-	-1377	B	-0-	512	1	7811	2	Y	31	31	1			26
								34	9									
04	9540	X	8180	-0-	-1360	B	-0-	509	1	7584	2	Y	79	84	1			21
								87	9									
05	9858	X	7556	-0-	-2302	B	-0-	475	1	7053	2	Y	25	32	1			14
								28	9									
06	8734	X	8318	-0-	-416	B	-0-	430	1	7826	2	Y	56	31	1			39
								62	9									
*07	8221	X	8221	-0-	-0-	B	-0-	510	1	7652	2	Y	54	51	1			42
								59	9									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22484	X	22095	-0-	-389	B	-0-	3449	1	18583	2	N	57	184	1			67
								63	9									
03	24893	X	24364	-0-	-529	B	-0-	3824	1	20492	2	N	44					111
								48	9									
04	24090	X	24006	-0-	-84	B	-0-	3691	1	20139	2	N	160	176	1			95
								176	9									
05	24893	X	23478	-0-	-1415	B	-0-	3574	1	19853	2	N	46					141
								51	9									
06	24090	X	23588	-0-	-502	B	-0-	3589	1	19918	2	N	74	166	1			49
								81	9									
07	24800	X	24025	-0-	-775	B	-0-	3832	1	20160	2	N	30					79
								33	9									

SUNDOWN ENERGY LP 829482
SHARP, BELLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9560 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	910	N	910	-0-	-0-	B	-0-	910	2			N	-0-					74
03	660	N	660	-0-	-0-	B	-0-	660	2			N	-0-					74
04	1200	N	317	-0-	-883	B	-0-	317	2			N	-0-					74
05	377	N	377	-0-	-0-	B	-0-	377	2			N	-0-					74
06	630	N	249	-0-	-381	B	-0-	249	2			N	-0-					74
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	B	-0-					N	NO RPT					74

SHARP, BELLE WELL #: 4 RRCID -> 226954 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 10438 PERF. 8973 - 10240

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482

SHARP, BELLE WELL #: 3 RRCID -> 228050 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9022 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	667	N	667	-0-	-0- B	-0-	655	2	12	9	Y	11					20
03	1185	N	1185	-0-	-0- B	-0-	1164	2	21	9	Y	19	17	1			22
04	853	N	853	-0-	-0- B	-0-	830	2	23	9	Y	21	25	1			18
05	667	N	667	-0-	-0- B	-0-	645	2	22	9	Y	20					38
06	1140	N	841	-0-	-299 B	-0-	812	2	29	9	Y	26	57	1			7
07	868	N	NO RPT	-0-	-868 B	-0-					Y	NO RPT					7

SHARP, BELLE WELL #: 6 RRCID -> 230300 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10419 PERF. 8921 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	616	-0-	-0- B	-0-	605	2	11	9	Y	10					19
03	481	N	481	-0-	-0- B	-0-	471	2	10	9	Y	9	16	1			12
04	845	N	845	-0-	-0- B	-0-	830	2	15	9	Y	14	14	1			12
05	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	309	2	15	9	Y	14					26
06	582	N	582	-0-	-0- B	-0-	551	2	31	9	Y	28	46	1			8
07	868	N	NO RPT	-0-	-868 B	-0-					Y	NO RPT					8

SHARP, BELLE WELL #: 7 RRCID -> 230301 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10433 PERF. 8916 - 10257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	970	N	970	-0-	-0- B	-0-	957	2	13	9	Y	12					22
03	1667	N	1667	-0-	-0- B	-0-	1636	2	31	9	Y	28	19	1			31
04	1232	N	1232	-0-	-0- B	-0-	1213	2	19	9	Y	17	34	1			14
05	1619	N	1619	-0-	-0- B	-0-	1599	2	20	9	Y	18					32
06	1747	N	1747	-0-	-0- B	-0-	1712	2	35	9	Y	32	55	1			9
07	1271	N	NO RPT	-0-	-1271 B	-0-					Y	NO RPT					9

SHARP, BELLE WELL #: 12 RRCID -> 230413 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9126 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	985	N	985	-0-	-0- B	-0-	974	2	11	9	Y	10					19
03	785	N	785	-0-	-0- B	-0-	776	2	9	9	Y	8	16	1			11
04	1486	N	1486	-0-	-0- B	-0-	1469	2	17	9	Y	15	14	1			12
05	1614	N	1614	-0-	-0- B	-0-	1599	2	15	9	Y	14					26
06	1532	N	1532	-0-	-0- B	-0-	1509	2	23	9	Y	21	41	1			6
07	1550	N	NO RPT	-0-	-1550 B	-0-					Y	NO RPT					6

SHARP, BELLE WELL #: 9 RRCID -> 230706 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 8912 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1510	X	1510	-0-	-0- B	-0-	1495	2	15	9	Y	14					26
03	1906	X	1906	-0-	-0- B	-0-	1885	2	21	9	Y	19	22	1			23
04	2400	X	1464	-0-	-936 B	-0-	1447	2	17	9	Y	15	25	1			13
05	1891	X	1032	-0-	-859 B	-0-	1010	2	22	9	Y	20					33
06	1859	X	1859	-0-	-0- B	-0-	1828	2	31	9	Y	28	53	1			8
07	1891	X	NO RPT	-0-	-1891 B	-0-					Y	NO RPT					8

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
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	725	N	725	-0-	-0- B	-0-	721	2	4	9	Y	4					4
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-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
02	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	302	2	13	9	Y	12					23
03	1403	N	1403	-0-	-0- B	-0-	1386	2	17	9	Y	15	20	1			18
04	1190	N	1190	-0-	-0- B	-0-	1171	2	19	9	Y	17	21	1			14
05	1005	N	1005	-0-	-0- B	-0-	982	2	23	9	Y	21					35
06	1350	N	930	-0-	-420 B	-0-	899	2	31	9	Y	28	55	1			8
07	1240	N	NO RPT	-0-	-1240 B	-0-					Y	NO RPT					8

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
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
02	918	N	918	-0-	-0- B	-0-	918	2			N	-0-					93
03	1922	N	1658	-0-	-264 B	-0-	1658	2			N	-0-					93
04	2100	N	1796	-0-	-304 B	-0-	1796	2			N	-0-					93
05	1512	N	1512	-0-	-0- B	-0-	1512	2			N	-0-					93
06	1590	N	1485	-0-	-105 B	-0-	1485	2			N	-0-					93
07	1860	N	NO RPT	-0-	-1860 B	-0-					N	NO RPT					93

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
02	3968	X	3968	-0-	-0- B	-0-	3905	2	63	9	Y	57	43	1			76
03	4535	X	4535	-0-	-0- B	-0-	4507	2	28	9	Y	25					101
04	4381	X	4381	-0-	-0- B	-0-	4381	2			Y	-0-	60	1			41
05	4371	X	4288	-0-	-83 B	-0-	4245	2	43	9	Y	39					80
06	4350	X	4350	-0-	-0- B	-0-	4316	2	34	9	Y	31	48	1			63
07	4495	X	NO RPT	-0-	-4495 B	-0-					Y	NO RPT					63

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
02	2558	X	2558	-0-	-0- B	-0-	2362	2	196	9	Y	178	178	1			54
03	3513	X	3513	-0-	-0- B	-0-	3423	2	90	9	Y	82	89	1			47
04	4350	X	2847	-0-	-1503 B	-0-	2750	2	97	9	Y	88	88	1			47
05	4495	X	2594	-0-	-1901 B	-0-	2494	2	100	9	Y	91	89	1			49
06	3390	X	903	-0-	-2487 B	-0-	903	2			Y	-0-					49
07	3503	X	NO RPT	-0-	-3503 B	-0-					Y	NO RPT					49

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239817 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 8984 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1300	N	1300	-0-	-0- B	-0-	1294	2	6	9	Y	5	11	1			9
03	1428	N	1428	-0-	-0- B	-0-	1428	2			Y	-0-					9
04	1500	N	1470	-0-	-30 B	-0-	1470	2			Y	-0-	5	1			4
05	1433	N	1433	-0-	-0- B	-0-	1424	2	9	9	Y	8					12
06	1466	N	1466	-0-	-0- B	-0-	1457	2	9	9	Y	8	7	1			13
07	1519	N	NO RPT	-0-	-1519 B	-0-					Y	NO RPT					13

WILLIAMS, TOMMY GENE WELL #: 1 RRCID -> 243445 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 11657 PERF. 9004 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1323	N	1323	-0-	-0- B	-0-	1323	2			N	-0-					48
03	1698	N	1698	-0-	-0- B	-0-	1698	2			N	-0-					48
04	1666	N	1666	-0-	-0- B	-0-	1666	2			N	-0-					48
05	1257	N	1257	-0-	-0- B	-0-	1257	2			N	-0-					48
06	1731	N	1731	-0-	-0- B	-0-	1481	2	250	9	N	227	178	1			97
07	1736	N	NO RPT	-0-	-1736 B	-0-					N	NO RPT					97

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247333 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8952 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3968	X	3968	-0-	-0- B	-0-	3905	2	63	9	Y	57	43	1			76
03	4535	X	4535	-0-	-0- B	-0-	4507	2	28	9	Y	25					101
04	4381	X	4381	-0-	-0- B	-0-	4381	2			Y	-0-	60	1			41
05	4402	X	4288	-0-	-114 B	-0-	4245	2	43	9	Y	39					80
06	4380	X	4350	-0-	-30 B	-0-	4316	2	34	9	Y	31	48	1			63
07	4526	X	NO RPT	-0-	-4526 B	-0-					Y	NO RPT					63

HAMILTON, GLOVIER WELL #: 13 RRCID -> 255811 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 10486 PERF. 8968 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2162	X	2162	-0-	-0- B	-0-	2156	2	6	9	Y	5	37	1			22
03	2597	X	2597	-0-	-0- B	-0-	2575	2	22	9	Y	20					42
04	2490	X	2463	-0-	-27 B	-0-	2463	2			Y	-0-	25	1			17
05	2449	X	2426	-0-	-23 B	-0-	2386	2	40	9	Y	36					53
06	2606	X	2606	-0-	-0- B	-0-	2576	2	30	9	Y	27	32	1			48
07	2604	X	NO RPT	-0-	-2604 B	-0-					Y	NO RPT					48

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 18 RRCID -> 255844 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8910 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2423	X	2423	-0-	-0- B	-0-	2419	2	4	9	Y	4	12	1			9
03	2663	X	2663	-0-	-0- B	-0-	2659	2	4	9	Y	4					13
04	2640	X	2640	-0-	-0- B	-0-	2640	2			Y	-0-	8	1			5
05	2697	X	2570	-0-	-127 B	-0-	2558	2	12	9	Y	11					16
06	2629	X	2629	-0-	-0- B	-0-	2617	2	12	9	Y	11	10	1			17
07	2728	X	NO RPT	-0-	-2728 B	-0-					Y	NO RPT					17

MANGHAM WELL #: 1 RRCID -> 255847 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 8807 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2315	X	2315	-0-	-0- B	-0-	2120	2	195	9	Y	177	178	1			54
03	2704	X	2704	-0-	-0- B	-0-	2614	2	90	9	Y	82	89	1			47
04	3630	X	2971	-0-	-659 B	-0-	2874	2	97	9	Y	88	88	1			47
05	2666	X	2518	-0-	-148 B	-0-	2418	2	100	9	Y	91	89	1			49
06	3402	X	3402	-0-	-0- B	-0-	3402	2			Y	-0-					49
07	3069	X	NO RPT	-0-	-3069 B	-0-					Y	NO RPT					49

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 36 RRCID -> 256406 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9099 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2163	X	2163	-0-	-0- B	-0-	2156	2	7	9	Y	6	34	1			21
03	2597	X	2597	-0-	-0- B	-0-	2575	2	22	9	Y	20					41
04	2490	X	2463	-0-	-27 B	-0-	2463	2			Y	-0-					41
05	2449	X	2426	-0-	-23 B	-0-	2386	2	40	9	Y	36					77
06	2605	X	2605	-0-	-0- B	-0-	2576	2	29	9	Y	26	31	1			72
07	2604	X	NO RPT	-0-	-2604 B	-0-					Y	NO RPT					72

WAGSTAFF WELL #: 1 RRCID -> 256680 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 11808 PERF.10268 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2100	X	2027	-0-	-73 B	-0-	2027	2			N	-0-					92
03	2046	X	693	-0-	-1353 B	-0-	693	2			N	-0-					92
04	1260	N	922	-0-	-338 B	-0-	922	2			N	-0-					92
05	2357	N	2357	-0-	-0- B	-0-	2357	2			N	-0-					92
06	2029	N	2029	-0-	-0- B	-0-	2029	2			N	-0-					92
07	961	N	NO RPT	-0-	-961 B	-0-					N	NO RPT					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
02	1731	N	1731	-0-	-0- B	-0-	251	1	1478	3	N	2	2	8			100
							2	9									
03	1882	N	1882	-0-	-0- B	-0-	251	1	1629	3	N	2					102
							2	9									
04	1787	N	1787	-0-	-0- B	-0-	250	1	1531	3	N	5	74	1	1	8	32
							6	9									
05	1798	N	1728	-0-	-70 B	-0-	241	1	1485	3	N	2	1	8			33
							2	9									
06	1740	N	1615	-0-	-125 B	-0-	228	1	1387	3	N	-0-					33
07	1798	N	1619	-0-	-179 B	-0-	229	1	1389	3	N	1	1	8			33
							1	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
EDENS WELL #: 5 RRCID -> 161368 COMPL. DATE 12/14/1996 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8768 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2509	N	2509	-0-		-0- B	-0-	538	1 9	1962	3	N	8	2	8			38
03	2875	N	2875	-0-		-0- B	-0-	568	1 9	2283	3	N	22					60
04	2715	N	2715	-0-		-0- B	-0-	557	1 9	2146	3	N	11	1	8			70
05	2661	N	2661	-0-		-0- B	-0-	539	1 9	2119	3	N	3	1	8			72
06	2662	N	2662	-0-		-0- B	-0-	552	1 9	2107	3	N	3					75
*07	2500	N	2500	-0-		-0- B	-0-	503	1 9	1993	3	N	4	1	8			78

EDENS WELL #: 8 RRCID -> 162501 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8778 - 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
02	DLQ G-10		3431	-0-		3431 B	3431	736	1 9	2684	3	Y	10	3	8			30
03	DLQ G-10		4151	-0-		4151 B	7582	824	1 9	3313	3	Y	13					43
04	DLQ G-10		4191	-0-		4191 B	11773	861	1 9	3317	3	Y	12	3	8			52
05	DLQ G-10		4206	-0-		4206 B	15979	851	1 9	3341	3	Y	13	1	8			64
06	19708	X	3729	-0-		-15979 B	-0-	773	1 9	2947	3	Y	8	51	1	1	8	20
07	4340	X	3765	-0-		-575 B	-0-	756	1 9	2995	3	Y	13	2	8			31

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1259	N	1259	-0-		-0- B	-0-	54	1 9	1186	2	N	17	2	8			41
03	1558	N	1558	-0-		-0- B	-0-	70	1 9	1464	2	N	22					63
04	1468	N	1468	-0-		-0- B	-0-	70	1 9	1375	2	N	21	2	8			82
05	1523	N	1523	-0-		-0- B	-0-	72	1 9	1423	2	N	25	1	8			106
06	1500	N	1484	-0-		-16 B	-0-	64	1 9	1403	2	N	15	96	1	1	8	24
*07	1626	N	1626	-0-		-0- B	-0-	69	1 9	1536	2	N	19	1	8			42

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	708	N	708	-0-		-0- B	-0-	40	1 9	655	3	N	12	12	1			-0-
03	1451	N	1451	-0-		-0- B	-0-	77	1 9	1322	3	N	47	47	1			-0-
04	1217	N	1217	-0-		-0- B	-0-	27	1 9	1144	3	N	42	42	1			-0-
05	1337	N	1337	-0-		-0- B	-0-	95	1 9	1219	3	N	21	21	1			-0-
06	1410	N	1055	-0-		-355 B	-0-	59	1 9	976	3	N	18	18	1			-0-
07	1271	N	1057	-0-		-214 B	-0-	64	1 9	967	3	N	24	24	1			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
EDENS WELL #: 9 RRCID -> 170046 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8790 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	2860	-0-		2860	B	2860		613	1	2236	3	Y	10					25
										11	9									
03	DLQ	G-10	3065	-0-		3065	B	5925		609	1	2448	3	Y	7					32
										8	9									
04	DLQ	G-10	3021	-0-		3021	B	8946		621	1	2393	3	Y	6					38
										7	9									
05	DLQ	G-10	3004	-0-		3004	B	11950		608	1	2388	3	Y	7					45
										8	9									
06	14993	X	3043	-0-		-11950	B	-0-		629	1	2399	3	Y	14	42	1			17
										15	9									
*07	3163	X	3163	-0-		-0-	B	-0-		636	1	2517	3	Y	9					26
										10	9									

EDENS WELL #: 13 RRCID -> 181934 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8780 - 10006

02	2377	N	2377	-0-		-0-	B	-0-		509	1	1857	3	N	10	2	8			30
										11	9									
03	2746	N	2746	-0-		-0-	B	-0-		544	1	2189	3	N	12					42
										13	9									
04	2837	N	2837	-0-		-0-	B	-0-		582	1	2241	3	N	13	5	8			50
										14	9									
05	3230	X	3230	-0-		-0-	B	-0-		653	1	2563	3	N	13	1	8			62
										14	9									
06	3190	X	3190	-0-		-0-	B	-0-		661	1	2521	3	N	7	1	8			68
										8	9									
*07	3258	X	3258	-0-		-0-	B	-0-		653	1	2585	3	N	18	1	8			85
										20	9									

EDENS WELL #: 12 RRCID -> 183179 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8782 - 10005

02	2304	N	2304	-0-		-0-	B	-0-		492	1	1795	3	N	15	3	8			40
										17	9									
03	2455	N	2455	-0-		-0-	B	-0-		488	1	1964	3	N	3					43
										3	9									
04	2139	N	2139	-0-		-0-	B	-0-		439	1	1692	3	N	7	3	8			47
										8	9									
05	2366	N	2366	-0-		-0-	B	-0-		480	1	1884	3	N	2	1	8			48
										2	9									
06	2376	N	2376	-0-		-0-	B	-0-		492	1	1877	3	N	6	2	8			52
										7	9									
*07	2819	N	2819	-0-		-0-	B	-0-		565	1	2240	3	N	13	3	8			62
										14	9									

EDENS WELL #: 11 RRCID -> 185096 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8828 - 10094

02	2225	N	2225	-0-		-0-	B	-0-		475	1	1732	3	N	16	1	8			65
										18	9									
03	2387	N	2207	-0-		-180	B	-0-		436	1	1752	3	N	17					82
										19	9									
04	2250	N	2197	-0-		-53	B	-0-		446	1	1720	3	N	28	1	8			109
										31	9									
05	2387	N	2180	-0-		-207	B	-0-		440	1	1729	3	N	10					119
										11	9									
06	2130	N	2096	-0-		-34	B	-0-		435	1	1660	3	N	1	78	1			42
										1	9									
07	2263	N	2166	-0-		-97	B	-0-		437	1	1729	3	N	-0-					42

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
EDENS WELL #: 14 RRCID -> 185097 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 8870 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5
03	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	30	-0-	30 B	30	6	1	24	3	N	-0-					5

EDENS WELL #: 15 RRCID -> 185575 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8875 - 9724

02	1388	N	1388	-0-	-0- B	-0-	294	1	1072	3	N	20	2	8			58
							22	9									
03	1649	N	1649	-0-	-0- B	-0-	324	1	1303	3	N	20					78
							22	9									
04	1530	N	1421	-0-	-109 B	-0-	290	1	1116	3	N	14	2	8			90
							15	9									
05	1550	N	1371	-0-	-179 B	-0-	276	1	1082	3	N	12					102
							13	9									
06	1590	N	1419	-0-	-171 B	-0-	291	1	1110	3	N	16	81	1			37
							18	9									
*07	1525	N	1525	-0-	-0- B	-0-	304	1	1203	3	N	16	1	8			52
							18	9									

EDENS WELL #: 10 RRCID -> 234197 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8808 - 10077

02	308	X	161	-0-	-147 B	-0-	23	1	137	3	N	1	1	8			57
							1	9									
03	385	X	385	-0-	-0- B	-0-	51	1	334	3	N	-0-					57
04	384	X	384	-0-	-0- B	-0-	54	1	330	3	N	-0-					57
05	378	X	378	-0-	-0- B	-0-	53	1	325	3	N	-0-					57
06	349	X	349	-0-	-0- B	-0-	49	1	300	3	N	-0-					57
*07	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	56	1	339	3	N	25					82
							28	9									

EDENS WELL #: 19 RRCID -> 238535 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8835 - 10071

02	2285	N	2285	-0-	-0- B	-0-	329	1	1933	3	N	21	3	8			45
							23	9									
03	2505	N	2505	-0-	-0- B	-0-	333	1	2161	3	N	10					55
							11	9									
04	2384	N	2384	-0-	-0- B	-0-	332	1	2033	3	N	17	2	8			70
							19	9									
05	2432	N	2432	-0-	-0- B	-0-	336	1	2076	3	N	18	1	8			87
							20	9									
06	2330	N	2330	-0-	-0- B	-0-	328	1	1993	3	N	8	62	1	1	8	32
							9	9									
*07	2341	N	2341	-0-	-0- B	-0-	330	1	2004	3	N	6	3	8			35
							7	9									

EDENS WELL #: 20 RRCID -> 246978 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 8776 - 10098

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
EDENS WELL #: 16 RRCID -> 255105 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8820 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3029	X	3029	-0-	-0- B	-0-	651	1	2375	3	N	3	3	8			25
							3	9									
03	3306	X	3306	-0-	-0- B	-0-	658	1	2648	3	N	-0-					25
04	3037	X	3037	-0-	-0- B	-0-	625	1	2409	3	N	3	3	8			25
							3	9									
05	2905	X	2905	-0-	-0- B	-0-	589	1	2315	3	N	1	1	8			25
							1	9									
06	2778	X	2778	-0-	-0- B	-0-	577	1	2201	3	N	-0-					25
*07	2903	X	2903	-0-	-0- B	-0-	585	1	2315	3	N	3	3	8			25
							3	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
02	1595	N	1595	-0-	-0- B	-0-	51	1	1540	2	N	4					47
							4	9									
03	1798	N	1282	-0-	-516 B	-0-	41	1	1238	2	N	3					50
							3	9									
04	1654	N	1654	-0-	-0- B	-0-	53	1	1598	2	N	3	3	8			50
							3	9									
05	1767	N	1727	-0-	-40 B	-0-	55	1	1671	2	N	1	1	8			50
							1	9									
06	1805	N	1805	-0-	-0- B	-0-	58	1	1747	2	N	-0-					50
*07	1876	N	1876	-0-	-0- B	-0-	60	1	1815	2	N	1	1	8			50
							1	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
ROBERTSON, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 087532 COMPL. DATE 03/27/1980 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8856 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2016 - P/A 12/02/16																	

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3668	X	3280	-0-	-388 B	-0-	113	1	3167	2	Y	-0-					20
03	3968	X	3410	-0-	-558 B	-0-	121	1	3289	2	Y	-0-					20
04	3720	X	3528	-0-	-192 B	-0-	122	1	3352	2	Y	49	59	1			10
							54	9									
05	3844	X	3336	-0-	-508 B	-0-	108	1	3219	2	Y	8					18
							9	9									
06	3600	X	3317	-0-	-283 B	-0-	108	1	3187	2	Y	20	25	1			13
							22	9									
*07	3818	X	3818	-0-	-0- B	-0-	137	1	3658	2	Y	21					34
							23	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	333	-0-	-199 B	-0-	11	1	322	2	Y	-0-					2
03	589	N	276	-0-	-313 B	-0-	10	1	266	2	Y	-0-					2
04	535	N	535	-0-	-0- B	-0-	18	1	503	2	Y	13	14	1			1
							14	9									
05	372	N	361	-0-	-11 B	-0-	12	1	349	2	Y	-0-					1
06	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	12	1	350	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	558	N	292	-0-	-266 B	-0-	11	1	281	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 185828 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9226 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1290	N	1290	-0-	-0- B	-0-	27	1	1260	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
03	1271	N	1190	-0-	-81 B	-0-	27	1	1160	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
04	1200	N	688	-0-	-512 B	-0-	15	1	672	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
05	1364	N	1167	-0-	-197 B	-0-	26	1	1137	2	Y	4	3	8			1
							4	9									
06	1140	N	1004	-0-	-136 B	-0-	21	1	982	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*07	805	N	805	-0-	-0- B	-0-	17	1	787	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

ADAMS, W.T. WELL #: 1 RRCID -> 212247 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10588 - 10876

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

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 214329 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9420 - 10130

02	1719	N	1719	-0-	-0- B	-0-	1709	2	10	9	Y	9	8	1			8
03	1752	N	1752	-0-	-0- B	-0-	1750	2	2	9	Y	2	9	1			1
04	1523	N	1523	-0-	-0- B	-0-	1511	2	12	9	Y	11	9	1			3
05	1891	N	1556	-0-	-335 B	-0-	1556	2			Y	-0-	3	1			-0-
06	1710	N	1370	-0-	-340 B	-0-	1370	2			Y	-0-					-0-
07	1581	N	1539	-0-	-42 B	-0-	1539	2			Y	-0-					-0-

PUGH WELL #: 1 RRCID -> 231384 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11946 PERF. 8816 - 11800

02	3303	X	3303	-0-	-0- B	-0-	3294	2	9	9	N	8					215
03	4012	X	4012	-0-	-0- B	-0-	4009	2	3	9	N	3	180	1			38
04	3386	X	3386	-0-	-0- B	-0-	3375	2	11	9	N	10					48
05	4064	X	4064	-0-	-0- B	-0-	4018	2	46	9	N	42					90
06	4022	X	4022	-0-	-0- B	-0-	4009	2	13	9	N	12					102
*07	3351	X	3351	-0-	-0- B	-0-	3337	2	14	9	N	13					115

REESE WELL #: 1 RRCID -> 240554 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 11977 PERF. 8818 - 11772

02	3776	X	3776	-0-	-0- B	-0-	3776	2			N	-0-					42
03	3917	X	3917	-0-	-0- B	-0-	3873	2	44	9	N	40					82
04	3487	X	3487	-0-	-0- B	-0-	3457	2	30	9	N	27					109
05	3525	X	3525	-0-	-0- B	-0-	3489	2	36	9	N	33					142
06	3324	X	3324	-0-	-0- B	-0-	3296	2	28	9	N	25					167
*07	3917	X	3917	-0-	-0- B	-0-	3876	2	41	9	N	37	188	1	1	8	15

WALLACE WELL #: 3 RRCID -> 254420 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9128 - 10400

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257121 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 9109 - 10390

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

BATH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262195 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 9152 - 10516

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

BAILEY WELL #: 2 RRCID -> 263463 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 11915 PERF. 8748 - 11740

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

JORDAN WELL #: 3 RRCID -> 265362 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 8768 - 11744

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

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 265408 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 11948 PERF. 8816 - 11816

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

BROWN, ANNIE WELL #: 2H RRCID -> 270496 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 10407 PERF.10711 - 14880

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	33740	X	30619	-0-	-3121	B	-0-	30443	2	176	9	N	160	185	1			158
03	36611	X	33301	-0-	-3310	B	-0-	33106	2	195	9	N	177	184	1			151
04	34860	X	31943	-0-	-2917	B	-0-	31765	2	178	9	N	162	181	1			132
05	35216	X	32140	-0-	-3076	B	-0-	31956	2	184	9	N	167	179	1			120
06	32820	X	29464	-0-	-3356	B	-0-	29315	2	149	9	N	135	178	1			77
07	33914	X	31566	-0-	-2348	B	-0-	31412	2	154	9	N	140					217

ADAMS, W.T. WELL #: 2H RRCID -> 277597 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10662 - 16346

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	57204	X	50681	-0-	-6523	B	-0-	50215	2	466	9	N	424	543	1	8	8	100
03	60605	X	54428	-0-	-6177	B	-0-	53914	2	514	9	N	467	372	1	3	8	192
04	59550	X	52151	-0-	-7399	B	-0-	51688	2	463	9	N	421	556	1	4	8	53
05	61535	X	52743	-0-	-8792	B	-0-	52278	2	465	9	N	423	359	1	5	8	112
06	59550	X	47895	-0-	-11655	B	-0-	47506	2	389	9	N	354	367	1			99
07	56110	X	51292	-0-	-4818	B	-0-	50890	2	402	9	N	365	372	1			92

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
JORDAN WELL #: 4H RRCID -> 279911 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 10067 PERF.10334 - 15955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56868	X	40701	-0-	-16167 B	-0-	40108	2	593	9	Y	539	500	1			117
03	62961	X	53666	-0-	-9295 B	-0-	52747	2	919	9	Y	835	786	1			166
04	60930	X	40453	-0-	-20477 B	-0-	39999	2	454	9	Y	413	467	1			112
05	62961	X	41206	-0-	-21755 B	-0-	40682	2	524	9	Y	476	536	1			52
06	59130	X	38874	-0-	-20256 B	-0-	38441	2	433	9	Y	394	341	1			105
07	53661	X	49352	-0-	-4309 B	-0-	48839	2	513	9	Y	466	519	1			52

JORDAN WELL #: 5H RRCID -> 279912 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10464 - 15677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	44212	X	-0-	-0-	-44212 B	-0-					Y	-0-					108
03	48949	X	12619	-0-	-36330 B	-0-	12474	2	145	9	Y	132	213	1	1	8	26
04	47370	X	32714	-0-	-14656 B	-0-	32469	2	245	9	Y	223	189	1			60
05	38316	X	33960	-0-	-4356 B	-0-	33612	2	348	9	Y	316	341	1	1	8	34
06	30563	X	30563	-0-	-0- B	-0-	30295	2	268	9	Y	244	213	1			65
*07	34704	X	34704	-0-	-0- B	-0-	34419	2	285	9	Y	259	295	1			29

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 4H RRCID -> 282410 COMPL. DATE 02/04/2017 TOTAL DEPTH 10067 PERF.10374 - 16937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	35932	X	29194	-0-	-6738 B	-0-	29044	2	150	9	Y	136	97	1			39
*03	97895	X	97895	-0-	-0- B	-0-	97830	2	65	9	Y	59	86	1			12
*04	112412	X	112412	-0-	-0- B	-0-	112019	2	393	9	Y	357	273	1			96
*05	131160	X	131160	-0-	-0- B	-0-	130673	2	487	9	Y	443	491	1			48
*06	113492	X	113492	-0-	-0- B	-0-	113122	2	370	9	Y	336	294	1			90
*07	118241	X	118241	-0-	-0- B	-0-	117882	2	359	9	Y	326	380	1			36

XTO ENERGY INC. 945936
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 142706 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8934 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1848	N	1848	-0-	-0- B	-0-	80	1	1736	2	Y	29	22	1			26
							32	9									
03	1889	N	1889	-0-	-0- B	-0-	82	1	1777	2	Y	27	22	1			31
							30	9									
04	1950	N	1354	-0-	-596 B	-0-	59	1	1291	2	Y	4	31	1			4
							4	9									
05	2046	N	1277	-0-	-769 B	-0-	56	1	1214	2	Y	6	5	1	2	8	3
							7	9									
06	1830	N	1446	-0-	-384 B	-0-	63	1	1379	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
*07	1433	N	1433	-0-	-0- B	-0-	63	1	1367	2	Y	3	3	1			1
							3	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
02	2324	X	2118	-0-	-206 B	-0-	92	1	1994	2	Y	29	21	1			26
							32	9									
03	2573	X	2478	-0-	-95 B	-0-	108	1	2340	2	Y	27	22	1			31
							30	9									
04	2652	X	2652	-0-	-0- B	-0-	116	1	2512	2	Y	22	41	1			12
							24	9									
05	2713	X	2713	-0-	-0- B	-0-	118	1	2564	2	Y	28	18	1	3	8	19
							31	9									
06	2645	X	2645	-0-	-0- B	-0-	115	1	2509	2	Y	19	34	1			4
							21	9									
*07	3116	X	3116	-0-	-0- B	-0-	136	1	2958	2	Y	20	17	1			7
							22	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	995	N	995	-0-	-0- B	-0-	43	1	944	2	Y	7	5	1			6
							8	9									
03	1077	N	1077	-0-	-0- B	-0-	47	1	1023	2	Y	6	5	1			7
							7	9									
04	1123	N	1123	-0-	-0- B	-0-	49	1	1073	2	Y	1	7	1			1
							1	9									
05	1070	N	1070	-0-	-0- B	-0-	47	1	1021	2	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
06	1089	N	1089	-0-	-0- B	-0-	48	1	1040	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*07	1190	N	1190	-0-	-0- B	-0-	52	1	1137	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOMPKINS, ELVE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146253 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8909 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6328	X	6174	-0-	-154 B	-0-	271	1	5881	2	Y	20	15	1			18
							22	9									
03	5859	X	5604	-0-	-255 B	-0-	246	1	5337	2	Y	19	15	1			22
							21	9									
04	5670	X	5538	-0-	-132 B	-0-	243	1	5292	2	Y	3	22	1			3
							3	9									
05	6851	X	6024	-0-	-827 B	-0-	264	1	5736	2	Y	22	4	1	18	8	3
							24	9									
06	7413	X	7413	-0-	-0- B	-0-	326	1	7084	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
*07	7686	X	7686	-0-	-0- B	-0-	338	1	7345	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 4 RRCID -> 146803 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8850 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1745	N	1745	-0-	-0- B	-0-	76	1	1651	2	Y	16	12	1			14
							18	9									
03	2263	N	2218	-0-	-45 B	-0-	97	1	2104	2	Y	15	12	1			17
							17	9									
04	2250	N	2128	-0-	-122 B	-0-	93	1	2023	2	Y	11	22	1			6
							12	9									
05	1922	N	1833	-0-	-89 B	-0-	80	1	1736	2	Y	15	10	1	1	8	10
							17	9									
06	2160	N	1642	-0-	-518 B	-0-	72	1	1559	2	Y	10	18	1			2
							11	9									
07	2201	N	1575	-0-	-626 B	-0-	69	1	1494	2	Y	11	9	1			4
							12	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2645	N	2645	-0-	-0- B	-0-	176	1	2432	2	Y	34	11	8			56
							37	9									
03	2184	N	2184	-0-	-0- B	-0-	149	1	2001	2	Y	31	44	1			43
							34	9									
04	2580	N	2414	-0-	-166 B	-0-	184	1	2206	2	Y	22	40	1			25
							24	9									
05	3198	X	3198	-0-	-0- B	-0-	253	1	2917	2	Y	25	28	1	4	8	18
							28	9									
06	2825	N	2825	-0-	-0- B	-0-	215	1	2593	2	Y	15	25	1			8
							17	9									
*07	2838	N	2838	-0-	-0- B	-0-	209	1	2593	2	Y	33	18	8			23
							36	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOMPKINS, ELVE WELL #: 4 RRCID -> 151056 COMPL. DATE 06/05/1994 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8856 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1162	N	1162	-0-	-0- B	-0-	51	1	1103	2	Y	7	5	1			6
							8	9									
03	1222	N	1222	-0-	-0- B	-0-	53	1	1162	2	Y	6	5	1			7
							7	9									
04	1325	N	1325	-0-	-0- B	-0-	58	1	1266	2	Y	1	7	1			1
							1	9									
05	1252	N	1252	-0-	-0- B	-0-	55	1	1196	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	1143	N	1143	-0-	-0- B	-0-	50	1	1092	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*07	1431	N	1431	-0-	-0- B	-0-	63	1	1367	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 172876 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8892 - 9956

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

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 173375 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8890 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3500	X	3281	-0-	-219 B	-0-	218	1	3011	2	Y	47	17	8			72
							52	9									
03	4116	X	4116	-0-	-0- B	-0-	281	1	3783	2	Y	47	56	1	1	8	62
							52	9									
04	3750	X	3190	-0-	-560 B	-0-	242	1	2897	2	Y	46	57	1			51
							51	9									
05	3875	X	3429	-0-	-446 B	-0-	269	1	3103	2	Y	52	57	1	8	8	38
							57	9									
06	3750	X	3282	-0-	-468 B	-0-	249	1	2997	2	Y	33	52	1			19
							36	9									
07	3875	X	3503	-0-	-372 B	-0-	256	1	3181	2	Y	60	29	8			50
							66	9									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 5 RRCID -> 173876 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8800 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1353	N	1353	-0-	-0- B	-0-	59	1	1276	2	Y	16	12	1			14
							18	9									
03	2015	N	1743	-0-	-272 B	-0-	76	1	1650	2	Y	15	12	1			17
							17	9									
04	1959	N	1959	-0-	-0- B	-0-	85	1	1841	2	Y	30	32	1			15
							33	9									
05	1913	N	1913	-0-	-0- B	-0-	82	1	1787	2	Y	40	24	1	5	8	26
							44	9									
06	1932	N	1932	-0-	-0- B	-0-	84	1	1818	2	Y	27	48	1			5
							30	9									
07	2015	N	1898	-0-	-117 B	-0-	82	1	1784	2	Y	29	24	1			10
							32	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 6 RRCID -> 174264 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 9120 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2044	N	1911	-0-	-133 B	-0-	84	1	1817	2	Y	9	7	1			8
							10	9									
03	1984	N	1403	-0-	-581 B	-0-	61	1	1332	2	Y	9	7	1			10
							10	9									
04	1710	N	268	-0-	-1442 B	-0-	11	1	248	2	Y	8	13	1			5
							9	9									
05	2108	N	285	-0-	-1823 B	-0-	12	1	261	2	Y	11	8	1			8
							12	9									
06	1350	N	288	-0-	-1062 B	-0-	12	1	266	2	Y	9	15	1			2
							10	9									
07	279	N	269	-0-	-10 B	-0-	11	1	248	2	Y	9	8	1			3
							10	9									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 7 RRCID -> 174359 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9284 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1708	N	1149	-0-	-559 B	-0-	50	1	1091	2	Y	7	5	1			6
							8	9									
03	1457	N	884	-0-	-573 B	-0-	39	1	838	2	Y	6	5	1			7
							7	9									
04	1200	N	663	-0-	-537 B	-0-	29	1	623	2	Y	10	12	1			5
							11	9									
05	1625	N	1625	-0-	-0- B	-0-	71	1	1537	2	Y	15	8	1	3	8	9
							17	9									
06	1888	N	1888	-0-	-0- B	-0-	83	1	1795	2	Y	9	16	1			2
							10	9									
*07	2645	N	2645	-0-	-0- B	-0-	116	1	2518	2	Y	10	8	1			4
							11	9									

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 175665 COMPL. DATE 11/27/1999 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8868 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	X	-0-	-0-	-1204 B	-0-					Y	-0-					1
03	620	X	-0-	-0-	-620 B	-0-					Y	-0-	1	1			-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-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 8 RRCID -> 177013 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8750 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2191	N	2191	-0-	-0- B	-0-	96	1	2095	2	Y	-0-					-0-
03	2323	N	2323	-0-	-0- B	-0-	102	1	2221	2	Y	-0-					-0-
04	3032	X	3032	-0-	-0- B	-0-	132	1	2874	2	Y	24	13	1			11
							26	9									
05	2436	N	2436	-0-	-0- B	-0-	106	1	2294	2	Y	33	19	1	4	8	21
							36	9									
06	2512	N	2512	-0-	-0- B	-0-	109	1	2379	2	Y	22	39	1			4
							24	9									
07	2170	X	1614	-0-	-556 B	-0-	70	1	1523	2	Y	19	16	1			7
							21	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 9 RRCID -> 177076 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9168 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2128	N	1745	-0-		-383 B	-0-	75	1	1638	2	Y	29	22	1			26
								32	9									
03	2232	N	1956	-0-		-276 B	-0-	85	1	1841	2	Y	27	22	1			31
								30	9									
04	2230	N	2230	-0-		-0- B	-0-	96	1	2095	2	Y	35	48	1			18
								39	9									
05	2255	N	2255	-0-		-0- B	-0-	97	1	2107	2	Y	46	28	1	6	8	30
								51	9									
06	2227	N	2227	-0-		-0- B	-0-	96	1	2098	2	Y	30	54	1			6
								33	9									
07	2294	N	2192	-0-		-102 B	-0-	95	1	2062	2	Y	32	27	1			11
								35	9									

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 181014 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8842 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3052	X	2058	-0-		-994 B	-0-	137	1	1884	2	Y	34	11	8			57
								37	9									
03	3379	X	2388	-0-		-991 B	-0-	162	1	2187	2	Y	35	44	1			48
								39	9									
04	2730	X	2194	-0-		-536 B	-0-	166	1	1988	2	Y	36	44	1			40
								40	9									
05	2999	X	2999	-0-		-0- B	-0-	235	1	2717	2	Y	43	45	1	8	8	30
								47	9									
06	2847	X	2847	-0-		-0- B	-0-	216	1	2602	2	Y	26	41	1			15
								29	9									
*07	3242	X	3242	-0-		-0- B	-0-	237	1	2947	2	Y	53	28	8			40
								58	9									

GENECOV WELL #: 1 RRCID -> 182982 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9000 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	537	-0-		-23 B	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	518	-0-		-133 B	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	602	-0-		-118 B	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	443	-0-		-146 B	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
06	712	N	712	-0-		-0- B	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	560	-0-		-60 B	-0-	560	2			Y	-0-					-0-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 10 RRCID -> 184363 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8884 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	N	2004	-0-		-432 B	-0-	88	1	1916	2	Y	-0-					-0-
03	2418	N	1938	-0-		-480 B	-0-	85	1	1853	2	Y	-0-					-0-
04	2084	N	2084	-0-		-0- B	-0-	90	1	1962	2	Y	29	16	1			13
								32	9									
05	2232	N	2033	-0-		-199 B	-0-	88	1	1903	2	Y	38	22	1	4	8	25
								42	9									
06	1999	N	1999	-0-		-0- B	-0-	87	1	1883	2	Y	26	46	1			5
								29	9									
07	2139	N	1972	-0-		-167 B	-0-	85	1	1856	2	Y	28	23	1			10
								31	9									

GENECOV WELL #: 2 RRCID -> 185566 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9964 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	81	-0-		-59 B	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	108	-0-		-16 B	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
04	384	N	384	-0-		-0- B	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-		-0- B	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-		-0- B	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	142	-0-		-75 B	-0-	142	2			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 11 RRCID -> 188140 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8773 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2660	N	1192	-0-	-1468 B	-0-	50	1	1092	2	Y	45	34	1			40
							50	9									
03	1959	N	1959	-0-	-0- B	-0-	84	1	1829	2	Y	42	34	1			48
							46	9									
04	1916	N	1916	-0-	-0- B	-0-	82	1	1788	2	Y	42	68	1			22
							46	9									
05	1923	N	1923	-0-	-0- B	-0-	82	1	1780	2	Y	55	35	1	6	8	36
							61	9									
06	1986	N	1986	-0-	-0- B	-0-	86	1	1859	2	Y	37	66	1			7
							41	9									
*07	1985	N	1985	-0-	-0- B	-0-	85	1	1856	2	Y	40	33	1			14
							44	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 5 RRCID -> 188322 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8783 - 9943

02	1841	X	1841	-0-	-0- B	-0-	81	1	1760	2	Y	-0-					-0-
03	2342	X	2342	-0-	-0- B	-0-	103	1	2239	2	Y	-0-					-0-
04	2100	X	2099	-0-	-1 B	-0-	92	1	2007	2	Y	-0-					-0-
05	2366	X	2366	-0-	-0- B	-0-	104	1	2252	2	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
06	2280	X	2236	-0-	-44 B	-0-	98	1	2138	2	Y	-0-					-0-
07	2356	X	2174	-0-	-182 B	-0-	96	1	2078	2	Y	-0-					-0-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 1 RRCID -> 188752 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 9930 - 10174

02	1512	N	1311	-0-	-201 B	-0-	1311	2			Y	-0-					-0-
03	1724	N	1724	-0-	-0- B	-0-	1724	2			Y	-0-					-0-
04	1671	N	1671	-0-	-0- B	-0-	1671	2			Y	-0-					-0-
05	1607	N	1607	-0-	-0- B	-0-	1607	2			Y	-0-					-0-
06	1680	N	1558	-0-	-122 B	-0-	1558	2			Y	-0-					-0-
07	1736	N	1731	-0-	-5 B	-0-	1731	2			Y	-0-					-0-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 2 RRCID -> 189181 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9922 - 10168

02	1633	N	1633	-0-	-0- B	-0-	1633	2			Y	-0-					60
03	1674	N	1524	-0-	-150 B	-0-	1479	2	45	9	Y	41					101
04	1725	N	1725	-0-	-0- B	-0-	1646	2	79	9	Y	72					173
05	1798	N	1756	-0-	-42 B	-0-	1666	2	90	9	Y	82	184	1			71
06	1589	N	1589	-0-	-0- B	-0-	1588	2	1	9	Y	1					72
07	1798	N	1632	-0-	-166 B	-0-	1632	2			Y	-0-					72

TOMPKINS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 189191 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 8736 - 9882

02	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	9	1	283	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	224	-0-	-303 B	-0-	7	1	217	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	272	-0-	-208 B	-0-	8	1	264	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	239	-0-	-71 B	-0-	7	1	232	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	188	-0-	-22 B	-0-	6	1	182	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	192	-0-	-87 B	-0-	6	1	186	2	Y	-0-					-0-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 3 RRCID -> 190634 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9130 - 10198

02	1260	N	1255	-0-	-5 B	-0-	1221	2	34	9	Y	31	189	1			30
03	1395	N	1196	-0-	-199 B	-0-	1196	2			Y	-0-					30
04	1560	N	1560	-0-	-0- B	-0-	1394	2	166	9	Y	151					181
05	1395	N	1187	-0-	-208 B	-0-	1165	2	22	9	Y	20					201
06	1201	N	1201	-0-	-0- B	-0-	1175	2	26	9	Y	24	177	1			48
07	1395	N	1162	-0-	-233 B	-0-	1127	2	35	9	Y	32					80

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOMPKINS, ELVE WELL #: 7 RRCID -> 190984 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8779 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1704	N	1704	-0-	-0- B	-0-	75	1	1621	2	Y	7	5	1			6
							8	9									
03	1550	N	1521	-0-	-29 B	-0-	67	1	1447	2	Y	6	5	1			7
							7	9									
04	1626	N	1626	-0-	-0- B	-0-	71	1	1554	2	Y	1	7	1			1
							1	9									
05	1739	N	1739	-0-	-0- B	-0-	76	1	1659	2	Y	4	1	1	3	8	1
							4	9									
06	1651	N	1651	-0-	-0- B	-0-	73	1	1577	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	1550	N	1416	-0-	-134 B	-0-	62	1	1353	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 12 RRCID -> 191185 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8812 - 9570

02	474	N	474	-0-	-0- B	-0-	20	1	436	2	Y	16	12	1			14
							18	9									
03	496	N	419	-0-	-77 B	-0-	18	1	387	2	Y	13	12	1			15
							14	9									
04	464	N	464	-0-	-0- B	-0-	20	1	434	2	Y	9	19	1			5
							10	9									
05	527	N	462	-0-	-65 B	-0-	20	1	430	2	Y	11	7	1	1	8	8
							12	9									
06	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	19	1	415	2	Y	8	14	1			2
							9	9									
07	465	N	451	-0-	-14 B	-0-	19	1	423	2	Y	8	7	1			3
							9	9									

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 4 RRCID -> 191304 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9070 - 10170

02	3276	X	2464	-0-	-812 B	-0-	2464	2			Y	-0-					-0-
03	3627	X	2464	-0-	-1163 B	-0-	2464	2			Y	-0-					-0-
04	3510	X	3025	-0-	-485 B	-0-	3025	2			Y	-0-					-0-
05	2914	X	2346	-0-	-568 B	-0-	2346	2			Y	-0-					-0-
06	2700	X	2465	-0-	-235 B	-0-	2465	2			Y	-0-					-0-
07	3131	X	2744	-0-	-387 B	-0-	2744	2			Y	-0-					-0-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 6 RRCID -> 191450 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8772 - 9612

02	791	N	791	-0-	-0- B	-0-	34	1	747	2	Y	9	7	1			8
							10	9									
03	808	N	808	-0-	-0- B	-0-	35	1	763	2	Y	9	7	1			10
							10	9									
04	859	N	859	-0-	-0- B	-0-	38	1	820	2	Y	1	10	1			1
							1	9									
05	888	N	888	-0-	-0- B	-0-	39	1	846	2	Y	3	2	1	1	8	1
							3	9									
06	933	N	933	-0-	-0- B	-0-	41	1	891	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*07	1213	N	1213	-0-	-0- B	-0-	53	1	1158	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 5 RRCID -> 191669 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9056 - 10136

02	1260	N	1179	-0-	-81 B	-0-	1179	2			Y	-0-					-0-
03	1364	N	1252	-0-	-112 B	-0-	1252	2			Y	-0-					-0-
04	1350	N	1213	-0-	-137 B	-0-	1213	2			Y	-0-					-0-
05	1366	N	1366	-0-	-0- B	-0-	1366	2			Y	-0-					-0-
06	1839	N	1839	-0-	-0- B	-0-	1839	2			Y	-0-					-0-
*07	1484	N	1484	-0-	-0- B	-0-	1484	2			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 191976 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8901 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2408	X	1962	-0-	-446 B	-0-	132	1	1818	2	Y	11	11	8			-0-
							12	9									
03	2666	X	2397	-0-	-269 B	-0-	166	1	2231	2	Y	-0-					-0-
04	2580	X	1672	-0-	-908 B	-0-	127	1	1520	2	Y	23					23
							25	9									
05	2170	X	1532	-0-	-638 B	-0-	120	1	1383	2	Y	26	26	1	4	8	19
							29	9									
06	2310	X	1192	-0-	-1118 B	-0-	90	1	1087	2	Y	14	25	1			8
							15	9									
07	2387	X	1293	-0-	-1094 B	-0-	94	1	1170	2	Y	26	11	8			23
							29	9									

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 191978 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8856 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2156	N	1949	-0-	-207 B	-0-	129	1	1783	2	Y	34	11	8			55
							37	9									
03	2732	N	2732	-0-	-0- B	-0-	186	1	2506	2	Y	36	43	1	1	8	47
							40	9									
04	2511	N	2511	-0-	-0- B	-0-	191	1	2291	2	Y	26	44	1			29
							29	9									
05	2540	N	2540	-0-	-0- B	-0-	200	1	2306	2	Y	31	32	1	7	8	21
							34	9									
06	2310	N	1897	-0-	-413 B	-0-	144	1	1734	2	Y	17	28	1			10
							19	9									
07	2387	N	2039	-0-	-348 B	-0-	149	1	1853	2	Y	34	18	8			26
							37	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 8 RRCID -> 192896 COMPL. DATE 11/30/2002 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9028 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1861	N	1861	-0-	-0- B	-0-	81	1	1766	2	Y	13	8	8			9
							14	9									
03	1922	N	1729	-0-	-193 B	-0-	76	1	1650	2	Y	3	8	1			4
							3	9									
04	1860	N	1683	-0-	-177 B	-0-	73	1	1597	2	Y	12					16
							13	9									
05	2046	N	1457	-0-	-589 B	-0-	63	1	1375	2	Y	17	18	1	2	8	13
							19	9									
06	1680	N	1177	-0-	-503 B	-0-	51	1	1113	2	Y	12					25
							13	9									
*07	1880	N	1880	-0-	-0- B	-0-	82	1	1772	2	Y	24	24	1	9	8	16
							26	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 10 RRCID -> 193040 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 9004 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1960	N	1937	-0-	-23 B	-0-	83	1	1815	2	Y	35					72
							39	9									
03	2623	N	2623	-0-	-0- B	-0-	114	1	2474	2	Y	32	70	1			34
							35	9									
04	2340	N	2057	-0-	-283 B	-0-	90	1	1966	2	Y	1					35
							1	9									
05	2364	N	2364	-0-	-0- B	-0-	104	1	2260	2	Y	-0-	30	1			5
06	2550	N	2378	-0-	-172 B	-0-	105	1	2272	2	Y	1					6
							1	9									
07	2139	N	1010	-0-	-1129 B	-0-	44	1	965	2	Y	1	5	1			2
							1	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOMPKINS, ELVE WELL #: 9 RRCID -> 194064 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8983 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2632	X	2213	-0-	-419 B	-0-	97	1	2116	2	Y	-0-					-0-
03	2914	X	1775	-0-	-1139 B	-0-	78	1	1697	2	Y	-0-					-0-
04	2820	X	1637	-0-	-1183 B	-0-	72	1	1565	2	Y	-0-					-0-
05	2449	X	2038	-0-	-411 B	-0-	90	1	1948	2	Y	-0-					-0-
06	2675	X	2675	-0-	-0- B	-0-	118	1	2557	2	Y	-0-					-0-
*07	2546	X	2546	-0-	-0- B	-0-	112	1	2434	2	Y	-0-					-0-

TXU-TOMPKINS WELL #: 1 RRCID -> 194894 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9141 - 10115

02	2490	X	2490	-0-	-0- B	-0-	109	1	2370	2	Y	10					23
							11	9									
03	2542	X	2256	-0-	-286 B	-0-	99	1	2146	2	Y	10	22	1			11
							11	9									
04	2460	X	1816	-0-	-644 B	-0-	80	1	1736	2	Y	-0-					11
05	2542	X	1401	-0-	-1141 B	-0-	62	1	1339	2	Y	-0-					11
06	2190	N	1551	-0-	-639 B	-0-	68	1	1483	2	Y	-0-	10	1			1
07	1891	N	1304	-0-	-587 B	-0-	57	1	1246	2	Y	1					2
							1	9									

ADAMS, J.E. DR. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195627 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9165 - 10140

02	3255	X	3255	-0-	-0- B	-0-	143	1	3101	2	Y	10					24
							11	9									
03	3171	X	3171	-0-	-0- B	-0-	139	1	3022	2	Y	9	23	1			10
							10	9									
04	2813	X	2813	-0-	-0- B	-0-	124	1	2688	2	Y	1					11
							1	9									
05	2852	X	2838	-0-	-14 B	-0-	125	1	2713	2	Y	-0-					11
06	2855	X	2855	-0-	-0- B	-0-	126	1	2729	2	Y	-0-	10	1			1
*07	3766	X	3766	-0-	-0- B	-0-	165	1	3595	2	Y	5	4	8			2
							6	9									

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 6 RRCID -> 196665 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8958 - 10148

02	2199	N	2199	-0-	-0- B	-0-	2199	2			Y	-0-					-0-
03	2051	N	2051	-0-	-0- B	-0-	2051	2			Y	-0-					-0-
04	1992	N	1992	-0-	-0- B	-0-	1992	2			Y	-0-					-0-
05	1518	N	1518	-0-	-0- B	-0-	1518	2			Y	-0-					-0-
06	1808	N	1808	-0-	-0- B	-0-	1808	2			Y	-0-					-0-
*07	2128	N	2128	-0-	-0- B	-0-	2128	2			Y	-0-					-0-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 7 RRCID -> 197177 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8894 - 10220

02	1568	N	1473	-0-	-95 B	-0-	1473	2			Y	-0-					-0-
03	2439	N	2439	-0-	-0- B	-0-	2439	2			Y	-0-					-0-
04	1454	N	1454	-0-	-0- B	-0-	1454	2			Y	-0-					-0-
05	1643	N	1342	-0-	-301 B	-0-	1342	2			Y	-0-					-0-
06	1680	N	1344	-0-	-336 B	-0-	1344	2			Y	-0-					-0-
*07	1636	N	1636	-0-	-0- B	-0-	1636	2			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOMPKINS, ELVE WELL #: 11 RRCID -> 197317 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8892 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1505	N	1505	-0-	-0- B	-0-	66	1	1427	2	Y	11					20
							12	9									
03	1470	N	1470	-0-	-0- B	-0-	64	1	1395	2	Y	10	20	1			10
							11	9									
04	1509	N	1509	-0-	-0- B	-0-	66	1	1443	2	Y	-0-					10
05	1674	N	1479	-0-	-195 B	-0-	65	1	1413	2	Y	1	9	1			2
							1	9									
06	1410	N	1127	-0-	-283 B	-0-	50	1	1077	2	Y	-0-					2
*07	1641	N	1641	-0-	-0- B	-0-	72	1	1569	2	Y	-0-	1	1			1

TXU-TOMPKINS WELL #: 2 RRCID -> 197635 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9214 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2744	X	2744	-0-	-0- B	-0-	119	1	2581	2	Y	40	7	8			79
							44	9									
03	2945	X	2945	-0-	-0- B	-0-	128	1	2785	2	Y	29	75	1			33
							32	9									
04	2640	X	2452	-0-	-188 B	-0-	107	1	2332	2	Y	12					45
							13	9									
05	3038	X	2232	-0-	-806 B	-0-	98	1	2120	2	Y	13	2	8			56
							14	9									
06	2940	X	1859	-0-	-1081 B	-0-	81	1	1766	2	Y	11	54	1			13
							12	9									
07	3038	X	2403	-0-	-635 B	-0-	105	1	2278	2	Y	18	5	8			26
							20	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 13 RRCID -> 199023 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9390 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1764	X	1711	-0-	-53 B	-0-	75	1	1636	2	Y	-0-					-0-
03	1891	X	1736	-0-	-155 B	-0-	76	1	1660	2	Y	-0-					-0-
04	1740	X	1529	-0-	-211 B	-0-	67	1	1462	2	Y	-0-					-0-
05	1891	X	1544	-0-	-347 B	-0-	68	1	1476	2	Y	-0-					-0-
06	1830	X	1360	-0-	-470 B	-0-	60	1	1300	2	Y	-0-					-0-
07	1891	X	1584	-0-	-307 B	-0-	70	1	1513	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 12 RRCID -> 199302 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 8980 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2377	X	2377	-0-	-0- B	-0-	104	1	2252	2	Y	19	8	8			21
							21	9									
03	2511	X	2420	-0-	-91 B	-0-	106	1	2303	2	Y	10	20	1	1	8	10
							11	9									
04	2457	X	2457	-0-	-0- B	-0-	107	1	2328	2	Y	20					30
							22	9									
05	2635	X	2439	-0-	-196 B	-0-	106	1	2302	2	Y	28	32	1	4	8	22
							31	9									
06	2550	X	2204	-0-	-346 B	-0-	96	1	2089	2	Y	17					39
							19	9									
07	2635	X	2590	-0-	-45 B	-0-	112	1	2434	2	Y	40	37	1	16	8	26
							44	9									

TOMPKINS TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222710 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8865 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1148	N	1121	-0-	-27 B	-0-	34	1	1087	2	Y	-0-					27
03	1267	N	1267	-0-	-0- B	-0-	38	1	1229	2	Y	-0-					27
04	1394	N	1394	-0-	-0- B	-0-	42	1	1352	2	Y	-0-					27
05	1374	N	1374	-0-	-0- B	-0-	41	1	1333	2	Y	-0-					27
06	1312	N	1312	-0-	-0- B	-0-	39	1	1273	2	Y	-0-					27
07	1426	N	1240	-0-	-186 B	-0-	37	1	1203	2	Y	-0-					27

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TXU SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 224740 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 9694 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1498	N	1498	-0-	-0- B	-0-	65	1	1412	2	Y	19	14	8			9
							21	9									
03	1519	N	1483	-0-	-36 B	-0-	65	1	1414	2	Y	4	9	1			4
							4	9									
04	1680	N	1671	-0-	-9 B	-0-	72	1	1574	2	Y	23					27
							25	9									
05	1674	N	1619	-0-	-55 B	-0-	70	1	1514	2	Y	32	31	1	3	8	25
							35	9									
06	1440	N	1383	-0-	-57 B	-0-	60	1	1302	2	Y	19					44
							21	9									
07	1736	N	1601	-0-	-135 B	-0-	69	1	1497	2	Y	32	42	1	5	8	29
							35	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 14 RRCID -> 228162 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8946 - 10067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4396	X	4212	-0-	-184 B	-0-	184	1	3999	2	Y	26					51
							29	9									
03	4867	X	3979	-0-	-888 B	-0-	174	1	3780	2	Y	23	49	1			25
							25	9									
04	4519	X	4519	-0-	-0- B	-0-	197	1	4281	2	Y	37					62
							41	9									
05	4650	X	4515	-0-	-135 B	-0-	196	1	4267	2	Y	47	66	1			43
							52	9									
06	4500	X	4224	-0-	-276 B	-0-	184	1	4005	2	Y	32					75
							35	9									
*07	4946	X	4946	-0-	-0- B	-0-	215	1	4680	2	Y	46	72	1			49
							51	9									

SHIVERS, E.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232061 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9276 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1876	X	1647	-0-	-229 B	-0-	72	1	1575	2	Y	-0-					-0-
03	2077	X	1598	-0-	-479 B	-0-	70	1	1528	2	Y	-0-					-0-
04	2010	X	1414	-0-	-596 B	-0-	62	1	1352	2	Y	-0-					-0-
05	1953	X	1268	-0-	-685 B	-0-	56	1	1212	2	Y	-0-					-0-
06	1800	X	954	-0-	-846 B	-0-	42	1	912	2	Y	-0-					-0-
07	1829	X	1488	-0-	-341 B	-0-	65	1	1423	2	Y	-0-					-0-

ADAMS, J.E. DR. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232805 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8841 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3332	X	2053	-0-	-1279 B	-0-	89	1	1942	2	Y	20					43
							22	9									
03	3348	X	2107	-0-	-1241 B	-0-	92	1	1998	2	Y	15	40	1			18
							17	9									
04	3120	X	2570	-0-	-550 B	-0-	113	1	2456	2	Y	1					19
							1	9									
05	3224	X	1756	-0-	-1468 B	-0-	77	1	1675	2	Y	4	3	8			20
							4	9									
06	2580	X	1549	-0-	-1031 B	-0-	68	1	1480	2	Y	1	18	1			3
							1	9									
07	2666	X	2634	-0-	-32 B	-0-	116	1	2517	2	Y	1					4
							1	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TXU SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 246145 COMPL. DATE 10/27/2016 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 8984 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	11	1	233	2	Y	5					8
							6	9									
03	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	15	1	319	2	Y	2	7	1			3
							2	9									
04	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	18	1	385	2	Y	-0-					3
05	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	23	1	492	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
06	619	N	619	-0-	-0- B	-0-	27	1	592	2	Y	-0-					1
07	403	N	237	-0-	-166 B	-0-	10	1	226	2	Y	1	1	1	1	8	-0-
							1	9									

TXU-TOMPKINS WELL #: 3R RRCID -> 246238 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11985 PERF. 9186 - 11551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5068	X	4422	-0-	-646 B	-0-	193	1	4195	2	Y	31	16	8			34
							34	9									
03	5611	X	5085	-0-	-526 B	-0-	223	1	4848	2	Y	13	32	1	1	8	14
							14	9									
04	5250	X	4246	-0-	-1004 B	-0-	185	1	4022	2	Y	35					49
							39	9									
05	5815	X	5815	-0-	-0- B	-0-	254	1	5516	2	Y	41	9	8			81
							45	9									
06	5250	X	4882	-0-	-368 B	-0-	213	1	4634	2	Y	32	84	1			29
							35	9									
07	5084	X	4657	-0-	-427 B	-0-	202	1	4385	2	Y	64	28	8			65
							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

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

DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
VICE-SHIVERS WELL #: 2 RRCID -> 202500 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10526 PERF. 6746 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-

VICE-SHIVERS WELL #: 5 RRCID -> 282106 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 6778 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	5603	-0-	5603	136870	5535	2	68	9	Y	62	108	1			59
03	0	W	6035	-0-	6035	142905	5966	2	69	9	Y	63	116	1			6
04	0	W	5877	-0-	5877	148782	5805	2	72	9	Y	65					71
05	0	W	5780	-0-	5780	154562	5729	2	51	9	Y	46	108	1			9
06	0	W	5466	-0-	5466	160028	5425	2	41	9	Y	37					46
*07	0	W	5672	-0-	5672	165700	5614	2	58	9	Y	53					99

BECKVILLE (PETTIT 6800) //CONT.// 06648 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
H & T EXPLORATION, INC. 341571
HEMPHILL-HURST WELL #: 1 RRCID -> 206003 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6810 - 6820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1405	R	1405	-0-	-0-	-0-	1388	2	17	9	N	15					38
03	1528	R	1528	-0-	-0-	-0-	1506	2	22	9	N	20					58
04	1440	#	737	-0-	-703	-0-	726	2	11	9	N	10					68
05	1550	#	273	-0-	-1277	-0-	267	2	6	9	N	5					73
06	1500	#	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					73
07	1550	#	446	-0-	-1104	-0-	446	2			N	-0-					73

HEMPHILL-HURST WELL #: 1 RRCID -> 218468 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 6832 - 6844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1639	R	1639	-0-	-0-	-0-	1627	2	12	9	N	11					33
03	1775	R	1775	-0-	-0-	-0-	1735	2	40	9	N	36					69
04	1650	#	1426	-0-	-224	-0-	1406	2	20	9	N	18					87
05	1829	#	1609	-0-	-220	-0-	1583	2	26	9	N	24					111
06	1770	#	201	-0-	-1569	-0-	199	2	2	9	N	2					113
07	1829	#	1584	-0-	-245	-0-	1584	2			N	-0-					113

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
02	14B2 EXT		271	-0-	271	552	271	2			N	-0-					48
03	859		307	-0-	-552	-0-	300	2	7	9	N	6					54
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	888	2	24	9	N	22					76
05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1158	2	21	9	N	19					95
06	180	N	91	-0-	-89	-0-	89	2	2	9	N	2					97
*07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	323	2	7	9	N	6					103

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CARTER, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 244836 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 6804 - 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
02	532	N	28	-0-	-504	-0-	28	1			N	-0-	173	1			54
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					54
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					54
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					54
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

SOUTHLAND DISPOSAL, L.P. 805561
GOODRICH - TXU SWD WELL #: 1 RRCID -> 215041 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 2230 - 6900

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

GOODRICH-TXU SWD WELL #: 2 RRCID -> 218615 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 3778 PERF. 3466 - 3616

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

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185
ROSS WELL #: 2 RRCID -> 102524 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6777 - 6795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	438	2	121	9	N	110	177	1			-0-
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	883	2	190	9	N	173	173	1			-0-
06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

PATARA OIL & GAS LLC 643251
BROOKS, C. WELL #: 1 RRCID -> 187611 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 6807 - 6836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	1663	2	4	9	N	4					64
03	1736	X	1710	-0-	-26	-0-	1707	2	3	9	N	3					67
04	1680	X	1465	-0-	-215	-0-	1458	2	7	9	N	6					73
05	1860	X	1691	-0-	-169	-0-	1683	2	8	9	N	7					80
*06	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	2314	2	8	9	N	7					87
07	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					87

BROOKS, C. WELL #: 2 RRCID -> 195040 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6764 - 6776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					87
03	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					87
04	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					87
05	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					87
*06	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3304	2	6	9	N	5					92
07	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					92

BROOKS, C. WELL #: 3 RRCID -> 199179 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6743 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

RALEY WELL #: 2 RRCID -> 216453 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6296 - 6883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					84
03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					84
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					84
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					84
*06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					84
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

AUSTIN, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 262045 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 6847 - 6855

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

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
AUSTIN, ZELMA WELL #: 2 RRCID -> 264132 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10127 PERF. 6887 - 8018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	N	164	-0-	-424	-0-	164	2			N	-0-					147
03	682	N	298	-0-	-384	-0-	298	2			N	-0-					147
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					147
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					147
*06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					147
07	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					147

BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 265637 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 10274

02	SWR 10		718	-0-	718	96643	718	2			Y	-0-	82	1			26
03	SWR 10		1368	-0-	1368	98011	1324	2	44	9	Y	40					66
04	SWR 10		1191	-0-	1191	99202	1136	2	55	9	Y	50					116
05	SWR 10		817	-0-	817	100019	817	2			Y	-0-	104	1			12
*06	SWR 10		191	-0-	191	100210	129	2	62	9	Y	56					68
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	100210					Y	NO RPT					68

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
PRIOR HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206968 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7246 - 7322

02	56	N	23	-0-	-33	-0-	3	1	20	2	N	-0-					-0-
03	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	120	N	2	-0-	-118	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-

PRIOR, FRANK WELL #: 1 U RRCID -> 211872 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7425 - 8670

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

WYLIE, A. WELL #: 1 D RRCID -> 214492 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7036 - 7046

02	28	N	7	-0-	-21	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327

ROSS, TUCKER GU WELL #: 2 C RRCID -> 219264 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 7120 - 7130

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

ROSS, TUCKER GU WELL #: 1 U RRCID -> 220145 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 6980 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	N	407	-0-	-321	-0-	10	1	397	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	375	-0-	-555	-0-	8	1	367	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	373	-0-	-497	-0-	371	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	495	2	32	9	Y	29	28	1	1	8	-0-
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	34	1	454	2	Y	-0-					-0-
*07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	41	1	483	2	Y	-0-					-0-

PATTERSON, J.L. WELL #: 1 U RRCID -> 221673 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 7349 - 7365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

ASHBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221766 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7287 - 7515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-

GRANT, J.M. WELL #: 2U RRCID -> 221786 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 7022 - 7035

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

LANGSTON GU WELL #: 1-U RRCID -> 222183 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 7310 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	X	10	-0-	-74	-0-	2	1	8	2	N	-0-					-0-
03	62	X	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	30	X	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	31	X	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	30	X	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*07	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-

HALL WELL #: 1 RRCID -> 232781 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7348 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	80	X	10	-0-	-70	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC 744737

BEARD, PO GU WELL #: 2 F RRCID -> 217741 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 7355 - 7376

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

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 1 F RRCID -> 218952 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 7266 - 7282

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

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

BEARD, PO GU WELL #: 1 RRCID -> 219278 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6978 - 7325

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

BEARD, PO GU WELL #: 3 U RRCID -> 219527 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10330 PERF. N/A

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

BROOKS, JOHN GU WELL #: 1 F RRCID -> 219906 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 6885 - 6909

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

CROSS, L.D. WELL #: 1 U RRCID -> 221467 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 6965 - 6970

02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MCRAE GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 221568 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 7183 - 7198

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

SEALEY G.U. WELL #: 1-U RRCID -> 222177 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 7169 - 7662

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
07	0	W	-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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 1 U RRCID -> 227279 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 7080 - 7090

02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-

JONES, A. GU WELL #: 4 RRCID -> 237621 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 6842 - 6864

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

SEALEY, BILLY GU WELL #: 11 RRCID -> 242455 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 6890 - 7068

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

MCRAE GU WELL #: 1 RRCID -> 243383 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6904 - 6921

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

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	173	-0-	173	173	173	2			Y	-0-					-0-

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

JONES, A. GU WELL #: 6 RRCID -> 249093 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 7124 - 7130

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

BEARD, PO GU WELL #: 6 RRCID -> 254116 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7027 - 7084

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

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 281734 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 6650 - 11276

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

BECKVILLE, NORTH (COTTON VALLEY) 06650 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HEMBY, T. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091967 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9305 - 10276

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

GEISLER WELL #: 1 RRCID -> 116252 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9899 - 10161

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

GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
BERGIN, L.L. WELL #: 2 RRCID -> 144956 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9856 - 10078

02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECKVILLE, NORTH (PETTET) 06650 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BELL WELL #: 1 RRCID -> 269636 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 6542 - 6553

02	3948 X	3673	-0-	-275	-0-	3599	3	74	9	N	67	171	1					63
03	4340 X	4031	-0-	-309	-0-	3957	3	74	9	N	67							130
04	3960 X	3943	-0-	-17	-0-	3889	3	54	9	N	49							179
05	4061 X	4060	-0-	-1	-0-	4002	3	58	9	N	53							232
06	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	3993	3	68	9	N	62	187	1					107
*07	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	4149	3	33	9	N	30							137

BECKVILLE, NORTH (PETTET) //CONT.// 06650 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
HOWE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 172557 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 6350 - 6360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	38	1	909	2	N	34	171	1			53
							182	3	37	9							
03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	39	1	1008	2	N	47					100
							191	3	52	9							
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	37	1	957	2	N	48					148
							186	3	53	9							
05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	43	1	948	2	N	46	171	1			23
							178	3	51	9							
06	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	45	1	1121	2	N	47					70
							219	3	52	9							
*07	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	42	1	1117	2	N	43					113
							210	3	47	9							

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
PARKER UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 220387 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 6230 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	22	1	380	2	Y	-0-					-0-
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	24	1	421	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	316	-0-	-104	-0-	16	1	300	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	408	-0-	-26	-0-	22	1	386	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	387	-0-	-33	-0-	20	1	367	2	Y	-0-					-0-
*07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	21	1	371	2	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 247028 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 6227 - 6232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 21 RRCID -> 268273 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6026 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3052	X	2944	-0-	-108	-0-	162	1	2782	2	Y	-0-					-0-
03	3379	X	3233	-0-	-146	-0-	175	1	3058	2	Y	-0-					-0-
04	3270	X	2835	-0-	-435	-0-	145	1	2690	2	Y	-0-					-0-
05	3379	X	3157	-0-	-222	-0-	169	1	2988	2	Y	-0-					-0-
06	3150	X	3149	-0-	-1	-0-	162	1	2987	2	Y	-0-					-0-
07	3255	X	3235	-0-	-20	-0-	174	1	3061	2	Y	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STERRETT WELL #: 4 RRCID -> 197076 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6212 - 6362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	52	1	4556	2	Y	70	64	1			20
							77	9									
03	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	60	1	5684	2	Y	51	51	1			20
							56	9									
04	4140	X	2740	-0-	-1400	-0-	18	1	2626	2	Y	87	99	1			8
							96	9									
05	4402	X	3463	-0-	-939	-0-	24	1	3329	2	Y	100	104	1			4
							110	9									
06	4260	X	2105	-0-	-2155	-0-	15	1	2035	2	Y	50	39	1			15
							55	9									
07	4402	X	3291	-0-	-1111	-0-	33	1	3144	2	Y	104	107	1			12
							114	9									

BECKVILLE, NORTH (PETTET) //CONT.// 06650 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 7 RRCID -> 203927 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6204 - 6370

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

STERRETT WELL #: 15 RRCID -> 213092 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6180 - 6349

02	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	20	1	1773	2	Y	29	27	1			12
							32	9									
03	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	23	1	2200	2	Y	21	22	1			11
							23	9									
04	1380	N	1120	-0-	-260	-0-	7	1	1050	2	Y	57	63	1			5
							63	9									
05	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	10	1	1369	2	Y	81	77	1			9
							89	9									
06	1380	N	1347	-0-	-33	-0-	9	1	1260	2	Y	71	65	1			15
							78	9									
*07	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	17	1	1571	2	Y	88	103	1			-0-
							97	9									

STERRETT WELL #: 16 RRCID -> 217558 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6246 - 6409

02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	11	1	959	2	Y	15	14	1			13
							17	9									
03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	10	1	943	2	Y	11	11	1			13
							12	9									
04	810	N	610	-0-	-200	-0-	4	1	543	2	Y	57	65	1			5
							63	9									
05	1023	N	661	-0-	-362	-0-	4	1	583	2	Y	67	64	1			8
							74	9									
06	930	N	296	-0-	-634	-0-	2	1	262	2	Y	29	30	1			7
							32	9									
*07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	6	1	580	2	Y	81	88	1			-0-
							89	9									

WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257120 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 6850 - 6860

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

STERRETT WELL #: 24 RRCID -> 263236 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6212 - 6378

02	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	18	1	1567	2	Y	29	27	1			8
							32	9									
03	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	25	1	2391	2	Y	27	27	1			8
							30	9									
04	1320	N	1049	-0-	-271	-0-	7	1	1023	2	Y	17	23	1			2
							19	9									
05	1798	N	1473	-0-	-325	-0-	10	1	1435	2	Y	25	24	1			3
							28	9									
06	1860	N	1263	-0-	-597	-0-	9	1	1231	2	Y	21	19	1			5
							23	9									
*07	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	17	1	1574	2	Y	27	32	1			-0-
							30	9									

BECKVILLE, NORTH (PETTET) //CONT.// 06650 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WALLACE "A" WELL #: 1 RRCID -> 276851 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 5998 - 6688

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

BECKVILLE, N. (TRAVIS PEAK) 06650 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
PRUITT WELL #: 1 RRCID -> 177343 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 6690 - 6696

02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	642	3	19	9	N	17					150
03	713	N	527	-0-	-186	-0-	525	3	2	9	N	2					152
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	743	3	15	9	N	14					166
05	744	N	733	-0-	-11	-0-	713	3	20	9	N	18					184
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	687	3	12	9	N	11					195
07	775	N	718	-0-	-57	-0-	700	3	18	9	N	16					211

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BRIGGS WELL #: 1 RRCID -> 122168 COMPL. DATE 09/14/1986 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6544 - 6550

02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	242	1	657	2	N	2					62
							2	9									
03	620	N	593	-0-	-27	-0-	203	1	390	2	N	-0-					62
04	600	N	9	-0-	-591	-0-	6	1	3	2	N	-0-					62
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					62
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					62
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					62

BECKVILLE, NE. (TRAVIS PEAK) 06652 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
PEP WELL #: 2 RRCID -> 148963 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6612 - 6684

02	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	296	1	1736	3	N	37					73
							41	9									
03	2325	N	2233	-0-	-92	-0-	294	1	1908	3	N	28					101
							31	9									
04	2100	N	1821	-0-	-279	-0-	254	1	1552	3	N	14					115
							15	9									
05	2294	N	2071	-0-	-223	-0-	286	1	1767	3	N	16	99	1			32
							18	9									
06	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	315	1	1918	3	N	25					57
							28	9									
*07	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	297	1	1807	3	N	29					86
							32	9									

BECKVILLE, WEST (COTTON VALLEY) 06653 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
SEARCY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254550 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8854 - 9951

02	4872	X	4554	-0-	-318	-0-	4507	3	47	9	Y	43	30	1			13
03	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	5371	3	47	9	Y	43	44	1			12
04	5220	X	5215	-0-	-5	-0-	5156	3	59	9	Y	54	49	1			17
05	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	5354	3	45	9	Y	41	39	1			19
06	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	5039	3	39	9	Y	35	45	1			9
07	5239	X	5172	-0-	-67	-0-	5131	3	41	9	Y	37	34	1			12

BECKVILLE, WEST (PETTET, LOWER) 06653 437 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
SMITH WELL #: RRCID -> 180957 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6457 - 6463

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/26/2007

CL&F OPERATING LLC 154789
ADAMS G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 208089 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 6476 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	71	2	21	9	Y	19	19	8			1
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	3	2	14	9	Y	13	13	8			1
04	60	N	11	-0-	-49	-0-	9	2	2	9	Y	2	1	1	2	8	-0-
05	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	77	2	1	9	Y	1					1
*07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					1

BECKVILLE, WEST (TRAVIS PEAK) 06653 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SEARCY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224070 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 6495 - 6501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	N	675	-0-	-249	-0-	675	2			N	-0-					170
03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					170
04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					170
05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					170
06	1020	N	995	-0-	-25	-0-	995	2			N	-0-					170
07	1023	N	939	-0-	-84	-0-	939	2			N	-0-					170

GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
WOOLWORTH "B" WELL #: 2 RRCID -> 279790 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6337 - 6351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	#	718	-0-	-66	-0-	718	2			N	-0-					-0-
03	930	#	788	-0-	-142	-0-	788	2			N	-0-					-0-
04	900	#	761	-0-	-139	-0-	761	2			N	-0-					-0-
05	930	#	495	-0-	-435	-0-	495	2			N	-0-					-0-
06	780	#	495	-0-	-285	-0-	495	2			N	-0-					-0-
07	806	#	772	-0-	-34	-0-	772	2			N	-0-					-0-

BELLE BOWER (COTTON VALLEY) 06917 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
PYLE, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 068610 COMPL. DATE 06/06/1976 TOTAL DEPTH 9801 PERF. 6576 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181

WERNER SAWMILL CO. WELL #: 2 RRCID -> 092851 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 9718 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

BELLE BOWER (COTTON VALLEY) //CONT.// 06917 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
SABINE ROYALTY WELL #: 2 RRCID -> 095552 COMPL. DATE 09/21/1981 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8928 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	210	-0-	210	210	210	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	159	-0-	159	369	159	3			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	234	-0-	234	603	234	3			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	71	-0-	71	674	71	3			Y	-0-					-0-
*07	856	R	182	-0-	-674	-0-	182	3			Y	-0-					-0-

BELLE BOWER (GLENROSE) 06917 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
CHAMPION WELL #: 1 RRCID -> 128371 COMPL. DATE 07/22/1988 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 4242 - 4248

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/10/2017 - PLUGGED 05/10/17

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					20
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					20

INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 1 RRCID -> 044679 COMPL. DATE 08/09/1968 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3226 - 3260

02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					5
04	0	N	-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

SAWMILL, WERNER, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046626 COMPL. DATE 03/12/1969 TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3012 - 3203

02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					3
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					3
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					3
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					3
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					3

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/11/2017 - PLUGGED 05/11/17

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
HARRISON, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 155792 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 3108 - 3218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60					1046
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60					1106
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60					1166
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1166
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					1176
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1176

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

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

WALKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 210569 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3182 - 3186

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

WALKER "B" WELL #: 1 RRCID -> 211618 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3070 - 3116

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

BRISTOL WELL #: 1 RRCID -> 216163 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 3423 PERF. 3062 - 3191

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

REED ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 216164 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3148 - 3210

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

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
BRISTOL WELL #: 2 RRCID -> 219184 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 3402 PERF. N/A

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

TRAVIS PEAK ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 220251 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3168 - 3174

02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 208896 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 4207 PERF. 3163 - 3166

02	293	X	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
03	310	X	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					-0-
04	301	X	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
05	310	X	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					-0-
06	300	X	283	-0-	-17	-0-	283	3			N	-0-					-0-
*07	317	X	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-

OWL SWD OPERATING, LLC 629870
WEINER, W. B. JR. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 183843 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 3066 - 3075

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

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
WIENER WELL #: 1 RRCID -> 177222 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 2949 - 3070

02	1512	N	613	-0-	-899	-0-	18	1	595	3	N	-0-					17
03	1054	N	632	-0-	-422	-0-	19	1	613	3	N	-0-					17
04	840	N	592	-0-	-248	-0-	18	1	574	3	N	-0-					17
05	682	N	521	-0-	-161	-0-	16	1	505	3	N	-0-					17
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	22	1	720	3	N	-0-					17
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					17

WIENER WELL #: 2 RRCID -> 191640 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 3032 - 3176

02	672	N	431	-0-	-241	-0-	13	1	418	3	N	-0-					-0-
03	589	N	475	-0-	-114	-0-	14	1	461	3	N	-0-					-0-
04	480	N	366	-0-	-114	-0-	11	1	355	3	N	-0-					-0-
05	465	N	352	-0-	-113	-0-	10	1	342	3	N	-0-					-0-
06	450	N	410	-0-	-40	-0-	12	1	398	3	N	-0-					-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
CARROLL, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 242890 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9964 PERF. 2971 - 3088

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

JANUARY "A" WELL #: 3 RRCID -> 243487 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3094 - 3198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	8	-0-	-244	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	155	N	133	-0-	-22	-0-	4	1	129	3	N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	3	1	97	3	N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	4	1	122	3	N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIENER WELL #: 3H RRCID -> 257544 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 3038 PERF. 3555 - 5118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	457	-0-	-551	-0-	14	1	443	3	N	-0-					-0-
03	527	N	441	-0-	-86	-0-	13	1	428	3	N	-0-					-0-
04	570	N	4	-0-	-566	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-0-

JANUARY WELL #: 1 RRCID -> 275030 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2959 - 3108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	508	-0-	-136	-0-	15	1	493	3	N	-0-					88
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	22	1	697	3	N	-0-					88
04	660	N	569	-0-	-91	-0-	17	1	552	3	N	-0-					88
05	558	N	521	-0-	-37	-0-	15	1	506	3	N	-0-					88
06	690	N	481	-0-	-209	-0-	14	1	467	3	N	-0-					88
07	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					88

BELLE BOWER (PETTIT) 06917 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
REYNOLDS, RUTH A. WELL #: 1 RRCID -> 074504 COMPL. DATE 03/00/1977 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6370 - 6390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					490
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					520
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					550
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					550
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					560
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					570

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
WERNER-KOYLE WELL #: 2A RRCID -> 186709 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6020 - 6157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	N	1449	-0-	-91	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1584	-0-	-59	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1574	-0-	-38	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1512	-0-	-18	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1569	-0-	-12	-0-	1569	3			N	-0-					-0-

BELLE BOWER (PETTIT, LO.) 06917 555 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 2 RRCID -> 127942 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 6224 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148

DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
POPE, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 182727 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6373 - 6387

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

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
KIRBY, AMBER WELL #: 3A RRCID -> 206431 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6065 - 6112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2576	X	2021	-0-	-555	-0-	1977	3	44	9	N	40					151
03	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2759	3	48	9	N	44					195
04	2640	X	2516	-0-	-124	-0-	2514	3	2	9	N	2					197
05	2697	X	2333	-0-	-364	-0-	2333	3			N	-0-					197
06	2730	X	2406	-0-	-324	-0-	2406	3			N	-0-					197
07	2821	X	2674	-0-	-147	-0-	2674	3			N	-0-					197

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
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/28/2012

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
CARROLL, A.E. WELL #: 3 RRCID -> 221311 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6082 - 6145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
MCFADDEN-BAGLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282374 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A

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

BELLE BOWER (RODESSA 'HILL') 06917 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
PRODUCED WATER TRANSFER, LLC 680160
DAVIS SWD WELL #: 3 RRCID -> 201956 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 4882 - 5020

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

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK) 06917 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
TWOMEY-ROWE WELL #: 1 RRCID -> 234154 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 6556 - 7015

02	308	N	70	-0-	-238	-0-	33	1	37	2	N	-0-						17
03	62	N	34	-0-	-28	-0-	22	1	12	2	N	-0-						17
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	317	1	478	2	N	1	1	8				17
							1	9										
05	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	398	1	969	2	N	-0-						17
06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	204	1	566	2	N	-0-						17
*07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	226	1	408	2	N	-0-						17

MCLEROY WELL #: 1 RRCID -> 248320 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6822 - 6832

02	392	N	240	-0-	-152	-0-	5	1	231	2	N	4						225
							4	9										
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	54	1	617	2	N	-0-						225
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	77	1	607	2	N	1	1	8				225
							1	9										
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	164	1	739	2	N	-0-						225
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	131	1	706	2	N	-0-						225
*07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	140	1	744	2	N	1	152	1	1	8		73
							1	9										

LYNCH, MAIZIE WELL #: 1 RRCID -> 260510 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6820 - 6825

02	2268	N	2100	-0-	-168	-0-	48	1	2052	2	N	-0-						189
03	2387	N	2202	-0-	-185	-0-	176	1	2026	2	N	-0-						189
04	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	260	1	2070	2	N	-0-						189
05	2573	N	2454	-0-	-119	-0-	446	1	2008	2	N	-0-						189
06	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	332	1	1784	2	N	-0-						189
*07	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	377	1	1992	2	N	-0-						189

OLIN INDUSTRIES WELL #: 5 RRCID -> 262884 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 1717 - 1721

02	168	N	80	-0-	-88	-0-	2	1	78	2	N	-0-						352
03	186	N	139	-0-	-47	-0-	11	1	128	2	N	-0-						352
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	29	1	227	2	N	-0-						352
05	186	N	96	-0-	-90	-0-	17	1	79	2	N	-0-						352
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	17	1	88	2	N	1	1	8				352
							1	9										
07	155	N	50	-0-	-105	-0-	8	1	42	2	N	-0-						352

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
OLIN INDUSTRIES WELL #: 2 RRCID -> 117306 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6713 - 6723

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						375
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						375
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						375
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						375
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						375
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						375

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06917 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
OLIN INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 117310 COMPL. DATE 02/27/1985 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6347 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209

BAGLEY, UNA WELL #: 1 RRCID -> 120269 COMPL. DATE 12/17/1985 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6562 - 6571

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
POPE, JEAN WELL #: 2 RRCID -> 261790 COMPL. DATE 03/15/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6850 - 7071

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

LOUTEX PRODUCTION COMPANY 509580
JOHNSON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 149097 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3058 - 3064

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

WILLIAMSON OIL & GAS, INC. 925909
MCFADDEN, W. M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 142952 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6808 - 6831

02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					112
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					112
04	15	N	7	-0-	-8	-0-	7	2			N	-0-					112
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					112
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	14	2	6	9	N	5					117
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	21	121	1			17

BELLE BOWER (5200) 06917 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
GARY PRODUCTION COMPANY 296448
MCNEESE WELL #: 2 RRCID -> 123978 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5206 - 5211

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	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
02	2940	#	2927	-0-	-13	-0-	2927	3			Y	-0-					-0-
03	3409		3409	-0-	-0-	-0-	3409	3			Y	-0-					-0-
04	3150	#	2954	-0-	-196	-0-	2954	3			Y	-0-					-0-
05	3255	#	3099	-0-	-156	-0-	3099	3			Y	-0-					-0-
06	3240		2404	-0-	-836	-0-	2404	3			Y	-0-					-0-
07	3348		1387	-0-	-1961	-0-	1387	3			Y	-0-					-0-

BESSIE "T" (SMACKOVER) 07455 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BOWIE
SUNRAY OPERATING COMPANY LLC 829652
NEWTON, GEORGE WELL #: 1ST RRCID -> 253735 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8506 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-

BETHANY (BLOSSOM) 07527 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DAVIDSON, JERRY H. 202370
LAWLESS, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 043066 COMPL. DATE 06/18/1967 TOTAL DEPTH 1988 PERF. 1934 - 1950

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

ENDURANCE OIL & GAS, INC. 251876
LAWLESS, J.H. WELL #: H 1A RRCID -> 087445 COMPL. DATE 04/18/1980 TOTAL DEPTH 1913 PERF. 1905 - 1913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	202	-0-	202	202	202	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	162	-0-	162	364	162	2			N	-0-					-0-

LAWLESS, W.E. WELL #: Z 1A RRCID -> 087446 COMPL. DATE 04/18/1980 TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1925 - 1964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	50	-0-	50	50	50	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	29	-0-	29	79	29	2			N	-0-					-0-

BETHANY (BLOSSOM) //CONT.// 07527 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENDURANCE OIL & GAS, INC. //CONT.// 251876
BRUMBLE, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 189500 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1946 - 1956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	1178	-0-	1178	1178	1178	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

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

BETHANY (COTTON VALLEY) 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 160071 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9302 - 9779

02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	960	-0-	-94	-0-	960	3			N	-0-					-0-
04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
06	930	N	382	-0-	-548	-0-	382	3			N	-0-					-0-
*07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 161901 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8366 - 8694

02	476	N	382	-0-	-94	-0-	382	3			N	-0-					-0-
03	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	3			N	-0-					-0-
04	480	N	444	-0-	-36	-0-	444	3			N	-0-					-0-
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
*07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-

JONES WELL #: 2A RRCID -> 234694 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9382 - 9534

02	2044	N	1896	-0-	-148	-0-	1888	3	8	9	N	7					104
03	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2077	3	9	9	N	8					112
04	1980	N	1894	-0-	-86	-0-	1877	3	17	9	N	15					127
05	2108	N	2014	-0-	-94	-0-	2003	3	11	9	N	10					137
06	2010	N	1983	-0-	-27	-0-	1972	3	11	9	N	10					147
*07	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2000	3	8	9	N	7					154

HUFFMAN-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 234697 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9404 - 9636

02	420	N	278	-0-	-142	-0-	278	3			N	-0-					42
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					42
04	270	N	238	-0-	-32	-0-	238	3			N	-0-					42
05	310	N	250	-0-	-60	-0-	250	3			N	-0-					42
06	270	N	240	-0-	-30	-0-	240	3			N	-0-					42
*07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					42

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
JONES WELL #: 3A RRCID -> 246054 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9412 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1106	3	3	9	N	3					99
03	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1233	3	1	9	N	1					100
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1180	3	4	9	N	4					104
05	1240	N	1214	-0-	-26	-0-	1211	3	3	9	N	3					107
06	1200	N	1165	-0-	-35	-0-	1162	3	3	9	N	3					110
07	1209	N	1204	-0-	-5	-0-	1202	3	2	9	N	2					112

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
PRIMOS, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 253201 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9380 - 9641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	N	438	-0-	-346	-0-	438	2			N	-0-					190
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					190
04	1140	N	931	-0-	-209	-0-	931	2			N	-0-					190
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	575	2	26	9	N	24					214
06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	974	2	1	9	N	1	1	8			214
07	961	N	842	-0-	-119	-0-	842	2			N	-0-					214

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
HARRIS, OSCAR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 118938 COMPL. DATE 02/09/1985 TOTAL DEPTH 10160 PERF.10080 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-

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

PERRY, ANNIE GU WELL #: 1 L RRCID -> 187874 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9224 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

MOORE, SANDERS WELL #: 1 L RRCID -> 189083 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 8530 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					128
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					128
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
JERNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 105309 COMPL. DATE 03/10/1983 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8421 - 8500

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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 122835 COMPL. DATE 05/28/1986 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10072 - 10094

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 177696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8542 - 9766

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

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 180410 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9280 - 9688

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

WHITE WELL #: 1 RRCID -> 180926 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8674 - 9708

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

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 182558 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8550 - 9704

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

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 183431 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8618 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	14B2	EXT	2368	-0-	2368	2368	2368	2			Y	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2368					Y	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2368					Y	-0-					20
06	3689	X	1321	-0-	-2368	-0-	1321	2			Y	-0-					20
07	14B2	EXT	19	-0-	19	19	19	2			Y	-0-					20

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 183771 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8510 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

GUILL, C. WELL #: 1 RRCID -> 183860 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8376 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	136	-0-	-116	-0-	136	2			N	-0-					18
03	186	N	111	-0-	-75	-0-	111	2			N	-0-					18
04	210	N	102	-0-	-108	-0-	102	2			N	-0-					18
05	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	2			N	-0-					18
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					18
*07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					18

INTERNATIONAL PAPER WELL #: 1 RRCID -> 184718 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8404 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1240	2	48	9	Y	44	175	1			25
03	1302	N	1173	-0-	-129	-0-	1173	2			Y	-0-					25
04	1260	N	1107	-0-	-153	-0-	1019	2	88	9	Y	80					105
05	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1632	2	15	9	Y	14					119
06	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			Y	-0-					119
*07	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1564	2	124	9	Y	113	172	1			60

BURTON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 186253 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9148 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	1506	-0-	1506	9760	357	1	1148	2	N	1					82
							1	9									
03	10587	X	827	-0-	-9760	-0-	827	2			N	-0-					82
04	893	X	893	-0-	-0-	-0-	218	1	675	2	N	-0-					82
05	1674	N	541	-0-	-1133	-0-	137	1	404	2	N	-0-					82
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					82
*07	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	362	1	1217	2	N	8					90
							9	9									

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188386 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8486 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980	N	717	-0-	-263	-0-	160	1	516	2	Y	37	4	8			51
							41	9									
03	1054	N	560	-0-	-494	-0-	550	2	10	9	Y	9	3	8			57
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	167	1	518	2	Y	4	4	8			57
							4	9									
05	806	N	774	-0-	-32	-0-	187	1	554	2	Y	30	6	8			81
							33	9									
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	160	1	556	2	Y	-0-					81
*07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	227	1	763	2	Y	9	76	1	6	8	8
							10	9									

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
STOUGH SISTERS WELL #: 1 RRCID -> 190476 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8506 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					57
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					57
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					57
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					57
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					57
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					57

BURTON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 190631 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9236 - 9740

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

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191760 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9244 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	N	994	-0-	-126	-0-	231	1	742	2	Y	19	2	8			35
							21	9									
03	1240	N	830	-0-	-410	-0-	822	2	8	9	Y	7	4	8			38
04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	286	1	886	2	Y	3	3	8			38
							3	9									
05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	331	1	980	2	Y	17	5	8			50
							19	9									
06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	277	1	962	2	Y	-0-					50
*07	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	301	1	1011	2	Y	10	47	1	7	8	6
							11	9									

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
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		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
02	2800	N	3075	-0-	275	275	3044	2	31	9	Y	28	28	8			102
03	3100	N	3349	-0-	249	524	3349	2			Y	-0-					102
04	2910	N	2371	-0-	-539	-0-	2371	2			Y	-0-					102
05	3100	N	2242	-0-	-858	-0-	2242	2			Y	-0-					102
06	2675	N	2186	-0-	-489	-0-	2186	2			Y	-0-					102
07	2325	N	1737	-0-	-588	-0-	1730	2	7	9	Y	6	6	8			102

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
02	616	N	33	-0-	-583	-0-	2	1	8	2	Y	21	4	8			39
							23	9									
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	561	2	7	9	Y	6	3	8			42
04	600	N	558	-0-	-42	-0-	136	1	420	2	Y	2	2	8			42
							2	9									
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	131	1	389	2	Y	12	3	8			51
							13	9									
06	510	N	160	-0-	-350	-0-	36	1	124	2	Y	-0-					51
07	527	N	249	-0-	-278	-0-	57	1	192	2	Y	-0-	48	1			3

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197000 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8428 - 10350

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

BURTON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 197857 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

HIGHTOWER WELL #: 2 RRCID -> 198937 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8484 - 9764

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

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 200698 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9258 - 9786

02	504 N	408	-0-	-96	-0-	97	1	311	2	Y	-0-					-0-
03	527 N	330	-0-	-197	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
04	450 N	426	-0-	-24	-0-	104	1	322	2	Y	-0-					-0-
05	465 N	400	-0-	-65	-0-	101	1	299	2	Y	-0-					-0-
06	766 N	766	-0-	-0-	-0-	171	1	595	2	Y	-0-					-0-
*07	553 N	553	-0-	-0-	-0-	127	1	426	2	Y	-0-					-0-

WARE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200790 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8550 - 9820

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

BURTON ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 201585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9278 - 9784

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

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9268 - 9784

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

JUDGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203041 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9320 - 9835

02	2955	X	574	-0-	-2381	-0-	572	2	2	9	Y	2	2	8			7
03	610	X	610	-0-	-0-	-0-	577	2	33	9	Y	30	1	8			36
04	1650	X	328	-0-	-1322	-0-	326	2	2	9	Y	2	2	8			36
05	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					36
06	720	X	367	-0-	-353	-0-	367	2			Y	-0-					36
07	341	X	303	-0-	-38	-0-	259	2	44	9	Y	40	32	1	2	8	42

TILLER, JOSH WELL #: 1 RRCID -> 203470 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9320 - 9828

02	448	N	304	-0-	-144	-0-	72	1	230	2	Y	2	2	8			123
							2	9									
03	403	N	265	-0-	-138	-0-	263	2	2	9	Y	2	1	8			124
04	420	N	320	-0-	-100	-0-	75	1	232	2	Y	12	126	1	1	8	9
							13	9									
05	341	N	322	-0-	-19	-0-	81	1	240	2	Y	1	1	8			9
							1	9									
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	70	1	242	2	Y	-0-					9
*07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	81	1	271	2	Y	2	2	8			9
							2	9									

ANDERSON, ROLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203957 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11742 PERF. 9659 - 9812

02	392	N	182	-0-	-210	-0-	181	2	1	9	Y	1	1	8			132
03	527	N	449	-0-	-78	-0-	414	2	35	9	Y	32					164
04	510	N	358	-0-	-152	-0-	357	2	1	9	Y	1	1	8			164
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	567	2	3	9	Y	3	3	8			164
06	420	N	205	-0-	-215	-0-	205	2			Y	-0-					164
*07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	435	2	22	9	Y	20	144	1	2	8	38

BURTON ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 204453 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9348 - 9856

02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	109	1	350	2	Y	-0-					17
03	465	N	402	-0-	-63	-0-	399	2	3	9	Y	3					20
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	124	1	383	2	Y	91	34	1	1	8	76
							100	9									
05	465	N	455	-0-	-10	-0-	115	1	340	2	Y	-0-					76
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	103	1	357	2	Y	-0-					76
*07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	110	1	369	2	Y	1	1	8			76
							1	9									

NARRAMORE WELL #: 2 RRCID -> 207213 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9630 - 9757

02	672	N	546	-0-	-126	-0-	546	2			N	-0-					17
03	775	N	757	-0-	-18	-0-	756	2	1	9	N	1	1	8			17
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	712	2	1	9	N	1	1	8			17
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	768	2	4	9	N	4	4	8			17
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					17
*07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	749	2	2	9	N	2	2	8			17

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HIGHTOWER WELL #: 1 RRCID -> 207215 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8354 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

SARAH WELL #: 1 RRCID -> 207346 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8742 - 8822

02	336	N	309	-0-	-27	-0-	73	1	234	2	N	2	2	8			32
							2	9									
03	372	N	214	-0-	-158	-0-	211	2	3	9	N	3	3	8			32
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	85	1	264	2	N	8	2	8			38
							9	9									
05	341	N	317	-0-	-24	-0-	77	1	229	2	N	10	5	8			43
							11	9									
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	102	1	356	2	N	22					65
							24	9									
*07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	122	1	409	2	N	45	3	8			107
							50	9									

MYERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 210004 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8442 - 9614

02	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	250	1	1962	2	Y	15	15	8			40
							17	9									
03	2449	N	2352	-0-	-97	-0-	267	1	2082	2	Y	3	1	8			42
							3	9									
04	2490	N	2240	-0-	-250	-0-	252	1	1908	2	Y	73	92	1	4	8	19
							80	9									
05	2480	N	2083	-0-	-397	-0-	243	1	1834	2	Y	5	4	8			20
							6	9									
06	2070	N	1939	-0-	-131	-0-	234	1	1702	2	Y	3	3	8			20
							3	9									
07	2139	N	2112	-0-	-27	-0-	236	1	1874	2	Y	2	2	8			20
							2	9									

BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210209 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8508 - 9740

02	1316	N	1183	-0-	-133	-0-	1180	2	3	9	N	3	3	8			57
03	1426	N	1244	-0-	-182	-0-	1242	2	2	9	N	2	2	8			57
04	1350	N	1061	-0-	-289	-0-	1059	2	2	9	N	2	2	8			57
05	1302	N	798	-0-	-504	-0-	798	2			N	-0-					57
06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1237	2	62	9	N	56	2	8			111
*07	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1320	2	3	9	N	3	3	8			111

MYERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 210783 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8416 - 9702

02	1820	N	1073	-0-	-747	-0-	120	1	938	2	Y	14	13	8			56
							15	9									
03	1736	N	1040	-0-	-696	-0-	118	1	919	2	Y	3	1	8			58
							3	9									
04	1380	N	1220	-0-	-160	-0-	138	1	1043	2	Y	35	83	1	1	8	9
							39	9									
05	1178	N	947	-0-	-231	-0-	110	1	834	2	Y	3	2	8			10
							3	9									
06	1020	N	902	-0-	-118	-0-	109	1	792	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
07	1085	N	755	-0-	-330	-0-	84	1	671	2	Y	-0-					10

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 216072 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8445 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4060	X	3777	-0-	-283	-0-	3733	2 44 9			N	40	40	8			176
03	4402	X	3786	-0-	-616	-0-	3783	2 3 9			N	3	3	8			176
04	4050	X	3113	-0-	-937	-0-	2992	2 121 9			N	110	178	1	4	8	104
05	4185	X	3489	-0-	-696	-0-	3477	2 12 9			N	11	5	8			110
06	4050	X	3753	-0-	-297	-0-	3724	2 29 9			N	26	5	8			131
07	4185	X	3077	-0-	-1108	-0-	3071	2 6 9			N	5	5	8			131

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

WOOLWORTH, J.D. WELL #: 1 RRCID -> 218412 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8513 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1848	N	1843	-0-	-5	-0-	1780	2 63 9			N	57	27	8			99
03	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	1998	2 116 9			N	105	179	1	2	8	23
04	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1974	2 6 9			N	5	5	8			23
05	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2043	2 67 9			N	61	5	8			79
06	2040	N	2011	-0-	-29	-0-	2007	2 4 9			N	4	4	8			79
*07	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2082	2 6 9			N	5	5	8			79

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
02	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	243	1	1904	2	N	16	14	8			127
							18	9									
03	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	241	1	1877	2	N	8	1	8			134
							9	9									
04	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	217	1	1642	2	N	10	2	8			142
							11	9									
05	2387	N	2086	-0-	-301	-0-	241	1	1817	2	N	25	3	8			164
							28	9									
06	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	254	1	1842	2	N	3	3	8			164
							3	9									
*07	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	222	1	1761	2	N	49	176	1	3	8	34
							54	9									

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MYERS "A" WELL #: 6 RRCID -> 219715 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8482 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2632	X	2374	-0-	-258	-0-	266	1	2089	2	Y	17	8	8			55
							19	9									
03	2914	X	2654	-0-	-260	-0-	301	1	2341	2	Y	11	1	8			65
							12	9									
04	2970	X	2376	-0-	-594	-0-	275	1	2079	2	Y	20	70	1	1	8	14
							22	9									
05	3069	X	2924	-0-	-145	-0-	341	1	2574	2	Y	8	2	8			20
							9	9									
06	2970	X	2415	-0-	-555	-0-	291	1	2115	2	Y	8	1	8			27
							9	9									
07	2666	X	2434	-0-	-232	-0-	272	1	2162	2	Y	-0-					27

WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 222481 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8450 - 9732

02	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2111	2	18	9	N	16	16	8			90
03	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2311	2	24	9	N	22	2	8			110
04	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2287	2	6	9	N	5	5	8			110
05	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2440	2	150	9	N	136	175	1	6	8	65
06	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2238	2	9	9	N	8	3	8			70
*07	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2000	2	4	9	N	4	4	8			70

MYERS "A" WELL #: 7 RRCID -> 223766 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 8494 - 9782

02	140	N	125	-0-	-15	-0-	14	1	111	2	N	-0-					23
03	217	N	8	-0-	-209	-0-	1	1	7	2	N	-0-					23
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					23
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					23
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

MYERS "A" WELL #: 9 RRCID -> 224202 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8536 - 9808

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 230815 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8439 - 9734

02	3920	X	3817	-0-	-103	-0-	3765	2	52	9	N	47	47	8			13
03	4340	X	4044	-0-	-296	-0-	4040	2	4	9	N	4	4	8			13
04	4200	X	4087	-0-	-113	-0-	4076	2	11	9	N	10	10	8			13
05	4278	X	4232	-0-	-46	-0-	4220	2	12	9	N	11	11	8			13
06	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4072	2	9	9	N	8	8	8			13
*07	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4163	2	111	9	N	101	8	8			106

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MYERS "A" WELL #: 10 RRCID -> 234706 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9604 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3584	X	3523	-0-	-61	-0-	395	1	3098	2	Y	27	18	8			64
							30	9									
03	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	452	1	3522	2	Y	26	1	8			89
							29	9									
04	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	480	1	3631	2	Y	61	103	1	4	8	43
							67	9									
05	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	492	1	3715	2	Y	21	4	8			60
							23	9									
06	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	491	1	3568	2	Y	33	4	8			89
							36	9									
*07	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	470	1	3738	2	Y	25	4	8			110
							28	9									

BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235253 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 11692 PERF. 8469 - 11054

02	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1571	2	11	9	N	10	3	8			169
03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1641	2	25	9	N	23	172	1			20
04	1380	N	1232	-0-	-148	-0-	1232	2			N	-0-					20
05	1767	N	1260	-0-	-507	-0-	1168	2	92	9	N	84					104
06	1620	N	1338	-0-	-282	-0-	1242	2	96	9	N	87	168	1	1	8	22
07	1271	N	1026	-0-	-245	-0-	1026	2			N	-0-					22

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 7R RRCID -> 239330 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8580 - 10988

02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1269	2	3	9	Y	3	3	8			37
03	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			Y	-0-					37
04	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			Y	-0-					37
05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			Y	-0-					37
06	1410	N	1394	-0-	-16	-0-	1394	2			Y	-0-					37
07	1457	N	1411	-0-	-46	-0-	1410	2	1	9	Y	1	1	8			37

WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
MIKE WELL #: 1 RRCID -> 209813 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9829 - 10056

02	DLQ G-10		1552	-0-	1552	1552	223	1	1329	3	Y	-0-					21
03	DLQ G-10		1734	-0-	1734	3286	255	1	1479	3	Y	-0-					21
04	DLQ G-10		1531	-0-	1531	4817	198	1	1333	3	Y	-0-					21
05	DLQ G-10		1384	-0-	1384	6201	185	1	1199	3	Y	-0-					21
06	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21
07	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

GILL GU WELL #: 2 RRCID -> 211875 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9818 - 10047

02	DLQ G-10		1646	-0-	1646	1646	236	1	1410	3	Y	-0-					17
03	DLQ G-10		2088	-0-	2088	3734	307	1	1781	3	Y	-0-					17
04	DLQ G-10		1742	-0-	1742	5476	225	1	1517	3	Y	-0-					17
05	DLQ G-10		1929	-0-	1929	7405	258	1	1671	3	Y	-0-					17
06	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
07	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

GILL GU WELL #: 1 RRCID -> 216620 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9820 - 10062

02	DLQ G-10		6	-0-	6	6	1	1	5	3	Y	-0-					37
03	DLQ G-10		5	-0-	5	11	1	1	4	3	Y	-0-					37
04	DLQ G-10		1	-0-	1	12	1	3			Y	-0-					37
05	DLQ G-10		1	-0-	1	13	1	3			Y	-0-					37
06	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37
07	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453
JUSTICE GU WELL #: 2 RRCID -> 218557 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 1000 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1828					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1828					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1828					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1828					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-

GILL GU WELL #: 4 RRCID -> 227975 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9821 - 10018

02	DLQ	G-10	1111	-0-	1111	1111	159	1	952	3	Y	-0-					29
03	DLQ	G-10	909	-0-	909	2020	134	1	775	3	Y	-0-					29
04	DLQ	G-10	2327	-0-	2327	4347	301	1	2026	3	Y	-0-					29
05	DLQ	G-10	1984	-0-	1984	6331	266	1	1718	3	Y	-0-					29
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

XTO ENERGY INC. 945936
HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 4 RRCID -> 087447 COMPL. DATE 04/03/1980 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9778 - 9798

02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	23	1	401	2	N	-0-					-0-
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	25	1	434	2	N	-0-					-0-
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	40	1	688	2	N	-0-					-0-
05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	59	1	1030	2	N	-0-					-0-
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	35	1	672	2	N	-0-					-0-
07	434	N	370	-0-	-64	-0-	19	1	351	2	N	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 092517 COMPL. DATE 01/22/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9555 - 9566

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

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 4 RRCID -> 129072 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8400 - 9574

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

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 5 RRCID -> 129890 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8718 - 9584

02	4284	X	1761	-0-	-2523	-0-	94	1	1667	2	N	-0-					-0-
03	4743	X	2532	-0-	-2211	-0-	138	1	2394	2	N	-0-					-0-
04	4590	X	2638	-0-	-1952	-0-	144	1	2494	2	N	-0-					-0-
05	2573	X	2205	-0-	-368	-0-	120	1	2085	2	N	-0-					-0-
06	2460	X	2002	-0-	-458	-0-	98	1	1904	2	N	-0-					-0-
07	2728	X	2672	-0-	-56	-0-	135	1	2537	2	N	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132445 COMPL. DATE 07/12/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6042 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	33	1	584	2	N	-0-			-0-
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	37	1	649	2	N	-0-			-0-
04	420	N	374	-0-	-46	-0-	20	1	354	2	N	-0-			-0-
05	682	N	310	-0-	-372	-0-	17	1	293	2	N	-0-			-0-
06	660	N	559	-0-	-101	-0-	27	1	532	2	N	-0-			-0-
07	372	N	325	-0-	-47	-0-	16	1	309	2	N	-0-			-0-

WOMACK WELL #: 6 RRCID -> 133310 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9168 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1680	N	981	-0-	-699	-0-	53	1	928	2	N	-0-			-0-
03	1736	N	974	-0-	-762	-0-	53	1	921	2	N	-0-			-0-
04	1620	N	1413	-0-	-207	-0-	77	1	1336	2	N	-0-			-0-
05	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	80	1	1387	2	N	-0-			-0-
06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	66	1	1277	2	N	-0-			-0-
*07	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	88	1	1654	2	N	-0-			-0-

HODGE, F.L. WELL #: 4 RRCID -> 133904 COMPL. DATE 02/17/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9064 - 9637

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2016	N	545	-0-	-1471	-0-	29	1	516	2	N	-0-			-0-
03	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	105	1	1823	2	N	-0-			-0-
04	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	143	1	2470	2	N	-0-			-0-
05	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	106	1	1846	2	N	-0-			-0-
06	1860	N	1746	-0-	-114	-0-	85	1	1661	2	N	-0-			-0-
*07	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	131	1	2460	2	N	-0-			-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 8 RRCID -> 136105 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 6330 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1708	N	1472	-0-	-236	-0-	79	1	1393	2	N	-0-			-0-
03	1798	N	1692	-0-	-106	-0-	92	1	1600	2	N	-0-			-0-
04	1650	N	1085	-0-	-565	-0-	59	1	1026	2	N	-0-			-0-
05	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-			-0-
06	1650	N	6	-0-	-1644	-0-	6	2			N	-0-			-0-
07	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-			-0-

BLACK, C. O. WELL #: 3 RRCID -> 141827 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8544 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	79	1	1129	2	N	-0-			-0-
06	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	71	1	1380	2	N	-0-			-0-
*07	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	130	1	2445	2	N	-0-			-0-

BLACK, VERA WELL #: 3 RRCID -> 143486 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8463 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3668	X	3582	-0-	-86	-0-	192	1	3390	2	N	-0-			-0-
03	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	222	1	3850	2	N	-0-			-0-
04	3930	X	3898	-0-	-32	-0-	213	1	3685	2	N	-0-			-0-
05	3968	X	3355	-0-	-613	-0-	182	1	3173	2	N	-0-			-0-
06	3930	X	2935	-0-	-995	-0-	143	1	2792	2	N	-0-			-0-
*07	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	216	1	4057	2	N	-0-			-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, VERA WELL #: 4 RRCID -> 144822 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8534 - 8973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	43	1	756	2	N	-0-					-0-
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	54	1	944	2	N	-0-					-0-
04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	59	1	1025	2	N	-0-					-0-
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	27	1	851	2	N	-0-					-0-
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	34	1	667	2	N	-0-					-0-
07	682	N	478	-0-	-204	-0-	24	1	454	2	N	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 4 RRCID -> 149533 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9256 - 9266

02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	26	1	457	2	N	-0-					-0-
03	558	N	518	-0-	-40	-0-	28	1	490	2	N	-0-					-0-
04	510	N	499	-0-	-11	-0-	27	1	472	2	N	-0-					-0-
05	527	N	468	-0-	-59	-0-	25	1	443	2	N	-0-					-0-
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	27	1	527	2	N	-0-					-0-
07	527	N	483	-0-	-44	-0-	24	1	459	2	N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 6 RRCID -> 150783 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8547 - 9382

02	2828	X	2129	-0-	-699	-0-	114	1	2015	2	N	-0-					-0-
03	3069	X	2374	-0-	-695	-0-	129	1	2245	2	N	-0-					-0-
04	2400	X	2245	-0-	-155	-0-	122	1	2123	2	N	-0-					-0-
05	2480	X	1931	-0-	-549	-0-	105	1	1826	2	N	-0-					-0-
06	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	114	1	2226	2	N	-0-					-0-
*07	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	137	1	2572	2	N	-0-					-0-

BLACK, VERA WELL #: 6 RRCID -> 151009 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8505 - 8810

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

02	2800	N	3679	-0-	879	2923	197	1	3482	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	2980	-0-	-120	2803	162	1	2818	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	2791	-0-	-209	2594	152	1	2639	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	2249	-0-	-851	1743	122	1	2127	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	2385	-0-	-615	1128	117	1	2268	2	N	-0-					-0-
*07	3100	N	1977	-0-	-1123	5	100	1	1877	2	N	-0-					-0-

HOLCOMBE WELL #: 8 RRCID -> 168588 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8782 - 9824

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

BLACK, C. O. WELL #: 6 RRCID -> 168890 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8460 - 9734

02	2800	N	3037	-0-	237	2146	163	1	2874	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3743	-0-	643	2789	204	1	3539	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3825	-0-	825	3614	209	1	3616	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3368	-0-	268	3882	183	1	3185	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	2995	-0-	-5	3877	146	1	2849	2	N	-0-					-0-
*07	3100	N	3554	-0-	454	4331	180	1	3374	2	N	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, VERA WELL #: 7 RRCID -> 170154 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8508 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3304	X	2843	-0-	-461	-0-	152	1	2691	2	N	-0-					-0-
03	3658	X	3281	-0-	-377	-0-	179	1	3102	2	N	-0-					-0-
04	3240	X	3114	-0-	-126	-0-	170	1	2944	2	N	-0-					-0-
05	3348	X	2648	-0-	-700	-0-	144	1	2504	2	N	-0-					-0-
06	3210	X	2622	-0-	-588	-0-	128	1	2494	2	N	-0-					-0-
*07	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	167	1	3142	2	N	-0-					-0-

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172464 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9618 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3220	X	2202	-0-	-1018	-0-	118	1	2084	2	N	-0-					-0-
03	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	210	1	3648	2	N	-0-					-0-
04	3450	X	2913	-0-	-537	-0-	159	1	2754	2	N	-0-					-0-
05	3565	X	3278	-0-	-287	-0-	178	1	3100	2	N	-0-					-0-
06	3450	X	3417	-0-	-33	-0-	167	1	3250	2	N	-0-					-0-
*07	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	193	1	3628	2	N	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 5 RRCID -> 172651 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8468 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	159	1	2805	2	N	-0-					-0-
03	3255	X	3172	-0-	-83	-0-	173	1	2999	2	N	-0-					-0-
04	3180	X	3054	-0-	-126	-0-	167	1	2887	2	N	-0-					-0-
05	3286	X	2869	-0-	-417	-0-	156	1	2713	2	N	-0-					-0-
06	3180	X	2450	-0-	-730	-0-	120	1	2330	2	N	-0-					-0-
07	3286	X	3203	-0-	-83	-0-	162	1	3041	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
02	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	168	1	2969	2	N	-0-					-0-
03	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	212	1	3688	2	N	-0-					-0-
04	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	203	1	3523	2	N	-0-					-0-
05	3596	X	3288	-0-	-308	-0-	178	1	3110	2	N	-0-					-0-
06	3780	X	2341	-0-	-1439	-0-	114	1	2227	2	N	-0-					-0-
*07	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	200	1	3755	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
02	2800	N	3114	-0-	314	987	167	1	2947	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3368	-0-	268	1255	183	1	3185	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3263	-0-	263	1518	178	1	3085	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	2928	-0-	-172	1346	159	1	2769	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3037	-0-	37	1383	148	1	2889	2	N	-0-					-0-
*07	3100	N	2495	-0-	-605	778	126	1	2369	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
02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	60	1	1054	2	N	-0-					-0-
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	66	1	1144	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	1163	-0-	-37	-0-	63	1	1100	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	1062	-0-	-178	-0-	58	1	1004	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	1082	-0-	-88	-0-	53	1	1029	2	N	-0-					-0-
*07	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	64	1	1210	2	N	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, VERA WELL #: 8 RRCID -> 193200 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3108	X	2825	-0-	-283	-0-	149	1	2626	2	N	45					100
							50	9									
03	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	185	1	3215	2	N	37					137
							41	9									
04	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	166	1	2876	2	N	32					169
							35	9									
05	3131	X	2676	-0-	-455	-0-	143	1	2485	2	N	44	166	1			47
							48	9									
06	3330	X	2827	-0-	-503	-0-	136	1	2645	2	N	42					89
							46	9									
07	3441	X	3179	-0-	-262	-0-	158	1	2968	2	N	48					137
							53	9									

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 5 RRCID -> 199348 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9703 - 9906

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

BLACK, C. O. WELL #: 7 RRCID -> 202473 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9583 - 9785

02	2800	N	3489	-0-	689	2076	187	1	3302	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3450	-0-	350	2426	188	1	3262	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	2665	-0-	-335	2091	145	1	2520	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3111	-0-	11	2102	169	1	2942	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3793	-0-	793	2895	185	1	3608	2	N	-0-					-0-
*07	3100	N	2950	-0-	-150	2745	149	1	2801	2	N	-0-					-0-

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202575 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 9960 PERF. N/A

02	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	99	1	1744	2	N	-0-					-0-
03	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	115	1	1989	2	N	-0-					-0-
04	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	110	1	1901	2	N	-0-					-0-
05	2015	N	1786	-0-	-229	-0-	97	1	1689	2	N	-0-					-0-
06	1950	N	1871	-0-	-79	-0-	91	1	1780	2	N	-0-					-0-
*07	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	108	1	2033	2	N	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 204026 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9580 - 9628

02	3612	X	2775	-0-	-837	-0-	149	1	2626	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	3166	-0-	-833	-0-	172	1	2994	2	N	-0-					-0-
04	3870	X	3482	-0-	-388	-0-	190	1	3292	2	N	-0-					-0-
05	3565	X	2756	-0-	-809	-0-	150	1	2606	2	N	-0-					-0-
06	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	191	1	3715	2	N	-0-					-0-
*07	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	211	1	3956	2	N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 7 RRCID -> 204917 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9618 - 9800

02	1820	N	1677	-0-	-143	-0-	90	1	1587	2	N	-0-					-0-
03	1922	N	1738	-0-	-184	-0-	95	1	1643	2	N	-0-					-0-
04	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	99	1	1709	2	N	-0-					-0-
05	1860	N	1641	-0-	-219	-0-	89	1	1552	2	N	-0-					-0-
06	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	88	1	1716	2	N	-0-					-0-
*07	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	97	1	1812	2	N	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 11 RRCID -> 206196 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9516 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484	N	1466	-0-	-18	-0-	79	1	1387	2	N	-0-					-0-
03	1674	N	1642	-0-	-32	-0-	89	1	1553	2	N	-0-					-0-
04	1590	N	1588	-0-	-2	-0-	87	1	1501	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	715	-0-	-897	-0-	39	1	676	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	1415	-0-	-175	-0-	69	1	1346	2	N	-0-					-0-
*07	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	90	1	1681	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
02	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	112	1	1975	2	N	-0-					-0-
03	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	130	1	2256	2	N	-0-					-0-
04	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	109	1	1893	2	N	-0-					-0-
05	2077	N	1758	-0-	-319	-0-	95	1	1663	2	N	-0-					-0-
06	2010	N	1557	-0-	-453	-0-	76	1	1481	2	N	-0-					-0-
07	2077	N	1311	-0-	-766	-0-	66	1	1245	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
02	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	82	1	1456	2	N	-0-					-0-
03	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	87	1	1515	2	N	-0-					-0-
04	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	96	1	1668	2	N	-0-					-0-
05	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	85	1	1474	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	1104	-0-	-186	-0-	54	1	1050	2	N	-0-					-0-
*07	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	85	1	1597	2	N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 10 RRCID -> 209943 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9172 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	772	-0-	-68	-0-	41	1	731	2	N	-0-					-0-
03	837	N	734	-0-	-103	-0-	40	1	694	2	N	-0-					-0-
04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	57	1	988	2	N	-0-					-0-
05	868	N	858	-0-	-10	-0-	47	1	811	2	N	-0-					-0-
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	48	1	931	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	802	-0-	-283	-0-	41	1	761	2	N	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 8 RRCID -> 209959 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6310 - 9745

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

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211004 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9647 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2915	X	2694	-0-	-221	-0-	144	1	2550	2	N	-0-					-0-
03	3022	N	3022	-0-	-0-	-0-	165	1	2857	2	N	-0-					-0-
04	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	157	1	2729	2	N	-0-					-0-
05	2976	N	2600	-0-	-376	-0-	141	1	2459	2	N	-0-					-0-
06	2880	N	2511	-0-	-369	-0-	123	1	2388	2	N	-0-					-0-
*07	3100	N	3420	-0-	320	320	173	1	3247	2	N	-0-					-0-

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212288 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9606 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	117	1	2060	2	N	-0-					-0-
03	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	109	1	1893	2	N	-0-					-0-
04	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	93	1	1610	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	1295	-0-	-317	-0-	70	1	1225	2	N	-0-					-0-
06	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	83	1	1615	2	N	-0-					-0-
*07	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	100	1	1872	2	N	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, VERA WELL #: 9 RRCID -> 212291 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8518 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	73	1	1285	2	N	-0-			-0-
03	1829	N	1366	-0-	-463	-0-	74	1	1292	2	N	-0-			-0-
04	2040	N	1335	-0-	-705	-0-	73	1	1262	2	N	-0-			-0-
05	1519	N	1406	-0-	-113	-0-	76	1	1330	2	N	-0-			-0-
06	1320	N	1287	-0-	-33	-0-	63	1	1224	2	N	-0-			-0-
*07	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	98	1	1833	2	N	-0-			-0-

LISTON, W.L. WELL #: 6 RRCID -> 213735 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9628 - 9679

02	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	95	1	1676	2	N	-0-			-0-
03	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	100	1	1737	2	N	-0-			-0-
04	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	86	1	1495	2	N	-0-			-0-
05	1457	N	1274	-0-	-183	-0-	69	1	1205	2	N	-0-			-0-
06	1410	N	1234	-0-	-176	-0-	60	1	1174	2	N	-0-			-0-
07	1457	N	1310	-0-	-147	-0-	66	1	1244	2	N	-0-			-0-

WOMACK WELL #: 8-L RRCID -> 214384 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9166 - 9608

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	23	1	390	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	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

02	2700	N	1748	-0-	-952	17426	94	1	1654	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	1980	-0-	-1120	16306	108	1	1872	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	1715	-0-	-1285	15021	94	1	1621	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	1669	-0-	-1431	13590	91	1	1578	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	984	-0-	-2016	11574	48	1	936	2	N	-0-			-0-
*07	3100	N	1853	-0-	-1247	10327	94	1	1759	2	N	-0-			-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 12 L RRCID -> 224276 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9156 - 9306

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

HOLCOMBE WELL #: 6 RRCID -> 234859 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8600 - 9903

02	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	201	1	3551	2	N	-0-			-0-
03	4309	X	4298	-0-	-11	-0-	234	1	4064	2	N	-0-			-0-
04	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	229	1	3978	2	N	-0-			-0-
05	4154	X	3575	-0-	-579	-0-	194	1	3381	2	N	-0-			-0-
06	4170	X	3514	-0-	-656	-0-	172	1	3342	2	N	-0-			-0-
07	4309	X	3636	-0-	-673	-0-	184	1	3452	2	N	-0-			-0-

BETHANY (GLEN ROSE 3550) 07527 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 1 RRCID -> 177373 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 3250 - 3254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2352	X	1860	-0-	-492	-0-	1860	2			N	-0-					20
03	1953	X	1850	-0-	-103	-0-	1850	2			N	-0-					20
04	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					20
05	2015	X	1927	-0-	-88	-0-	1927	2			N	-0-					20
06	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					20
07	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					20

INDIGO RESOURCES LLC 423831
JOHNSON, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 188820 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3216 - 3222

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW "A" WELL #: 2 RRCID -> 076793 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 3851 PERF. 3383 - 3384

02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
03	651	N	563	-0-	-88	-0-	563	2			N	-0-					-0-
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
06	540	N	507	-0-	-33	-0-	507	2			N	-0-					-0-
07	651	N	512	-0-	-139	-0-	512	2			N	-0-					-0-

CRENSHAW "A" WELL #: 7 RRCID -> 077267 COMPL. DATE 06/14/1978 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3070 - 3362

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

BETHANY (MERCER) 07527 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
COWRIE ENERGY LLC 183056
GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 120585 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6300 - 6312

02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					110
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					110
04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					110
05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					110
*06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					110
*07	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					110

BETHANY (NACATOSH) 07527 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
ADAMS, T.C. NCT-1 WELL #: 20 D RRCID -> 080253 COMPL. DATE 06/16/1978 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 977 - 1017

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

BETHANY (NACATOSH) //CONT.// 07527 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
ENDURANCE OIL & GAS, INC. 251876
ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 176593 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 1035 PERF. 960 - 964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	140	-0-	140	140	140	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	182	-0-	182	322	182	2			N	-0-					-0-

ADAMS, T. C. WELL #: 2 RRCID -> 176594 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 1054 PERF. 968 - 973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	209	-0-	209	209	209	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	274	-0-	274	483	274	2			N	-0-					-0-

ADAMS, T. C. WELL #: 3 RRCID -> 176595 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 1035 PERF. 955 - 959

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

INDIGO RESOURCES LLC 423831
AGURS, W. C. WELL #: 3 RRCID -> 117218 COMPL. DATE 05/24/1985 TOTAL DEPTH 1220 PERF. 1095 - 1107

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

MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001
TILLER, LLOYD "A" WELL #: 4 RRCID -> 136707 COMPL. DATE 09/15/1990 TOTAL DEPTH 972 PERF. 970 - 972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
05	372	N	284	-0-	-88	-0-	284	2			N	-0-					-0-
06	360	N	315	-0-	-45	-0-	315	2			N	-0-					-0-
07	403	N	315	-0-	-88	-0-	315	2			N	-0-					-0-

TILLER, LLOYD "B" WELL #: 5 RRCID -> 136996 COMPL. DATE 09/16/1990 TOTAL DEPTH 974 PERF. 972 - 974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
05	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					-0-
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-

BETHANY (PAGE SAND) 07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 118763 COMPL. DATE 09/12/1985 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6114 - 6119

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

RAVEN, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 119406 COMPL. DATE 12/06/1984 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6099 - 6105

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

GOMEZ, MARY FURRH WELL #: 1 RRCID -> 201538 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6073 - 6241

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

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
BOSH OU WELL #: 2 RRCID -> 179117 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6319 - 6359

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

MOORE, SANDERS WELL #: 2ST RRCID -> 188207 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 6292 - 6302

02	T. A.		1616	-0-	1616	3808	1608	2	8	9	N	7					130
03	T. A.		2146	-0-	2146	5954	2140	2	6	9	N	5					135
04	8606	X	2652	-0-	-5954	-0-	2623	2	29	9	N	26					161
05	2201	X	2025	-0-	-176	-0-	1997	2	28	9	N	25					186
06	2070	N	2014	-0-	-56	-0-	1997	2	17	9	N	15	180	1			21
07	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					21

MOORE, SANDERS WELL #: 1 U RRCID -> 188398 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 6209 - 6308

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

BETHANY (PAGE SAND) //CONT.// 07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNDERWOOD WELL #: 2AU RRCID -> 226754 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6351 - 6624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

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
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					100
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					100
04	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	1			N	-0-					100
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					100
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					100
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					100

INDIGO RESOURCES LLC 423831
BOWLES WELL #: 1 RRCID -> 200845 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5902 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3612	X	3289	-0-	-323	-0-	14 21	1 9	3254	2	N	19	150	1			12
03	3999	X	3409	-0-	-590	-0-	16	1	3393	2	N	-0-					12
04	3870	X	3647	-0-	-223	-0-	3647	2			N	-0-					12
05	3813	X	3663	-0-	-150	-0-	16	1	3647	2	N	-0-					12
06	3510	X	2937	-0-	-573	-0-	13	1	2924	2	N	-0-					12
07	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					12

SCHULZE WELL #: 1 T RRCID -> 218702 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6099 - 6105

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

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
02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1108	2	7	9	N	6					94
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					94
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	567	2	2	9	N	2					96
05	1240	N	502	-0-	-738	-0-	489	2	13	9	N	12					108
06	660	N	618	-0-	-42	-0-	598	2	20	9	N	18					126
07	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					126

BETHANY (PALMER SAND) 07527 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO RESOURCES LLC 423831
KOCH WELL #: 1 RRCID -> 173978 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6038 - 6244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1372	N	1351	-0-	-21	-0-	14	1	1328	2	N	8					60
							9	9									
03	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	16	1	1493	2	N	7					67
							8	9									
04	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	15	1	1462	2	N	5					72
							6	9									
05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	14	1	1386	2	N	11					83
							12	9									
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	9	1	611	2	N	-0-					83
07	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					83

PORTER, RICHARD WELL #: 3 RRCID -> 174000 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6428 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	365	-0-	-139	-0-	120	1	244	2	N	1	90	1			8
							1	9									
03	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	88	1	1442	2	N	24					32
							26	9									
04	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	135	1	2107	2	N	35					67
							39	9									
05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	107	1	1619	2	N	23					90
							25	9									
06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	80	1	1404	2	N	18					108
							20	9									
07	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					108

XTO ENERGY INC. 945936
WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136990 COMPL. DATE 05/27/1990 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6222 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	X	556	-0-	-340	-0-	30	1	526	2	N	-0-					-0-
03	992	X	588	-0-	-404	-0-	32	1	556	2	N	-0-					-0-
04	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	58	1	1003	2	N	-0-					-0-
05	809	X	809	-0-	-0-	-0-	44	1	765	2	N	-0-					-0-
06	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	121	1	2348	2	N	-0-					-0-
*07	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	160	1	3007	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
02	224	N	181	-0-	-43	-0-	3	1	178	2	N	-0-					-0-
03	155	N	119	-0-	-36	-0-	2	1	117	2	N	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	3	1	218	2	N	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	3	1	224	2	N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	2	1	151	2	N	-0-					-0-
07	217	N	108	-0-	-109	-0-	2	1	106	2	N	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139286 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6168 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	6	1	104	2	N	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	2	N	-0-					-0-
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	9	1	165	2	N	-0-					-0-
06	120	N	102	-0-	-18	-0-	5	1	97	2	N	-0-					-0-
07	124	N	94	-0-	-30	-0-	5	1	89	2	N	-0-					-0-

BETHANY (PALUXY) 07527 341 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BAGLEY, LYNN L. 042675
WALLACE, S. B. WELL #: 1 RRCID -> 054680 COMPL. DATE 11/03/1972 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2948 - 3172

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

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
CAMPBELL, W.E. WELL #: 6 RRCID -> 083304 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 1074 - 2902

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

WOOLWORTH WELL #: 6 RRCID -> 198567 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 3885 PERF. 2851 - 2870

02	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			N	-0-					100
03	1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					100
04	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			N	-0-					100
05	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2			N	-0-					100
06	3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					N	NO RPT					100
07	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					100

BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 5 RRCID -> 234162 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2898 - 2902

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

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 246569 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 3877 PERF. 2855 - 2868

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

BIRDWELL, A. G. WELL #: 5 RRCID -> 267451 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 3262 - 3266

02	3836 X	3424	-0-	-412	-0-	95	1	3329	2	N	-0-					60
03	4030 X	3402	-0-	-628	-0-	103	1	3299	2	N	-0-					60
04	3540 X	3201	-0-	-339	-0-	97	1	3104	2	N	-0-					60
05	3627 X	3236	-0-	-391	-0-	99	1	3137	2	N	-0-					60
06	3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					N	NO RPT					60
07	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					60

BETHANY (PALUXY) //CONT.// 07527 341 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO RESOURCES LLC 423831
FOSTER-JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 165169 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 3014 PERF. 2930 - 2945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

WATERMAN WELL #: 5 RRCID -> 189272 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2790 - 2798

02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	14	1	103	2	N	122	84	1			137
							134	9									
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	16	1	105	2	N	92	55	1			174
							101	9									
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	15	1	91	2	N	83	173	1			84
							91	9									
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	16	1	108	2	N	105	162	1			27
							116	9									
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	15	1	106	2	N	95					122
							105	9									
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					122

NORTH SEMPRA WELL #: 2 C RRCID -> 204445 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 2784 - 9679

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

SCHULZE WELL #: 1 RRCID -> 218703 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 2805 - 2810

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW A WELL #: 7 RRCID -> 152590 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 2622 - 2678

02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001
ROQUEMORE GU WELL #: 6 RRCID -> 159861 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2620 - 2626

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

BETHANY (PALUXY-TILLER) 07527 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
DOUGLAS WELL #: RRCID -> 198689 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 3190 - 3194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2010

NOW DEVELOPMENT CO., INC. 615790
FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 154468 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 3029 PERF. 2884 - 2888

02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	15	N	7	-0-	-8	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-

BETHANY (PETTIT) 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
ALLEN, RALPH WELL #: 1D RRCID -> 029364 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5008 - 5108

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

WILLIAMS, JANIE, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 029370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6076 - 6385

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

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
WESTMORELAND, EDWARD WELL #: 1 RRCID -> 029429 COMPL. DATE 07/06/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6017 - 6032

02	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					31
03	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					31
04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					31
05	1395	N	1233	-0-	-162	-0-	1233	2			N	-0-					31
06	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					31
07	1271	N	1230	-0-	-41	-0-	1230	2			N	-0-					31

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
GRIFFIN, PATTIE WELL #: 1 C RRCID -> 029402 COMPL. DATE 01/11/1957 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6522 - 6526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	143	1	847	2	N	3					124
							3	9									
03	992	N	955	-0-	-37	-0-	135	1	812	2	N	7					131
							8	9									
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	74	1	862	2	N	3					134
							3	9									
05	1085	N	888	-0-	-197	-0-	77	1	811	2	N	-0-					134
06	930	N	896	-0-	-34	-0-	888	2	8	9	N	7					141
07	961	N	736	-0-	-225	-0-	736	2			N	-0-					141

ROSBOROUGH, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 029404 COMPL. DATE 07/01/1957 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6556 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	8	1	47	2	N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	9	1	52	2	N	1					1
							1	9									
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	4	1	46	2	N	-0-					1
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	5	1	49	2	N	-0-					1
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					1
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					1

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
NEAL, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 029356 COMPL. DATE 07/14/1959 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6407 - 6412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WERNER-BAGLEY WELL #: 1 RRCID -> 029441 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6158 - 6185

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

WERNER-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
02	1372	N	855	-0-	-517	-0-	65	1	739	3	Y	46	44	1			11
							51	9									
03	1519	N	1342	-0-	-177	-0-	70	1	1216	3	Y	51	58	1			4
							56	9									
04	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	64	1	1072	3	Y	52	44	1			12
							57	9									
05	961	N	887	-0-	-74	-0-	42	1	801	3	Y	40	44	1			8
							44	9									
*06	1290	N	1193	-0-	-97	-0-	81	1	1064	3	Y	44	36	1			16
							48	9									
07	1240	N	1211	-0-	-29	-0-	84	1	1090	3	Y	34	40	1			10
							37	9									

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ADAMS, T.C. NCT-1 WELL #: 1 C RRCID -> 080355 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 5744 - 5867

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

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

WEINER, W.B. JR. ET AL WELL #: 2 D RRCID -> 195552 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 5358 - 5964

02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1159	3	8	9	Y	7					7
03	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1369	3	17	9	Y	15					22
04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1549	3	17	9	Y	15					37
05	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1445	3	17	9	Y	15					52
*06	510	N	374	-0-	-136	-0-	374	3			Y	-0-					52
*07	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			Y	-0-					52

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
LAWLESS WELL #: 1 C RRCID -> 029324 COMPL. DATE 08/25/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6161 - 6165

02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
04	180	N	48	-0-	-132	-0-	48	2			N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS WELL #: 1 C RRCID -> 029326 COMPL. DATE 10/20/1954 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6108 - 6124

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

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
MAUDE CADENHEAD WELL #: 1 C RRCID -> 029343 COMPL. DATE 01/16/1957 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6272 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	818	2	168	9	N	153					375
03	1054	N	448	-0-	-606	-0-	386	2	62	9	N	56	171	1			260
04	1020	N	457	-0-	-563	-0-	344	2	113	9	N	103					363
05	1085	N	447	-0-	-638	-0-	337	2	110	9	N	100	171	1			292
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	337	2	117	9	N	106	171	1			227
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					227

COCKERELL WELL #: 1 RRCID -> 029345 COMPL. DATE 11/10/1956 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6370 - 6374

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

DOWNS BALOUS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 029346 COMPL. DATE 08/13/1959 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6400 - 6408

02	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1889	2	39	9	N	35					176
03	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2076	2	39	9	N	35	176	1			35
04	1320	N	1186	-0-	-134	-0-	1153	2	33	9	N	30					65
05	1891	N	767	-0-	-1124	-0-	745	2	22	9	N	20					85
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	745	2	11	9	N	10					95
07	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					95

EVERITT, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 029401 COMPL. DATE 06/10/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6200 - 6212

02	952	N	53	-0-	-899	-0-	18	2	35	9	N	32					190
03	1333	N	37	-0-	-1296	-0-	31	2	6	9	N	5					195
04	240	N	31	-0-	-209	-0-	31	2			N	-0-					195
05	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	1			N	-0-					195
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					195
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					195

BLOCKER-WARE WELL #: 4 RRCID -> 179589 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 6353 - 6695

02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	229	2	6	9	N	5					120
03	155	N	140	-0-	-15	-0-	128	2	12	9	N	11					131
04	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1579	2	4	9	N	4					135
05	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2092	2	31	9	N	28					163
06	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2092	2	19	9	N	17					180
07	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					180

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WOODLEY WELL #: 1 C RRCID -> 029405 COMPL. DATE 08/06/1955 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6190 - 6201

02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	136	1	536	2	N	-0-					87
03	651	N	539	-0-	-112	-0-	137	1	389	2	N	12					99
							13	9									
04	780	N	605	-0-	-175	-0-	118	1	487	2	N	-0-					99
05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	138	1	620	2	N	1					100
							1	9									
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	118	1	566	2	N	7					107
							8	9									
*07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	139	1	679	2	N	5					112
							6	9									

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
FURRH, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 029416 COMPL. DATE 03/18/1957 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6117 - 6142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	N	1246	-0-	-14	-0-	203	1	1043	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	1319	-0-	-45	-0-	226	1	1093	2	N	-0-					-0-
04	1560	N	1236	-0-	-324	-0-	220	1	1016	2	N	-0-					-0-
05	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	253	1	1254	2	N	-0-					-0-
06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	255	1	1082	2	N	-0-					-0-
*07	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	244	1	1172	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
02	1820	N	1595	-0-	-225	-0-	260	1	1335	2	N	-0-					-0-
03	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	268	1	1299	2	N	-0-					-0-
04	1560	N	988	-0-	-572	-0-	176	1	812	2	N	-0-					-0-
05	1767	N	1715	-0-	-52	-0-	288	1	1427	2	N	-0-					-0-
06	1530	N	630	-0-	-900	-0-	120	1	510	2	N	-0-					-0-
*07	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	189	1	905	2	N	-0-					-0-

WERNER SAWMILL UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 029420 COMPL. DATE 07/22/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5892 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	N	1505	-0-	-91	-0-	245	1	1260	2	N	-0-					-0-
03	2077	N	1819	-0-	-258	-0-	311	1	1508	2	N	-0-					-0-
04	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	378	1	1739	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	1641	-0-	-33	-0-	276	1	1365	2	N	-0-					-0-
06	1770	N	1524	-0-	-246	-0-	292	1	1232	2	N	-0-					-0-
07	2201	N	2081	-0-	-120	-0-	360	1	1721	2	N	-0-					-0-

ELLIOT, ED. WELL #: 1 C RRCID -> 029433 COMPL. DATE 09/12/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6048 - 6052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2044	N	1942	-0-	-102	-0-	420	1	1514	2	Y	7					127
							8	9									
03	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	465	1	1693	2	Y	20					147
							22	9									
04	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	450	1	1610	2	Y	13					160
							14	9									
05	2139	N	1682	-0-	-457	-0-	405	1	1258	2	Y	17					177
							19	9									
06	2100	N	1913	-0-	-187	-0-	345	1	1554	2	Y	13					190
							14	9									
*07	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	465	1	1993	2	Y	9					199
							10	9									

LISTON, W. L. UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 029434 COMPL. DATE 12/27/1955 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6039 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	142	1	718	2	N	-0-					-0-
03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	162	1	883	2	N	-0-					-0-
04	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	150	1	857	2	N	-0-					-0-
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	153	1	841	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	534	-0-	-486	-0-	107	1	427	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	958	-0-	-96	-0-	147	1	811	2	N	-0-					-0-

MITCHELL, J. H. WELL #: 1 C RRCID -> 029435 COMPL. DATE 06/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5936 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	412	1	2121	2	N	-0-					-0-
03	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	435	1	2109	2	N	-0-					-0-
04	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	426	1	1961	2	N	-0-					-0-
05	2790	N	2519	-0-	-271	-0-	423	1	2096	2	N	-0-					-0-
06	2460	N	2165	-0-	-295	-0-	413	1	1752	2	N	-0-					-0-
*07	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	447	1	2145	2	N	-0-					-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
ROQUEMORE, H. G. WELL #: 1 C RRCID -> 029436 COMPL. DATE 08/21/1954 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6024 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	N	743	-0-	-13	-0-	123	1	620	2	N	-0-					-0-
03	806	N	743	-0-	-63	-0-	115	1	628	2	N	-0-					-0-
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	127	1	721	2	N	-0-					-0-
05	837	N	820	-0-	-17	-0-	125	1	695	2	N	-0-					-0-
06	720	N	600	-0-	-120	-0-	120	1	480	2	N	-0-					-0-
*07	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	185	1	1020	2	N	-0-					-0-

ROQUEMORE, P. D. WELL #: 1 C RRCID -> 029437 COMPL. DATE 04/13/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6010 - 6041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	155	1	784	2	N	-0-					-0-
03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	188	1	1028	2	N	-0-					-0-
04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	173	1	986	2	N	-0-					-0-
05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	172	1	946	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	811	-0-	-359	-0-	163	1	648	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	863	-0-	-346	-0-	133	1	730	2	N	-0-					-0-

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
02	1652	N	1635	-0-	-17	-0-	560	1	1069	2	N	5					109
							6	9									
03	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	620	1	1261	2	N	11					120
							12	9									
04	1710	N	1462	-0-	-248	-0-	600	1	860	2	N	2					122
							2	9									
05	1798	N	1740	-0-	-58	-0-	580	1	1152	2	N	7					129
							8	9									
06	1830	N	1312	-0-	-518	-0-	520	1	783	2	N	8					137
							9	9									
07	1519	N	929	-0-	-590	-0-	929	2			N	-0-					137

WILLIAMS, ADDIE WELL #: 1 C RRCID -> 029471 COMPL. DATE 03/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6323 - 6332

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

FINALY RESOURCES LLC 268323
BROOKS-WILLIAMS WELL #: 1 C RRCID -> 029337 COMPL. DATE 12/23/1957 TOTAL DEPTH 6555 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			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	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BISHOP, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 029390 COMPL. DATE 11/24/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	X	-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

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
FURRH, J. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 029392 COMPL. DATE 03/03/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

GRIFFIN, HATTIE, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 029393 COMPL. DATE 10/04/1951 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6124 - 6129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

LEFFALL WELL #: 1 RRCID -> 029394 COMPL. DATE 05/16/1955 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6132 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

YATES, BRAD WELL #: 1 C RRCID -> 029430 COMPL. DATE 04/19/1954 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6084 - 6096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					42
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					42
04	150	N	24	-0-	-126	-0-	24	3			N	-0-					42
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	2	1	204	3	N	-0-					42
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	2	1	224	3	N	-0-					42
*07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	1	1	98	3	N	-0-					42

HICKEY, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 029445 COMPL. DATE 12/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5819 - 5845

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

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW "A" WELL #: 6 RRCID -> 080813 COMPL. DATE 12/26/1978 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5628 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					70
03	1519	N	1482	-0-	-37	-0-	1482	2			N	-0-					70
04	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					70
05	1457	N	1093	-0-	-364	-0-	1093	2			N	-0-					70
06	1440	N	954	-0-	-486	-0-	954	2			N	-0-					70
07	1457	N	939	-0-	-518	-0-	939	2			N	-0-					70

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LOUTEX PRODUCTION COMPANY 509580
SHAW, JIM WELL #: 1 RRCID -> 029412 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 2428 - 2448

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

LTS OIL & GAS 511745
GREER, T. A. WELL #: 1 U RRCID -> 109627 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5976 - 5980

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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
THOMPSON, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 029470 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6475 - 6483

02	140	N	134	-0-	-6	-0-	134	2			N	-0-					3
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					3
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					3
05	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					3
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-					3
07	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					3

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FURRH-COOPER WELL #: 1 C RRCID -> 029350 COMPL. DATE 08/20/1957 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5856 - 5860

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

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

METCALF, J.E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138430 COMPL. DATE 12/11/1990 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6014 - 6038

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1			-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-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
02	DLQ G-10		3112	-0-	3112	3112	2991	2	121	9	Y	110	88	1			63
03	DLQ G-10		3385	-0-	3385	6497	3329	2	56	9	Y	51	89	1			25
04	DLQ G-10		3084	-0-	3084	9581	2983	2	101	9	Y	92	76	1			41
05	DLQ G-10		2952	-0-	2952	12533	2861	2	91	9	Y	83	94	1			30
06	15115	X	2582	-0-	-12533	-0-	2487	2	95	9	Y	86	74	1			42
*07	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3060	2	47	9	Y	43	76	1			9

TILLERY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134932 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 5791 - 5797

02	DLQ G-10		1138	-0-	1138	1138	1138	2			Y	-0-					3
03	DLQ G-10		923	-0-	923	2061	923	2			Y	-0-					3
04	DLQ G-10		43	-0-	43	2104	43	2			Y	-0-					3
05	DLQ G-10		5	-0-	5	2109	5	2			Y	-0-					3
06	2427	N	318	-0-	-2109	-0-	318	2			Y	-0-	3	1			-0-
*07	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	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

02	56	N	26	-0-	-30	-0-	26	2			N	-0-					75
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					75
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					75
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

SMITH RESOURCES, INC. 796160
KEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029409 COMPL. DATE 05/19/1956 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6396 - 6413

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

RICHARDSON, NEAL, JR. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 029411 COMPL. DATE 08/27/1980 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6369 - 6380

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

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
A. WILLIAMS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029362 COMPL. DATE 11/25/1956 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6187 - 6191

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

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348
TIMMINS WELL #: 4 C RRCID -> 029388 COMPL. DATE 12/08/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6156 - 6164

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

XTO ENERGY INC. 945936
ROBERSON, JOE UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6088 - 6150

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

ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 029446 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5660 - 6162

02	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3172	2	81	9	Y	74	67	1			27
03	3317	X	3304	-0-	-13	-0-	3304	2			Y	-0-					27
04	3210	X	3108	-0-	-102	-0-	3108	2			Y	-0-					27
05	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3369	2	66	9	Y	60	63	1			24
06	3210	X	3122	-0-	-88	-0-	3122	2			Y	-0-					24
07	3317	X	3047	-0-	-270	-0-	3047	2			Y	-0-					24

HIGHTOWER, IRMA WELL #: 1 RRCID -> 029449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5695 - 5802

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

HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078139 COMPL. DATE 06/19/1978 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 5944 - 5974

02	2380	N	2376	-0-	-4	-0-	2347	2	29	9	Y	26					41
03	2480	N	2461	-0-	-19	-0-	2461	2			Y	-0-					41
04	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			Y	-0-					41
05	2635	N	2505	-0-	-130	-0-	2505	2			Y	-0-					41
06	2370	N	2304	-0-	-66	-0-	2304	2			Y	-0-					41
07	2511	N	2057	-0-	-454	-0-	2057	2			Y	-0-					41

WALTON, ROBERT JR. WELL #: 5 RRCID -> 146027 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6082 - 6094

02	2212	X	2063	-0-	-149	-0-	111	1	1952	2	N	-0-					-0-
03	2449	N	2299	-0-	-150	-0-	125	1	2174	2	N	-0-					-0-
04	2280	N	2229	-0-	-51	-0-	122	1	2107	2	N	-0-					-0-
05	2294	N	1919	-0-	-375	-0-	104	1	1815	2	N	-0-					-0-
06	2220	N	1991	-0-	-229	-0-	97	1	1894	2	N	-0-					-0-
*07	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	123	1	2311	2	N	-0-					-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GULLEY, MARVIN WELL #: 16 RRCID -> 174536 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5796 - 5799

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

BETHANY (PETTIT-FURRH) 07527 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
TILLER WELL #: 5 RRCID -> 198273 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6182 - 6189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4116	#	4081	-0-	-35	-0-	300 1	1 3	3523 257	2 9	N	234	234	0			-0-
03	4426	R	4426	-0-	-0-	-0-	300 1	1 3	3839 286	2 9	N	260	260	0			-0-
04	4260	#	4219	-0-	-41	-0-	300 1	1 3	3646 272	2 9	N	247	247	0			-0-
05	4557	#	3776	-0-	-781	-0-	300 1	1 3	3233 242	2 9	N	220	220	0			-0-
06	4410	#	3786	-0-	-624	-0-	300 1	1 3	3247 238	2 9	N	216	216	0			-0-
07	4526	#	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (PETTIT 5720) 07527 493 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
ANDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263689 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 5890 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4144	X	3900	-0-	-244	-0-	3839	3	61	9	N	55					143
03	4588	X	4366	-0-	-222	-0-	4263	3	103	9	N	94					237
04	4440	X	4151	-0-	-289	-0-	4136	3	15	9	N	14	183	1			68
05	4309	X	4152	-0-	-157	-0-	4152	3			N	-0-					68
06	4230	X	3537	-0-	-693	-0-	3419	3	118	9	N	107					175
07	4371	X	4072	-0-	-299	-0-	4042	3	30	9	N	27	177	1			25

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WILLIAMS WELL #: 4 RRCID -> 245752 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 5885 - 5896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	114	1	3764	2	N	-0-					25
03	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	126	1	3732	2	N	-0-					25
04	3810	X	3689	-0-	-121	-0-	121	1	3568	2	N	-0-					25
05	3937	X	3742	-0-	-195	-0-	122	1	3620	2	N	-0-					25
06	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					N	NO RPT					25
07	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					25

NOW DEVELOPMENT CO., INC. 615790
FURRH, J.M. WELL #: 1 RRCID -> 123853 COMPL. DATE 10/10/1986 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5780 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					42
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					42
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					42
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					42
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					42
07	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					42

BETHANY (PETTIT 5720) //CONT.// 07527 493 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
PAYNE WELL #: 4 RRCID -> 160378 COMPL. DATE 10/12/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5746 - 5752

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

JONES, PENNY WELL #: 5 RRCID -> 271903 COMPL. DATE 11/24/2013 TOTAL DEPTH 10216 PERF. 6560 - 6566

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79

JONES, PENNY WELL #: 7 RRCID -> 272005 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 6481 - 6488

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

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
PERRY, ANNIE GU WELL #: 1 U RRCID -> 187877 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6282 - 6539

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-

BETHANY (PETTIT 6170) //CONT.// 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
NOLTE, ELLA WELL #: 1A RRCID -> 239325 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6130 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: RRCID -> 163206 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5791 - 5812

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/19/2000

INDIGO RESOURCES LLC 423831
FONVILLE WELL #: 2 RRCID -> 161852 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6040 - 6090

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

LAWSON-MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 180956 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 6114 - 6168

02	3472	X	3171	-0-	-301	-0-	14 138	1 9	3019	2	N	125	250	1			-0-
03	3844	X	3591	-0-	-253	-0-	16 68	1 9	3507	2	N	62					62
04	3690	X	3524	-0-	-166	-0-	15 160	1 9	3349	2	N	145	179	1			28
05	3813	X	2834	-0-	-979	-0-	12 125	1 9	2697	2	N	114					142
06	3540	X	2261	-0-	-1279	-0-	9 33	1 9	2219	2	N	30	107	1			65
07	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					65

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 189528 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

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

BETHANY (PETTIT 6170) //CONT.// 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
BELL WELL #: 8H RRCID -> 255774 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6690 - 6830

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

BETHANY (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

02	112 N	12	-0-	-100	-0-	4	2	8	9	N	7	7	8			150
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					150
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					150
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					150
06	180 N	123	-0-	-57	-0-	123	2			N	-0-					150
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

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

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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BRUMBLE WELL #: 1 T RRCID -> 029319 COMPL. DATE 08/23/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4817 - 4823

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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
WYLIE, W.E. WELL #: 1 RRCID -> 200802 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 4978 - 5030

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

BETHANY (RODESSA) //CONT.// 07527 589 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 2 RRCID -> 202879 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4994 - 5078

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

MYERS "A" WELL #: 8 RRCID -> 229010 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 4894 - 5014

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

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WERNER,L.,SAW MILL,WERNER,L.-A- WELL #: 11 C RRCID -> 029322 COMPL. DATE 02/19/1954 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4790 - 4800

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

WERNER SAWMILL UNIT WELL #: 11 A RRCID -> 052075 COMPL. DATE 11/19/1971 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4778 - 4790

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

BRUMBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168334 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 4818 - 4848

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

M. E. GULLEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 188581 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5055 - 5122

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

BETHANY (SHIKAR SAND) 07527 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
ALLISON/HOBBS INC. 014573
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 142002 COMPL. DATE 05/18/1993 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 6439 - 6445

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

BETHANY (TRAVIS PEAK) 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ALLISON/HOBBS INC. 014573
NEWTON WELL #: 2 RRCID -> 040232 COMPL. DATE 10/01/1966 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6517 - 6521

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

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BELL, MILES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029532 COMPL. DATE 05/15/1946 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5878 - 6054

02	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4090	3	1	9	N	1						37
03	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4259	3	9	9	N	8						45
04	3900	X	3807	-0-	-93	-0-	3800	3	7	9	N	6						51
05	4526	X	3430	-0-	-1096	-0-	3424	3	6	9	N	5						56
06	4380	X	4041	-0-	-339	-0-	4020	3	21	9	N	19						75
07	4526	X	3970	-0-	-556	-0-	3956	3	14	9	N	13						88

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
MCJIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 029489 COMPL. DATE 01/21/1955 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6410 - 6426

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

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CAVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029586 COMPL. DATE 12/15/1945 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5735 - 6100

02	DLQ	G-10	1478	-0-	1478	1478	1345	2	133	9	Y	121	70	1				54
03	DLQ	G-10	1514	-0-	1514	2992	1496	2	18	9	Y	16	68	1				2
04	DLQ	G-10	1531	-0-	1531	4523	1496	2	35	9	Y	32	32	1				2
05	DLQ	G-10	1650	-0-	1650	6173	1547	2	103	9	Y	94	94	1				2
06	2900	N	1594	-0-	-1306	4867	1559	2	35	9	Y	32	32	1				2
*07	3100	N	1547	-0-	-1553	3314	1513	2	34	9	Y	31	32	1				1

CAVIN UNIT WELL #: 9-L RRCID -> 157053 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 5980 - 6025

02	DLQ	G-10	5428	-0-	5428	5428	5418	2	10	9	Y	9	5	1				4
03	DLQ	G-10	6007	-0-	6007	11435	6006	2	1	9	Y	1	5	1				-0-
04	DLQ	G-10	5754	-0-	5754	17189	5752	2	2	9	Y	2	2	1				-0-
05	DLQ	G-10	4705	-0-	4705	21894	4697	2	8	9	Y	7	7	1				-0-
06	27045	X	5151	-0-	-21894	-0-	5149	2	2	9	Y	2	2	1				-0-
*07	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	6563	2	2	9	Y	2	2	1				-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
CAVIN UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 202067 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5850 - 6007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		2	-0-	2	7	2	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		5	-0-	5	12	5	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
05	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203088 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 5778 - 5782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		1263	-0-	1263	1263	1263	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1263					Y	-0-					-0-
05	2565	X	1302	-0-	-1263	-0-	1302	2			Y	-0-					-0-
06	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			Y	-0-					-0-
*07	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			Y	-0-					-0-

CAVIN UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 209779 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5766 - 5776

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

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: C 2 RRCID -> 029574 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5982 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	6095	3	22	9	Y	20	20	1			20
03	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	6084	3	30	9	Y	27	20	1			27
04	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	6451	3	45	9	Y	41	39	1			29
05	5890	X	4445	-0-	-1445	-0-	4433	3	12	9	Y	11	19	1			21
06	5700	X	4822	-0-	-878	-0-	4799	3	23	9	Y	21	21	1			21
07	5890	X	5295	-0-	-595	-0-	5271	3	24	9	Y	22	19	1			24

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
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
07	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
02	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3			Y	-0-					-0-
03	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3			Y	-0-					-0-
04	1230	N	358	-0-	-872	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
05	2418	N	10	-0-	-2408	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
06	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	-0-					-0-
07	372	N	12	-0-	-360	-0-	12	3			Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 42 RRCID -> 075878 COMPL. DATE 12/18/1977 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 5858 - 6167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			Y	-0-					-0-
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			Y	-0-					-0-
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-					-0-
05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			Y	-0-					-0-
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			Y	-0-					-0-
*07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 45 F RRCID -> 181006 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 5804 - 5943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			Y	-0-					-0-
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			Y	-0-					-0-
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			Y	-0-					-0-
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			Y	-0-					-0-
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			Y	-0-					-0-
*07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			Y	-0-					-0-

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

J.F. ROBERTS WELL #: 1 T RRCID -> 029490 COMPL. DATE 10/20/1954 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6259 - 6267

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

MAUDE CADENHEAD WELL #: 1 T RRCID -> 029501 COMPL. DATE 01/16/1957 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6428 - 6434

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

WILSON, FLOYD, ET AL WELL #: 1-L RRCID -> 029516 COMPL. DATE 01/08/1960 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6586 - 6591

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

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CLINE, H. C. WELL #: 1 T RRCID -> 029484 COMPL. DATE 09/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5996 - 6194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1180	2	6	9	N	5					143
03	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1140	2	4	9	N	4					147
04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1392	2	13	9	N	12					159
05	1302	N	1158	-0-	-144	-0-	1152	2	6	9	N	5					164
06	1110	N	756	-0-	-354	-0-	752	2	4	9	N	4					168
07	1457	N	869	-0-	-588	-0-	866	2	3	9	N	3					171

ROGERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029486 COMPL. DATE 10/22/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5954 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	X	47	-0-	-205	-0-	47	2			N	-0-					97
03	279	X	110	-0-	-169	-0-	110	2			N	-0-					97
04	150	X	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					97
05	181	X	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					97
06	233	X	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					97
*07	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					97

PATTON, O. B. WELL #: 1 T RRCID -> 029525 COMPL. DATE 04/15/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6289 - 6299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1372	N	1179	-0-	-193	-0-	238	1	941	2	N	-0-					172
03	1240	N	1099	-0-	-141	-0-	286	1	804	2	N	8					180
							9	9									
04	1320	N	1318	-0-	-2	-0-	252	1	1030	2	N	33					213
							36	9									
05	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	256	1	1151	2	N	16					229
							18	9									
06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	226	1	1093	2	N	8					237
							9	9									
*07	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	260	1	1264	2	N	1	177	1			61
							1	9									

ELLIOT, ED WELL #: 1 T RRCID -> 029557 COMPL. DATE 09/12/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6188 - 6200

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

MITCHELL, J. H. WELL #: 1 T RRCID -> 029559 COMPL. DATE 06/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6167 - 6172

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

ROQUEMORE, H. G. WELL #: 1 T RRCID -> 029560 COMPL. DATE 08/31/1954 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6356 - 6360

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

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
ROQUEMORE, P. D. WELL #: 1 T RRCID -> 029561 COMPL. DATE 04/13/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6329 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	WILLIAMS, ADDIE				WELL #: 1 T	RRCID -> 029582	COMPL. DATE 03/07/1960		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6617 - 6624						
02	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	475	1	1876	2	N	25					67
							28	9									
03	2418	N	2199	-0-	-219	-0-	565	1	1590	2	N	40					107
							44	9									
04	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	482	1	1971	2	N	18					125
							20	9									
05	2418	N	2389	-0-	-29	-0-	427	1	1918	2	N	40					165
							44	9									
06	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	402	1	1942	2	N	22	152	1			35
							24	9									
*07	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	452	1	2203	2	N	28					63
							31	9									

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
JERNIGAN-EVANS WELL #: 2 RRCID -> 096103 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6504 - 6516

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

HOELL OPERATING, LLC 390873
BELL, MILES WELL #: 3 RRCID -> 144074 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 5890 - 6000

02	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1935	2	11	9	N	10					190
03	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2087	2	11	9	N	10	172	1			28
04	2100	N	2058	-0-	-42	-0-	2047	2	11	9	N	10					38
05	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1981	2	11	9	N	10					48
*06	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1323	2	2	9	N	2					50
07	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					50

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: RRCID -> 029524 COMPL. DATE 04/11/1956 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6260 - 6272

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2009

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BRUMBLE UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029542 COMPL. DATE 08/23/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5785 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

INDIGO RESOURCES LLC 423831
FORT, CARRIE, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029503 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6220 - 6243

02	2940	X	2695	-0-	-245	-0-	14	1	2667	2	N	13					35
							14	9									
03	3069	X	2700	-0-	-369	-0-	16	1	2667	2	N	15					50
							17	9									
04	3150	X	2592	-0-	-558	-0-	15	1	2574	2	N	3					53
							3	9									
05	3255	X	1408	-0-	-1847	-0-	10	1	1392	2	N	5					58
							6	9									
06	3000	X	1709	-0-	-1291	-0-	9	1	1696	2	N	4					62
							4	9									
07	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					62

CALDWELL ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 095486 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 6156 - 9226

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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FURRH-COOPER WELL #: 1 T RRCID -> 029504 COMPL. DATE 08/20/1957 TOTAL DEPTH 6385 PERF. N/A

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

CRENSHAW, E. H. WELL #: 15 RRCID -> 029579 COMPL. DATE 11/07/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5838 - 6010

02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					62
03	217	N	150	-0-	-67	-0-	150	2			N	-0-					62
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					62
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					62
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-					62
07	279	N	147	-0-	-132	-0-	147	2			N	-0-					62

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CRENSHAW UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029587 COMPL. DATE 07/08/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	DLQ	G-10	6903	-0-	6903	6903	6894	2	9	9	Y	8	33	1			5
03	DLQ	G-10	4371	-0-	4371	11274	4339	2	32	9	Y	29					34
04	DLQ	G-10	2520	-0-	2520	13794	2503	2	17	9	Y	15					49
05	DLQ	G-10	6308	-0-	6308	20102	6295	2	13	9	Y	12	53	1			8
06	21911	X	1809	-0-	-20102	-0-	1805	2	4	9	Y	4	1	1			11
07	3751	X	1550	-0-	-2201	-0-	1535	2	15	9	Y	14	18	1			7

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
LEWIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 029590 COMPL. DATE 12/06/1958 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6016 - 6047

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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 029592 COMPL. DATE 09/26/1946 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5792 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		62	-0-	62	62	62	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					-0-
06	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		291	-0-	291	291	246	2	45	9	Y	41	83	1			13
03	DLQ G-10		381	-0-	381	672	379	2	2	9	Y	2					15
04	DLQ G-10		3422	-0-	3422	4094	3371	2	51	9	Y	46					61
05	DLQ G-10		3415	-0-	3415	7509	3370	2	45	9	Y	41	89	1			13
06	2900	N	3355	-0-	455	7964	3352	2	3	9	Y	3	5	1			11
*07	12161	X	4197	-0-	-7964	-0-	4179	2	18	9	Y	16					27

CRENSHAW UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 097187 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 6199 - 6215

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

WALLACE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131551 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5960 - 6216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		5359	-0-	5359	5359	5348	2	11	9	Y	10	8	1			4
03	DLQ G-10		5806	-0-	5806	11165	5804	2	2	9	Y	2	5	1			1
04	DLQ G-10		5007	-0-	5007	16172	5007	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	DLQ G-10		3586	-0-	3586	19758	3586	2			Y	-0-					-0-
06	23160	X	3402	-0-	-19758	-0-	3402	2			Y	-0-					-0-
07	5518	X	4108	-0-	-1410	-0-	4104	2	4	9	Y	4	3	1			1

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 8-U RRCID -> 155519 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5790 - 5796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1178	-0-	1178	1178	1167	2	11	9	Y	10	9	1			3
03	DLQ G-10		1114	-0-	1114	2292	1099	2	15	9	Y	14	15	1			2
04	DLQ G-10		1502	-0-	1502	3794	1488	2	14	9	Y	13	10	1			5
05	DLQ G-10		1706	-0-	1706	5500	1692	2	14	9	Y	13	15	1			3
06	2900	N	1245	-0-	-1655	3845	1234	2	11	9	Y	10	10	1			3
*07	3100	N	1195	-0-	-1905	1940	1176	2	19	9	Y	17	18	1			2

WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 4 U RRCID -> 176953 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 5929 - 5977

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

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 19AU RRCID -> 177088 COMPL. DATE 03/19/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5873 - 5936

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	44	-0-	44	44	44	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	11	-0-	11	55	11	2			Y	-0-					-0-
05		55 N	-0-	-0-	-55	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 5 RRCID -> 191045 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5835 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 U RRCID -> 191646 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5911 - 5916

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

WALLACE UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 201276 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 5880 - 5892

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

LEWIS UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 201900 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5933 - 5937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-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
02	DLQ G-10		10010	-0-	10010	10010	499 101	1 9	9410	2	Y	92	83	1			25
03	DLQ G-10		10448	-0-	10448	20458	216 138	1 9	10094	2	Y	125	131	1			19
04	DLQ G-10		5723	-0-	5723	26181	110 79	1 9	5534	2	Y	72	65	1			26
05	DLQ G-10		8786	-0-	8786	34967	180 123	1 9	8483	2	Y	112	105	1			33
06	44591	X	9624	-0-	-34967	-0-	197 101	1 9	9326	2	Y	92	96	1			29
07	10230	X	9600	-0-	-630	-0-	224 47	1 9	9329	2	Y	43	71	1			1

TE-RAY RESOURCES, LLC 840557
BROOKS-WILLIAMS WELL #: 1 T RRCID -> 029500 COMPL. DATE 12/27/1957 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6544 - 6548

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

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
GREEN, FRANK, EST. WELL #: 1 RRCID -> 029505 COMPL. DATE 01/14/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6566 - 6570

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

02	1232	N	1109	-0-	-123	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1231	-0-	-164	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1180	-0-	-170	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	881	-0-	-452	-0-	881	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	781	-0-	-539	-0-	781	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1122	-0-	-87	-0-	1122	3			N	-0-					-0-

ROBERT-MULLINS WELL #: 1 T RRCID -> 029510 COMPL. DATE 02/01/1958 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6128 - 6132

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/18/2015 - P/A 09/18/15

BLOCKER-WARE WELL #: 2 RRCID -> 062732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6542 - 6552

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
URSUS OIL AND GAS 879300
HILL HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 110482 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6338 - 6345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

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
02	2828	X	2338	-0-	-490	-0-	125	1	2213	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	2715	-0-	-261	-0-	148	1	2567	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	2573	-0-	-277	-0-	140	1	2433	2	N	-0-					-0-
05	2945	X	1976	-0-	-969	-0-	107	1	1869	2	N	-0-					-0-
06	2730	X	1664	-0-	-1066	-0-	81	1	1583	2	N	-0-					-0-
*07	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	146	1	2746	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
*07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	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
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWLESS WELL #: 1 RRCID -> 029570 COMPL. DATE 11/29/1948 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 6072 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/21/2017 - P/A 06/21/17

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

LAWLESS WELL #: 5 RRCID -> 190218 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5899 - 5902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	N	420	-0-	-168	-0-	420	2			Y	-0-					20
03	558	N	329	-0-	-229	-0-	329	2			Y	-0-					20
04	480	N	287	-0-	-193	-0-	287	2			Y	-0-					20
05	465	N	294	-0-	-171	-0-	294	2			Y	-0-					20
06	330	N	246	-0-	-84	-0-	246	2			Y	-0-					20
07	310	N	211	-0-	-99	-0-	211	2			Y	-0-					20

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BURNETT WELL #: 3 RRCID -> 208379 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6292 - 6304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					213
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					213
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					213
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					213
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					213
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					213

BOWLES ENERGY, INC. 084097
LEFALL, C. WELL #: 1 RRCID -> 123926 COMPL. DATE 12/23/1986 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6559 - 6563

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

EVANS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 125160 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 6281 - 6288

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
02	DLQ G-10		28	-0-	28	28	28	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		39	-0-	39	67	39	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		32	-0-	32	99	32	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		14	-0-	14	113	14	2			Y	-0-					-0-
06	131	N	18	-0-	-113	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

CAVIN UNIT WELL #: 9 U RRCID -> 154514 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 6110 - 6192

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

CAVIN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165823 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 6107 - 6191

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

ROBERSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174992 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6080 - 6095

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

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

SHARP UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232902 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6113 - 6118

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
WEINER, WERNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134169 COMPL. DATE 10/18/1989 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6000 - 6014

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

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRENSHAW, BETTIE WELL #: 1 U RRCID -> 075290 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 6098 - 6160

02	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	17	1	2244	3	Y	-0-					-0-
03	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	19	1	2488	3	Y	-0-					-0-
04	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	20	1	2441	3	Y	-0-					-0-
05	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	18	1	2378	3	Y	-0-					-0-
06	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	21	1	2474	3	Y	-0-					-0-
*07	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	23	1	2474	3	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 2 RRCID -> 137801 COMPL. DATE 01/09/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6514 - 6556

02	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	48	1	6410	3	Y	-0-					-0-
03	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	53	1	6859	3	Y	-0-					-0-
04	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	50	1	6007	3	Y	7					7
							8	9									
05	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	48	1	6391	3	Y	11	5	1			13
							12	9									
06	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	30	1	3628	3	Y	12	14	1			11
							13	9									
*07	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	62	1	6654	3	Y	15	17	1			9
							17	9									

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: C 1 RRCID -> 143484 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 6090 - 6156

02	1120	N	722	-0-	-398	-0-	719	3	3	9	Y	3	3	1			3
03	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1752	3	6	9	Y	5	3	1			5
04	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1635	3	6	9	Y	5	6	1			4
05	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1694	3	2	9	Y	2	3	1			3
06	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1556	3	3	9	Y	3	3	1			3
*07	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1297	3	3	9	Y	3	3	1			3

BRUMBLE, G. W. NCT-2 WELL #: 38 RRCID -> 144396 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6568 - 6534

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

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 3 RRCID -> 147447 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6779 - 6783

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WIENER, W.B. JR. WELL #: 1 RRCID -> 147768 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 6540 - 6584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2940	X	2523	-0-	-417	-0-	2523	3			Y	-0-					47
03	3255	X	2983	-0-	-272	-0-	2983	3			Y	-0-					47
04	3150	X	2823	-0-	-327	-0-	2823	3			Y	-0-					47
05	3131	X	2676	-0-	-455	-0-	2676	3			Y	-0-					47
*06	3000	X	863	-0-	-2137	-0-	863	3			Y	-0-					47
07	2976	X	1973	-0-	-1003	-0-	1962	3	11	9	Y	10					57

BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 39 RRCID -> 153846 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6168 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	588	-0-	-28	-0-	4	1	584	3	Y	-0-					-0-
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	7	1	872	3	Y	-0-					-0-
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	7	1	836	3	Y	1					1
							1	9									
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	5	1	656	3	Y	-0-					1
06	840	N	713	-0-	-127	-0-	6	1	707	3	Y	-0-					1
07	868	N	409	-0-	-459	-0-	4	1	405	3	Y	-0-					1

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

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 4-F RRCID -> 156016 COMPL. DATE 09/04/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6302 - 6514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	56	1	7510	3	Y	7	9	1			6
							8	9									
03	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	62	1	7962	3	Y	9	10	1			5
							10	9									
04	7290	X	6556	-0-	-734	-0-	54	1	6494	3	Y	7					12
							8	9									
05	8153	X	7008	-0-	-1145	-0-	52	1	6946	3	Y	9	10	1			11
							10	9									
06	7890	X	5650	-0-	-2240	-0-	47	1	5592	3	Y	10	12	1			9
							11	9									
07	8153	X	5829	-0-	-2324	-0-	54	1	5763	3	Y	11	13	1			7
							12	9									

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 4-D RRCID -> 156017 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7308 - 7381

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

WEINER, W.B. JR ET AL WELL #: 2-F RRCID -> 156196 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 6374 - 6384

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 41 F RRCID -> 159151 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6274 - 6280

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

BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 37 RRCID -> 175027 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6087 - 6171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	23 7	1 9	3119	3	Y	6	16	1			18
03	3472	X	3331	-0-	-141	-0-	25 28	1 9	3278	3	Y	25					43
04	3360	X	2847	-0-	-513	-0-	23 3	1 9	2821	3	Y	3					46
05	3472	X	3417	-0-	-55	-0-	25	1	3392	3	Y	-0-					46
06	3360	X	2960	-0-	-400	-0-	25	1	2935	3	Y	-0-					46
*07	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	33 7	1 9	3554	3	Y	6	38	1			14

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 53 F RRCID -> 182323 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 6569 - 7592

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

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 47 F RRCID -> 183413 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6310 - 6315

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

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 43-F RRCID -> 184911 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 7636 - 7642

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

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 43 F RRCID -> 185215 COMPL. DATE 08/23/1992 TOTAL DEPTH 9570 PERF. N/A

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRENSHAW, BETTIE WELL #: 9 F RRCID -> 185440 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6615 - 7584

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

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 42 F RRCID -> 185758 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 7433 - 7804

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

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 8F RRCID -> 186820 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6788 - 7422

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

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

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 40 F RRCID -> 199412 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 9481 PERF. 5782 - 5911

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

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 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
02	5346	X	3546	-0-	-1800	-0-	3529	3	17	9	Y	15	15	1			15
03	3999	X	3857	-0-	-142	-0-	3834	3	23	9	Y	21	15	1			21
04	3870	X	3789	-0-	-81	-0-	3755	3	34	9	Y	31	30	1			22
05	3999	X	3897	-0-	-102	-0-	3889	3	8	9	Y	7	14	1			15
06	3810	X	3656	-0-	-154	-0-	3641	3	15	9	Y	14	15	1			14
07	3937	X	3529	-0-	-408	-0-	3512	3	17	9	Y	15	13	1			16

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
02	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1839	3	4	9	Y	4	4	1			4
03	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1655	3	6	9	Y	5	4	1			5
04	2040	N	1578	-0-	-462	-0-	1568	3	10	9	Y	9	8	1			6
05	2046	N	1640	-0-	-406	-0-	1638	3	2	9	Y	2	4	1			4
06	1620	N	1489	-0-	-131	-0-	1485	3	4	9	Y	4	4	1			4
07	1643	N	1388	-0-	-255	-0-	1382	3	6	9	Y	5	4	1			5

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 49 RRCID -> 221331 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5793 - 5907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	22	1	2950	3	N	5	18	1			19
							6	9									
03	2387	X	1631	-0-	-756	-0-	13	1	1594	3	N	22					41
							24	9									
04	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	22	1	2609	3	N	3					44
							3	9									
05	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	21	1	2878	3	N	-0-					44
06	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	23	1	2774	3	N	-0-					44
*07	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	25	1	2786	3	N	3	36	1			11
							3	9									

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 51 RRCID -> 235202 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 5971 - 5974

02	1484	N	1259	-0-	-225	-0-	1259	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2599	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1947	3	1	9	Y	1					1
05	1395	N	770	-0-	-625	-0-	762	3	8	9	Y	7	3	1			5
06	1890	N	1861	-0-	-29	-0-	1851	3	10	9	Y	9	12	1			2
*07	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2522	3	12	9	Y	11	9	1			4

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 52 RRCID -> 236234 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5810 - 5937

02	1232	N	1141	-0-	-91	-0-	1029	3	112	9	Y	102	122	1			48
03	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1389	3	149	9	Y	135	151	1			32
04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1045	3	111	9	Y	101					133
05	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1313	3	37	9	Y	34	140	1			27
06	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			Y	-0-	27	1			-0-
*07	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 53 RRCID -> 248611 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5862 - 6037

02	1736	N	1395	-0-	-341	-0-	1393	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	1767	N	1490	-0-	-277	-0-	1487	3	3	9	Y	3	3	1			1
04	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1577	3	1	9	Y	1					2
05	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1755	3	10	9	Y	9	4	1			7
06	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1613	3	14	9	Y	13	17	1			3
*07	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1732	3	17	9	Y	15	12	1			6

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
MARGIE WELL #: 1 C RRCID -> 203329 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6700 - 6715

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

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 1 C RRCID -> 210677 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 6564 - 7020

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664						N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
RAINS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 229447 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 5680 - 5700

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

WILLIAMS, A. GU 1 WELL #: 13TP RRCID -> 234422 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 6290 - 6856

02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	65	1	617	3	Y	5	24	1		16
							6	9								
03	682	N	662	-0-	-20	-0-	60	1	593	3	Y	8	8	1		16
							9	9								
04	720	N	604	-0-	-116	-0-	52	1	530	3	Y	20	15	1		21
							22	9								
05	775	N	358	-0-	-417	-0-	30	1	324	3	Y	4				25
							4	9								
06	630	N	422	-0-	-208	-0-	31	1	382	3	Y	8	12	1		21
							9	9								
07	620	N	396	-0-	-224	-0-	29	1	367	3	Y	-0-	10	1		11

HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1 WELL #: 9TP RRCID -> 234427 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6196 - 7032

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			3
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

FURRH GU 3 WELL #: 17TP RRCID -> 236598 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6370 - 6587

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

FURRH, GAIL WELL #: 9 RRCID -> 268473 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6336 - 6556

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

FURRH, GAIL WELL #: 10 RRCID -> 271891 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 6338 - 6344

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
SCOTT, JO ANN WELL #: 1 U RRCID -> 186958 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 6605 - 6617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

MOORE, SANDERS WELL #: 2ST RRCID -> 188208 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 6676 - 6694

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

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

UNDERWOOD WELL #: 1A RRCID -> 226750 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6472 - 6617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

UNDERWOOD WELL #: 6A RRCID -> 234229 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 6559 - 6669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	36	2	7	9	N	6					37
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	50	2	18	9	N	16					53
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	50	2	35	9	N	32					85
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					85

BELL WELL #: 4A RRCID -> 234493 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6531 - 6605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	X	919	-0-	-761	-0-	872	2	47	9	N	43					183
03	1860	X	1642	-0-	-218	-0-	1548	2	94	9	N	85	143	1			125
04	1800	X	1584	-0-	-216	-0-	1483	2	101	9	N	92	140	1			77
05	1860	X	1542	-0-	-318	-0-	1474	2	68	9	N	62					139
06	1800	X	1553	-0-	-247	-0-	1474	2	79	9	N	72					211
07	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					211

UNDERWOOD WELL #: 2AL RRCID -> 234790 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6485 - 6624

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
CALLISON WELL #: 3A RRCID -> 243290 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 6598 - 6603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	538	-0-	-358	-0-	535	2	3	9	N	3					280
03	899	N	10	-0-	-889	-0-	10	2			N	-0-					280
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					280
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					280
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					280
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					280

MOORE, SANDERS WELL #: 8A RRCID -> 252751 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6545 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					105
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					105
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					105
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					105
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					105
07	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					105

BALDWIN HEIRS TP WELL #: 3H RRCID -> 274253 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6995 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6664	X	5044	-0-	-1620	-0-	5044	2			N	-0-					113
03	7192	X	1659	-0-	-5533	-0-	1659	2			N	-0-					113
04	6780	X	1633	-0-	-5147	-0-	1633	2			N	-0-					113
05	6231	X	899	-0-	-5332	-0-	886	2	13	9	N	12					125
06	5970	X	886	-0-	-5084	-0-	886	2			N	-0-					125
07	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					125

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
REILLY-TILLER WELL #: 1 RRCID -> 178309 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6238 - 6248

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

REILLY-TILLER WELL #: 3 RRCID -> 197384 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6621 - 6627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	300	1	118	2	N	22	22	0			-0-
							1	3	24	9							
04	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	300	1	1842	2	N	8	8	0			-0-
							1	3	9	9							
05	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	300	1	1722	2	N	327	327	0			-0-
							1	3	360	9							
*06	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	300	1	1444	2	N	182	182	0			-0-
							1	3	200	9							
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435
SPARKS WELL #: 1 RRCID -> 198045 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6707 - 6712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	300	1	728	2	N	32	32	0			-0-
							1	3	35	9							
03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	300	1	635	2	N	28	28	0			-0-
							1	3	31	9							
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	300	1	632	2	N	28	28	0			-0-
							1	3	31	9							
05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	300	1	567	2	N	25	25	0			-0-
							1	3	28	9							
*06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	300	1	582	2	N	26	26	0			-0-
							1	3	29	9							
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARKRIDER WELL #: 1 RRCID -> 199906 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6664 - 6679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
*06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 199908 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6678 - 6686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1269	-0-	-1531	90	300	1	888	2	N	70	70	0			-0-
							4	3	77	9							
03	1219	N	1129	-0-	-90	-0-	300	1	759	2	N	60	60	0			-0-
							4	3	66	9							
04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	300	1	763	2	N	60	60	0			-0-
							4	3	66	9							
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	300	1	556	2	N	44	44	0			-0-
							4	3	48	9							
*06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	300	1	674	2	N	53	53	0			-0-
							4	3	58	9							
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
MCCAIN WELL #: 1 RRCID -> 124818 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6228 - 6246

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					47

MCCAIN WELL #: 2 RRCID -> 151049 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6199 - 6234

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO RESOURCES LLC 423831
DOUGLAS, E. -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100097 COMPL. DATE 04/11/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7813 - 7823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868	N	665	-0-	-203	-0-		14 1 23 9	628	2	N	21					51
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-		16 1 17 9	636	2	N	15					66
04	690	N	622	-0-	-68	-0-		15 1 25 9	582	2	N	23					89
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-		16 1 35 9	643	2	N	32					121
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-		13 1 29 9	685	2	N	26					147
07	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					147

FONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 162761 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6041 - 6294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-		14 1 17 9	1984	2	N	15					30
03	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-		15 1 19 9	2042	2	N	17					47
04	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-		14 1 12 9	1853	2	N	11					58
05	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-		11 1 7 9	1576	2	N	6					64
06	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-		9 1 19 9	1586	2	N	17	66	1			15
07	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					15

MHS-JERNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 182125 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6034 - 6143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-		14 1	2625	2	N	-0-					18
03	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-		16 1 48 9	2861	2	N	44	35	1			27
04	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-		15 1	2857	2	N	-0-					27
05	2635	X	1529	-0-	-1106	-0-		14 1	1515	2	N	-0-					27
06	2550	X	2130	-0-	-420	-0-		15 1	2115	2	N	-0-					27
07	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					27

MHS-CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 183663 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6030 - 6203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

MHS-WELLS WELL #: 2 RRCID -> 190675 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6008 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2240	N	1987	-0-	-253	-0-	129	1	1858	2	N	-0-	51	1			7
03	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	140	1 31 9	2144	2	N	28					35
04	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	135	1 22 9	2105	2	N	20	48	1			7
05	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	140	1 1 9	2119	2	N	1					8
06	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	135	1 39 9	2114	2	N	35					43
07	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					43

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	14	1	828	2	N	5	105	1			8
							6	9									
03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	16	1	936	2	N	10					18
							11	9									
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	15	1	902	2	N	9					27
							10	9									
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	16	1	912	2	N	8					35
							9	9									
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	11	1	706	2	N	3					38
							3	9									
07	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					38

MHS-WELLS WELL #: 3 RRCID -> 222964 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6142 - 6336

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

FURRH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 232009 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6484 - 6512

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

MHS-WELLS WELL #: 4 RRCID -> 235259 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 6664 - 6665

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

KABCO OIL & GAS COMPANY 449245
TILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237278 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6010 - 6206

02	3864	X	2226	-0-	-1638	-0-	114	1	1922	2	N	173	173	1			-0-
							190	9									
03	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	186	1	4806	2	N	-0-					-0-
04	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	177	1	5283	2	N	-0-					-0-
05	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	186	1	5945	2	N	-0-					-0-
06	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	159	1	4917	2	N	-0-					-0-
*07	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	160	1	4782	2	N	-0-					-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 132277 COMPL. DATE 09/09/1989 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 6270 - 6279

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
CALDWELL "B" WELL #: 1 U RRCID -> 168369 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6322 - 6340

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

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
BROUGHER WELL #: 1 RRCID -> 178947 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6408 - 6416

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

DEASON WELL #: 1 RRCID -> 180985 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6373 - 6379

02	1064 N	946	-0-	-118	-0-	946	2			N	-0-					74
03	1178 N	1099	-0-	-79	-0-	1099	2			N	-0-					74
04	1110 N	1032	-0-	-78	-0-	1031	2	1	9	N	1					75
05	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1056	2	3	9	N	3					78
06	1050 N	376	-0-	-674	-0-	376	2			N	-0-					78
*07	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1235	2	3	9	N	3					62

EDGAR WELL #: 2 RRCID -> 205968 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6084 - 6098

02	2576 X	2389	-0-	-187	-0-	2370	2	19	9	N	17	177	1			51
03	2852 X	2581	-0-	-271	-0-	2562	2	19	9	N	17					68
04	2760 X	2392	-0-	-368	-0-	2379	2	13	9	N	12					80
05	2852 X	2425	-0-	-427	-0-	2412	2	13	9	N	12					92
*06	2610 X	2314	-0-	-296	-0-	2297	2	17	9	N	15					107
*07	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2963	2	13	9	N	12					131

EDGAR WELL #: 4 RRCID -> 232004 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6250 - 6258

02	3472 X	2578	-0-	-894	-0-	2576	2	2	9	N	2					105
03	3069 X	2954	-0-	-115	-0-	2945	2	9	9	N	8					113
04	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	2767	2	3	9	N	3					116
05	2852 X	2687	-0-	-165	-0-	2687	2			N	-0-					116
06	2850 X	2415	-0-	-435	-0-	2412	2	3	9	N	3					119
*07	2945 X	370	-0-	-2575	-0-	370	2			N	-0-					74

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

FLANAGAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 235929 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6048 - 6648

02	1288	N	1214	-0-	-74	-0-	1214	2	6	9	N	-0-					213
03	1426	N	1262	-0-	-164	-0-	1256	2	6	9	N	5					218
04	1290	N	1117	-0-	-173	-0-	1117	2			N	-0-					218
05	1333	N	1002	-0-	-331	-0-	999	2	3	9	N	3					221
06	1230	N	1013	-0-	-217	-0-	1007	2	6	9	N	5					226
*07	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1455	2	2	9	N	2					193

FLANAGAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 242807 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 6072 - 7896

02	3192	X	2898	-0-	-294	-0-	2873	2	25	9	N	23					75
03	3472	X	3208	-0-	-264	-0-	3180	2	28	9	N	25					100
04	3360	X	3010	-0-	-350	-0-	2988	2	22	9	N	20					120
05	3348	X	3022	-0-	-326	-0-	3000	2	22	9	N	20					140
06	3180	X	2941	-0-	-239	-0-	2941	2			N	-0-					140
*07	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3480	2	22	9	N	20					94

FLANAGAN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 242808 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 6232 - 6400

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					229
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229

AGURS WELL #: 2 RRCID -> 261078 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6381 - 6400

02	2856	X	2593	-0-	-263	-0-	2587	2	6	9	N	5					173
03	3069	X	2806	-0-	-263	-0-	2803	2	3	9	N	3					176
04	2970	X	2696	-0-	-274	-0-	2693	2	3	9	N	3					179
05	3038	X	2772	-0-	-266	-0-	2761	2	11	9	N	10					189
06	2790	X	2475	-0-	-315	-0-	2473	2	2	9	N	2	177	1			14
07	2883	X	2632	-0-	-251	-0-	2629	2	3	9	N	3					17

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
TROSPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079636 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5966 - 6118

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

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					9
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

LEWIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150673 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5996 - 6020

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	498	1	1552	2	N	8	6	1			5
							9	9									
03	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	580	1	1881	2	N	3	6	1			2
							3	9									
04	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	381	1	1239	2	N	6	5	1			3
							7	9									
05	2294	N	1505	-0-	-789	-0-	352	1	1145	2	N	7	7	1			3
							8	9									
06	400	N	1909	-0-	1509	1509	525	1	1377	2	N	6	6	1			3
							7	9									
07	T. A.		1916	-0-	1916	3425	600	1	1310	2	N	5	6	1			2
							6	9									

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 7 RRCID -> 152244 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5763 - 5916

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	DLQ G-10		177	-0-	177	177	177	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		197	-0-	197	374	197	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		186	-0-	186	560	186	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		158	-0-	158	718	158	2			Y	-0-					-0-
06	824	N	106	-0-	-718	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2			Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT A WELL #: A 8 L RRCID -> 153744 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6090 - 6188

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, L. SAWMILL CO. D UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156519 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6125 - 6150

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

STEELE, CORRIE WELL #: A 6 RRCID -> 163209 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6084 - 6156

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	DLQ G-10		1437	-0-	1437	1437	1402	2	35	9	Y	32	29	1			9
03	DLQ G-10		1612	-0-	1612	3049	1564	2	48	9	Y	44	46	1			7
04	DLQ G-10		1580	-0-	1580	4629	1533	2	47	9	Y	43	33	1			17
05	DLQ G-10		1675	-0-	1675	6304	1630	2	45	9	Y	41	47	1			11
06	2900	N	1400	-0-	-1500	4804	1367	2	33	9	Y	30	31	1			10
*07	3100	N	1568	-0-	-1532	3272	1553	2	15	9	Y	14	24	1			-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
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 174319 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6106 - 6133

02	DLQ G-10		3519	-0-	3519	3519	3501	2	18	9	Y	16					50
03	DLQ G-10		4043	-0-	4043	7562	4024	2	19	9	Y	17	60	1			7
04	DLQ G-10		2616	-0-	2616	10178	2602	2	14	9	Y	13					20
05	DLQ G-10		3778	-0-	3778	13956	3754	2	24	9	Y	22	32	1			10
06	17216	X	3260	-0-	-13956	-0-	3246	2	14	9	Y	13	2	1			21
*07	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3826	2	33	9	Y	30					51

TILLERY UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174523 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6167 - 6177

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

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

02	DLQ G-10		35	-0-	35	35	35	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		48	-0-	48	83	48	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		93	-0-	93	176	93	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		22	-0-	22	198	22	2			Y	-0-					-0-
06	206	N	8	-0-	-198	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 11 RRCID -> 176422 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6046 - 6065

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

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
02	DLQ G-10		3427	-0-	3427	3427	383	1 7 9	3037	2	Y	6					13
03	DLQ G-10		4503	-0-	4503	7930	493	1 9 9	4001	2	Y	8	19	1			2
04	DLQ G-10		2944	-0-	2944	10874	415	1 7 9	2522	2	Y	6					8
05	DLQ G-10		4498	-0-	4498	15372	352	1 13 9	4133	2	Y	12	15	1			5
06	19604	X	4232	-0-	-15372	-0-	429	1 8 9	3795	2	Y	7	1	1			11
*07	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	400	1 15 9	3516	2	Y	14					25

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 18AU RRCID -> 181371 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6164 - 6208

02	DLQ G-10		108	-0-	108	108	108	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		121	-0-	121	229	121	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		112	-0-	112	341	112	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		115	-0-	115	456	115	2			Y	-0-					-0-
06	573	N	117	-0-	-456	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. WELL #: A 2 RRCID -> 182077 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6092 - 6102

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-

TROSPER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 183243 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6089 - 6095

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 U RRCID -> 187207 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6175 - 6181

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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-

LEWIS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 188204 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7644 - 7661

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
CRENSHAW UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 188743 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6636 - 6677																	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-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																	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LEWIS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 201309 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5950 - 5968																	
02	DLQ G-10		397	-0-	397	397	397	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		497	-0-	497	894	497	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		466	-0-	466	1360	466	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		490	-0-	490	1850	490	2			Y	-0-					-0-
06	2298	N	448	-0-	-1850	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
*07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	455	2	48	9	Y	44	17	1			27
CRENSHAW UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 202056 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 5815 - 5872																	
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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																	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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																	
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BRUMBLE UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 206318 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6122 - 6131																	
02	DLQ G-10		3341	-0-	3341	3341	3289	2	52	9	Y	47					92
03	DLQ G-10		3715	-0-	3715	7056	3661	2	54	9	Y	49	126	1			15
04	DLQ G-10		2394	-0-	2394	9450	2355	2	39	9	Y	35					50
05	DLQ G-10		3343	-0-	3343	12793	3275	2	68	9	Y	62	87	1			25
06	15940	X	3147	-0-	-12793	-0-	3108	2	39	9	Y	35	1	1			59
07	3410	X	3267	-0-	-143	-0-	3250	2	17	9	Y	15					74

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

SHARP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209274 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 6120 - 6140

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

CRENSHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224701 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7290 - 7574

02	DLQ G-10		61	-0-	61	61	61	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-					-0-
06	61	N	-0-	-0-	-61	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233095 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6389 - 8680

02	1247	N	620	-0-	-627	-0-	614	2	6	9	N	5	6	1			3
03	1767	N	276	-0-	-1491	-0-	275	2	1	9	N	1	3	1			1
04	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3691	2	2	9	N	2	2	1			1
05	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2			N	-0-					1
06	1920	X	1897	-0-	-23	-0-	1897	2			N	-0-	1	1			-0-
*07	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	2476	2	6	9	N	5	2	1			3

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348

FURRH WELL #: 4A RRCID -> 230574 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6613 - 6554

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	513					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	513					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	513					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	513					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	513					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	513					N	NO RPT					-0-

CALLISON WELL #: 11A RRCID -> 251748 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6608 - 6620

02	504	X	290	-0-	-214	-0-	290	3			N	-0-					32
03	558	X	269	-0-	-289	-0-	269	3			N	-0-					32
04	540	X	433	-0-	-107	-0-	433	3			N	-0-					32
05	558	X	256	-0-	-302	-0-	256	3			N	-0-					32
06	540	X	330	-0-	-210	-0-	330	3			N	-0-					32
07	558	X	237	-0-	-321	-0-	237	3			N	-0-					32

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
URSUS OIL AND GAS 879300
EVANS, JERNIGAN WELL #: 3 RRCID -> 117828 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 6718 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1876	2	61	9	N	55					236
03	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1888	2	54	9	N	49	157	1			128
04	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2055	2	33	9	N	30					158
05	2139	N	2036	-0-	-103	-0-	1982	2	54	9	N	49					207
06	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2067	2	34	9	N	31					238
07	2170	N	2101	-0-	-69	-0-	2067	2	34	9	N	31					269

FURRH WELL #: 1 RRCID -> 175473 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6407 - 6434

02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	617	2	8	9	N	7					73
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					73
04	690	N	458	-0-	-232	-0-	452	2	6	9	N	5					78
05	682	N	439	-0-	-243	-0-	428	2	11	9	N	10					88
06	630	N	405	-0-	-225	-0-	405	2			N	-0-					88
07	465	N	431	-0-	-34	-0-	420	2	11	9	N	10					98

MANN WELL #: 1 RRCID -> 177058 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6324 - 6332

02	924	N	650	-0-	-274	-0-	644	2	6	9	N	5					156
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					156
04	660	N	314	-0-	-346	-0-	314	2			N	-0-					156
05	713	N	360	-0-	-353	-0-	360	2			N	-0-					156
06	660	N	311	-0-	-349	-0-	305	2	6	9	N	5					161
*07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					161

RHOADES WELL #: 1 RRCID -> 179189 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6525 - 6530

02	1400	N	1083	-0-	-317	-0-	1081	2	2	9	N	2					172
03	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					172
04	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					172
05	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					172
06	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1724	2	2	9	N	2					174
07	1736	N	1594	-0-	-142	-0-	1594	2			N	-0-					174

XTO ENERGY INC. 945936
FLOYD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087103 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5772 - 6026

02	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			Y	-0-					-0-
03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			Y	-0-					-0-
04	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			Y	-0-					-0-
05	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			Y	-0-					-0-
06	1470	N	1435	-0-	-35	-0-	1435	2			Y	-0-					-0-
07	1705	N	1682	-0-	-23	-0-	1682	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "F" WELL #: 1 RRCID -> 091272 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6087 - 6184

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE WELL #: F 2 RRCID -> 133005 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6074 - 6217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	823	-0-	-17	-0-	823	2			Y	-0-					-0-
03	930	N	869	-0-	-61	-0-	869	2			Y	-0-					-0-
04	900	N	804	-0-	-96	-0-	804	2			Y	-0-					-0-
05	899	N	839	-0-	-60	-0-	839	2			Y	-0-					-0-
06	840	N	764	-0-	-76	-0-	764	2			Y	-0-					-0-
07	837	N	737	-0-	-100	-0-	737	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 1 RRCID -> 146026 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 6298 - 7372

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

ROQUEMORE "E" WELL #: 2 RRCID -> 148707 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7260 - 7536

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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150242 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7072 - 7092

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

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

02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	157	-0-	-184	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
*07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159320 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6503 - 6547

02	4760	X	2859	-0-	-1901	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
03	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
04	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
05	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2907	-0-	-243	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3893	-0-	-168	-0-	3893	2			N	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE "E" WELL #: 4 U RRCID -> 160282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6496 - 6549

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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8986 PERF. 4694 - 4714

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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167139 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7233 - 7327

02	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 6 RRCID -> 170252 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6091 - 7372

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

ROQUEMORE "E" WELL #: 7 RRCID -> 171746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7357 - 7632

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

ROQUEMORE "E" WELL #: 9 RRCID -> 174285 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7271 - 7545

02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	63	-0-	-57	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
*07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 11 RRCID -> 176133 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7267 - 7503

02	4816	X	4485	-0-	-331	-0-	4485	2			Y	-0-					23
03	5208	X	4778	-0-	-430	-0-	4778	2			Y	-0-					23
04	4890	X	4202	-0-	-688	-0-	4125	2	77	9	Y	70	75	1			18
05	5053	X	3951	-0-	-1102	-0-	3951	2			Y	-0-					18
06	4890	X	4188	-0-	-702	-0-	4188	2			Y	-0-					18
07	4960	X	4640	-0-	-320	-0-	4640	2			Y	-0-					18

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE "E" WELL #: 12 RRCID -> 176414 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7227 - 7376

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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 179089 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5814 - 9225

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			Y	-0-					-0-
03	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			Y	-0-					-0-
04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			Y	-0-					-0-
05	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			Y	-0-					-0-
06	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			Y	-0-					-0-
*07	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 179162 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5771 - 6185

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			Y	-0-					12
03	3410	X	3239	-0-	-171	-0-	3239	2			Y	-0-					12
04	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2			Y	-0-					12
05	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			Y	-0-					12
06	3300	X	3001	-0-	-299	-0-	3001	2			Y	-0-					12
07	3565	X	1874	-0-	-1691	-0-	1874	2			Y	-0-					12

ROQUEMORE "E" WELL #: 14 RRCID -> 179169 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6692 - 6702

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

ROQUEMORE GAS UNIT "F" WELL #: 4 RRCID -> 188644 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6080 - 6095

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

ROQUEMORE "E" WELL #: 15 RRCID -> 200098 COMPL. DATE 11/28/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6878 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6645					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6645					Y	-0-					-0-
04	6645		-0-	-0-	-6645	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 16 RRCID -> 200662 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7232 - 7489

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	578	-0-	-52	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	581	-0-	-101	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	305	-0-	-325	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	198	-0-	-391	-0-	198	2			Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 202090 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5808 - 6099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					35
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					35
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					35
05	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					35
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					35
07	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					35

FLOYD GAS UNIT WELL #: 20 L RRCID -> 202360 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7320 - 7378

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

ADAMS, T.C. JR. ET AL UNIT #1 WELL #: 8 U RRCID -> 203745 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 6169 - 6181

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 203804 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5908 - 6134

02	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5166	2	31	9	Y	28	21	1			10
03	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	5366	2			Y	-0-					10
04	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	6273	2			Y	-0-					10
05	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	6592	2			Y	-0-					10
06	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	6164	2			Y	-0-					10
07	6479	X	5924	-0-	-555	-0-	5924	2			Y	-0-					10

ROQUEMORE "E" WELL #: 24 RRCID -> 211295 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 6643 - 6645

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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 23 U RRCID -> 241999 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 6512 - 6565

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GULLEY, MARVIN WELL #: 16 RRCID -> 280057 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5796 - 5994

02	4424	X	4399	-0-	-25	-0-	4399	2			N	-0-					30
03	4898	X	4829	-0-	-69	-0-	4829	2			N	-0-					30
04	4890	X	4529	-0-	-361	-0-	4529	2			N	-0-					30
05	5053	X	4645	-0-	-408	-0-	4645	2			N	-0-					30
06	4890	X	4603	-0-	-287	-0-	4603	2			N	-0-					30
07	4867	X	4865	-0-	-2	-0-	4865	2			N	-0-					30

BETHANY (TRAVIS PEAK OIL) 07527 760 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
CARTER ESTATE 1 WELL #: 2 RRCID -> 173954 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 6921 PERF. N/A

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

PAYNE WELL #: 5 RRCID -> 177516 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 6106 - 6244

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

FURRH 'B' WELL #: 2 RRCID -> 177518 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 6427 - 6601

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

BETHANY (TRAVIS PEAK 6100) 07527 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
DEASON WELL #: 1 RRCID -> 169297 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6007 - 6014

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

BETHANY (TRAVIS PEAK 6160) 07527 772 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
JERNIGAN, LILLIAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132710 COMPL. DATE 10/19/1989 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 6158 - 6162

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

BETHANY (TRAVIS PEAK 6300) 07527 806 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
PERRY, ANNIE GU WELL #: 1 U RRCID -> 187876 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6282 - 6539

M O ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARKER-LENTZ WELL #: 5H RRCID -> 255238 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6800 - 7030

02	56	#	48	-0-	-8	-0-	26	2	22	9	N	20					160
03	62	#	60	-0-	-2	-0-	31	2	29	9	N	26	140	1			46
04	63	R	63	-0-	-0-	-0-	31	2	32	9	N	29					75
05	62	#	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					75
06	60	#	33	-0-	-27	-0-	30	2	3	9	N	3					78
07	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					78

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

02	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1063	1	801	2	N	-0-					73
03	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	1208	1	885	2	N	2	2	8			73
							2	9									
04	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	1155	1	885	2	N	-0-					73
05	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1105	1	893	2	N	-0-					73
06	1440	N	1123	-0-	-317	-0-	729	1	394	2	N	-0-					73
*07	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	1337	1	871	2	N	-0-					73

MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 201239 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6114 - 6400

02	196	N	190	-0-	-6	-0-	108	1	82	2	N	-0-					15
03	248	N	238	-0-	-10	-0-	137	1	101	2	N	-0-					15
04	270	N	179	-0-	-91	-0-	101	1	78	2	N	-0-					15
05	248	N	170	-0-	-78	-0-	94	1	76	2	N	-0-					15
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	128	1	69	2	N	-0-					15
07	248	N	184	-0-	-64	-0-	112	1	72	2	N	-0-					15

BETHANY (TRAVIS PEAK 6350) 07527 837 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
GMX PAWNEE SWD WELL #: 1 RRCID -> 234132 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6313 - 6322

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

BETHANY (TRAVIS PEAK 6400, GAS) 07527 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRENSHAW, BETTIE WELL #: 3 RRCID -> 234561 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6312 - 6435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3388	X	3098	-0-	-290	-0-	23	1	3065	3	Y	9	10	1			7
							10	9									
03	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	32	1	4126	3	Y	9	11	1			5
							10	9									
04	3630	X	2939	-0-	-691	-0-	24	1	2907	3	Y	7					12
							8	9									
05	3720	X	2215	-0-	-1505	-0-	16	1	2190	3	Y	8	10	1			10
							9	9									
06	4020	X	3065	-0-	-955	-0-	26	1	3029	3	Y	9	11	1			8
							10	9									
07	4154	X	3440	-0-	-714	-0-	32	1	3397	3	Y	10	12	1			6
							11	9									

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

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

BETHANY (TRAVIS PEAK 6690) 07527 963 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. 945936
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 126579 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6334 - 6341

02	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	127	1	2243	2	N	-0-					-0-
03	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	145	1	2512	2	N	-0-					-0-
04	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	135	1	2344	2	N	-0-					-0-
05	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	109	1	1898	2	N	-0-					-0-
06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	91	1	1772	2	N	-0-					-0-
*07	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	135	1	2540	2	N	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CAVIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 057240 COMPL. DATE 10/23/1973 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8104 - 8838

02	14B2 EXT	542	-0-	542	660	542	2				Y	-0-					-0-
03	T. A.	543	-0-	543	1203	543	2				Y	-0-					-0-
04	1203	X	-0-	-0-	-1203	-0-					Y	-0-					-0-
05	589	N	145	-0-	-444	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	105	-0-	-435	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
*07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-

ROBERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 060700 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8873 - 9367

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	18	18	1			1
03	DLQ G-10	51	-0-	51	51	51	2				Y	-0-					1
04	DLQ G-10	47	-0-	47	98	27	2	20	9		Y	18	18	1			1
05	182	N	84	-0-	-98	-0-	84	2			Y	-0-					1
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	7	2	39	9	Y	35	17	1			19
*07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	82	2	25	9	Y	23	37	1			5

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
CAVIN WELL #: 4 RRCID -> 097188 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8149 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2016	-0-	2016	2016	2016	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2290	-0-	2290	4306	2290	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2136	-0-	2136	6442	2136	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2185	-0-	2185	8627	2185	2			Y	-0-					-0-
06	2900	N	1929	-0-	-971	7656	1929	2			Y	-0-					-0-
*07	3100	N	2330	-0-	-770	6886	2330	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
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	18	1			1
03	DLQ G-10		49	-0-	49	49	49	2			Y	-0-					1
04	DLQ G-10		70	-0-	70	119	50	2	20	9	Y	18	18	1			1
05	159	N	40	-0-	-119	-0-	40	2			Y	-0-					1
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	22	2	39	9	Y	35	17	1			19
*07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	45	2	25	9	Y	23	36	1			6

TILLER-CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 099998 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8392 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	641					Y	-0-					5
03	DLQ G-10		882	-0-	882	1523	793	2	89	9	Y	81					86
04	DLQ G-10		401	-0-	401	1924	399	2	2	9	Y	2					88
05	2224	X	300	-0-	-1924	-0-	300	2			Y	-0-					88
06	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	1268	2	12	9	Y	11					99
*07	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	1038	2	2	9	Y	2					101

SHARP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103892 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9497 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1041	-0-	1041	1041	968	2	73	9	Y	66	110	1			27
03	DLQ G-10		1232	-0-	1232	2273	1220	2	12	9	Y	11					38
04	DLQ G-10		1270	-0-	1270	3543	1218	2	52	9	Y	47					85
05	DLQ G-10		1276	-0-	1276	4819	1262	2	14	9	Y	13	93	1			5
06	2900	N	1131	-0-	-1769	3050	1107	2	24	9	Y	22					27
*07	3100	N	1053	-0-	-2047	1003	1053	2			Y	-0-					27

CAVIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136557 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8139 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1280	-0-	1280	1280	1161	2	119	9	Y	108	62	1			48
03	DLQ G-10		1274	-0-	1274	2554	1259	2	15	9	Y	14	60	1			2
04	DLQ G-10		1252	-0-	1252	3806	1221	2	31	9	Y	28	29	1			1
05	DLQ G-10		1259	-0-	1259	5065	1167	2	92	9	Y	84	84	1			1
06	2900	N	1204	-0-	-1696	3369	1173	2	31	9	Y	28	28	1			1
*07	3100	N	1158	-0-	-1942	1427	1127	2	31	9	Y	28	28	1			1

ROBERSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136743 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8155 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36	36	1			3
03	DLQ G-10		1130	-0-	1130	1130	1130	2			Y	-0-					3
04	DLQ G-10		1152	-0-	1152	2282	1113	2	39	9	Y	35	35	1			3
05	2200	N	1100	-0-	-1100	1182	1100	2			Y	-0-					3
06	2599	N	1417	-0-	-1182	-0-	1340	2	77	9	Y	70	33	1			40
*07	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1690	2	50	9	Y	45	73	1			12

TILLER-CRENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137008 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8399 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	DLQ G-10		354	-0-	354	354	310	2	44	9	Y	40					41
04	DLQ G-10		260	-0-	260	614	259	2	1	9	Y	1					42
05	860	N	246	-0-	-614	-0-	246	2			Y	-0-					42
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	402	2	7	9	Y	6					48
*07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	394	2	1	9	Y	1					49

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
ROBERSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168284 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8305 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36	36	1			3
03	DLQ G-10		1998	-0-	1998	1998	1998	2			Y	-0-					3
04	DLQ G-10		1598	-0-	1598	3596	1559	2	39	9	Y	35	35	1			3
05		5819 X	2223	-0-	-3596	-0-	2223	2			Y	-0-					3
06		2370 X	2370	-0-	-0-	-0-	2292	2	78	9	Y	71	33	1			41
*07		2142 X	2142	-0-	-0-	-0-	2092	2	50	9	Y	45	73	1			13

CAVIN UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 169806 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8116 - 9227

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

SHARP UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187100 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8383 - 9589

02	DLQ G-10		2034	-0-	2034	2034	1962	2	72	9	Y	65	72	1			17
03	DLQ G-10		2122	-0-	2122	4156	2109	2	13	9	Y	12					29
04	DLQ G-10		1998	-0-	1998	6154	1945	2	53	9	Y	48					77
05	DLQ G-10		1678	-0-	1678	7832	1665	2	13	9	Y	12	84	1			5
06		2900 N	1763	-0-	-1137	6695	1739	2	24	9	Y	22					27
*07		3100 N	1684	-0-	-1416	5279	1683	2	1	9	Y	1					28

ROBERSON UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 192006 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8273 - 9008

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

02	DLQ G-10		572	-0-	572	572	572	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		650	-0-	650	1222	650	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		617	-0-	617	1839	617	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		594	-0-	594	2433	594	2			Y	-0-					-0-
06		2900 N	589	-0-	-2311	122	589	2			Y	-0-					-0-
*07		758 N	636	-0-	-122	-0-	636	2			Y	-0-					-0-

ROBERSON UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 198115 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8292 - 9394

02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33	32	1	2	8	2
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	DLQ G-10		1312	-0-	1312	1312	1273	2	39	9	Y	35	35	1			2
05		1312 N	-0-	-0-	-1312	-0-					Y	-0-					2
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	70	33	1			39
07		1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	45	73	1			11

CAVIN UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232943 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8433 - 9080

02	DLQ G-10		2002	-0-	2002	2002	1814	2	188	9	Y	171	98	1			78
03	DLQ G-10		2127	-0-	2127	4129	2103	2	24	9	Y	22	95	1			5
04	DLQ G-10		2030	-0-	2030	6159	1982	2	48	9	Y	44	45	1			4
05	DLQ G-10		2106	-0-	2106	8265	1960	2	146	9	Y	133	132	1			5
06		2900 N	1830	-0-	-1070	7195	1782	2	48	9	Y	44	44	1			5
*07		3100 N	1896	-0-	-1204	5991	1848	2	48	9	Y	44	44	1			5

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

CAVIN UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234235 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8445 - 8913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2957	-0-	2957	2957	2858	2	99	9	Y	90	51	1			42
03	DLQ G-10		3214	-0-	3214	6171	3201	2	13	9	Y	12	50	1			4
04	DLQ G-10		3054	-0-	3054	9225	3029	2	25	9	Y	23	24	1			3
05	DLQ G-10		2991	-0-	2991	12216	2914	2	77	9	Y	70	70	1			3
06	15269	X	3053	-0-	-12216	-0-	3028	2	25	9	Y	23	23	1			3
*07	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	2980	2	25	9	Y	23	23	1			3

CAVIN UNIT WELL #: 19 RRCID -> 236144 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8434 - 9236

02	DLQ G-10		3375	-0-	3375	3375	3375	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3787	-0-	3787	7162	3787	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		4253	-0-	4253	11415	4253	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		4368	-0-	4368	15783	4368	2			Y	-0-					-0-
06	20021	X	4238	-0-	-15783	-0-	4238	2			Y	-0-					-0-
*07	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	2			Y	-0-					-0-

CAVIN UNIT WELL #: 15 RRCID -> 238041 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 5210 - 9022

02	DLQ G-10		3140	-0-	3140	3140	3140	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3119	-0-	3119	6259	3119	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2710	-0-	2710	8969	2710	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2705	-0-	2705	11674	2705	2			Y	-0-					-0-
06	14819	X	3145	-0-	-11674	-0-	3145	2			Y	-0-					-0-
*07	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			Y	-0-					-0-

CAVIN UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243389 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9136 PERF. 8441 - 8918

02	DLQ G-10		2236	-0-	2236	2236	2236	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2292	-0-	2292	4528	2292	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2018	-0-	2018	6546	2018	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1627	-0-	1627	8173	1627	2			Y	-0-					-0-
06	2900	N	1745	-0-	-1155	7018	1745	2			Y	-0-					-0-
*07	3100	N	1549	-0-	-1551	5467	1549	2			Y	-0-					-0-

CAVIN UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244227 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 8164 - 8909

02	DLQ G-10		3115	-0-	3115	3115	2940	2	175	9	Y	159	71	1	35	8	57
03	DLQ G-10		3108	-0-	3108	6223	3083	2	25	9	Y	23	76	1			4
04	DLQ G-10		3183	-0-	3183	9406	3130	2	53	9	Y	48	46	1			6
05	DLQ G-10		3541	-0-	3541	12947	3388	2	153	9	Y	139	139	1			6
06	16152	X	3205	-0-	-12947	-0-	3153	2	52	9	Y	47	47	1			6
07	2945	X	2904	-0-	-41	-0-	2852	2	52	9	Y	47	47	1			6

ROBERSON WELL #: 11 RRCID -> 245821 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8687 - 9537

02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	37	36	1			5
03	DLQ G-10		195	-0-	195	195	195	2			Y	-0-					5
04	DLQ G-10		112	-0-	112	307	72	2	40	9	Y	36	36	1			5
05	448	N	141	-0-	-307	-0-	141	2			Y	-0-					5
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	220	2	78	9	Y	71	34	1			42
*07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	300	2	51	9	Y	46	73	1			15

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
WIENER, WERNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059829 COMPL. DATE 07/21/1974 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8299 - 8330

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

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRENSHAW GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 055307 COMPL. DATE 05/09/1973 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 8096 - 8640

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

BRUMBLE, G. W. GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 059876 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8965 - 8980

02	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1077	3	2	9	Y	2	3	1			1
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1011	3	3	9	Y	3	3	1			1
04	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1228	3	2	9	Y	2					3
05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1320	3	2	9	Y	2	3	1			2
06	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1270	3	4	9	Y	4	5	1			1
*07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1213	3	6	9	Y	5	4	1			2

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 073706 COMPL. DATE 09/23/1977 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 8097 - 8652

02	560	N	494	-0-	-66	-0-	494	3			Y	-0-					-0-
03	620	N	534	-0-	-86	-0-	534	3			Y	-0-					-0-
04	600	N	477	-0-	-123	-0-	477	3			Y	-0-					-0-
05	558	N	502	-0-	-56	-0-	502	3			Y	-0-					-0-
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			Y	-0-					-0-
*07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	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

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

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 143796 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8112 - 9230

02	3825	X	3095	-0-	-730	-0-	23	1	3024	3	Y	44	51	1			37
							48	9									
03	3472	X	3238	-0-	-234	-0-	25	1	3160	3	Y	48	58	1			27
							53	9									
04	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	28	1	3333	3	Y	34					61
							37	9									
05	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	26	1	3465	3	Y	31	49	1			43
							34	9									
06	3330	X	2886	-0-	-444	-0-	24	1	2823	3	Y	35	47	1			31
							39	9									
07	3503	X	2969	-0-	-534	-0-	27	1	2899	3	Y	39	46	1			24
							43	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ADAMS, T. C. G/U NO. 1 O/A WELL #: 2 RRCID -> 144658 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8262 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7840	X	6341	-0-	-1499	-0-	6294	3	47	9	Y	43	60	1			30
03	8680	X	8194	-0-	-486	-0-	8131	3	63	9	Y	57	57	1			30
04	8370	X	7481	-0-	-889	-0-	7424	3	57	9	Y	52	66	1			16
05	8525	X	7047	-0-	-1478	-0-	6994	3	53	9	Y	48					64
06	8911	X	8911	-0-	-0-	-0-	8888	3	23	9	Y	21	72	1			13
*07	8467	X	8467	-0-	-0-	-0-	8458	3	9	9	Y	8					21

CRENSHAW GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 145329 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8048 - 9196

02	1540	X	1041	-0-	-499	-0-	7	1	961	3	Y	66	77	1			56
							73	9									
03	1705	X	1147	-0-	-558	-0-	8	1	1059	3	Y	73	88	1			41
							80	9									
04	1650	X	1091	-0-	-559	-0-	9	1	1030	3	Y	47					88
							52	9									
05	1643	X	796	-0-	-847	-0-	6	1	766	3	Y	22	70	1			40
							24	9									
06	1170	X	731	-0-	-439	-0-	6	1	695	3	Y	27	44	1			23
							30	9									
07	1147	X	1081	-0-	-66	-0-	10	1	1040	3	Y	28	34	1			17
							31	9									

BRUMBLE, G.W.GAS UNIT#1 0/A WELL #: 3 RRCID -> 149193 COMPL. DATE 01/25/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8225 - 9380

02	7140	X	5897	-0-	-1243	-0-	5890	3	7	9	Y	6	7	1			3
03	7905	X	6059	-0-	-1846	-0-	6050	3	9	9	Y	8	9	1			2
04	7650	X	5430	-0-	-2220	-0-	5426	3	4	9	Y	4					6
05	7564	X	5771	-0-	-1793	-0-	5760	3	11	9	Y	10	8	1			8
06	6630	X	4877	-0-	-1753	-0-	4860	3	17	9	Y	15	20	1			3
07	6541	X	5288	-0-	-1253	-0-	5267	3	21	9	Y	19	15	1			7

ADAMS, T.C. ET UX NCT-1 WELL #: 44 D RRCID -> 151621 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8245 - 9240

02	2940	X	2822	-0-	-118	-0-	2811	3	11	9	Y	10	9	1			10
03	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3083	3	13	9	Y	12	9	1			13
04	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2962	3	22	9	Y	20	19	1			14
05	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3153	3	6	9	Y	5	9	1			10
06	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3048	3	11	9	Y	10	10	1			10
07	3131	X	3046	-0-	-85	-0-	3034	3	12	9	Y	11	9	1			12

CRENSHAW GAS UNIT 1 WELL #: 3-D RRCID -> 155422 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 9481 PERF. 8135 - 9293

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

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 4-D RRCID -> 155899 COMPL. DATE 08/07/1995 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 8114 - 9260

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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 #1 O/A WELL #: 4 D RRCID -> 158081 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8454 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	539	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	592	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	555	3	1	9	Y	1					1
05	589	N	542	-0-	-47	-0-	536	3	6	9	Y	5	2	1			4
06	570	N	451	-0-	-119	-0-	443	3	8	9	Y	7	9	1			2
*07	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	999	3	9	9	Y	8	7	1			3

CRENSHAW G.U. NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 159166 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8080 - 9198

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

ADAMS, T.C. ET UX NCT-1 WELL #: 45-D RRCID -> 159811 COMPL. DATE 06/11/1996 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 8220 - 9000

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

BRUMBLE, G.W. G.U. #1 O/A WELL #: 6 RRCID -> 176116 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8296 - 9362

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-

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 176279 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8134 - 9223

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

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 177722 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8152 - 9240

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

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 50 L RRCID -> 177935 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8252 - 9346

02	1372	N	1252	-0-	-120	-0-	1190	3	62	9	Y	56	80	1			39
03	1426	N	1419	-0-	-7	-0-	1335	3	84	9	Y	76	76	1			39
04	1380	N	1319	-0-	-61	-0-	1289	3	30	9	Y	27	58	1			8
05	1395	N	1238	-0-	-157	-0-	1217	3	21	9	Y	19					27
06	1380	N	1227	-0-	-153	-0-	1198	3	29	9	Y	26	36	1			17
*07	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1367	3	32	9	Y	29					46

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 178707 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8118 - 9239

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

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 47 D RRCID -> 178710 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8265 - 9300

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

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 10 RRCID -> 178764 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8518 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2235	3	54	9	Y	49	83	1			67
03	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2306	3	55	9	Y	50	75	1			42
04	2220	N	2147	-0-	-73	-0-	2122	3	25	9	Y	23					65
05	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2318	3	41	9	Y	37					102
06	2220	N	2183	-0-	-37	-0-	2148	3	35	9	Y	32					134
07	2232	N	2148	-0-	-84	-0-	2114	3	34	9	Y	31					165

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 178928 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8480 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	T. A.		23	-0-	23	23	23	3			Y	-0-					24
05	T. A.		24	-0-	24	47	24	3			Y	-0-					24
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	47					Y	-0-					24
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	47					Y	-0-					24

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 5 RRCID -> 179773 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8320 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1142	3	2	9	Y	2	3	1			1
03	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1439	3	3	9	Y	3	3	1			1
04	1140	N	1024	-0-	-116	-0-	1022	3	2	9	Y	2					3
05	1178	N	797	-0-	-381	-0-	785	3	12	9	Y	11	5	1			9
06	1140	N	770	-0-	-370	-0-	757	3	13	9	Y	12	18	1			3
07	1054	N	693	-0-	-361	-0-	679	3	14	9	Y	13	11	1			5

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 180141 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8100 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	7	1	953	3	Y	-0-					-0-
03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	8	1	1066	3	Y	-0-					-0-
04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	9	1	1049	3	Y	1					1
							1	9									
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	8	1	1122	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
06	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	9	1	1067	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
*07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	10	1	1045	3	Y	2	3	1			1
							2	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 11 RRCID -> 180837 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8218 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			Y	-0-					-0-
03	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	3			Y	-0-					-0-
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			Y	-0-					-0-
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			Y	-0-					-0-
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			Y	-0-					-0-
*07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 11 RRCID -> 181423 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8126 - 9260

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

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 10 RRCID -> 181720 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8178 - 9343

02	1344	N	1091	-0-	-253	-0-	1084	3	7	9	Y	6	7	1			3
03	1488	N	1259	-0-	-229	-0-	1250	3	9	9	Y	8	9	1			2
04	1230	N	1219	-0-	-11	-0-	1216	3	3	9	Y	3					5
05	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1328	3	14	9	Y	13	8	1			10
06	1230	N	1136	-0-	-94	-0-	1116	3	20	9	Y	18	24	1			4
07	1271	N	1178	-0-	-93	-0-	1155	3	23	9	Y	21	17	1			8

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 182318 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8391 - 9247

02	2660	X	2621	-0-	-39	-0-	19	1	2566	3	Y	33	38	1			28
							36	9									
03	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	23	1	2905	3	Y	35	43	1			20
							39	9									
04	2790	X	2561	-0-	-229	-0-	21	1	2510	3	Y	27					47
							30	9									
05	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	21	1	2904	3	Y	30	37	1			40
							33	9									
06	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	25	1	2917	3	Y	35	44	1			31
							39	9									
07	2976	X	2746	-0-	-230	-0-	25	1	2678	3	Y	39	46	1			24
							43	9									

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 12 D RRCID -> 183189 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9055 - 9465

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

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 183802 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8126 - 9260

02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			Y	-0-					36
03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			Y	-0-					36
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			Y	-0-					36
05	992	N	661	-0-	-331	-0-	661	3			Y	-0-					36
06	1230	N	693	-0-	-537	-0-	693	3			Y	-0-					36
07	1054	N	718	-0-	-336	-0-	718	3			Y	-0-					36

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 9RD RRCID -> 184037 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 9004 - 9378

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

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 D RRCID -> 184216 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8863 - 9246

02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	3	1	350	3	Y	-0-					-0-
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	3	1	383	3	Y	-0-					-0-
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	3	1	413	3	Y	-0-					-0-
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	4	1	477	3	Y	-0-					-0-
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	3	1	406	3	Y	-0-					-0-
*07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	4	1	389	3	Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 56 RRCID -> 185328 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8424 - 9247

02	924	N	230	-0-	-694	-0-	222	3	8	9	Y	7	7	1			7
03	1271	N	921	-0-	-350	-0-	910	3	11	9	Y	10	7	1			10
04	990	N	790	-0-	-200	-0-	775	3	15	9	Y	14	14	1			10
05	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1582	3	6	9	Y	5	7	1			8
06	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1454	3	10	9	Y	9	7	1			10
*07	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1231	3	11	9	Y	10	9	1			11

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 53 D RRCID -> 185329 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8873 - 9261

02	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2743	3	76	9	Y	69	68	1			70
03	3007	X	2807	-0-	-200	-0-	2704	3	103	9	Y	94	69	1			95
04	2910	X	2543	-0-	-367	-0-	2390	3	153	9	Y	139	135	1			99
05	3007	X	2158	-0-	-849	-0-	2119	3	39	9	Y	35	63	1			71
06	2910	X	2076	-0-	-834	-0-	1998	3	78	9	Y	71	69	1			73
07	3007	X	2045	-0-	-962	-0-	1961	3	84	9	Y	76	66	1			83

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 12 D RRCID -> 185789 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8405 - 9200

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

ADAMS, T.C. GAS UNIT 1 O/A WELL #: 5 RRCID -> 185970 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8284 - 9457

02	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1868	3	37	9	Y	34	49	1			24
03	2077	N	2072	-0-	-5	-0-	2020	3	52	9	Y	47	47	1			24
04	2010	N	2003	-0-	-7	-0-	1956	3	47	9	Y	43	54	1			13
05	2077	N	1989	-0-	-88	-0-	1946	3	43	9	Y	39					52
06	2010	N	2004	-0-	-6	-0-	1953	3	51	9	Y	46	68	1			30
*07	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2038	3	56	9	Y	51					81

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 13 RRCID -> 186764 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8934 - 9299

02	1652	N	1210	-0-	-442	-0-	1208	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	1674	N	1172	-0-	-502	-0-	1171	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1377	3	2	9	Y	2					2
05	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1912	3	12	9	Y	11	4	1			9
06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1507	3	20	9	Y	18	23	1			4
*07	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1975	3	22	9	Y	20	16	1			8

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BURNS, LIZZIE ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253964 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 9532 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	4211	-0-	1411	2146	4014	3	197	9	N	179	179	1			77
03	3100	N	3474	-0-	374	2520	3372	3	102	9	N	93					170
04	6055	X	3535	-0-	-2520	-0-	3492	3	43	9	N	39	167	1			42
05	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3637	3	77	9	N	70					112
06	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3101	3	68	9	N	62					174
*07	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3203	3	31	9	N	28	169	1			33

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIGO MINERALS LLC 423834
CRUMP GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216562 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8438 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	714	1	888	2	N	22					117
							24	9									
03	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	791	1	1030	2	N	21					138
							23	9									
04	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	765	1	1231	2	N	22					160
							24	9									
05	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	791	1	1000	2	N	13					173
							14	9									
06	1770	N	1353	-0-	-417	-0-	689	1	656	2	N	7					180
							8	9									
07	2077	N	1923	-0-	-154	-0-	791	1	1130	2	N	2					182
							2	9									

CRUMP GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 219216 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8404 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	87	-0-	-25	-0-	87	2			N	-0-					35
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					35
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					35
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					35
06	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-					35
*07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					35

BELL, MILES WELL #: 5 RRCID -> 219694 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8252 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2856	X	2577	-0-	-279	-0-	2516	2	61	9	N	55					138
03	2945	X	2720	-0-	-225	-0-	2690	2	30	9	N	27					165
04	2850	X	2587	-0-	-263	-0-	2568	2	19	9	N	17					182
05	2945	X	2408	-0-	-537	-0-	2350	2	58	9	N	53	183	1			52
06	2760	X	2331	-0-	-429	-0-	2291	2	40	9	N	36					88
07	2852	X	2678	-0-	-174	-0-	2657	2	21	9	N	19					107

CRUMP GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220727 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8336 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1339	2	11	9	Y	10					79
03	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1637	2	17	9	Y	15					94
04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1457	2	10	9	Y	9					103
05	1488	N	1476	-0-	-12	-0-	1465	2	11	9	Y	10					113
06	1530	N	1395	-0-	-135	-0-	1389	2	6	9	Y	5					118
*07	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1678	2	18	9	Y	16					134

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
CRUMP GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221425 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8356 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					63
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					63
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					63
05	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			Y	-0-					63
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					63
*07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					63

BELL, MILES WELL #: 8 RRCID -> 227714 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8420 - 9466

02	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1277	2	14	9	N	13					210
03	1488	N	1430	-0-	-58	-0-	1390	2	40	9	N	36	189	1			57
04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1366	2	56	9	N	51					108
05	1426	N	1289	-0-	-137	-0-	1281	2	8	9	N	7					115
06	1380	N	1340	-0-	-40	-0-	1329	2	11	9	N	10					125
07	1457	N	1402	-0-	-55	-0-	1402	2			N	-0-					125

BELL, MILES WELL #: 6 RRCID -> 227717 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8277 - 9429

02	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	1981	2	34	9	N	31					173
03	2480	N	2161	-0-	-319	-0-	2148	2	13	9	N	12					185
04	2160	N	2072	-0-	-88	-0-	2066	2	6	9	N	5	2	8			188
05	2232	N	1904	-0-	-328	-0-	1898	2	6	9	N	5					193
06	2100	N	1979	-0-	-121	-0-	1871	2	108	9	N	98	194	1			97
*07	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2129	2	22	9	N	20					117

BELL, MILES WELL #: 7 RRCID -> 227720 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8269 - 9386

02	840	N	449	-0-	-391	-0-	449	2			N	-0-					118
03	1085	N	542	-0-	-543	-0-	540	2	2	9	N	2					120
04	690	N	567	-0-	-123	-0-	565	2	2	9	N	2					122
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					122
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	696	2	1	9	N	1					123
07	589	N	564	-0-	-25	-0-	562	2	2	9	N	2					125

CRUMP GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 228998 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8574 - 9744

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT		1184	-0-	1184	1184	1082	2	102	9	N	93					128
04	1497	X	313	-0-	-1184	-0-	307	2	6	9	N	5					133
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					133
06	1140	N	5	-0-	-1135	-0-	5	2			N	-0-					133
07	310	N	11	-0-	-299	-0-	11	2			N	-0-					133

CRUMP GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229024 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8606 - 9652

02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					169
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					169
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					169
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					169
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					169
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					169

CRUMP GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230251 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10077 PERF. 8756 - 9924

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		1087	-0-	1087	1087	1026	2	61	9	N	55					82
04	1661	X	574	-0-	-1087	-0-	556	2	18	9	N	16					98
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					98
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	858	2	13	9	N	12					110
07	589	N	353	-0-	-236	-0-	342	2	11	9	N	10					120

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1022	2	47	9	N	43					143
03	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1161	2	28	9	N	25					168
04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	983	2	10	9	N	9					177
05	1178	N	1101	-0-	-77	-0-	1095	2	6	9	N	5					182
06	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1214	2	3	9	N	3					185
*07	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					185

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
02	1652	N	1509	-0-	-143	-0-	1503	2	6	9	N	5					190
03	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-	172	1			18
04	1680	N	1626	-0-	-54	-0-	1618	2	8	9	N	7					25
05	1674	N	1563	-0-	-111	-0-	1555	2	8	9	N	7					32
06	1620	N	1351	-0-	-269	-0-	1279	2	72	9	N	65					97
07	1674	N	1488	-0-	-186	-0-	1474	2	14	9	N	13					110

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
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					77
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					77
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					77
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					77
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					77
*07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					77

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
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
02	448	N	421	-0-	-27	-0-	90	1	290	2	Y	37	2	8			75
							41	9									
03	527	N	220	-0-	-307	-0-	214	2	6	9	Y	5	1	8			79
04	630	N	371	-0-	-259	-0-	87	1	270	2	Y	13					92
							14	9									
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	114	1	336	2	Y	85	168	1	2	8	7
							94	9									
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	78	1	270	2	Y	40					47
							44	9									
07	372	N	350	-0-	-22	-0-	72	1	242	2	Y	33					80
							36	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	18

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BOURN WELL #: 1 RRCID -> 131655 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8510 - 9237

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

FURRH COOPER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135343 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8446 - 9164

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

TILLER WELL #: 3 RRCID -> 144276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8431 - 9240

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TILLER WELL #: 2 RRCID -> 144277 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8459 - 9256

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

FURRH, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 155516 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 8320 - 8354

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

BOURN WELL #: 3 T RRCID -> 164254 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TILLER WELL #: 4 RRCID -> 165066 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 9586 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	1286	-0-	-338	-0-	305	1	981	2	N	-0-					10
03	1333	N	1115	-0-	-218	-0-	1115	2			N	-0-					10
04	1950	N	1327	-0-	-623	-0-	324	1	1003	2	N	-0-					10
05	1426	N	1059	-0-	-367	-0-	267	1	791	2	N	1	1	8			10
							1	9									
06	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	405	1	1406	2	N	-0-					10
*07	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	377	1	1264	2	N	-0-					10

TILLER WELL #: 5 RRCID -> 165127 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9606 - 9638

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	0	N	-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

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

02	DLQ G-10	11933	-0-	11933	11933	1145	1	10787	2	Y	1	3	1			-0-
						1	9									
03	DLQ G-10	10899	-0-	10899	22832	1286	1	9612	2	Y	1					1
						1	9									
04	DLQ G-10	6733	-0-	6733	29565	1214	1	5519	2	Y	-0-					1
05	DLQ G-10	1529	-0-	1529	31094	330	1	1198	2	Y	1					2
						1	9									
06	33137	X	2043	-0-	-31094	-0-	915	1	1128	2	Y	-0-					2
*07	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	946	1	1595	2	Y	-0-					2

ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 058526 COMPL. DATE 05/15/1974 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8148 - 8626

02	DLQ G-10	2897	-0-	2897	2897	498	1	2396	2	Y	3					31
						3	9									
03	DLQ G-10	4402	-0-	4402	7299	610	1	3751	2	Y	37					68
						41	9									
04	DLQ G-10	4258	-0-	4258	11557	590	1	3539	2	Y	117	178	1			7
						129	9									
05	DLQ G-10	5311	-0-	5311	16868	568	1	4674	2	Y	63					70
						69	9									
06	21804	X	4936	-0-	-16868	-0-	515	1	4412	2	Y	8					78
						9	9									
*07	12928	X	12928	-0-	-0-	-0-	620	1	12192	2	Y	105	177	1			6
						116	9									

STEELE, CORRIE WELL #: A 2 RRCID -> 058901 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8116 - 8572

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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
02	DLQ G-10		243	-0-	243	243	243	2			Y	-0-	5	1			-0-
03	DLQ G-10		308	-0-	308	551	308	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		316	-0-	316	867	316	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		275	-0-	275	1142	275	2			Y	-0-					-0-
06	1502	N	360	-0-	-1142	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
*07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: A 2 RRCID -> 083722 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8449 - 8651

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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

BRUMBLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096846 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8303 - 9485

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

02	DLQ G-10		573	-0-	573	573	564	2	9	9	Y	8	7	1			2
03	DLQ G-10		1060	-0-	1060	1633	1051	2	9	9	Y	8	9	1			1
04	DLQ G-10		1485	-0-	1485	3118	1474	2	11	9	Y	10	7	1			4
05	DLQ G-10		1825	-0-	1825	4943	1815	2	10	9	Y	9	11	1			2
06	2400	N	1487	-0-	-913	4030	1479	2	8	9	Y	7	7	1			2
*07	3100	N	1719	-0-	-1381	2649	1679	2	40	9	Y	36	33	1			5

WERNER, LEWIS SAWMILL CO. WELL #: 16A RRCID -> 096848 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8265 - 9405

02	DLQ G-10		617	-0-	617	617	605	2	12	9	Y	11	17	1			3
03	DLQ G-10		676	-0-	676	1293	661	2	15	9	Y	14					17
04	DLQ G-10		654	-0-	654	1947	639	2	15	9	Y	14	27	1			4
05	DLQ G-10		727	-0-	727	2674	701	2	26	9	Y	24	27	1			1
06	2400	N	615	-0-	-1785	889	612	2	3	9	Y	3	1	1			3
*07	1539	N	650	-0-	-889	-0-	643	2	7	9	Y	6					9

TILLERY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097189 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8364 - 9562

02	DLQ G-10		665	-0-	665	665	665	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		706	-0-	706	1371	706	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		678	-0-	678	2049	678	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		826	-0-	826	2875	826	2			Y	-0-					-0-
06	2400	N	709	-0-	-1691	1184	709	2			Y	-0-					-0-
*07	1874	N	690	-0-	-1184	-0-	690	2			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

LEWIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 098269 COMPL. DATE 01/08/1982 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 8302 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		411	-0-	411	411	411	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		477	-0-	477	888	477	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		436	-0-	436	1324	436	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		497	-0-	497	1821	497	2			Y	-0-					-0-
06	2400	N	640	-0-	-1760	61	640	2			Y	-0-					-0-
*07	605	N	544	-0-	-61	-0-	544	2			Y	-0-					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104319 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9037 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1812	-0-	1812	1812	1743	2	69	9	Y	63	54	1			23
03	DLQ G-10		2020	-0-	2020	3832	1954	2	66	9	Y	60	51	1			32
04	DLQ G-10		2329	-0-	2329	6161	2209	2	120	9	Y	109	64	1			77
05	DLQ G-10		2581	-0-	2581	8742	2502	2	79	9	Y	72	96	1			53
06	2400	N	2375	-0-	-25	8717	2301	2	74	9	Y	67	92	1			28
*07	3100	N	2639	-0-	-461	8256	2600	2	39	9	Y	35	59	1			4

JORDAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108779 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8460 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					154
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					154
04	1080	N	964	-0-	-116	-0-	964	2			N	-0-					154
05	651	N	542	-0-	-109	-0-	533	2	9	9	N	8					162
06	400	N	665	-0-	265	265	665	2			N	-0-					162
07	T. A.		446	-0-	446	711	444	2	2	9	N	2					164

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 1 RRCID -> 114626 COMPL. DATE 12/26/1984 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8345 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1979	-0-	1979	1979	430	1	1549	2	Y	-0-					1
03	DLQ G-10		2613	-0-	2613	4592	479	1	2134	2	Y	-0-					1
04	DLQ G-10		7332	-0-	7332	11924	475	1	6857	2	Y	-0-					1
05	DLQ G-10		2677	-0-	2677	14601	457	1	2220	2	Y	-0-					1
06	2400	N	2302	-0-	-98	14503	433	1	1866	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
*07	17012	X	2509	-0-	-14503	-0-	461	1	2048	2	Y	-0-	3	1			-0-

WALLACE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134936 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		778	-0-	778	778	681	2	97	9	Y	88	64	1			32
03	DLQ G-10		826	-0-	826	1604	741	2	85	9	Y	77	68	1			41
04	DLQ G-10		990	-0-	990	2594	927	2	63	9	Y	57	76	1			22
05	DLQ G-10		1707	-0-	1707	4301	1652	2	55	9	Y	50	48	1			24
06	2400	N	1588	-0-	-812	3489	1505	2	83	9	Y	75	70	1			29
*07	3100	N	1435	-0-	-1665	1824	1365	2	70	9	Y	64	82	1			11

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 2 RRCID -> 135580 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 8393 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		3520	-0-	3520	3520	118	1	3328	2	Y	67	156	1			41
							74	9									
03	DLQ G-10		4093	-0-	4093	7613	133	1	3816	2	Y	131					172
							144	9									
04	DLQ G-10		2686	-0-	2686	10299	123	1	2463	2	Y	91	181	1			82
							100	9									
05	DLQ G-10		3619	-0-	3619	13918	116	1	3391	2	Y	102	168	1			16
							112	9									
06	17518	X	3600	-0-	-13918	-0-	125	1	3413	2	Y	56	5	1			67
							62	9									
*07	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	130	1	3327	2	Y	98	164	1			1
							108	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WALLACE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135728 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8319 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		430	-0-	430	430	430	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		444	-0-	444	874	444	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		423	-0-	423	1297	423	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		327	-0-	327	1624	327	2			Y	-0-					-0-
06	1878	N	254	-0-	-1624	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
*07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	279	2	37	9	Y	34	18	1			16

TILLERY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135729 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8421 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		308	-0-	308	308	308	2			Y	-0-					30
03	DLQ G-10		329	-0-	329	637	278	2	51	9	Y	46					76
04	DLQ G-10		349	-0-	349	986	349	2			Y	-0-					76
05	DLQ G-10		119	-0-	119	1105	118	2	1	9	Y	1					77
06	1273	N	168	-0-	-1105	-0-	168	2			Y	-0-	1	1			76
*07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					76

BRUMBLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135732 COMPL. DATE 06/22/1990 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8374 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26					56
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	67	1			14
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16					30
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	32	1			2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					6

LEWIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135741 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8214 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1404	-0-	1404	1404	1385	2	19	9	Y	17	14	1			10
03	DLQ G-10		1293	-0-	1293	2697	1286	2	7	9	Y	6	13	1			3
04	DLQ G-10		1174	-0-	1174	3871	1157	2	17	9	Y	15	11	1			7
05	DLQ G-10		1429	-0-	1429	5300	1408	2	21	9	Y	19	13	1			13
06	2400	N	1270	-0-	-1130	4170	1249	2	21	9	Y	19	23	1			9
*07	3100	N	1279	-0-	-1821	2349	1272	2	7	9	Y	6	13	1			2

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 17A RRCID -> 136080 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8320 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		586	-0-	586	586	536	2	50	9	Y	45	72	1			13
03	DLQ G-10		650	-0-	650	1236	583	2	67	9	Y	61					74
04	DLQ G-10		636	-0-	636	1872	568	2	68	9	Y	62	118	1			18
05	DLQ G-10		721	-0-	721	2593	612	2	109	9	Y	99	114	1			3
06	2400	N	584	-0-	-1816	777	572	2	12	9	Y	11	3	1			11
*07	1390	N	613	-0-	-777	-0-	577	2	36	9	Y	33					44

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: A 3 RRCID -> 136111 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8447 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

CRENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136336 COMPL. DATE 11/03/1990 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8269 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	52	2	8	9	Y	7	36	1			3
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					3
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					3
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 4 RRCID -> 136599 COMPL. DATE 11/19/1990 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8161 - 9303

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

WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 3 RRCID -> 159358 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8195 - 9325

02	DLQ G-10		774	-0-	774	774	67	1	631	2	Y	69	156	1			-0-
							76	9									
03	DLQ G-10		848	-0-	848	1622	94	1	701	2	Y	48					48
							53	9									
04	DLQ G-10		894	-0-	894	2516	157	1	712	2	Y	23					71
							25	9									
05	DLQ G-10		257	-0-	257	2773	53	1	194	2	Y	9					80
							10	9									
06	2600	N	734	-0-	-1866	907	327	1	403	2	Y	4					84
							4	9									
*07	1737	N	830	-0-	-907	-0-	309	1	521	2	Y	-0-					84

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 4 RRCID -> 166460 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8449 - 9752

02	DLQ G-10		46	-0-	46	46	2	1	44	2	Y	-0-	10	1			1
03	DLQ G-10		120	-0-	120	166	4	1	115	2	Y	1					2
							1	9									
04	DLQ G-10		43	-0-	43	209	2	1	40	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	DLQ G-10		101	-0-	101	310	3	1	94	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	368	N	58	-0-	-310	-0-	2	1	54	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
*07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	2	Y	-0-	2	1			-0-

WALLACE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167240 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8387 - 9706

02	DLQ G-10		179	-0-	179	179	175	2	4	9	Y	4	6	1			2
03	DLQ G-10		190	-0-	190	369	173	2	17	9	Y	15	14	1			3
04	DLQ G-10		180	-0-	180	549	167	2	13	9	Y	12	6	1			9
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	549					Y	-0-	8	1			1
06	549	N	-0-	-0-	-549	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 168685 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8348 - 9513

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

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 18AL RRCID -> 169768 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8240 - 9421

02	DLQ G-10		3738	-0-	3738	3738	3738	2			Y	-0-					2
03	DLQ G-10		4181	-0-	4181	7919	4180	2	1	9	Y	1					3
04	DLQ G-10		3983	-0-	3983	11902	3983	2			Y	-0-					3
05	DLQ G-10		4001	-0-	4001	15903	3997	2	4	9	Y	4					7
06	19570	X	3667	-0-	-15903	-0-	3665	2	2	9	Y	2	7	1			2
*07	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2			Y	-0-					2

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 9 L RRCID -> 169776 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8259 - 9279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		747	-0-	747	747	715	2	32	9	Y	29	26	1			8
03	DLQ G-10		827	-0-	827	1574	783	2	44	9	Y	40	42	1			6
04	DLQ G-10		827	-0-	827	2401	784	2	43	9	Y	39	30	1			15
05	DLQ G-10		824	-0-	824	3225	776	2	48	9	Y	44	43	1			16
06	2600	N	547	-0-	-2053	1172	516	2	31	9	Y	28	34	1			10
*07	1838	N	666	-0-	-1172	-0-	651	2	15	9	Y	14	23	1			1
	BRUMBLE UNIT				WELL #: 5 L	RRCID -> 173829					COMPL. DATE 06/28/1999		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8269 - 9463		
02	DLQ G-10		27	-0-	27	27	27	2			Y	-0-					56
03	DLQ G-10		28	-0-	28	55	28	2			Y	-0-	53	1			3
04	DLQ G-10		25	-0-	25	80	18	2	7	9	Y	6					9
05	DLQ G-10		36	-0-	36	116	36	2			Y	-0-	9	1			-0-
06	140	N	24	-0-	-116	-0-	21	2	3	9	Y	3					3
*07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	22	2	2	9	Y	2					5
	TILLERY UNIT				WELL #: 6 L	RRCID -> 174195					COMPL. DATE 12/20/1999		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8561 - 9588		
02	DLQ G-10		47	-0-	47	47	47	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		7	-0-	7	54	7	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		13	-0-	13	67	13	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		77	-0-	77	144	77	2			Y	-0-					-0-
06	208	N	64	-0-	-144	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
*07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
	BRUMBLE UNIT				WELL #: 6 L	RRCID -> 174880					COMPL. DATE 09/21/1999		TOTAL DEPTH 9710		PERF. 8290 - 9976		
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-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		
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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		
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
	CRENSHAW UNIT				WELL #: 7 L	RRCID -> 175569					COMPL. DATE 11/22/1999		TOTAL DEPTH 9625		PERF. 8867 - 9280		
02	T. A.		20	-0-	20	20	20	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 10 L RRCID -> 175654 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8178 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1404	-0-	1404	1404	1404	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1711	-0-	1711	3115	1711	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1661	-0-	1661	4776	1661	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1793	-0-	1793	6569	1792	2	1	9	Y	1					1
06	2600	N	1519	-0-	-1081	5488	1519	2			Y	-0-	1	1			-0-
*07	3100	N	1939	-0-	-1161	4327	1930	2	9	9	Y	8	6	1			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
02	DLQ G-10		291	-0-	291	291	291	2			Y	-0-					38
03	DLQ G-10		326	-0-	326	617	326	2			Y	-0-	34	1			4
04	DLQ G-10		209	-0-	209	826	209	2			Y	-0-					4
05	DLQ G-10		327	-0-	327	1153	327	2			Y	-0-	2	1			2
06	1469	N	316	-0-	-1153	-0-	316	2			Y	-0-	2	1			-0-
*07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 182044 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8162 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		3228	-0-	3228	3228	3227	2	1	9	Y	1					34
03	DLQ G-10		3850	-0-	3850	7078	3832	2	18	9	Y	16					50
04	DLQ G-10		3863	-0-	3863	10941	3849	2	14	9	Y	13					63
05	DLQ G-10		3931	-0-	3931	14872	3905	2	26	9	Y	24					87
06	18253	X	3381	-0-	-14872	-0-	3375	2	6	9	Y	5	9	1			83
*07	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	3983	2	18	9	Y	16					99

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 22A RRCID -> 182613 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8248 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1102	-0-	1102	1102	1044	2	58	9	Y	53	74	1			13
03	DLQ G-10		1296	-0-	1296	2398	1275	2	21	9	Y	19					32
04	DLQ G-10		1183	-0-	1183	3581	1181	2	2	9	Y	2	30	1			4
05	DLQ G-10		2272	-0-	2272	5853	2243	2	29	9	Y	26	28	1			2
06	2600	N	1543	-0-	-1057	4796	1543	2			Y	-0-	2	1			-0-
*07	3100	N	1728	-0-	-1372	3424	1715	2	13	9	Y	12					12

CRENSHAW UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 183052 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8254 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2509	-0-	2509	2509	2494	2	15	9	Y	14	70	1			10
03	DLQ G-10		2828	-0-	2828	5337	2774	2	54	9	Y	49					59
04	DLQ G-10		2023	-0-	2023	7360	1994	2	29	9	Y	26					85
05	DLQ G-10		1461	-0-	1461	8821	1436	2	25	9	Y	23	92	1			16
06	11134	X	2313	-0-	-8821	-0-	2302	2	11	9	Y	10	2	1			24
*07	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	1909	2	8	9	Y	7	28	1			3

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 21A RRCID -> 184875 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8336 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1167	-0-	1167	1167	1122	2	45	9	Y	41	83	1			11
03	DLQ G-10		1271	-0-	1271	2438	1268	2	3	9	Y	3					14
04	DLQ G-10		1229	-0-	1229	3667	1178	2	51	9	Y	46					60
05	DLQ G-10		1239	-0-	1239	4906	1194	2	45	9	Y	41	89	1			12
06	2600	N	870	-0-	-1730	3176	868	2	2	9	Y	2	3	1			11
*07	3100	N	971	-0-	-2129	1047	924	2	47	9	Y	43					54

LEWIS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 186965 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8322 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		427	-0-	427	427	427	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		529	-0-	529	956	529	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		499	-0-	499	1455	499	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		536	-0-	536	1991	536	2			Y	-0-					-0-
06	2452	N	461	-0-	-1991	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
*07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 L RRCID -> 187102 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8175 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1313	-0-	1313	1313	1304	2	9	9	Y	8	8	1			2
03	DLQ G-10		1756	-0-	1756	3069	1743	2	13	9	Y	12	12	1			2
04	DLQ G-10		1665	-0-	1665	4734	1652	2	13	9	Y	12	9	1			5
05	DLQ G-10		1800	-0-	1800	6534	1782	2	18	9	Y	16	13	1			8
06	2600	N	859	-0-	-1741	4793	850	2	9	9	Y	8	13	1			3
*07	3100	N	1290	-0-	-1810	2983	1286	2	4	9	Y	4	6	1			1

CRENSHAW UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 187166 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8952 - 9504

02	DLQ G-10		309	-0-	309	309	309	2			Y	-0-	5	1			1
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	309					Y	-0-					1
04	DLQ G-10		365	-0-	365	674	365	2			Y	-0-					1
05	DLQ G-10		5306	-0-	5306	5980	5256	2	50	9	Y	45					46
06	2600	N	5456	-0-	2856	8836	5367	2	89	9	Y	81	4	1			123
*07	3100	N	5620	-0-	2520	11356	5594	2	26	9	Y	24	139	1			8

STEELE, CORRIE WELL #: A 13 L RRCID -> 188330 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8332 - 9418

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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 14 L RRCID -> 188689 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8814 - 9230

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

LEWIS UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 194836 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

02	DLQ G-10		2449	-0-	2449	2449	2425	2	24	9	Y	22	17	1			13
03	DLQ G-10		2772	-0-	2772	5221	2761	2	11	9	Y	10	17	1			6
04	DLQ G-10		2670	-0-	2670	7891	2650	2	20	9	Y	18	15	1			9
05	DLQ G-10		2561	-0-	2561	10452	2540	2	21	9	Y	19	18	1			10
06	2600	N	1437	-0-	-1163	9289	1418	2	19	9	Y	17	20	1			7
*07	3100	N	1989	-0-	-1111	8178	1945	2	44	9	Y	40	26	1			21

WALLACE UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 196522 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8275 - 9412

02	DLQ G-10		42	-0-	42	42	29	2	13	9	Y	12	12	1			1
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	42					Y	-0-	1	1			-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	42					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	42					Y	-0-					-0-
06	42	N	-0-	-0-	-42	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-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

02	DLQ G-10		1780	-0-	1780	1780	1780	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1623	-0-	1623	3403	1623	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1462	-0-	1462	4865	1462	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1421	-0-	1421	6286	1421	2			Y	-0-					-0-
06	7466	X	1180	-0-	-6286	-0-	1180	2			Y	-0-					-0-
*07	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

LEWIS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 197968 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1111	-0-	1111	1111	1096	2	15	9	Y	14	12	1			8
03	DLQ G-10		1282	-0-	1282	2393	1274	2	8	9	Y	7	12	1			3
04	DLQ G-10		1115	-0-	1115	3508	1102	2	13	9	Y	12	10	1			5
05	DLQ G-10		1068	-0-	1068	4576	1051	2	17	9	Y	15	13	1			7
06	2600	N	1061	-0-	-1539	3037	1047	2	14	9	Y	13	14	1			6
*07	3100	N	1126	-0-	-1974	1063	1107	2	19	9	Y	17	15	1			8

LEWIS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225466 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8554 - 9349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2572	-0-	2572	2572	2530	2	42	9	Y	38	29	1			23
03	DLQ G-10		2905	-0-	2905	5477	2886	2	19	9	Y	17	30	1			10
04	DLQ G-10		2766	-0-	2766	8243	2732	2	34	9	Y	31	25	1			16
05	DLQ G-10		2955	-0-	2955	11198	2907	2	48	9	Y	44	31	1			29
06	13949	X	2751	-0-	-11198	-0-	2710	2	41	9	Y	37	46	1			20
*07	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2844	2	56	9	Y	51	41	1			30

LEWIS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229386 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 9574 PERF. 8190 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2261	-0-	2261	2261	2099	2	162	9	Y	147	113	1			87
03	DLQ G-10		1869	-0-	1869	4130	1796	2	73	9	Y	66	115	1			38
04	DLQ G-10		1853	-0-	1853	5983	1722	2	131	9	Y	119	97	1			60
05	DLQ G-10		1482	-0-	1482	7465	1337	2	145	9	Y	132	121	1			71
06	2600	N	1365	-0-	-1235	6230	1258	2	107	9	Y	97	134	1			34
*07	3100	N	2727	-0-	-373	5857	2662	2	65	9	Y	59	68	1			25

LEWIS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229545 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 9324 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1677	-0-	1677	1677	1671	2	6	9	Y	5	4	1			3
03	DLQ G-10		1478	-0-	1478	3155	1476	2	2	9	Y	2	4	1			1
04	DLQ G-10		1383	-0-	1383	4538	1379	2	4	9	Y	4	3	1			2
05	DLQ G-10		2025	-0-	2025	6563	2012	2	13	9	Y	12	4	1			10
06	2600	N	1913	-0-	-687	5876	1906	2	7	9	Y	6	11	1			5
*07	3100	N	1574	-0-	-1526	4350	1570	2	4	9	Y	4	4	1			5

LEWIS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230602 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 8268 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1175	2	97	9	N	88	68	1			52
03	1643	N	1213	-0-	-430	-0-	1170	2	43	9	N	39	68	1			23
04	1620	N	1552	-0-	-68	-0-	1474	2	78	9	N	71	58	1			36
05	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	1954	2	92	9	N	84	72	1			48
06	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1560	2	80	9	N	73	84	1			37
*07	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2189	2	105	9	N	95	84	1			48

STEELE, CORRIE WELL #: A 15 RRCID -> 232594 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8912 - 8939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1053	-0-	1053	1053	988	2	65	9	Y	59	52	1			16
03	DLQ G-10		1049	-0-	1049	2102	966	2	83	9	Y	75	80	1			11
04	DLQ G-10		1114	-0-	1114	3216	1026	2	88	9	Y	80	60	1			31
05	DLQ G-10		1212	-0-	1212	4428	1127	2	85	9	Y	77	85	1			23
06	2600	N	921	-0-	-1679	2749	860	2	61	9	Y	55	60	1			18
*07	3100	N	1214	-0-	-1886	863	1087	2	127	9	Y	115	120	1			13

STEELE, CORRIE WELL #: A 17 RRCID -> 232596 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9078 - 9121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2038	-0-	2038	2038	1994	2	44	9	Y	40	37	1			11
03	DLQ G-10		2587	-0-	2587	4625	2523	2	64	9	Y	58	60	1			9
04	DLQ G-10		3040	-0-	3040	7665	2973	2	67	9	Y	61	46	1			24
05	DLQ G-10		3650	-0-	3650	11315	3574	2	76	9	Y	69	66	1			27
06	2600	N	2625	-0-	25	11340	2569	2	56	9	Y	51	61	1			17
*07	13817	X	2477	-0-	-11340	-0-	2312	2	165	9	Y	150	144	1			23

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
STEELE, CORRIE WELL #: 19 RRCID -> 238217 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8151 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		3286	-0-	3286	3286	3254	2	32	9	Y	29	26	1			8
03	DLQ G-10		3714	-0-	3714	7000	3670	2	44	9	Y	40	42	1			6
04	DLQ G-10		3685	-0-	3685	10685	3642	2	43	9	Y	39	30	1			15
05	DLQ G-10		4218	-0-	4218	14903	4166	2	52	9	Y	47	43	1			19
06	18479	X	3576	-0-	-14903	-0-	3541	2	35	9	Y	32	40	1			11
*07	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3962	2	18	9	Y	16	25	1			2

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 241940 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8317 - 9060

02	DLQ G-10		4007	-0-	4007	4007	201	1	3782	2	Y	22	19	1			6
							24	9									
03	DLQ G-10		4500	-0-	4500	8507	94	1	4374	2	Y	29	31	1			4
							32	9									
04	DLQ G-10		3905	-0-	3905	12412	75	1	3797	2	Y	30	22	1			12
							33	9									
05	DLQ G-10		3715	-0-	3715	16127	76	1	3599	2	Y	36	29	1			19
							40	9									
06	20017	X	3890	-0-	-16127	-0-	80	1	3787	2	Y	21	31	1			9
							23	9									
*07	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	81	1	3357	2	Y	8	15	1			2
							9	9									

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 24 RRCID -> 256286 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8520 - 9318

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

WALLACE UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 265571 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9720 - 14072

02	DLQ G-10		15706	-0-	15706	15706	15689	2	17	9	Y	15	13	1			5
03	DLQ G-10		17584	-0-	17584	33290	17569	2	15	9	Y	14	12	1			7
04	DLQ G-10		17282	-0-	17282	50572	17253	2	29	9	Y	26	16	1			17
05	DLQ G-10		18126	-0-	18126	68698	18108	2	18	9	Y	16	21	1			12
06	85263	X	16565	-0-	-68698	-0-	16548	2	17	9	Y	15	21	1			6
*07	17352	X	17352	-0-	-0-	-0-	17346	2	6	9	Y	5	11	1			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 054887 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8052 - 8800

02	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			Y	-0-					21
03	1674	N	1313	-0-	-361	-0-	1313	2			Y	-0-					21
04	1560	N	1138	-0-	-422	-0-	1138	2			Y	-0-					21
05	1519	N	1277	-0-	-242	-0-	1277	2			Y	-0-					21
06	1260	N	1192	-0-	-68	-0-	1192	2			Y	-0-					21
*07	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			Y	-0-					21

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 056744 COMPL. DATE 10/06/1973 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8175 - 8666

02	728	N	682	-0-	-46	-0-	682	2			Y	-0-					48
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					48
04	750	N	534	-0-	-216	-0-	534	2			Y	-0-					48
05	744	N	613	-0-	-131	-0-	613	2			Y	-0-					48
06	780	N	564	-0-	-216	-0-	564	2			Y	-0-					48
*07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-					48

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
02	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	2			Y	-0-					24
03	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	5902	2			Y	-0-					24
04	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5685	2	136	9	Y	124	102	1			46
05	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	5820	2			Y	-0-					46
06	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5730	2	91	9	Y	83	100	1			29
*07	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	5610	2			Y	-0-					29

FLOYD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 081087 COMPL. DATE 02/02/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8064 - 8449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	902	2	274	9	N	249	188	1			95
03	1023	X	963	-0-	-60	-0-	963	2			N	-0-					95
04	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	1006	2	191	9	N	174	175	1			94
05	1302	X	964	-0-	-338	-0-	964	2			N	-0-					94
06	1260	X	1033	-0-	-227	-0-	1033	2			N	-0-					94
07	1302	X	1200	-0-	-102	-0-	1038	2	162	9	N	147	187	1			54

GULLEY, MARVIN WELL #: 15 RRCID -> 089042 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 8220 - 8575

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

LAWLESS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 117037 COMPL. DATE 05/25/1997 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8252 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	273	-0-	-207	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	2			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
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 137082 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9440 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
*07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-

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
02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			Y	-0-					10
03	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			Y	-0-					10
04	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1604	2	55	9	Y	50	41	1			19
05	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			Y	-0-					19
06	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1597	2	36	9	Y	33	40	1			12
*07	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			Y	-0-					12

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 3-L RRCID -> 159908 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8096 - 9159

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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 7-L RRCID -> 160283 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8435 - 8904

02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-					26
03	868	N	747	-0-	-121	-0-	747	2			Y	-0-					26
04	1020	N	843	-0-	-177	-0-	843	2			Y	-0-					26
05	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	966	2	142	9	Y	129	133	1			22
06	720	N	714	-0-	-6	-0-	714	2			Y	-0-					22
*07	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			Y	-0-					22

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 160581 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8315 - 9077

02	336	N	265	-0-	-71	-0-	265	2			Y	-0-					10
03	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	2			Y	-0-					10
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	269	2	55	9	Y	50	41	1			19
05	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			Y	-0-					19
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	251	2	36	9	Y	33	40	1			12
07	341	N	223	-0-	-118	-0-	223	2			Y	-0-					12

FLOYD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161746 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 8078 - 9165

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

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 5 RRCID -> 167448 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8134 - 9222

02	2548	X	-0-	-0-	-2548	-0-					Y	-0-					18
03	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					18
04	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 171998 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8175 - 9344

02	1260	N	958	-0-	-302	-0-	958	2			Y	-0-					5
03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			Y	-0-					5
04	1140	N	1084	-0-	-56	-0-	1084	2			Y	-0-					5
05	1054	N	984	-0-	-70	-0-	984	2			Y	-0-					5
06	1530	N	1021	-0-	-509	-0-	1021	2			Y	-0-					5
*07	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			Y	-0-					5

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 174681 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8094 - 9194

02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					12
03	868	N	845	-0-	-23	-0-	845	2			Y	-0-					12
04	840	N	827	-0-	-13	-0-	788	2	39	9	Y	35	38	1			9
05	868	N	775	-0-	-93	-0-	775	2			Y	-0-					9
06	810	N	682	-0-	-128	-0-	682	2			Y	-0-					9
07	868	N	747	-0-	-121	-0-	747	2			Y	-0-					9

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 175249 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8079 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					25
03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					25
04	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					25
05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					25
06	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					25
07	961	N	909	-0-	-52	-0-	909	2			N	-0-					25

FLOYD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176106 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8052 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			Y	-0-					32
03	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			Y	-0-					32
04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			Y	-0-					32
05	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1341	2	114	9	Y	104					136
06	1290	N	1273	-0-	-17	-0-	1272	2	1	9	Y	1	74	1			63
07	1302	N	1170	-0-	-132	-0-	1170	2			Y	-0-					63

FLOYD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 176180 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8151 - 8291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			Y	-0-					-0-
04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			Y	-0-					-0-
05	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			Y	-0-					-0-
06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			Y	-0-					-0-
*07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 177429 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8218 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	203	2	347	9	Y	315	190	1			154
03	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			Y	-0-					154
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	148	2	130	9	Y	118	188	1			84
05	279	N	214	-0-	-65	-0-	214	2			Y	-0-					84
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	341	2	242	9	Y	220	190	1			114
*07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	422	2	300	9	Y	273	190	1			197

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 179160 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8093 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
*07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 179588 COMPL. DATE 09/04/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8312 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 182725 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8136 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	N	945	-0-	-7	-0-	945	2			Y	-0-					12
03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			Y	-0-					12
04	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			Y	-0-					12
05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			Y	-0-					12
06	1200	N	691	-0-	-509	-0-	691	2			Y	-0-					12
07	1240	N	242	-0-	-998	-0-	242	2			Y	-0-					12

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 182875 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8074 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1568	N	1526	-0-	-42	-0-	1526	2			Y	-0-					32
03	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			Y	-0-					32
04	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			Y	-0-					32
05	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1685	2	114	9	Y	104					136
06	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1785	2	1	9	Y	1	74	1			63
07	1829	N	1818	-0-	-11	-0-	1818	2			Y	-0-					63

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 19 RRCID -> 183414 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8070 - 9158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	90	-0-	-22	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
*07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	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
02	252	N	217	-0-	-35	-0-	217	2			Y	-0-					27
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					27
04	330	N	236	-0-	-94	-0-	236	2			Y	-0-					27
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					27
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					27
07	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	2			Y	-0-					27

FLOYD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 184003 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8070 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	N	1018	-0-	-298	-0-	1018	2			Y	-0-					27
03	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			Y	-0-					27
04	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			Y	-0-					27
05	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			Y	-0-					27
06	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			Y	-0-					27
*07	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	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
02	924	N	823	-0-	-101	-0-	823	2			Y	-0-					27
03	1178	N	855	-0-	-323	-0-	855	2			Y	-0-					27
04	930	N	460	-0-	-470	-0-	460	2			Y	-0-					27
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			Y	-0-					27
06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	844	2	187	9	Y	170	167	1			30
*07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			Y	-0-					30

LAWLESS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 184412 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 8254 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
*07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 21 RRCID -> 184482 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8156 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1988	N	1440	-0-	-548	-0-	1440	2			Y	-0-					18
03	1953	N	1647	-0-	-306	-0-	1647	2			Y	-0-					18
04	1740	N	1561	-0-	-179	-0-	1561	2			Y	-0-					18
05	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			Y	-0-					18
06	1590	N	1589	-0-	-1	-0-	1589	2			Y	-0-					18
*07	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			Y	-0-					18

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184905 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8240 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	N	559	-0-	-197	-0-	559	2			N	-0-					29
03	744	N	607	-0-	-137	-0-	607	2			N	-0-					29
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					29
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	742	2	250	9	N	227	194	1			62
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					62
*07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					62

HIGHTOWER, IRMA UNIT -A- WELL #: 4 RRCID -> 185162 COMPL. DATE 07/08/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8310 - 9444

02	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			Y	-0-					37
03	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	2465	2	179	9	Y	163	171	1			29
04	2670	N	2660	-0-	-10	-0-	2660	2			Y	-0-					29
05	3067	N	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			Y	-0-					29
06	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			Y	-0-					29
07	2759	N	2481	-0-	-278	-0-	2481	2			Y	-0-					29

LAWLESS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 185399 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8235 - 9340

02	1316	N	1291	-0-	-25	-0-	1291	2			Y	-0-					93
03	1488	N	1476	-0-	-12	-0-	1476	2			Y	-0-					93
04	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			Y	-0-					93
05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			Y	-0-					93
06	1440	N	1374	-0-	-66	-0-	1374	2			Y	-0-					93
07	1457	N	1443	-0-	-14	-0-	1443	2			Y	-0-					93

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 186544 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8228 - 9336

02	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	971	2	164	9	Y	149	121	1			48
03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			Y	-0-					48
04	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			Y	-0-					48
05	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1059	2	133	9	Y	121	122	1			47
06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-					47
*07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-					47

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 187630 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8290 - 9385

02	224	N	180	-0-	-44	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
*07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 187678 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8412 - 9242

02	1624	N	-0-	-0-	-1624	-0-					Y	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	1			4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

LAWLESS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 187881 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8290 - 9386

02	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			Y	-0-					5
03	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			Y	-0-					5
04	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			Y	-0-					5
05	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			Y	-0-					5
06	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			Y	-0-					5
*07	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			Y	-0-					5

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188373 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8400 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1239	2	29	9	Y	26					41
03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			Y	-0-					41
04	1350	N	1318	-0-	-32	-0-	1318	2			Y	-0-					41
05	1395	N	1287	-0-	-108	-0-	1287	2			Y	-0-					41
06	1320	N	1299	-0-	-21	-0-	1299	2			Y	-0-					41
07	1364	N	1362	-0-	-2	-0-	1362	2			Y	-0-					41

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 22 RRCID -> 189434 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8136 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1876	N	1186	-0-	-690	-0-	1186	2			Y	-0-					23
03	2170	N	904	-0-	-1266	-0-	904	2			Y	-0-					23
04	1890	N	906	-0-	-984	-0-	829	2	77	9	Y	70	75	1			18
05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			Y	-0-					18
06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			Y	-0-					18
*07	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			Y	-0-					18

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 23 RRCID -> 199764 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 8550 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6272	X	6179	-0-	-93	-0-	6179	2			Y	-0-					92
03	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	6839	2	180	9	Y	164	190	1			66
04	6690	X	6475	-0-	-215	-0-	6475	2			Y	-0-					66
05	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	6957	2			Y	-0-					66
06	6780	X	6613	-0-	-167	-0-	6613	2			Y	-0-					66
07	7006	X	6961	-0-	-45	-0-	6961	2			Y	-0-					66

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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 202662 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8466 - 9270

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

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 24 RRCID -> 202670 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8618 - 9179

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

GULLEY, MARVIN WELL #: 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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 8 L RRCID -> 203742 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 8852 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

LAWLESS UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 204678 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 5350 - 9073

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

GULLEY, MARVIN WELL #: 18 RRCID -> 231792 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8294 - 9457

02	3500	X	3255	-0-	-245	-0-	3255	2			Y	-0-					56
03	3813	X	3577	-0-	-236	-0-	3577	2			Y	-0-					56
04	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	2			Y	-0-					56
05	3596	X	3475	-0-	-121	-0-	3475	2			Y	-0-					56
06	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2			Y	-0-					56
07	3658	X	3424	-0-	-234	-0-	3424	2			Y	-0-					56

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231978 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8317 - 9485

02	1344	N	1252	-0-	-92	-0-	1252	2			N	-0-					55
03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1374	2	194	9	N	176	182	1			49
04	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					49
05	1395	N	414	-0-	-981	-0-	414	2			N	-0-					49
06	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	153	173	1			29
07	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					29

FLOYD GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232882 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8151 - 9294

02	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	2			Y	-0-					-0-
03	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	5172	2			Y	-0-					-0-
04	3000	X	2736	-0-	-264	-0-	2736	2			Y	-0-					-0-
05	3100	X	2885	-0-	-215	-0-	2885	2			Y	-0-					-0-
06	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2			Y	-0-					-0-
*07	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2			Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232886 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8340 - 9543

02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	X	22	-0-	-71	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	249	X	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 23 L RRCID -> 234576 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8094 - 9222

02	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	3832	2	248	9	Y	225	167	1			83
03	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	2			Y	-0-					83
04	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			Y	-0-					83
05	3255	X	3165	-0-	-90	-0-	3165	2			Y	-0-					83
06	3150	X	2694	-0-	-456	-0-	2694	2			Y	-0-					83
07	3255	X	2658	-0-	-597	-0-	2658	2			Y	-0-					83

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 247715 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. 8080 - 9198

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

HIGHTOWER, IRMA "A" WELL #: 3 RRCID -> 261621 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8271 - 8548

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

BETHANY, 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

02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
05	248	N	191	-0-	-57	-0-	191	2			N	-0-					-0-
06	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	2			N	-0-					-0-
07	279	N	212	-0-	-67	-0-	212	2			N	-0-					-0-

BETHANY, SW. (TRAVIS PEAK) 07536 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 125798 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5196 - 5396

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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 2 RRCID -> 107924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6213 - 6256

02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40	7			-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2016 - PLUGGED 06/30/16

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6088		6088	-0-	-0-	-0-	24 29	1 9	6035	2	Y	26					35
03	3379	#	854	-0-	-2525	-0-	11	1	843	2	Y	-0-					35
04	7112		7112	-0-	-0-	-0-	109	1	7003	2	Y	-0-					35
05	6574		6574	-0-	-0-	-0-	14 15	1 9	6545	2	Y	14					49
06	5610		256	-0-	-5354	-0-	2 13	1 9	241	2	Y	12					61
07	5797		-0-	-0-	-5797	-0-					Y	7					68

CUMMINS GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 182428 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 8711 - 8724

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

BETHEL (RODESSA) 07544 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
COOK GAS UNIT O/A WELL #: 2AU RRCID -> 081999 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 11321 PERF. 8022 - 8598

02	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	19 29	1 9	4742	2	Y	26					35
03	2077	X	986	-0-	-1091	-0-	13	1	973	2	Y	-0-					35
04	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	110	1	7089	2	Y	-0-					35
05	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	5 15	1 9	2234	2	Y	14					49
06	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	40 13	1 9	5058	2	Y	12					61
*07	13891	X	13891	-0-	-0-	-0-	25 8	1 9	13858	2	Y	7					68

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

BETHEL DOME, E. (MASS. RODESSA) 07558 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VENTEX OPERATING CORP. 884527
GRAGG GU 3 WELL #: 3R RRCID -> 177997 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 10636 PERF. 9768 - 9826

02	5012	X	1754	-0-	-3258	-0-	1754	3			N	-0-					92
03	5146	X	1882	-0-	-3264	-0-	1882	3			N	-0-					92
04	5910	X	2189	-0-	-3721	-0-	2189	3			N	-0-					92
05	6107	X	539	-0-	-5568	-0-	539	3			N	-0-					92
06	3150	X	1876	-0-	-1274	-0-	1876	3			N	-0-					92
*07	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3			N	-0-					92

BETHEL DOME, EAST (PETTIT GAS) 07558 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VENTEX OPERATING CORP. 884527
NOLLEY G.U. WELL #: 1 RRCID -> 221984 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10352 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	3			N	-0-					32
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					32
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					32
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					32
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					32
07	155	N	10	-0-	-145	-0-	10	3			N	-0-					32

BETHEL DOME, EAST (RODESSA) 07558 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
WALTON GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 015786 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9727 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	6	1	1585	2	N	-0-					68
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	7	1	508	2	N	-0-					68
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	17	1	1109	2	N	-0-					68
05	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	2	1	1171	2	N	-0-					68
06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	7	1	868	2	N	4					72
							4	9									
*07	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	4	1	2033	2	N	-0-					72

CONE, ADAM GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 052463 COMPL. DATE 04/19/1972 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9498 - 9514

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

BETO (RODESSA) 07569 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185
ROYAL NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 118760 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8991 - 8997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		138	-0-	138	138	138	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		89	-0-	89	227	89	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		43	-0-	43	270	43	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		122	-0-	122	392	113	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
06	470	N	78	-0-	-392	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

CADY-STATE OF TEXAS, UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 119838 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8976 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		215	-0-	215	215	215	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		139	-0-	139	354	139	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		67	-0-	67	421	67	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		203	-0-	203	624	175	2	28	9	Y	25	25	1			-0-
06	745	N	121	-0-	-624	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

BETTIE (COTTON VALLEY LIME) 07574 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPSHUR
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
JOHNSON, HUBRE WELL #: 1 L RRCID -> 224392 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11830 - 11972

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

BETTY JO (HILL) 07620 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
GOLDSBERRY WELL #: 2 RRCID -> 091230 COMPL. DATE 12/16/1980 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 6746 - 6756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	567	2	31	9	N	28					46
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	565	2	52	9	N	47					93
04	1110	N	515	-0-	-595	-0-	471	2	44	9	N	40					133
05	651	N	452	-0-	-199	-0-	409	2	43	9	N	39					172
06	600	N	374	-0-	-226	-0-	346	2	28	9	N	25					197
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					197

BIG BARNETT (GLOYD) 07746 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
GRAYSTONE ENERGY CORPORATION 328347
MASON WELL #: 2 T RRCID -> 074812 COMPL. DATE 12/28/1977 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6992 - 6997

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

BIG SANDY (COTTON VALLEY LIME) 08030 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
MCFATRIDGE WELL #: 1 RRCID -> 224043 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 12012 PERF.10913 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					92
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	66	3	6	9	N	5					97
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	74	3	25	9	N	23					120
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	55	3	13	9	N	12					132
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					132
07	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	3			N	-0-					132

ATOKA OPERATING, INC. 036606
SABINE RIVER WELL #: 1 RRCID -> 218734 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11578 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3108	X	2193	-0-	-915	-0-	2131	2	62	9	N	56	191	1			40
03	3441	X	2468	-0-	-973	-0-	2416	2	52	9	N	47					87
04	3180	X	2438	-0-	-742	-0-	2385	2	53	9	N	48					135
05	2821	X	2647	-0-	-174	-0-	2617	2	30	9	N	27					162
06	2580	X	2518	-0-	-62	-0-	2476	2	42	9	N	38					200
07	2511	X	2490	-0-	-21	-0-	2444	2	46	9	N	42	189	1			53

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
02	10185	X	10185	-0-	-0-	-0-	299	1	9645	2	N	219	195	1			206
							241	9									
03	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	149	1	4818	2	N	76					282
							84	9									
04	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	164	1	5306	2	N	126	177	1			231
							139	9									
05	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	199	1	6408	2	N	137	179	1			189
							151	9									
06	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	233	1	7505	2	N	178	187	1			180
							196	9									
*07	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	210	1	6773	2	N	218	186	1			212
							240	9									

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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/2005

BILL MARTIN (GLEN ROSE) 08142 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
GOLDSMITH OPERATING, LLC 313705
SPEARS WELL #: 1 RRCID -> 128420 COMPL. DATE 08/09/1988 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3469 - 3472

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

BIRCH (SMACKOVER) 08296 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
FLETCHER, MAX J. WELL #: 1 RRCID -> 141382 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12982 - 13346

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	14B2 EXT	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

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

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

BIVINS-FAULKNER (RODESSA) 08490 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
KELLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251728 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9808 - 11116

02	476 #	-0-	-0-	-476	-0-					N	21					51
03	527 #	-0-	-0-	-527	-0-					N	36					87
04	510 #	476	-0-	-34	-0-	431	2	45	9	N	41					128
05	528 R	528	-0-	-0-	-0-	498	2	30	9	N	27	136	1			19
06	481 R	481	-0-	-0-	-0-	435	2	46	9	N	42					61
07	496 #	491	-0-	-5	-0-	445	2	46	9	N	42					103

BLACK BAYOU 08511 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
WINSTON WELL #: 1 RRCID -> 108305 COMPL. DATE 08/27/1983 TOTAL DEPTH 11373 PERF.10623 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

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

02	532	N	2	-0-	-530	-0-	2	2			Y	-0-					72
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					72
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			Y	-0-					72
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			Y	-0-					72
06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-					72
*07	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			Y	-0-					72

BARRET, L.T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180623 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7371 - 7377

02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	64	-0-	-122	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	25	-0-	-395	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
RUTH STEWART WELL #: 2 RRCID -> 265222 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282

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

STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 268177 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 6410 - 8824

02	4368	X	1074	-0-	-3294	-0-	42	1	1032	2	Y	-0-					-0-
03	4836	X	881	-0-	-3955	-0-	34	1	847	2	Y	-0-					-0-
04	4470	X	301	-0-	-4169	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
05	3472	X	454	-0-	-3018	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
06	2520	X	606	-0-	-1914	-0-	47	1	559	2	Y	-0-					-0-
*07	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	128	1	1470	2	Y	-0-					-0-

BLACK BAYOU (JAMES) 08511 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
BLOUNT, LOIS FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 129073 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 11462 PERF. 7900 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	53	1	702	2	Y	-0-					16
03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	64	1	852	2	Y	-0-					16
04	900	N	859	-0-	-41	-0-	61	1	794	2	Y	4					20
							4	9									
05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	67	1	859	2	Y	-0-					20
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	65	1	838	2	Y	-0-					20
07	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					20

WEDDINGTON WELL #: 5 RRCID -> 277967 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 11710 PERF. 9215 - 9335

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/2017 - P/A 06/22/17

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
JOHNSON-RIPPY WELL #: 1H RRCID -> 180339 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8831 - 13981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	411	1	4501	2	N	-0-					40
03	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	442	1	4690	2	N	-0-					40
04	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	462	1	4551	2	N	-0-					40
05	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	506	1	5255	2	N	-0-					40
06	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	451	1	4670	2	N	-0-					40
*07	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	493	1	4903	2	N	-0-					40

SWANTON WELL #: 1H RRCID -> 184423 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8720 - 13912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	177	1	1937	2	N	-0-					35
03	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	187	1	1982	2	N	-0-					35
04	2820	N	2075	-0-	-745	-0-	191	1	1884	2	N	-0-					35
05	2356	N	2080	-0-	-276	-0-	183	1	1897	2	N	-0-					35
06	2100	N	2097	-0-	-3	-0-	185	1	1912	2	N	-0-					35
07	2139	N	2123	-0-	-16	-0-	194	1	1929	2	N	-0-					35

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JOHN TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 263794 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 8870

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

BLACK BAYOU (PETTIT) 08511 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 241990 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9688 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15288	X	14750	-0-	-538	-0-	1041	1	13676	2	Y	30					139
							33	9									
03	16399	X	15614	-0-	-785	-0-	1091	1	14481	2	Y	38	110	1			67
							42	9									
04	16140	X	15187	-0-	-953	-0-	1077	1	14071	2	Y	35					102
							39	9									
05	15536	X	15536	-0-	-0-	-0-	1123	1	14357	2	Y	51					153
							56	9									
06	T. A.		14741	-0-	14741	14741	1065	1	13641	2	Y	32	105	1			80
							35	9									
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	14741					Y	NO RPT					80

FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 264310 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 11696 PERF.10034 - 10251

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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JOHN TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 263801 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 10860

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

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CASON, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 234478 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10791 - 10832

02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	2			N	-0-					25
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					25
04	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	2			N	-0-					25
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	12	2	6	9	N	5					30
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	10	2	6	9	N	5					35
*07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	18	2	6	9	N	5					40

CASON, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 234483 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10720 - 10786

02	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					25
03	2108	X	1636	-0-	-472	-0-	1636	2			N	-0-					25
04	2040	X	1634	-0-	-406	-0-	1634	2			N	-0-					25
05	2108	X	1791	-0-	-317	-0-	1785	2	6	9	N	5					30
06	1920	X	1054	-0-	-866	-0-	1048	2	6	9	N	5					35
07	1984	X	873	-0-	-1111	-0-	866	2	7	9	N	6	1	8			40

CASON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 235682 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10760 - 10764

02	868	X	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					20
03	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					20
04	1020	X	924	-0-	-96	-0-	924	2			N	-0-					20
05	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	1361	2	6	9	N	5					25
06	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	1865	2	8	9	N	7					32
*07	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					32

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
02	8183	X	8183	-0-	-0-	-0-	7988	2	195	9	N	177					266
03	8467	X	8467	-0-	-0-	-0-	8283	2	184	9	N	167	177	1			256
04	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	7912	2	183	9	N	166	185	1			237
05	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-	8193	2	174	9	N	158	186	1			209
06	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	8250	2	166	9	N	151	180	1			180
*07	8260	X	8260	-0-	-0-	-0-	8077	2	183	9	N	166	186	1			160

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
FAULKNER, VESTA WELL #: 1 RRCID -> 118349 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10401 - 10564

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

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
REAVLEY WELL #: 1 RRCID -> 208902 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 11452 PERF.10532 - 11263

02	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	231	1	3040	2	Y	35					62
							39	9									
03	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	256	1	3396	2	Y	8	49	1			21
							9	9									
04	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	247	1	3228	2	Y	16					37
							18	9									
05	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	261	1	3337	2	Y	16					53
							18	9									
06	3480	X	3454	-0-	-26	-0-	249	1	3191	2	Y	13					66
							14	9									
07	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					66

ISAAC WELL #: 2 RRCID -> 222166 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 11511 PERF.10778 - 11682

02	1568	N	1175	-0-	-393	-0-	82	1	1086	2	Y	6					58
							7	9									
03	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	166	1	2221	2	Y	1					59
							1	9									
04	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	164	1	2141	2	Y	-0-					59
05	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	176	1	2253	2	Y	12					70
							13	9									
06	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	164	1	2096	2	Y	4	63	1			11
							4	9									
07	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					11

BLOUNT, L.F. WELL #: 2 RRCID -> 223182 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10684 - 11386

02	532	N	451	-0-	-81	-0-	32	1	419	2	Y	-0-					33
03	930	X	469	-0-	-461	-0-	33	1	436	2	Y	-0-					33
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	34	1	443	2	Y	8					41
							9	9									
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	43	1	555	2	Y	-0-					41
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	44	1	567	2	Y	-0-					41
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					41

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
REAVLEY WELL #: 3 RRCID -> 223601 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 11647 PERF.10546 - 11234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	74 15	1 9	967	2	Y	14					24
03	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	79 2	1 9	1047	2	Y	2	18	1			8
04	1140	N	850	-0-	-290	-0-	60 7	1 9	783	2	Y	6					14
05	1178	N	707	-0-	-471	-0-	51 7	1 9	649	2	Y	6					20
06	1110	N	664	-0-	-446	-0-	48 7	1 9	609	2	Y	6					26
07	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					26

ISAAC WELL #: 1 RRCID -> 224326 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 11512 PERF.10504 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	320 18	1 9	4199	2	Y	16					90
03	5022	X	4928	-0-	-94	-0-	344 4	1 9	4580	2	Y	4					94
04	4890	X	4769	-0-	-121	-0-	339	1	4430	2	Y	-0-					94
05	5053	X	4870	-0-	-183	-0-	352 28	1 9	4490	2	Y	25					119
06	4860	X	4715	-0-	-145	-0-	341 9	1 9	4365	2	Y	8	105	1			22
07	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					22

WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 225354 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11034 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	220 6	1 9	2888	2	N	5					28
03	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	244 6	1 9	3242	2	N	5					33
04	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	237 2	1 9	3091	2	N	2					35
05	3441	X	3302	-0-	-139	-0-	239	1	3063	2	N	-0-					35
06	3390	X	3155	-0-	-235	-0-	228	1	2927	2	N	-0-					35
07	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					35

REAVLEY WELL #: 2 RRCID -> 228995 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 9952 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	351 42	1 9	4612	2	Y	38					69
03	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	368 10	1 9	4895	2	Y	9	53	1			25
04	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	357 19	1 9	4665	2	Y	17					42
05	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	369 19	1 9	4726	2	Y	17					59
06	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	346 17	1 9	4444	2	Y	15					74
07	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					74

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
REAVLEY WELL #: 4 RRCID -> 229327 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10900 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3332	X	2838	-0-	-494	-0-	195 42	1 9	2601	2	Y	38					68
03	3689	X	3102	-0-	-587	-0-	214 6	1 9	2882	2	Y	5	55	1			18
04	3630	X	3533	-0-	-97	-0-	248 25	1 9	3260	2	Y	23					41
05	3751	X	3526	-0-	-225	-0-	253 20	1 9	3253	2	Y	18					59
06	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	260 18	1 9	3327	2	Y	16					75
07	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					75

FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 267276 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 11696 PERF.10034 - 12129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3724	X	3527	-0-	-197	-0-	249 4	1 9	3274	2	Y	4					21
03	3937	X	3666	-0-	-271	-0-	256 6	1 9	3404	2	Y	5	14	1			12
04	3780	X	3602	-0-	-178	-0-	256 4	1 9	3342	2	Y	4					16
05	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	259 8	1 9	3316	2	Y	7					23
06	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	280 8	1 9	3606	2	Y	7	14	1			16
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

BLACK FORK CREEK (RODESSA) 08526 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. 121085
GILBERT, LOY WELL #: 1-U RRCID -> 138408 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10096 - 10153

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

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BREEDLOVE-ROGERS WELL #: 2 RRCID -> 188132 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10238 - 10929

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

BLACK FORK CREEK (TRAVIS PEAK) 08526 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. 121085
GILBERT, LOY WELL #: 1-L RRCID -> 138409 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10727 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8540	X	6394	-0-	-2146	-0-	6394	3			N	-0-					107
03	12293	X	12293	-0-	-0-	-0-	12293	3			N	-0-					107
04	9090	X	8556	-0-	-534	-0-	8543	3	13	9	N	12					119
05	9393	X	6659	-0-	-2734	-0-	6653	3	6	9	N	5					124
06	11910	X	4650	-0-	-7260	-0-	4644	3	6	9	N	5					129
07	12307	X	7553	-0-	-4754	-0-	7445	3	108	9	N	98					227

BLACK FORK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08526 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BREEDLOVE-ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150098 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10238 - 10929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6160	X	6026	-0-	-134	-0-	780	1	5137	2	Y	99					278
							109	9									
03	6820	X	5878	-0-	-942	-0-	870	1	4985	2	Y	21	189	1			110
							23	9									
04	6600	X	5246	-0-	-1354	-0-	870	1	4310	2	Y	60					170
							66	9									
05	6820	X	6257	-0-	-563	-0-	900	1	5287	2	Y	64					234
							70	9									
06	6600	X	6026	-0-	-574	-0-	870	1	5083	2	Y	66					300
							73	9									
07	6665	X	5001	-0-	-1664	-0-	930	1	4036	2	Y	32	188	1			144
							35	9									

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
CARTER ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 223680 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 12467 PERF.11458 - 12382

02	308	X	151	-0-	-157	-0-	149	2	2	9	N	2					32
03	341	X	84	-0-	-257	-0-	81	2	3	9	N	3					35
04	240	X	163	-0-	-77	-0-	163	2			N	-0-					35
05	93	X	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					35
06	150	X	74	-0-	-76	-0-	57	2	17	9	N	15					50
07	155	X	57	-0-	-98	-0-	51	2	6	9	N	5					55

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

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209

BLOCKER (COTTON VALLEY) 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 1 RRCID -> 082658 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8999 - 9104

02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	9	1	205	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
03	248	N	191	-0-	-57	-0-	7	1	165	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	9	1	207	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
05	248	N	189	-0-	-59	-0-	7	1	171	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	9	1	205	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
07	248	N	208	-0-	-40	-0-	8	1	185	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082660 COMPL. DATE 05/06/1980 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 9826 - 10096

02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	12	1	276	3	Y	-0-					-0-
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	13	1	302	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	268	-0-	-92	-0-	11	1	257	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	265	-0-	-45	-0-	11	1	254	3	Y	-0-					-0-
*06	300	N	252	-0-	-48	-0-	10	1	242	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	247	-0-	-32	-0-	10	1	237	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 #: 1 RRCID -> 084700 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10000 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	70 32	1 9	1602	3	Y	29	29	1			-0-
03	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	74 39	1 9	1714	3	Y	35	35	1			-0-
04	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	69 28	1 9	1608	3	Y	25	25	1			-0-
05	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	67 22	1 9	1568	3	Y	20	20	1			-0-
*06	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	75 34	1 9	1751	3	Y	31	31	1			-0-
*07	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	72 32	1 9	1681	3	Y	29	29	1			-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 084939 COMPL. DATE 09/29/1979 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9930 - 10124

02	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	63	1	1448	3	Y	-0-					-0-
03	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	69	1	1590	3	Y	-0-					-0-
04	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	64	1	1504	3	Y	-0-					-0-
05	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	64	1	1496	3	Y	-0-					-0-
*06	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	63	1	1472	3	Y	-0-					-0-
*07	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	68	1	1570	3	Y	-0-					-0-

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 085226 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8866 - 10041

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

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087089 COMPL. DATE 03/24/1980 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9944 - 10105

02	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	72	1	1663	3	Y	-0-					-0-
03	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	77	1	1772	3	Y	-0-					-0-
04	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	70	1	1639	3	Y	-0-					-0-
05	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	74	1	1720	3	Y	-0-					-0-
*06	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	73	1	1705	3	Y	-0-					-0-
*07	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	75	1	1751	3	Y	-0-					-0-

THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087530 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9988 - 10146

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087531 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 10326 PERF. 9990 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	65	1	1503	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
03	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	72	1	1666	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
04	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	66	1	1555	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
05	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	67	1	1568	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*06	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	66	1	1549	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*07	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	70	1	1615	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

BATH GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 087773 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10088 - 10245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	53	1	1218	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
03	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	57	1	1321	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	48	1	1150	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	50	1	1171	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	55	1	1296	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*07	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	53	1	1238	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 087908 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9920 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	44	1	1016	3	Y	-0-					-0-
03	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	48	1	1115	3	Y	-0-					-0-
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	47	1	1100	3	Y	-0-					-0-
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	43	1	997	3	Y	-0-					-0-
*06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	46	1	1076	3	Y	-0-					-0-
*07	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	45	1	1051	3	Y	-0-					-0-

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088496 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8774 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	N	1234	-0-	-26	-0-	51	1	1183	3	Y	-0-					-0-
03	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	62	1	1441	3	Y	-0-					-0-
04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	58	1	1347	3	Y	-0-					-0-
05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	60	1	1403	3	Y	-0-					-0-
*06	1410	N	1375	-0-	-35	-0-	56	1	1319	3	Y	-0-					-0-
07	1457	N	1350	-0-	-107	-0-	56	1	1294	3	Y	-0-					-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089090 COMPL. DATE 07/31/1980 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8692 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	N	1864	-0-	-572	-0-	76	1	1762	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
03	2697	N	1498	-0-	-1199	-0-	60	1	1406	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
04	2160	N	1807	-0-	-353	-0-	73	1	1711	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
05	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	91	1	2126	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*06	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	78	1	1827	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
*07	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	113	1	2608	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089308 COMPL. DATE 12/05/1992 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8832 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	29	1	671	3	Y	-0-					-0-
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	31	1	725	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	688	-0-	-2	-0-	28	1	660	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	699	-0-	-14	-0-	29	1	670	3	Y	-0-					-0-
*06	690	N	679	-0-	-11	-0-	28	1	651	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	707	-0-	-6	-0-	29	1	678	3	Y	-0-					-0-

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089737 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9982 - 10232

02	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	73	1	1690	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
03	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	79	1	1834	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
04	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	76	1	1783	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
05	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	75	1	1742	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*06	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	73	1	1698	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*07	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	68	1	1577	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089994 COMPL. DATE 09/24/1980 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8834 - 10222

02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	62	1	1438	3	Y	-0-					-0-
03	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	70	1	1613	3	Y	-0-					-0-
04	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	70	1	1655	3	Y	-0-					-0-
05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	65	1	1514	3	Y	-0-					-0-
*06	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	68	1	1583	3	Y	-0-					-0-
*07	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	68	1	1579	3	Y	-0-					-0-

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090396 COMPL. DATE 10/26/1980 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8651 - 8774

02	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	78	1	1789	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
03	2077	N	2039	-0-	-38	-0-	84	1	1941	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
04	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	83	1	1934	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
05	2077	N	1723	-0-	-354	-0-	71	1	1644	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*06	1980	N	1894	-0-	-86	-0-	77	1	1805	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
07	2108	N	1882	-0-	-226	-0-	77	1	1793	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

ROSBOROUGH GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 090844 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8671 - 8785

02	924	N	909	-0-	-15	-0-	37	1	862	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
03	1023	N	995	-0-	-28	-0-	41	1	942	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
04	990	N	946	-0-	-44	-0-	38	1	899	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
05	992	N	925	-0-	-67	-0-	38	1	880	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*06	960	N	905	-0-	-55	-0-	37	1	857	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
07	992	N	914	-0-	-78	-0-	37	1	867	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GEORGE, T. W. WELL #: 1 RRCID -> 090864 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3456 - 3592

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

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 092389 COMPL. DATE 02/20/1981 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9869 - 10118

02	2744	X	2696	-0-	-48	-0-	112	1	2559	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
03	3007	X	2965	-0-	-42	-0-	123	1	2811	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
04	2910	X	2843	-0-	-67	-0-	117	1	2704	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
05	3007	X	2613	-0-	-394	-0-	108	1	2487	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*06	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	120	1	2791	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
07	2976	X	2973	-0-	-3	-0-	123	1	2825	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									

AMIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092748 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 10038 - 10266

02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	7	1	170	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
03	186	N	133	-0-	-53	-0-	5	1	120	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
04	180	N	160	-0-	-20	-0-	6	1	148	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
05	217	N	145	-0-	-72	-0-	6	1	135	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	8	1	178	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093283 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8914 - 9132

02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	39	1	895	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	47	1	1093	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	43	1	1000	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
05	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	43	1	1010	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*06	1110	N	1003	-0-	-107	-0-	41	1	952	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
07	1085	N	924	-0-	-161	-0-	38	1	877	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

COATS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093528 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 10474 PERF. 10027 - 10272

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094001 COMPL. DATE 05/24/1981 TOTAL DEPTH 10294 PERF. 8782 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1876	X	1814	-0-	-62	-0-	75	1	1728	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
03	2077	N	1867	-0-	-210	-0-	77	1	1777	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
04	2010	N	1900	-0-	-110	-0-	77	1	1814	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
05	2015	N	1892	-0-	-123	-0-	78	1	1806	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*06	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	75	1	1748	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
07	1953	N	1913	-0-	-40	-0-	79	1	1823	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094003 COMPL. DATE 05/31/1982 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8697 - 9043

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/12/2017

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094960 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9806 - 10065

02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	53	1	1217	3	Y	68	68	1			-0-
							75	9									
03	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	59	1	1355	3	Y	83	83	1			-0-
							91	9									
04	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	61	1	1433	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	60	1	1404	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
*06	1470	N	1465	-0-	-5	-0-	57	1	1325	3	Y	75	75	1			-0-
							83	9									
07	1612	N	1396	-0-	-216	-0-	54	1	1265	3	Y	70	70	1			-0-
							77	9									

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094961 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9931 - 10230

02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	31	1	710	3	Y	-0-					-0-
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	34	1	773	3	Y	-0-					-0-
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	33	1	763	3	Y	-0-					-0-
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	33	1	758	3	Y	-0-					-0-
*06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	31	1	726	3	Y	-0-					-0-
*07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	33	1	766	3	Y	-0-					-0-

CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095091 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8334 - 9044

02	1624	X	1414	-0-	-210	-0-	58	1	1325	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
03	1798	X	1511	-0-	-287	-0-	61	1	1413	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
04	1680	X	1435	-0-	-245	-0-	58	1	1351	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
05	1581	X	1446	-0-	-135	-0-	59	1	1365	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*06	1530	X	1396	-0-	-134	-0-	56	1	1307	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
07	1581	X	1389	-0-	-192	-0-	56	1	1301	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
02	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	61	1 7 9	1399	3	Y	6	6	1			-0-
03	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	65	1 8 9	1512	3	Y	7	7	1			-0-
04	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	65	1 6 9	1535	3	Y	5	5	1			-0-
05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	62	1 4 9	1450	3	Y	4	4	1			-0-
*06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	53	1 8 9	1229	3	Y	7	7	1			-0-
*07	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	55	1 7 9	1271	3	Y	6	6	1			-0-

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098270 COMPL. DATE 02/14/1982 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9851 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098589 COMPL. DATE 03/14/1982 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9902 - 10202

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

WYATT, C. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099792 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9858 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	N	587	-0-	-1	-0-	24	1 4 9	559	3	Y	4	4	1			-0-
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	28	1 6 9	658	3	Y	5	5	1			-0-
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	24	1 4 9	557	3	Y	4	4	1			-0-
05	651	N	359	-0-	-292	-0-	15	1 3 9	341	3	Y	3	3	1			-0-
*06	660	N	482	-0-	-178	-0-	20	1 6 9	456	3	Y	5	5	1			-0-
07	620	N	572	-0-	-48	-0-	23	1 4 9	545	3	Y	4	4	1			-0-

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
02	1092	N	992	-0-	-100	-0-	41	1 10 9	941	3	Y	9	9	1			-0-
03	1178	N	1082	-0-	-96	-0-	44	1 12 9	1026	3	Y	11	11	1			-0-
04	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	48	1 9 9	1129	3	Y	8	8	1			-0-
05	1085	N	972	-0-	-113	-0-	40	1 7 9	925	3	Y	6	6	1			-0-
*06	1050	N	978	-0-	-72	-0-	40	1 11 9	927	3	Y	10	10	1			-0-
07	1240	N	1049	-0-	-191	-0-	43	1 10 9	996	3	Y	9	9	1			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	26	1	597	3	Y	-0-					-0-
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	32	1	737	3	Y	-0-					-0-
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	32	1	740	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	37	1	862	3	Y	-0-					-0-
*06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	27	1	639	3	Y	-0-					-0-
*07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	27	1	623	3	Y	-0-					-0-
RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138530 COMPL. DATE 05/08/1991 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8735 - 10111																	
02	1932	N	1564	-0-	-368	-0-	65	1	1486	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
03	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	89	1	2048	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
04	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	85	1	1979	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
05	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	84	1	1959	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*06	2070	N	2068	-0-	-2	-0-	84	1	1970	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*07	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	97	1	2218	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138732 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8861 - 9146																	
02	1792	N	1736	-0-	-56	-0-	72	1	1647	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
03	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	87	1	2004	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
04	2010	N	1962	-0-	-48	-0-	80	1	1868	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
05	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	81	1	1893	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*06	2040	N	1924	-0-	-116	-0-	78	1	1827	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
07	2015	N	1999	-0-	-16	-0-	82	1	1899	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 2-C RRCID -> 138806 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9831 - 10123																	
02	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2256	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
03	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2597	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
04	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2205	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	2201	N	1951	-0-	-250	-0-	1948	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
*06	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2129	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
*07	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2479	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
BATH GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 138810 COMPL. DATE 05/25/1991 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9040 - 10261																	
02	1960	N	1895	-0-	-65	-0-	78	1	1800	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
03	2139	N	2040	-0-	-99	-0-	84	1	1936	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
04	2100	N	1929	-0-	-171	-0-	78	1	1837	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
05	2108	N	1845	-0-	-263	-0-	75	1	1759	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*06	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	88	1	2055	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
07	1984	N	1822	-0-	-162	-0-	75	1	1730	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BATH GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 138813 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8813 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1512	N	1379	-0-	-133	-0-	57	1	1308	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
03	1581	N	1544	-0-	-37	-0-	63	1	1463	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
04	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	65	1	1525	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
05	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	75	1	1741	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*06	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	71	1	1662	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
07	1643	N	1595	-0-	-48	-0-	65	1	1515	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138814 COMPL. DATE 06/22/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8891 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	80	1	1833	3	Y	-0-					-0-
03	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	99	1	2268	3	Y	-0-					-0-
04	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	86	1	2019	3	Y	-0-					-0-
05	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	87	1	2035	3	Y	-0-					-0-
*06	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	82	1	1919	3	Y	-0-					-0-
*07	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	83	1	1927	3	Y	-0-					-0-

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138815 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8846 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2324	X	2036	-0-	-288	-0-	84	1	1938	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
03	2511	N	2103	-0-	-408	-0-	87	1	1998	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
04	2280	N	2170	-0-	-110	-0-	89	1	2068	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
05	2263	N	2257	-0-	-6	-0-	94	1	2152	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*06	2040	N	1923	-0-	-117	-0-	78	1	1828	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
07	2232	N	2057	-0-	-175	-0-	84	1	1958	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139288 COMPL. DATE 08/15/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 9824 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	26	1	601	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	34	1	790	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
04	930	N	577	-0-	-353	-0-	23	1	546	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
*06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139908 COMPL. DATE 11/02/1991 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9800 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	44	1	1006	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
03	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	48	1	1116	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
04	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	47	1	1092	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	56	1	1306	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*06	1020	N	985	-0-	-35	-0-	40	1	936	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
07	1054	N	986	-0-	-68	-0-	40	1	938	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

THOMPSON GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 139914 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9832 - 10076

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

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 2 RRCID -> 140121 COMPL. DATE 11/14/1991 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8822 - 10189

02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	55	1	1259	3	Y	-0-					-0-
03	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	67	1	1547	3	Y	-0-					-0-
04	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	71	1	1655	3	Y	-0-					-0-
05	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	82	1	1908	3	Y	-0-					-0-
*06	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	82	1	1915	3	Y	-0-					-0-
*07	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	86	1	2009	3	Y	-0-					-0-

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140296 COMPL. DATE 12/13/1991 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9952 - 10206

02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	36	1	823	3	Y	-0-					-0-
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	38	1	888	3	Y	-0-					-0-
04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	36	1	844	3	Y	-0-					-0-
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	36	1	842	3	Y	-0-					-0-
*06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	35	1	823	3	Y	-0-					-0-
*07	945	N	945	-0-	-0-	-0-	39	1	906	3	Y	-0-					-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140337 COMPL. DATE 12/29/1991 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8786 - 10169

02	476	N	462	-0-	-14	-0-	19	1	443	3	Y	-0-					-0-
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	21	1	491	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	507	-0-	-3	-0-	21	1	486	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	501	-0-	-26	-0-	21	1	480	3	Y	-0-					-0-
*06	510	N	489	-0-	-21	-0-	20	1	469	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	512	-0-	-15	-0-	21	1	491	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	N	811	-0-		-141	-0-	33	1	771	3	Y	6	6	1			-0-
								7	9									
03	1085	N	892	-0-		-193	-0-	37	1	847	3	Y	7	7	1			-0-
								8	9									
04	1080	N	961	-0-		-119	-0-	39	1	916	3	Y	5	5	1			-0-
								6	9									
05	1028	N	1028	-0-		-0-	-0-	42	1	982	3	Y	4	4	1			-0-
								4	9									
*06	1005	N	1005	-0-		-0-	-0-	41	1	956	3	Y	7	7	1			-0-
								8	9									
*07	1047	N	1047	-0-		-0-	-0-	43	1	997	3	Y	6	6	1			-0-
								7	9									

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140519 COMPL. DATE 01/05/1992 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8818 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1531	N	1531	-0-		-0-	-0-	64	1	1465	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
03	1581	N	1539	-0-		-42	-0-	64	1	1472	3	Y	3	3	1			-0-
								3	9									
04	1522	N	1522	-0-		-0-	-0-	62	1	1458	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
05	1705	N	1561	-0-		-144	-0-	64	1	1495	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
*06	1500	N	1424	-0-		-76	-0-	58	1	1364	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
07	1581	N	1472	-0-		-109	-0-	61	1	1409	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140685 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8740 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1899	N	1899	-0-		-0-	-0-	79	1	1819	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
03	2006	N	2006	-0-		-0-	-0-	83	1	1921	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
04	2104	N	2104	-0-		-0-	-0-	86	1	2017	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
05	2151	N	2151	-0-		-0-	-0-	89	1	2061	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
*06	2013	N	2013	-0-		-0-	-0-	83	1	1928	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
*07	2090	N	2090	-0-		-0-	-0-	86	1	2003	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140688 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8900 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1292	N	1292	-0-		-0-	-0-	53	1	1227	3	Y	11	11	1			-0-
								12	9									
03	1374	N	1374	-0-		-0-	-0-	57	1	1303	3	Y	13	13	1			-0-
								14	9									
04	1248	N	1248	-0-		-0-	-0-	51	1	1187	3	Y	9	9	1			-0-
								10	9									
05	1160	N	1160	-0-		-0-	-0-	47	1	1104	3	Y	8	8	1			-0-
								9	9									
*06	900	N	765	-0-		-135	-0-	31	1	721	3	Y	12	12	1			-0-
								13	9									
*07	988	N	988	-0-		-0-	-0-	40	1	936	3	Y	11	11	1			-0-
								12	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	45	1	1033	3	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1191	-0-	-49	-0-	49	1	1142	3	Y	-0-					-0-
04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	47	1	1091	3	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1172	-0-	-37	-0-	48	1	1124	3	Y	-0-					-0-
*06	1140	N	1061	-0-	-79	-0-	44	1	1017	3	Y	-0-					-0-
*07	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	49	1	1143	3	Y	-0-					-0-

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140850 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9892 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	N	1381	-0-	-19	-0-	57	1	1317	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
03	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	72	1	1657	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
04	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	70	1	1632	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
05	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	66	1	1533	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*06	1500	N	1466	-0-	-34	-0-	60	1	1399	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
07	1550	N	1511	-0-	-39	-0-	62	1	1442	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140898 COMPL. DATE 03/01/1992 TOTAL DEPTH 10406 PERF. 9956 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	N	751	-0-	-5	-0-	31	1	716	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	40	1	919	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	37	1	873	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	837	N	833	-0-	-4	-0-	34	1	796	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*06	810	N	764	-0-	-46	-0-	31	1	729	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*07	860	N	860	-0-	-0-	-0-	35	1	821	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141109 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	63	1	1452	3	Y	-0-					-0-
03	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	73	1	1689	3	Y	-0-					-0-
04	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	85	1	2007	3	Y	-0-					-0-
05	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	96	1	2206	3	Y	-0-					-0-
*06	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	76	1	1767	3	Y	-0-					-0-
*07	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	70	1	1615	3	Y	-0-					-0-

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141232 COMPL. DATE 04/09/1992 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 8770 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	93	1	2129	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
03	2728	N	2431	-0-	-297	-0-	101	1	2313	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
04	2490	N	2334	-0-	-156	-0-	96	1	2227	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
05	2480	N	2309	-0-	-171	-0-	96	1	2203	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*06	2340	N	2259	-0-	-81	-0-	93	1	2152	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
07	2418	N	2276	-0-	-142	-0-	94	1	2169	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141263 COMPL. DATE 04/17/1992 TOTAL DEPTH 10454 PERF. 9992 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	40	1	926	3	Y	-0-					-0-
03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	43	1	1001	3	Y	-0-					-0-
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	40	1	944	3	Y	-0-					-0-
05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	42	1	975	3	Y	-0-					-0-
*06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	38	1	889	3	Y	-0-					-0-
*07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	34	1	788	3	Y	-0-					-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141386 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 9078 - 10158

02	1204	N	1064	-0-	-140	-0-	44	1	1013	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	53	1	1220	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
04	1230	N	1139	-0-	-91	-0-	46	1	1086	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
05	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	49	1	1133	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*06	1230	N	1212	-0-	-18	-0-	49	1	1155	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
07	1178	N	1174	-0-	-4	-0-	48	1	1118	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141431 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8826 - 10224

02	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	80	1	1840	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	89	1	2057	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
04	2010	N	2006	-0-	-4	-0-	81	1	1922	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	2139	N	2136	-0-	-3	-0-	88	1	2045	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*06	2070	N	2035	-0-	-35	-0-	83	1	1948	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*07	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	86	1	1994	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141438 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9968 - 10208

02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	47	1	1093	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
03	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	49	1	1137	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
04	1290	N	1138	-0-	-152	-0-	46	1	1079	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
05	1271	N	1177	-0-	-94	-0-	48	1	1118	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*06	1170	N	1113	-0-	-57	-0-	45	1	1051	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
07	1178	N	1124	-0-	-54	-0-	46	1	1063	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141453 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9049 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2548	X	1642	-0-	-906	-0-	64	1	1486	3	Y	84	84	1			-0-
							92	9									
03	2325	X	1719	-0-	-606	-0-	66	1	1540	3	Y	103	103	1			-0-
							113	9									
04	1980	X	1735	-0-	-245	-0-	69	1	1586	3	Y	73	73	1			-0-
							80	9									
05	1953	X	1854	-0-	-99	-0-	74	1	1714	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
*06	1890	X	1754	-0-	-136	-0-	68	1	1585	3	Y	92	92	1			-0-
							101	9									
07	1829	X	1798	-0-	-31	-0-	70	1	1633	3	Y	86	86	1			-0-
							95	9									

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
02	1484	N	1394	-0-	-90	-0-	58	1	1329	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
03	1581	N	1576	-0-	-5	-0-	65	1	1503	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
04	1500	N	1449	-0-	-51	-0-	59	1	1384	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
05	1550	N	152	-0-	-1398	-0-	6	1	142	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*06	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-					-0-
07	1488	N	-0-	-0-	-1488	-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
02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	36	1	831	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
03	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	46	1	1074	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	39	1	912	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
05	992	N	933	-0-	-59	-0-	38	1	881	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*06	1110	N	1060	-0-	-50	-0-	43	1	995	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
07	992	N	935	-0-	-57	-0-	38	1	876	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141497 COMPL. DATE 05/14/1992 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9894 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	N	1029	-0-	-91	-0-	43	1	986	3	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1098	-0-	-142	-0-	46	1	1052	3	Y	-0-					-0-
04	1140	N	1094	-0-	-46	-0-	46	1	1048	3	Y	-0-					-0-
05	1147	N	1069	-0-	-78	-0-	44	1	1025	3	Y	-0-					-0-
*06	1050	N	1039	-0-	-11	-0-	43	1	996	3	Y	-0-					-0-
07	1116	N	1059	-0-	-57	-0-	44	1	1015	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1064	N	1025	-0-	-39	-0-	42	1	973	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
03	1178	N	1118	-0-	-60	-0-	46	1	1060	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
04	1110	N	1072	-0-	-38	-0-	43	1	1020	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
05	1147	N	1086	-0-	-61	-0-	44	1	1034	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*06	1080	N	1042	-0-	-38	-0-	42	1	989	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
07	1116	N	1076	-0-	-40	-0-	44	1	1021	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141705 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 8973 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2408	N	2129	-0-	-279	-0-	89	1	2039	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	2666	N	2196	-0-	-470	-0-	91	1	2103	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	98	1	2291	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	99	1	2284	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	102	1	2351	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	2480	N	2286	-0-	-194	-0-	95	1	2190	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 141721 COMPL. DATE 06/25/1992 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9900 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	45	1	1039	3	Y	-0-					-0-
03	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	50	1	1158	3	Y	-0-					-0-
04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	39	1	924	3	Y	-0-					-0-
05	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	46	1	1061	3	Y	-0-					-0-
*06	960	N	826	-0-	-134	-0-	34	1	792	3	Y	-0-					-0-
*07	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	47	1	1093	3	Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 141816 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9850 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	37	1	863	3	Y	-0-					-0-
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	41	1	937	3	Y	-0-					-0-
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	38	1	893	3	Y	-0-					-0-
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	37	1	853	3	Y	-0-					-0-
*06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	35	1	810	3	Y	-0-					-0-
*07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	32	1	733	3	Y	-0-					-0-

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 3 RRCID -> 141818 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 10286 PERF. 8784 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	99	1	2257	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
03	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	101	1	2325	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
04	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	97	1	2245	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
05	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	105	1	2420	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*06	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	102	1	2354	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*07	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	100	1	2304	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 4 RRCID -> 142020 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8822 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	68	1	1565	3	Y	-0-					-0-
03	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	80	1	1856	3	Y	-0-					-0-
04	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	66	1	1577	3	Y	-0-					-0-
05	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	85	1	1973	3	Y	-0-					-0-
*06	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	83	1	1940	3	Y	-0-					-0-
*07	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	86	1	2004	3	Y	-0-					-0-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 142030 COMPL. DATE 07/11/1992 TOTAL DEPTH 10279 PERF. 9010 - 10120

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 142050 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9846 - 10140

02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	44	1	1008	3	Y	-0-					-0-
03	1178	N	1158	-0-	-20	-0-	48	1	1110	3	Y	-0-					-0-
04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	46	1	1082	3	Y	-0-					-0-
05	1178	N	1165	-0-	-13	-0-	48	1	1117	3	Y	-0-					-0-
*06	1110	N	1105	-0-	-5	-0-	45	1	1060	3	Y	-0-					-0-
07	1178	N	1118	-0-	-60	-0-	46	1	1072	3	Y	-0-					-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142100 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 8672 - 10029

02	1372	X	1336	-0-	-36	-0-	55	1	1258	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
03	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	63	1	1455	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
04	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	63	1	1471	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
05	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	66	1	1539	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*06	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	66	1	1537	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*07	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	66	1	1543	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142108 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9908 - 10202

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142159 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9987 - 10289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	37	1	860	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
03	992	N	990	-0-	-2	-0-	41	1	941	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	40	1	946	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
05	992	N	981	-0-	-11	-0-	40	1	937	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*06	960	N	947	-0-	-13	-0-	39	1	901	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
07	1023	N	954	-0-	-69	-0-	39	1	908	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142210 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9779 - 10028

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	47	1	1070	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	60	1	1395	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	57	1	1340	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	58	1	1358	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*06	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	61	1	1419	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*07	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	63	1	1469	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142301 COMPL. DATE 08/16/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 10084

02	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	74	1	1695	3	Y	-0-					-0-
03	1953	N	1908	-0-	-45	-0-	79	1	1829	3	Y	-0-					-0-
04	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	80	1	1865	3	Y	-0-					-0-
05	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	83	1	1938	3	Y	-0-					-0-
*06	1860	N	1848	-0-	-12	-0-	76	1	1772	3	Y	-0-					-0-
07	2015	N	1942	-0-	-73	-0-	80	1	1862	3	Y	-0-					-0-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 4 RRCID -> 142330 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8770 - 10140

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142333 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8869 - 10242

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

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142339 COMPL. DATE 09/02/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9804 - 10064

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142396 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8800 - 9048

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

CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142397 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9820 - 10083

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

02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	36	1	821	3	Y	-0-					-0-
03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	39	1	890	3	Y	-0-					-0-
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	40	1	933	3	Y	-0-					-0-
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	43	1	997	3	Y	-0-					-0-
*06	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	42	1	975	3	Y	-0-					-0-
*07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	42	1	982	3	Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 142667 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8902 - 10254

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COATS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142861 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10042 - 10154

02	1092	N	1065	-0-	-27	-0-	44	1	1021	3	Y	-0-					-0-
03	1209	N	1162	-0-	-47	-0-	48	1	1114	3	Y	-0-					-0-
04	1140	N	1100	-0-	-40	-0-	45	1	1055	3	Y	-0-					-0-
05	1178	N	1137	-0-	-41	-0-	47	1	1090	3	Y	-0-					-0-
*06	1110	N	1096	-0-	-14	-0-	45	1	1051	3	Y	-0-					-0-
*07	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	49	1	1142	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143050 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8752 - 10143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	30	1	699	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	42	1	964	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	41	1	974	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	43	1	1004	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	42	1	972	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*07	999	N	999	-0-	-0-	-0-	41	1	944	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143627 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9896 - 10114

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143822 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9996 - 10063

02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	41	1	945	3	Y	-0-					-0-
03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	45	1	1029	3	Y	-0-					-0-
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	42	1	996	3	Y	-0-					-0-
05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	44	1	1029	3	Y	-0-					-0-
*06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	42	1	986	3	Y	-0-					-0-
*07	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	43	1	1006	3	Y	-0-					-0-

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144003 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9816 - 10118

02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	55	1	1270	3	Y	-0-					-0-
03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	61	1	1407	3	Y	-0-					-0-
04	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	59	1	1375	3	Y	-0-					-0-
05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	65	1	1507	3	Y	-0-					-0-
*06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	60	1	1410	3	Y	-0-					-0-
*07	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	63	1	1468	3	Y	-0-					-0-

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 144146 COMPL. DATE 02/02/1993 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8660 - 10046

02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
02	1204	N	1186	-0-	-18	-0-	49	1	1127	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	54	1	1250	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
04	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	50	1	1179	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
05	1302	N	1105	-0-	-197	-0-	45	1	1052	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*06	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	53	1	1248	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
07	1271	N	1231	-0-	-40	-0-	50	1	1170	3	Y	10	10	1			-0-
							11	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
02	7392	X	5321	-0-	-2071	-0-	215	1	4928	3	Y	162	162	1			-0-
							178	9									
03	6975	X	5717	-0-	-1258	-0-	229	1	5270	3	Y	198	198	1			-0-
							218	9									
04	6150	X	5004	-0-	-1146	-0-	200	1	4649	3	Y	141	141	1			-0-
							155	9									
05	6107	X	4914	-0-	-1193	-0-	198	1	4588	3	Y	116	116	1			-0-
							128	9									
*06	5910	X	4799	-0-	-1111	-0-	190	1	4414	3	Y	177	177	1			-0-
							195	9									
07	5890	X	4789	-0-	-1101	-0-	191	1	4415	3	Y	166	166	1			-0-
							183	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	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 152669 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9832 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 153538 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9827 - 10119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154199 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9792 - 10091

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 162689 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8754 - 10101

02	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	67	1	1543	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
03	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	77	1	1776	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
04	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	74	1	1733	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
05	1798	N	1746	-0-	-52	-0-	71	1	1666	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*06	1800	N	1631	-0-	-169	-0-	66	1	1552	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
07	1891	N	1619	-0-	-272	-0-	66	1	1541	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167007 COMPL. DATE 01/04/1998 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8792 - 10140

02	2632	X	2366	-0-	-266	-0-	99	1	2258	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
03	2728	X	2673	-0-	-55	-0-	111	1	2551	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
04	2640	X	2474	-0-	-166	-0-	102	1	2364	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
05	2728	X	2590	-0-	-138	-0-	107	1	2476	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*06	2580	X	2515	-0-	-65	-0-	104	1	2401	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
07	2666	X	2550	-0-	-116	-0-	106	1	2434	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167202 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10216

02	2716	X	2401	-0-	-315	-0-	100	1	2282	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
03	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	108	1	2477	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
04	2520	X	2470	-0-	-50	-0-	102	1	2351	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
05	2666	X	1975	-0-	-691	-0-	81	1	1881	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*06	2580	X	1132	-0-	-1448	-0-	46	1	1065	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
07	2666	X	2259	-0-	-407	-0-	93	1	2147	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167894 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8796 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	68	1	1570	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
03	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	66	1	1545	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
04	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	69	1	1610	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
05	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	75	1	1741	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*06	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	69	1	1617	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*07	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	71	1	1654	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 5 RRCID -> 168113 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 9929 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	91	1	2099	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
03	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	100	1	2286	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
04	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	94	1	2179	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
05	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	98	1	2249	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*06	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	91	1	2134	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*07	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	95	1	2185	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177727 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8832 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	82	1	1893	3	Y	-0-					-0-
03	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	95	1	2162	3	Y	-0-					-0-
04	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	86	1	2024	3	Y	-0-					-0-
05	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	91	1	2120	3	Y	-0-					-0-
*06	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	91	1	2121	3	Y	-0-					-0-
*07	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	81	1	1879	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
02	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	59	1	1355	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
03	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	64	1	1472	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
04	1440	N	1319	-0-	-121	-0-	54	1	1259	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
05	1581	N	1137	-0-	-444	-0-	47	1	1086	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*06	1500	N	1052	-0-	-448	-0-	43	1	1002	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
07	1364	N	1285	-0-	-79	-0-	53	1	1225	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178651 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8817 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	64	1	1476	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
03	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	67	1	1545	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
04	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	64	1	1502	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	66	1	1546	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*06	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	64	1	1496	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
07	1457	N	1431	-0-	-26	-0-	59	1	1365	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 178955 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 10278 PERF. 8932 - 10115

02	420	N	383	-0-	-37	-0-	15	1	356	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	21	1	497	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	19	1	451	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	21	1	491	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*06	510	N	476	-0-	-34	-0-	19	1	444	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
07	496	N	456	-0-	-40	-0-	18	1	426	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179093 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8849 - 10255

02	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	60	1	1372	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	67	1	1547	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	62	1	1447	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	66	1	1547	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	62	1	1451	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*07	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	62	1	1448	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179118 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8878 - 10233

02	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	81	1	1866	3	Y	-0-					-0-
03	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	82	1	1898	3	Y	-0-					-0-
04	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	81	1	1896	3	Y	-0-					-0-
05	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	84	1	1949	3	Y	-0-					-0-
*06	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	76	1	1791	3	Y	-0-					-0-
*07	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	84	1	1956	3	Y	-0-					-0-

MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179700 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8742 - 10116

02	644	N	569	-0-	-75	-0-	24	1	545	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	666	-0-	-16	-0-	28	1	638	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	597	-0-	-33	-0-	25	1	572	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	592	-0-	-28	-0-	24	1	568	3	Y	-0-					-0-
*06	630	N	546	-0-	-84	-0-	22	1	524	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	558	-0-	-62	-0-	23	1	535	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	N	1148	-0-		-280	-0-	47	1	1082	3	Y	17	17	1			-0-
								19	9									
03	1550	N	1203	-0-		-347	-0-	49	1	1131	3	Y	21	21	1			-0-
								23	9									
04	1470	N	1260	-0-		-210	-0-	51	1	1192	3	Y	15	15	1			-0-
								17	9									
05	1289	N	1289	-0-		-0-	-0-	53	1	1223	3	Y	12	12	1			-0-
								13	9									
*06	1216	N	1216	-0-		-0-	-0-	49	1	1146	3	Y	19	19	1			-0-
								21	9									
07	1302	N	1236	-0-		-66	-0-	50	1	1166	3	Y	18	18	1			-0-
								20	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1542	N	1542	-0-		-0-	-0-	64	1	1475	3	Y	3	3	1			-0-
								3	9									
03	2316	N	2316	-0-		-0-	-0-	97	1	2215	3	Y	4	4	1			-0-
								4	9									
04	2099	N	2099	-0-		-0-	-0-	85	1	2011	3	Y	3	3	1			-0-
								3	9									
05	2111	N	2111	-0-		-0-	-0-	87	1	2022	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
*06	1994	N	1994	-0-		-0-	-0-	82	1	1909	3	Y	3	3	1			-0-
								3	9									
*07	2010	N	2010	-0-		-0-	-0-	83	1	1924	3	Y	3	3	1			-0-
								3	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 180856 COMPL. DATE 12/30/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8830 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1548	N	1548	-0-		-0-	-0-	64	1	1483	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
03	1699	N	1699	-0-		-0-	-0-	70	1	1627	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
04	1620	N	1598	-0-		-22	-0-	65	1	1532	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
05	1674	N	1672	-0-		-2	-0-	69	1	1602	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
*06	1620	N	1602	-0-		-18	-0-	66	1	1534	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
07	1643	N	1621	-0-		-22	-0-	67	1	1553	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181457 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 8876 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	198	N	198	-0-		-0-	-0-	8	1	179	3	Y	10	10	1			-0-
								11	9									
03	211	N	211	-0-		-0-	-0-	8	1	190	3	Y	12	12	1			-0-
								13	9									
04	240	N	204	-0-		-36	-0-	8	1	187	3	Y	8	8	1			-0-
								9	9									
05	217	N	187	-0-		-30	-0-	7	1	172	3	Y	7	7	1			-0-
								8	9									
*06	231	N	231	-0-		-0-	-0-	9	1	210	3	Y	11	11	1			-0-
								12	9									
07	217	N	214	-0-		-3	-0-	8	1	195	3	Y	10	10	1			-0-
								11	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182419 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8789 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	57	57	1	-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	8	1	195	3	Y	70	70	1	-0-
							77	9							
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	Y	50	50	1	-0-
							55	9							
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	Y	41	41	1	-0-
							45	9							
*06	270	N	205	-0-	-65	-0-	6	1	131	3	Y	62	62	1	-0-
							68	9							
*07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	Y	59	59	1	-0-
							65	9							

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190096 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8780 - 10129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2044	X	1932	-0-	-112	-0-	80	1	1852	3	Y	-0-			-0-
03	2263	X	2224	-0-	-39	-0-	93	1	2131	3	Y	-0-			-0-
04	2190	X	2098	-0-	-92	-0-	86	1	2012	3	Y	-0-			-0-
05	2139	N	2088	-0-	-51	-0-	86	1	2002	3	Y	-0-			-0-
*06	2160	N	2089	-0-	-71	-0-	86	1	2003	3	Y	-0-			-0-
07	2170	N	2153	-0-	-17	-0-	89	1	2064	3	Y	-0-			-0-

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202866 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 990 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3416	X	3138	-0-	-278	-0-	130	1	2960	3	Y	44	44	1	-0-
							48	9							
03	3751	X	3457	-0-	-294	-0-	142	1	3256	3	Y	54	54	1	-0-
							59	9							
04	3570	X	3314	-0-	-256	-0-	134	1	3138	3	Y	38	38	1	-0-
							42	9							
05	3534	X	3411	-0-	-123	-0-	140	1	3236	3	Y	32	32	1	-0-
							35	9							
*06	3420	X	3290	-0-	-130	-0-	134	1	3103	3	Y	48	48	1	-0-
							53	9							
07	3472	X	3369	-0-	-103	-0-	138	1	3181	3	Y	45	45	1	-0-
							50	9							

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 8 RRCID -> 204310 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 8862 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3444	X	3271	-0-	-173	-0-	136	1	3106	3	Y	26	26	1	-0-
							29	9							
03	3627	X	3606	-0-	-21	-0-	149	1	3422	3	Y	32	32	1	-0-
							35	9							
04	3510	X	3467	-0-	-43	-0-	141	1	3301	3	Y	23	23	1	-0-
							25	9							
05	3627	X	3574	-0-	-53	-0-	147	1	3406	3	Y	19	19	1	-0-
							21	9							
*06	3510	X	3384	-0-	-126	-0-	138	1	3214	3	Y	29	29	1	-0-
							32	9							
07	3627	X	3473	-0-	-154	-0-	143	1	3300	3	Y	27	27	1	-0-
							30	9							

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 2 RRCID -> 205769 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8910 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	X	2674	-0-	-126	-0-	110	1	2520	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
03	3100	X	2876	-0-	-224	-0-	118	1	2704	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
04	3000	X	2692	-0-	-308	-0-	109	1	2544	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
05	2976	X	2583	-0-	-393	-0-	106	1	2445	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
*06	2880	X	2486	-0-	-394	-0-	101	1	2338	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
07	2976	X	2516	-0-	-460	-0-	103	1	2368	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									

MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208044 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8754 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	114	1	2607	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
03	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	125	1	2856	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
04	2940	X	2890	-0-	-50	-0-	117	1	2726	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
05	3038	X	2939	-0-	-99	-0-	120	1	2780	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
*06	2940	X	2816	-0-	-124	-0-	114	1	2643	3	Y	54	54	1			-0-
							59	9									
07	3038	X	2960	-0-	-78	-0-	121	1	2783	3	Y	51	51	1			-0-
							56	9									

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209229 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8898 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	66	1	1513	3	Y	-0-					-0-
03	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	71	1	1646	3	Y	-0-					-0-
04	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	67	1	1580	3	Y	-0-					-0-
05	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	68	1	1592	3	Y	-0-					-0-
*06	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	66	1	1537	3	Y	-0-					-0-
*07	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	72	1	1667	3	Y	-0-					-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211142 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10291 PERF. 8782 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1904	N	1833	-0-	-71	-0-	76	1	1743	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
03	2015	N	1678	-0-	-337	-0-	69	1	1591	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
04	1980	N	1479	-0-	-501	-0-	60	1	1406	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
05	2015	N	1381	-0-	-634	-0-	56	1	1314	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*06	1620	N	1438	-0-	-182	-0-	58	1	1363	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
07	1519	N	1399	-0-	-120	-0-	57	1	1327	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211143 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8728 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	N	1034	-0-		-170	-0-	42	1	975	3	Y	15	15	1			-0-
								17	9									
03	1302	N	1134	-0-		-168	-0-	46	1	1068	3	Y	18	18	1			-0-
								20	9									
04	1230	N	1112	-0-		-118	-0-	45	1	1053	3	Y	13	13	1			-0-
								14	9									
05	1147	N	1050	-0-		-97	-0-	43	1	995	3	Y	11	11	1			-0-
								12	9									
*06	1110	N	957	-0-		-153	-0-	39	1	900	3	Y	16	16	1			-0-
								18	9									
07	1147	N	740	-0-		-407	-0-	30	1	693	3	Y	15	15	1			-0-
								17	9									

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 7 RRCID -> 211879 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8856 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	176	N	176	-0-		-0-	-0-	7	1	167	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
03	186	N	132	-0-		-54	-0-	5	1	124	3	Y	3	3	1			-0-
								3	9									
04	134	N	134	-0-		-0-	-0-	5	1	127	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
05	186	N	102	-0-		-84	-0-	4	1	96	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
*06	168	N	168	-0-		-0-	-0-	7	1	159	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
07	124	N	90	-0-		-34	-0-	4	1	84	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 212403 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9941 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2296	X	2084	-0-		-212	-0-	86	1	1980	3	Y	16	16	1			-0-
								18	9									
03	2542	X	2323	-0-		-219	-0-	96	1	2206	3	Y	19	19	1			-0-
								21	9									
04	2460	X	2259	-0-		-201	-0-	93	1	2151	3	Y	14	14	1			-0-
								15	9									
05	2542	X	2190	-0-		-352	-0-	90	1	2088	3	Y	11	11	1			-0-
								12	9									
*06	2250	X	2171	-0-		-79	-0-	88	1	2064	3	Y	17	17	1			-0-
								19	9									
*07	2390	X	2390	-0-		-0-	-0-	99	1	2273	3	Y	16	16	1			-0-
								18	9									

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213520 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8784 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1330	N	1330	-0-		-0-	-0-	54	1	1254	3	Y	20	20	1			-0-
								22	9									
03	1550	N	1489	-0-		-61	-0-	61	1	1402	3	Y	24	24	1			-0-
								26	9									
04	1440	N	1417	-0-		-23	-0-	57	1	1341	3	Y	17	17	1			-0-
								19	9									
05	1488	N	1455	-0-		-33	-0-	59	1	1381	3	Y	14	14	1			-0-
								15	9									
*06	1440	N	1438	-0-		-2	-0-	58	1	1356	3	Y	22	22	1			-0-
								24	9									
07	1457	N	1445	-0-		-12	-0-	59	1	1364	3	Y	20	20	1			-0-
								22	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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 LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	105	1	2396	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
03	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	114	1	2619	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
04	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	110	1	2556	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
05	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	113	1	2601	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*06	2340	N	2058	-0-	-282	-0-	84	1	1962	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
07	2418	N	2317	-0-	-101	-0-	96	1	2210	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 214984 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8798 - 10131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2016	N	2007	-0-	-9	-0-	83	1	1914	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
03	2201	N	2176	-0-	-25	-0-	90	1	2074	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
04	2160	N	2111	-0-	-49	-0-	87	1	2015	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
05	2232	N	2201	-0-	-31	-0-	90	1	2104	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*06	2100	N	2067	-0-	-33	-0-	84	1	1972	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
07	2170	N	2093	-0-	-77	-0-	86	1	1997	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216022 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9857 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	17	1	394	3	Y	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	11	1	271	3	Y	-0-					-0-
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	18	1	426	3	Y	-0-					-0-
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	15	1	339	3	Y	-0-					-0-
*06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	15	1	356	3	Y	-0-					-0-
*07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	18	1	423	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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	50	1	1159	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
03	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	49	1	1138	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	53	1	1241	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	52	1	1216	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*06	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	54	1	1259	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*07	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	55	1	1281	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216598 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 8752 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	15	1	356	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	14	1	320	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	16	1	392	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	18	1	422	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	16	1	386	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	34	1	782	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217116 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8772 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	N	670	-0-	-506	-0-	28	1	640	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	60	1	1398	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	41	1	947	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	122	1	2824	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	3000	N	3257	-0-	257	257	134	1	3121	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*07	3100	N	3165	-0-	65	322	132	1	3031	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217744 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10328 PERF. 8859 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2688	X	2627	-0-	-61	-0-	110	1	2500	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
03	3193	X	2798	-0-	-395	-0-	116	1	2662	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
04	3090	X	2680	-0-	-410	-0-	110	1	2556	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
05	3193	X	2728	-0-	-465	-0-	113	1	2604	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*06	2850	X	2583	-0-	-267	-0-	106	1	2459	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
07	2914	X	2636	-0-	-278	-0-	109	1	2510	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 218523 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9652 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220762 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9000 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	98	-0-	-70	-0-	3	1	76	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	54	1	1269	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	29	1	717	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	28	1	652	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*06	1020	N	583	-0-	-437	-0-	23	1	539	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
07	775	N	511	-0-	-264	-0-	20	1	471	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221200 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9944 - 10120

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221208 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8882 - 10188

02	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	193	1	4412	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
03	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	207	1	4764	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
04	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	190	1	4442	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
05	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	194	1	4491	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*06	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	183	1	4261	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*07	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	186	1	4289	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									

BATH GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 221548 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 10392 PERF. 8934 - 10158

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 221787 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8890 - 10222

02	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	109	1	2482	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
03	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	120	1	2755	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
04	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	115	1	2685	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
05	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	116	1	2674	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*06	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	116	1	2699	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*07	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	122	1	2814	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BATH GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 221856 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8792 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2016	N	1848	-0-	-168	-0-	76	1	1740	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
03	2263	N	2061	-0-	-202	-0-	84	1	1938	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
04	2070	N	1908	-0-	-162	-0-	77	1	1803	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
05	2046	N	1914	-0-	-132	-0-	78	1	1813	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*06	2010	N	1886	-0-	-124	-0-	76	1	1776	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
07	1984	N	1888	-0-	-96	-0-	77	1	1778	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221970 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8876 - 10181

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222203 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10246 PERF. 8784 - 10115

02	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	127	1	2911	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
03	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	139	1	3196	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
04	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	141	1	3263	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
05	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	165	1	3815	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*06	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	157	1	3637	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*07	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	163	1	3749	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222208 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8758 - 10097

02	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	70	1	1616	3	Y	-0-					-0-
03	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	70	1	1611	3	Y	-0-					-0-
04	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	73	1	1695	3	Y	-0-					-0-
05	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	90	1	2106	3	Y	-0-					-0-
*06	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	108	1	2493	3	Y	-0-					-0-
*07	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	106	1	2446	3	Y	-0-					-0-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 222299 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8615 - 8748

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WARE GAS UNIT -A- WELL #: 7 RRCID -> 222773 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 8785 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3276	X	3029	-0-	-247	-0-	125	1	2863	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
03	3689	X	3242	-0-	-447	-0-	133	1	3059	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
04	3570	X	3011	-0-	-559	-0-	123	1	2853	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
05	3689	X	3052	-0-	-637	-0-	126	1	2897	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
*06	3570	X	3024	-0-	-546	-0-	123	1	2857	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
07	3348	X	3123	-0-	-225	-0-	128	1	2953	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 4 RRCID -> 223141 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8958 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2660	X	2555	-0-	-105	-0-	107	1	2430	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
03	2914	X	2775	-0-	-139	-0-	115	1	2639	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
04	2820	X	2581	-0-	-239	-0-	106	1	2460	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
05	2914	X	2559	-0-	-355	-0-	106	1	2441	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*06	2730	X	2563	-0-	-167	-0-	105	1	2439	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
07	2821	X	2617	-0-	-204	-0-	108	1	2491	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 3 RRCID -> 223148 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8957 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	77	1	1780	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
03	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	83	1	1909	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
04	1770	N	1759	-0-	-11	-0-	72	1	1678	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
05	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	83	1	1943	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*06	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	84	1	1970	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*07	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	85	1	1983	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223619 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8758 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	39	1	904	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	52	1	1200	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	51	1	1195	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	54	1	1259	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*06	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	58	1	1353	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*07	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	43	1	992	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224377 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8740 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224381 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8712 - 10077

02	2072	X	1954	-0-	-118	-0-	81	1	1873	3	Y	-0-					-0-
03	2294	X	2115	-0-	-179	-0-	88	1	2027	3	Y	-0-					-0-
04	2160	X	1988	-0-	-172	-0-	81	1	1907	3	Y	-0-					-0-
05	2201	X	2059	-0-	-142	-0-	85	1	1974	3	Y	-0-					-0-
*06	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	94	1	2165	3	Y	-0-					-0-
*07	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	99	1	2273	3	Y	-0-					-0-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 8 RRCID -> 225290 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8753 - 10110

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 225314 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8791 - 10144

02	3080	X	2889	-0-	-191	-0-	120	1	2749	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
03	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	143	1	3284	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
04	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	135	1	3153	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
05	3379	X	3132	-0-	-247	-0-	129	1	2989	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*06	3330	X	3300	-0-	-30	-0-	135	1	3143	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
07	3441	X	3209	-0-	-232	-0-	132	1	3056	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									

MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226578 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8790 - 10145

02	1680	N	1612	-0-	-68	-0-	66	1	1526	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
03	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	79	1	1822	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
04	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	75	1	1763	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
05	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	80	1	1855	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*06	1860	N	1857	-0-	-3	-0-	75	1	1761	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
07	1922	N	754	-0-	-1168	-0-	31	1	703	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226581 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8719 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2660	X	2067	-0-	-593	-0-	86	1	1981	3	Y	-0-					-0-
03	2945	X	2215	-0-	-730	-0-	93	1	2122	3	Y	-0-					-0-
04	2850	X	2122	-0-	-728	-0-	87	1	2035	3	Y	-0-					-0-
05	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	102	1	2348	3	Y	-0-					-0-
*06	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	112	1	2584	3	Y	-0-					-0-
*07	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	102	1	2350	3	Y	-0-					-0-

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 227895 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8764 - 10134

02	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	169	1	3861	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
03	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	182	1	4199	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
04	3720	X	3639	-0-	-81	-0-	149	1	3481	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
05	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	190	1	4408	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*06	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	174	1	4033	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*07	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	174	1	4019	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227896 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8925 - 10088

02	1680	N	1548	-0-	-132	-0-	64	1	1470	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
03	1860	N	1726	-0-	-134	-0-	71	1	1637	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
04	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	72	1	1680	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
05	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	81	1	1874	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*06	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	78	1	1816	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*07	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	76	1	1770	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

BATH GAS UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 227898 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10432 PERF. 9068 - 10233

02	1316	N	927	-0-	-389	-0-	38	1	876	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
03	1426	N	890	-0-	-536	-0-	36	1	839	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
04	1050	N	804	-0-	-246	-0-	33	1	760	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
05	1023	N	756	-0-	-267	-0-	31	1	716	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*06	870	N	615	-0-	-255	-0-	25	1	576	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
07	837	N	700	-0-	-137	-0-	28	1	659	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

BATH GAS UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 227989 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 8958 - 10226

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 229403 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 10262 PERF. 9840 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 229468 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9826 - 10068

02	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	126	1	2870	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
03	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	139	1	3191	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
04	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	129	1	2990	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
05	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	138	1	3182	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*06	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	133	1	3096	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*07	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	135	1	3110	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 229470 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8698 - 10078

02	3360	X	3040	-0-	-320	-0-	127	1	2894	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
03	3534	X	3297	-0-	-237	-0-	137	1	3138	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
04	3420	X	3130	-0-	-290	-0-	128	1	2987	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
05	3379	X	3216	-0-	-163	-0-	133	1	3070	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*06	3270	X	3084	-0-	-186	-0-	127	1	2937	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
07	3379	X	3085	-0-	-294	-0-	128	1	2938	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229542 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9824 - 10072

02	2016	N	1970	-0-	-46	-0-	81	1	1877	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
03	2201	N	2127	-0-	-74	-0-	88	1	2024	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
04	2100	N	2061	-0-	-39	-0-	84	1	1966	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
05	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	90	1	2106	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*06	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	86	1	2007	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*07	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	97	1	2229	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230091 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8778 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230270 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 9990 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 230463 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9844 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3220	X	3150	-0-	-70	-0-	131 21	1 9	2998	3	Y	19	19	1			-0-
03	3534	X	3448	-0-	-86	-0-	143 25	1 9	3280	3	Y	23	23	1			-0-
04	3420	X	3310	-0-	-110	-0-	136 19	1 9	3155	3	Y	17	17	1			-0-
05	3534	X	3406	-0-	-128	-0-	140 15	1 9	3251	3	Y	14	14	1			-0-
*06	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	144 23	1 9	3332	3	Y	21	21	1			-0-
07	3503	X	3202	-0-	-301	-0-	132 22	1 9	3048	3	Y	20	20	1			-0-

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230595 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8748 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2016	N	1750	-0-	-266	-0-	72 17	1 9	1661	3	Y	15	15	1			-0-
03	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	85 20	1 9	1969	3	Y	18	18	1			-0-
04	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	79 14	1 9	1859	3	Y	13	13	1			-0-
05	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	86 12	1 9	2003	3	Y	11	11	1			-0-
*06	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	86 18	1 9	2001	3	Y	16	16	1			-0-
*07	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	84 17	1 9	1946	3	Y	15	15	1			-0-

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230882 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8928 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231463 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9822 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3108	X	3107	-0-		-1	-0-	129	1	2939	3	Y	35	35	1			-0-
								39	9									
03	3441	X	3284	-0-		-157	-0-	135	1	3103	3	Y	42	42	1			-0-
								46	9									
04	3330	X	3035	-0-		-295	-0-	124	1	2878	3	Y	30	30	1			-0-
								33	9									
05	3441	X	3185	-0-		-256	-0-	131	1	3026	3	Y	25	25	1			-0-
								28	9									
*06	3330	X	3010	-0-		-320	-0-	123	1	2845	3	Y	38	38	1			-0-
								42	9									
07	3441	X	3141	-0-		-300	-0-	129	1	2972	3	Y	36	36	1			-0-
								40	9									

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231986 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8872 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3373	X	3373	-0-		-0-	-0-	141	1	3215	3	Y	15	15	1			-0-
								17	9									
03	3581	X	3581	-0-		-0-	-0-	149	1	3412	3	Y	18	18	1			-0-
								20	9									
04	3508	X	3508	-0-		-0-	-0-	144	1	3350	3	Y	13	13	1			-0-
								14	9									
05	3269	X	3269	-0-		-0-	-0-	135	1	3122	3	Y	11	11	1			-0-
								12	9									
*06	2970	X	2861	-0-		-109	-0-	118	1	2725	3	Y	16	16	1			-0-
								18	9									
*07	3287	X	3287	-0-		-0-	-0-	136	1	3134	3	Y	15	15	1			-0-
								17	9									

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232511 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8830 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	888	N	888	-0-		-0-	-0-	37	1	849	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
03	961	N	945	-0-		-16	-0-	39	1	903	3	Y	3	3	1			-0-
								3	9									
04	960	N	886	-0-		-74	-0-	36	1	848	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
05	992	N	971	-0-		-21	-0-	40	1	930	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
*06	1167	N	1167	-0-		-0-	-0-	48	1	1117	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
*07	993	N	993	-0-		-0-	-0-	41	1	950	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232621 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 8902 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3187	X	3187	-0-		-0-	-0-	133	1	3034	3	Y	18	18	1			-0-
								20	9									
03	3722	X	3722	-0-		-0-	-0-	154	1	3545	3	Y	21	21	1			-0-
								23	9									
04	3400	X	3400	-0-		-0-	-0-	139	1	3244	3	Y	15	15	1			-0-
								17	9									
05	3532	X	3532	-0-		-0-	-0-	146	1	3372	3	Y	13	13	1			-0-
								14	9									
*06	3377	X	3377	-0-		-0-	-0-	139	1	3217	3	Y	19	19	1			-0-
								21	9									
*07	3346	X	3346	-0-		-0-	-0-	138	1	3188	3	Y	18	18	1			-0-
								20	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232792 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10004 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2384	X	2384	-0-		-0-	-0-	100	1	2272	3	Y	11	11	1			-0-
								12	9									
03	2564	X	2564	-0-		-0-	-0-	107	1	2442	3	Y	14	14	1			-0-
								15	9									
04	2381	N	2381	-0-		-0-	-0-	98	1	2272	3	Y	10	10	1			-0-
								11	9									
05	2487	N	2487	-0-		-0-	-0-	103	1	2375	3	Y	8	8	1			-0-
								9	9									
*06	2370	N	2356	-0-		-14	-0-	97	1	2246	3	Y	12	12	1			-0-
								13	9									
07	2449	N	2314	-0-		-135	-0-	96	1	2205	3	Y	12	12	1			-0-
								13	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233705 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 11033 PERF. 8754 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3528	X	3370	-0-		-158	-0-	140	1	3205	3	Y	23	23	1			-0-
								25	9									
03	3844	X	3590	-0-		-254	-0-	148	1	3411	3	Y	28	28	1			-0-
								31	9									
04	3630	X	3463	-0-		-167	-0-	141	1	3300	3	Y	20	20	1			-0-
								22	9									
05	3751	X	3574	-0-		-177	-0-	147	1	3409	3	Y	16	16	1			-0-
								18	9									
*06	3600	X	3460	-0-		-140	-0-	142	1	3290	3	Y	25	25	1			-0-
								28	9									
07	3720	X	3719	-0-		-1	-0-	153	1	3541	3	Y	23	23	1			-0-
								25	9									

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233710 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9814 - 11916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2408	N	2039	-0-		-369	-0-	85	1	1948	3	Y	5	5	1			-0-
								6	9									
03	2462	N	2462	-0-		-0-	-0-	103	1	2352	3	Y	6	6	1			-0-
								7	9									
04	2329	N	2329	-0-		-0-	-0-	96	1	2229	3	Y	4	4	1			-0-
								4	9									
05	2389	N	2389	-0-		-0-	-0-	99	1	2287	3	Y	3	3	1			-0-
								3	9									
*06	2370	N	2306	-0-		-64	-0-	95	1	2205	3	Y	5	5	1			-0-
								6	9									
07	2418	N	2336	-0-		-82	-0-	97	1	2233	3	Y	5	5	1			-0-
								6	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233858 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8956 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3136	X	3022	-0-		-114	-0-	125	1	2860	3	Y	34	34	1			-0-
								37	9									
03	3441	X	3028	-0-		-413	-0-	123	1	2860	3	Y	41	41	1			-0-
								45	9									
04	3330	X	3046	-0-		-284	-0-	125	1	2889	3	Y	29	29	1			-0-
								32	9									
05	3441	X	3228	-0-		-213	-0-	133	1	3069	3	Y	24	24	1			-0-
								26	9									
*06	3300	X	2841	-0-		-459	-0-	116	1	2684	3	Y	37	37	1			-0-
								41	9									
07	3348	X	3238	-0-		-110	-0-	133	1	3068	3	Y	34	34	1			-0-
								37	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234149 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8744 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	110	1	2515	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
03	3038	X	2977	-0-	-61	-0-	124	1	2836	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
04	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	121	1	2828	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
05	3038	X	2864	-0-	-174	-0-	118	1	2736	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*06	2880	X	2728	-0-	-152	-0-	112	1	2602	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
07	3069	X	3011	-0-	-58	-0-	125	1	2873	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234518 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8862 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2856	X	2494	-0-	-362	-0-	104	1	2364	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
03	2976	X	2759	-0-	-217	-0-	114	1	2613	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
04	2820	X	2705	-0-	-115	-0-	111	1	2571	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
05	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	116	1	2673	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*06	2670	X	2633	-0-	-37	-0-	108	1	2496	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
*07	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	115	1	2655	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234523 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8882 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3612	X	3500	-0-	-112	-0-	145	1	3320	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
03	3937	X	3821	-0-	-116	-0-	158	1	3620	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
04	3810	X	3629	-0-	-181	-0-	148	1	3450	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
05	3875	X	3748	-0-	-127	-0-	154	1	3569	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*06	3750	X	3611	-0-	-139	-0-	147	1	3425	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
07	3875	X	3726	-0-	-149	-0-	153	1	3537	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 5 RRCID -> 235246 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8950 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	44	1	1021	3	N	16	16	1			-0-
							18	9									
03	1178	N	1177	-0-	-1	-0-	48	1	1108	3	N	19	19	1			-0-
							21	9									
04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	45	1	1053	3	N	14	14	1			-0-
							15	9									
05	1178	N	1103	-0-	-75	-0-	45	1	1046	3	N	11	11	1			-0-
							12	9									
*06	1140	N	1089	-0-	-51	-0-	44	1	1026	3	N	17	17	1			-0-
							19	9									
07	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	47	1	1082	3	N	16	16	1			-0-
							18	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 235530 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8764 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3780	X	3651	-0-		-129	-0-	152	1	3474	3	Y	23	23	1			-0-
								25	9									
03	4123	X	4077	-0-		-46	-0-	169	1	3877	3	Y	28	28	1			-0-
								31	9									
04	3945	X	3945	-0-		-0-	-0-	161	1	3762	3	Y	20	20	1			-0-
								22	9									
05	4061	X	3945	-0-		-116	-0-	163	1	3764	3	Y	16	16	1			-0-
								18	9									
*06	3980	X	3980	-0-		-0-	-0-	163	1	3789	3	Y	25	25	1			-0-
								28	9									
07	4092	X	4031	-0-		-61	-0-	166	1	3839	3	Y	24	24	1			-0-
								26	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2106	N	2106	-0-		-0-	-0-	87	1	2008	3	Y	10	10	1			-0-
								11	9									
03	2633	N	2633	-0-		-0-	-0-	112	1	2508	3	Y	12	12	1			-0-
								13	9									
04	2280	N	2198	-0-		-82	-0-	89	1	2100	3	Y	8	8	1			-0-
								9	9									
05	2325	N	2203	-0-		-122	-0-	90	1	2105	3	Y	7	7	1			-0-
								8	9									
*06	2550	N	2171	-0-		-379	-0-	89	1	2070	3	Y	11	11	1			-0-
								12	9									
07	2263	N	2191	-0-		-72	-0-	90	1	2090	3	Y	10	10	1			-0-
								11	9									

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237091 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10128 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4161	X	4161	-0-		-0-	-0-	174	1	3985	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
03	4495	X	4402	-0-		-93	-0-	183	1	4217	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
04	4398	X	4398	-0-		-0-	-0-	180	1	4216	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
05	4495	X	4454	-0-		-41	-0-	184	1	4269	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
*06	4350	X	4267	-0-		-83	-0-	176	1	4089	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
07	4495	X	4480	-0-		-15	-0-	186	1	4292	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 241851 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9882 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2395	N	2395	-0-		-0-	-0-	101	1	2294	3	N	-0-					-0-
03	2628	N	2628	-0-		-0-	-0-	110	1	2518	3	N	-0-					-0-
04	2477	N	2477	-0-		-0-	-0-	102	1	2375	3	N	-0-					-0-
05	2288	N	2288	-0-		-0-	-0-	95	1	2193	3	N	-0-					-0-
*06	2330	N	2330	-0-		-0-	-0-	96	1	2234	3	N	-0-					-0-
*07	2255	N	2255	-0-		-0-	-0-	94	1	2161	3	N	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244730 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10195 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8764	X	8668	-0-		-96	-0-	362	1	8283	3	Y	21	21	1			-0-
								23	9									
03	9641	X	9515	-0-		-126	-0-	395	1	9092	3	Y	25	25	1			-0-
								28	9									
04	9330	X	9105	-0-		-225	-0-	374	1	8711	3	Y	18	18	1			-0-
								20	9									
05	9641	X	9304	-0-		-337	-0-	384	1	8903	3	Y	15	15	1			-0-
								17	9									
*06	9300	X	8904	-0-		-396	-0-	366	1	8513	3	Y	23	23	1			-0-
								25	9									
07	9610	X	9200	-0-		-410	-0-	381	1	8796	3	Y	21	21	1			-0-
								23	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 8H RRCID -> 246157 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10086 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10347	X	10347	-0-		-0-	-0-	430	1	9845	3	Y	65	65	1			-0-
								72	9									
03	11332	X	11332	-0-		-0-	-0-	469	1	10776	3	Y	79	79	1			-0-
								87	9									
04	10627	X	10627	-0-		-0-	-0-	436	1	10129	3	Y	56	56	1			-0-
								62	9									
05	10620	X	10620	-0-		-0-	-0-	437	1	10132	3	Y	46	46	1			-0-
								51	9									
*06	10231	X	10231	-0-		-0-	-0-	418	1	9735	3	Y	71	71	1			-0-
								78	9									
*07	10617	X	10617	-0-		-0-	-0-	437	1	10107	3	Y	66	66	1			-0-
								73	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7756	X	7536	-0-		-220	-0-	315	1	7213	3	Y	7	7	1			-0-
								8	9									
03	8587	X	8255	-0-		-332	-0-	344	1	7902	3	Y	8	8	1			-0-
								9	9									
04	8190	X	7853	-0-		-337	-0-	324	1	7522	3	Y	6	6	1			-0-
								7	9									
05	8432	X	8025	-0-		-407	-0-	332	1	7687	3	Y	5	5	1			-0-
								6	9									
*06	8130	X	7663	-0-		-467	-0-	316	1	7339	3	Y	7	7	1			-0-
								8	9									
07	8339	X	7891	-0-		-448	-0-	327	1	7556	3	Y	7	7	1			-0-
								8	9									

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251891 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10372 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7056	X	6749	-0-		-307	-0-	282	1	6457	3	Y	9	9	1			-0-
								10	9									
03	7626	X	7442	-0-		-184	-0-	310	1	7120	3	Y	11	11	1			-0-
								12	9									
04	7260	X	7132	-0-		-128	-0-	294	1	6829	3	Y	8	8	1			-0-
								9	9									
05	7502	X	7244	-0-		-258	-0-	300	1	6936	3	Y	7	7	1			-0-
								8	9									
*06	7260	X	7064	-0-		-196	-0-	291	1	6762	3	Y	10	10	1			-0-
								11	9									
07	7471	X	6322	-0-		-1149	-0-	259	1	6053	3	Y	9	9	1			-0-
								10	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595
BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219851 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9804 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2576	X	2150	-0-	-426	-0-	309	1	1833	2	N	7	1	8			124
							8	9									
03	2604	X	2571	-0-	-33	-0-	368	1	2201	2	N	2	1	8			125
							2	9									
04	2610	X	2286	-0-	-324	-0-	179	1	2100	2	N	6	2	8			129
							7	9									
05	2697	X	2141	-0-	-556	-0-	189	1	1945	2	N	6	1	8			134
							7	9									
06	2610	X	2042	-0-	-568	-0-	145	1	1896	2	N	1	1	8			134
							1	9									
07	2573	X	2425	-0-	-148	-0-	195	1	2227	2	N	3					137
							3	9									

LYNCH, DAVID GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221070 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9862 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2044	X	744	-0-	-1300	-0-	101	1	643	2	N	-0-					84
03	2449	X	2236	-0-	-213	-0-	300	1	1891	2	N	41	1	8			124
							45	9									
04	2370	X	2053	-0-	-317	-0-	283	1	1768	2	N	2	2	8			124
							2	9									
05	2449	X	2307	-0-	-142	-0-	328	1	1977	2	N	2	2	8			124
							2	9									
06	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	287	1	1913	2	N	20					144
							22	9									
*07	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	344	1	2013	2	N	-0-					144

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232174 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8772 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2240	N	1869	-0-	-371	-0-	269	1	1597	2	N	3					55
							3	9									
03	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	361	1	2160	2	N	6	1	8			60
							7	9									
04	2370	N	2330	-0-	-40	-0-	182	1	2138	2	N	9	1	8			68
							10	9									
05	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	194	1	1994	2	N	7	2	8			73
							8	9									
06	2460	N	1950	-0-	-510	-0-	136	1	1778	2	N	33	1	8			105
							36	9									
*07	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	201	1	2298	2	N	24					129
							26	9									

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235146 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 8708 - 10095

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRAMMER ENGINEERING, INC. //CONT.// 088595
BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242520 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8810 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2688	X	2243	-0-	-445	-0-	320	1	1901	2	N	20					139
							22	9									
03	2604	X	2460	-0-	-144	-0-	352	1	2107	2	N	1	1	8			139
							1	9									
04	2520	X	2399	-0-	-121	-0-	181	1	2117	2	N	92	2	8			229
							101	9									
05	2604	X	2057	-0-	-547	-0-	182	1	1872	2	N	3	193	1	3	8	36
							3	9									
06	2520	X	2351	-0-	-169	-0-	163	1	2131	2	N	52	1	8			87
							57	9									
07	2480	X	2259	-0-	-221	-0-	182	1	2077	2	N	-0-					87

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
02	2212	X	722	-0-	-1490	-0-	91	1	575	2	N	51	1	8			159
							56	9									
03	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	356	1	2242	2	N	1	1	8			159
							1	9									
04	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	294	1	1838	2	N	46	3	8			202
							51	9									
05	2232	X	2193	-0-	-39	-0-	306	1	1847	2	N	36	183	1	3	8	52
							40	9									
06	2520	X	2288	-0-	-232	-0-	292	1	1951	2	N	41	1	8			92
							45	9									
07	2604	X	1893	-0-	-711	-0-	276	1	1614	2	N	3	3	8			92
							3	9									

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245682 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8768 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	X	223	-0-	-253	-0-	32	1	191	2	N	-0-					28
03	465	X	293	-0-	-172	-0-	42	1	251	2	N	-0-					28
04	450	X	270	-0-	-180	-0-	21	1	249	2	N	-0-					28
05	403	X	178	-0-	-225	-0-	16	1	162	2	N	-0-					28
06	330	X	243	-0-	-87	-0-	17	1	226	2	N	-0-					28
07	279	X	189	-0-	-90	-0-	15	1	174	2	N	-0-					28

JOSSIE TAYLOR BECKER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255970 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8762 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	263	1	1561	2	N	40					195
							44	9									
03	2077	X	1545	-0-	-532	-0-	221	1	1323	2	N	1	1	8			195
							1	9									
04	2040	X	1391	-0-	-649	-0-	109	1	1280	2	N	2	2	8			195
							2	9									
05	2108	X	1264	-0-	-844	-0-	112	1	1150	2	N	2	2	8			195
							2	9									
06	2040	X	1334	-0-	-706	-0-	92	1	1208	2	N	31	1	8			225
							34	9									
07	2077	X	1412	-0-	-665	-0-	114	1	1298	2	N	-0-					225

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 084390 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9930 - 10105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					1
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					1
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					1
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					1
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1	1			-0-
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/28/2017 - P/A 04/28/17

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 140124 COMPL. DATE 11/27/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10030 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 142838 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9918 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143401 COMPL. DATE 11/09/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9848 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2550	2	4	9	Y	4					20
03	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2497	2	7	9	Y	6					26
04	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2322	2	8	9	Y	7					33
05	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2169	2	8	9	Y	7					40
06	2010	N	1491	-0-	-519	-0-	1485	2	6	9	Y	5	30	1			15
07	2077	N	1558	-0-	-519	-0-	1556	2	2	9	Y	2					17

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 213528 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9912 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1348	2	17	9	Y	15					36
03	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1271	2	12	9	Y	11					47
04	1710	N	1231	-0-	-479	-0-	1210	2	21	9	Y	19					66
05	1519	N	1474	-0-	-45	-0-	1454	2	20	9	Y	18					84
06	1230	N	959	-0-	-271	-0-	947	2	12	9	Y	11	63	1			32
07	1271	N	1239	-0-	-32	-0-	1233	2	6	9	Y	5					37

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
02	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1394	2	17	9	Y	15					61
03	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1374	2	9	9	Y	8					69
04	1530	N	1401	-0-	-129	-0-	1387	2	14	9	Y	13					82
05	1550	N	1213	-0-	-337	-0-	1202	2	11	9	Y	10					92
06	1350	N	861	-0-	-489	-0-	853	2	8	9	Y	7	69	1			30
*07	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1495	2	3	9	Y	3					33

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 265773 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 10279 PERF. 9850 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4434	2	11	9	N	10					155
03	4402	X	4166	-0-	-236	-0-	4158	2	8	9	N	7					162
04	4650	X	4093	-0-	-557	-0-	4082	2	11	9	N	10					172
05	4929	X	3714	-0-	-1215	-0-	3700	2	14	9	N	13					185
06	4770	X	2734	-0-	-2036	-0-	2715	2	19	9	N	17					202
07	4929	X	4255	-0-	-674	-0-	4242	2	13	9	N	12					214

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CL&F OPERATING LLC 154789
CLARK, WINSTON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 109591 COMPL. DATE 05/11/1983 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10034 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	137	2	Y	-0-					-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	9	1	229	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	6	1	144	2	Y	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	7	1	165	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	150	-0-	-90	-0-	6	1	144	2	Y	-0-					-0-
*07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	7	1	167	2	Y	-0-					-0-

WINSTON CLARK GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 264493 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 10314 PERF.10700 - 14360

02	10416	X	9439	-0-	-977	-0-	383	1	9009	2	Y	43					189
							47	9									
03	10509	X	9912	-0-	-597	-0-	388	1	9499	2	Y	23					212
							25	9									
04	10170	X	9447	-0-	-723	-0-	374	1	9008	2	Y	59					271
							65	9									
05	10447	X	9938	-0-	-509	-0-	406	1	9531	2	Y	1	182	1			90
							1	9									
06	10110	X	8625	-0-	-1485	-0-	352	1	8273	2	Y	-0-					90
07	10447	X	9988	-0-	-459	-0-	403	1	9463	2	Y	111	176	1			25
							122	9									

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
WOODS "B" WELL #: 1 RRCID -> 093285 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9833 - 10126

02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	43	1	1109	2	N	-0-					103
03	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	58	1	1373	2	N	11	98	1			16
							12	9									
04	2160	N	1145	-0-	-1015	-0-	49	1	1096	2	N	-0-					16
05	1271	N	1062	-0-	-209	-0-	48	1	1014	2	N	-0-					16
06	1410	N	1156	-0-	-254	-0-	54	1	1102	2	N	-0-					16
07	1178	N	990	-0-	-188	-0-	42	1	938	2	N	9					25
							10	9									

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104968 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9819 - 10068

02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	78	1	748	2	N	6					23
							100	3	7	9							
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	74	1	733	2	N	2					25
							96	3	2	9							
04	810	N	777	-0-	-33	-0-	73	1	615	2	N	5					30
							83	3	6	9							
05	837	N	821	-0-	-16	-0-	73	1	663	2	N	-0-					30
							85	3									
06	810	N	617	-0-	-193	-0-	64	1	481	2	N	7					37
							64	3	8	9							
07	806	N	774	-0-	-32	-0-	73	1	620	2	N	-0-					37
							81	3									

WOODS "B" WELL #: 2 RRCID -> 134439 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9855 - 10117

02	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	93	1	2415	2	N	12					82
							13	9									
03	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	89	1	2119	2	N	6					88
							7	9									
04	1620	N	1526	-0-	-94	-0-	66	1	1460	2	N	-0-					88
05	2139	N	1479	-0-	-660	-0-	67	1	1412	2	N	-0-					88
06	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	109	1	2235	2	N	9					97
							10	9									
*07	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	118	1	2674	2	N	11					108
							12	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WOODS "B" WELL #: 3 RRCID -> 139335 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9790 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	102	-0-	-94	-0-	4	1	98	2	N	-0-					50
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	5	1	131	2	N	-0-					50
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	9	1	191	2	N	55					105
							61	9									
05	124	N	97	-0-	-27	-0-	4	1	93	2	N	-0-					105
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	N	-0-					105
07	279	N	132	-0-	-147	-0-	6	1	126	2	N	-0-					105

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
02	532	N	402	-0-	-130	-0-	15	1	387	2	N	-0-					28
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	16	1	387	2	N	9					37
							10	9									
04	570	N	511	-0-	-59	-0-	22	1	486	2	N	3					40
							3	9									
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	24	1	506	2	N	-0-					40
06	390	N	317	-0-	-73	-0-	15	1	302	2	N	-0-					40
*07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	22	1	508	2	N	-0-					40

WOODS "B" WELL #: 6 RRCID -> 182489 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8722 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	N	1015	-0-	-105	-0-	37	1	969	2	N	8					118
							9	9									
03	1023	N	931	-0-	-92	-0-	37	1	894	2	N	-0-	85	1			33
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	45	1	998	2	N	-0-					33
05	1116	N	877	-0-	-239	-0-	40	1	833	2	N	4					37
							4	9									
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	43	1	883	2	N	6					43
							7	9									
*07	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	48	1	1074	2	N	4					47
							4	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
02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	40	1	1037	2	N	13					120
							14	9									
03	1054	N	1004	-0-	-50	-0-	40	1	962	2	N	2	90	1			32
							2	9									
04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	46	1	1026	2	N	3					35
							3	9									
05	1209	N	1035	-0-	-174	-0-	47	1	982	2	N	5					40
							6	9									
06	960	N	920	-0-	-40	-0-	43	1	877	2	N	-0-					40
07	1116	N	902	-0-	-214	-0-	38	1	864	2	N	-0-					40

WOODS "B" WELL #: 7 RRCID -> 184706 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8804 - 8893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	78	1	2025	2	N	5					188
							6	9									
03	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	92	1	2187	2	N	14					202
							15	9									
04	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	107	1	2371	2	N	15					217
							17	9									
05	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	106	1	2220	2	N	11					228
							12	9									
06	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	114	1	2351	2	N	14	177	1			65
							15	9									
*07	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	99	1	2249	2	N	10					75
							11	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
02	2408	N	2256	-0-	-152	-0-	83	1	2166	2	N	6					103
							7	9									
03	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	117	1	2776	2	N	9	95	1			17
							10	9									
04	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	84	1	1877	2	N	3					20
							3	9									
05	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	116	1	2448	2	N	10					30
							11	9									
06	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	133	1	2728	2	N	15					45
							17	9									
*07	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	101	1	2285	2	N	12					57
							13	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
02	504	N	471	-0-	-33	-0-	17	1	451	2	N	3					45
							3	9									
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	21	1	492	2	N	-0-					45
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	20	1	447	2	N	5					50
							6	9									
05	527	N	459	-0-	-68	-0-	19	1	407	2	N	30					80
							33	9									
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	24	1	503	2	N	-0-					80
07	496	N	426	-0-	-70	-0-	18	1	408	2	N	-0-					80

WOODS "B" WELL #: 12 RRCID -> 210900 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8664 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1288	N	1202	-0-	-86	-0-	45	1	1157	2	N	-0-	72	1			28
03	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	56	1	1330	2	N	10					38
							11	9									
04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	65	1	1438	2	N	5					43
							6	9									
05	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	70	1	1465	2	N	15					58
							17	9									
06	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	79	1	1627	2	N	-0-					58
07	1550	N	1545	-0-	-5	-0-	65	1	1465	2	N	14					72
							15	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
02	952	N	922	-0-	-30	-0-	78	1	740	2	N	5					65
							98	3	6	9							
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	83	1	821	2	N	3					68
							108	3	3	9							
04	990	N	898	-0-	-92	-0-	84	1	717	2	N	-0-					68
							97	3									
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	93	1	835	2	N	-0-					68
							106	3									
06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	108	1	821	2	N	30					98
							110	3	33	9							
*07	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	96	1	817	2	N	-0-					98
							107	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
02	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	70	1	1820	2	N	7	106	1			64
							8	9									
03	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	131	1	3112	2	N	23					87
							25	9									
04	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	107	1	2383	2	N	8					95
							9	9									
05	2015	N	1562	-0-	-453	-0-	70	1	1483	2	N	8					103
							9	9									
06	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	126	1	2603	2	N	20					123
							22	9									
*07	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	111	1	2515	2	N	5					128
							6	9									

WOODS "B" WELL #: 10 RRCID -> 227084 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8728 - 10086

02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	27	1	701	2	N	-0-					40
03	744	N	701	-0-	-43	-0-	28	1	667	2	N	5					45
							6	9									
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	26	1	585	2	N	-0-					45
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	44	1	928	2	N	7					52
							8	9									
06	690	N	617	-0-	-73	-0-	29	1	588	2	N	-0-					52
07	620	N	597	-0-	-23	-0-	25	1	569	2	N	3					55
							3	9									

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232841 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8674 - 10058

02	2548	X	1830	-0-	-718	-0-	155	1	1471	2	N	8					90
							195	3	9	9							
03	2821	X	2340	-0-	-481	-0-	191	1	1894	2	N	5	79	1			16
							249	3	6	9							
04	2370	X	1858	-0-	-512	-0-	175	1	1483	2	N	-0-					16
							200	3									
05	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	197	1	1782	2	N	4					20
							228	3	4	9							
06	2250	N	1565	-0-	-685	-0-	162	1	1236	2	N	-0-					20
							167	3									
07	1922	N	868	-0-	-1054	-0-	81	1	688	2	N	8					28
							90	3	9	9							

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234541 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8712 - 10096

02	3108	X	2913	-0-	-195	-0-	246	1	2343	2	N	11					88
							312	3	12	9							
03	3441	X	3141	-0-	-300	-0-	257	1	2540	2	N	10					98
							333	3	11	9							
04	3330	X	2883	-0-	-447	-0-	268	1	2262	2	N	45					143
							303	3	50	9							
05	3379	X	2871	-0-	-508	-0-	254	1	2302	2	N	17					160
							296	3	19	9							
06	3120	X	2524	-0-	-596	-0-	261	1	1991	2	N	3					163
							269	3	3	9							
07	3224	X	3016	-0-	-208	-0-	285	1	2413	2	N	4					167
							314	3	4	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
02	10052	X	9531	-0-	-521	-0-	55	1	8307	2	N	58	173	1			75
							1105	3	64	9							
03	10602	X	10330	-0-	-272	-0-	57	1	9023	2	N	60					135
							1184	3	66	9							
04	10500	X	9953	-0-	-547	-0-	52	1	8667	2	N	62					197
							1166	3	68	9							
05	10850	X	9632	-0-	-1218	-0-	90	1	8405	2	N	55	180	1			72
							1076	3	61	9							
06	10500	X	8658	-0-	-1842	-0-	84	1	7496	2	N	63					135
							1009	3	69	9							
07	10540	X	9608	-0-	-932	-0-	56	1	8389	2	N	63					198
							1094	3	69	9							

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
SHAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215332 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8684 - 9942

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 205229 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9796 - 10084

02	2156	X	1118	-0-	-1038	-0-	1118	3			N	-0-					22
03	1891	X	1315	-0-	-576	-0-	1315	3			N	-0-					22
04	1650	X	1138	-0-	-512	-0-	1138	3			N	-0-					22
05	1240	N	1035	-0-	-205	-0-	1035	3			N	-0-					22
06	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1510	3	65	9	N	59					81
*07	3100	N	4474	-0-	1374	1374	4439	3	35	9	N	32					113

HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 243455 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9798 - 10082

02	1876	N	1438	-0-	-438	-0-	1414	3	24	9	N	22					164
03	1860	N	1826	-0-	-34	-0-	1806	3	20	9	N	18	150	1			32
04	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1916	3	17	9	N	15	1	8			46
05	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1707	3	9	9	N	8					54
06	1770	N	1592	-0-	-178	-0-	1590	3	2	9	N	2					56
07	1984	N	232	-0-	-1752	-0-	232	3			N	-0-					56

BRUCE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 257148 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 9845 - 10122

02	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3			N	-0-					214
03	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	3			N	-0-					214
04	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	3			N	-0-					214
05	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2750	3	1	9	N	1	1	8			214
06	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-					214
*07	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3			N	-0-	153	1			61

INDIGO MINERALS LLC 423834
GROSS WELL #: 1 RRCID -> 212493 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9723 - 10023

02	168	N	62	-0-	-106	-0-	60	2	2	9	Y	2					2
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-	2	1			-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	193	2	4	9	Y	4					4
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	144	2	2	9	Y	2					6
06	120	N	67	-0-	-53	-0-	65	2	2	9	Y	2	6	1			2
07	217	N	146	-0-	-71	-0-	146	2			Y	-0-					2

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
PARISH, JOSEPH WELL #: 1 RRCID -> 219180 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9691 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	1831	2	20	9	Y	18					60
03	1767	X	1748	-0-	-19	-0-	1665	2	83	9	Y	75	115	1			20
04	1710	X	1415	-0-	-295	-0-	1405	2	10	9	Y	9					29
05	2046	X	1172	-0-	-874	-0-	1159	2	13	9	Y	12					41
06	1980	X	1534	-0-	-446	-0-	1515	2	19	9	Y	17					58
07	2046	X	1710	-0-	-336	-0-	1701	2	9	9	Y	8					66

GROSS WELL #: 2 RRCID -> 224700 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9849 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3052	X	2281	-0-	-771	-0-	2251	2	30	9	Y	27					44
03	3627	X	2752	-0-	-875	-0-	2708	2	44	9	Y	40	65	1			19
04	3510	X	2738	-0-	-772	-0-	2705	2	33	9	Y	30					49
05	3627	X	2946	-0-	-681	-0-	2898	2	48	9	Y	44					93
06	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2656	2	26	9	Y	24	96	1			21
*07	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2928	2	31	9	Y	28					49

GROSS WELL #: 3 RRCID -> 224702 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9878 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3752	X	2412	-0-	-1340	-0-	2382	2	30	9	Y	27					44
03	4154	X	2756	-0-	-1398	-0-	2712	2	44	9	Y	40	65	1			19
04	4020	X	2620	-0-	-1400	-0-	2596	2	24	9	Y	22					41
05	3906	X	2711	-0-	-1195	-0-	2688	2	23	9	Y	21					62
06	2730	X	2460	-0-	-270	-0-	2449	2	11	9	Y	10	61	1			11
07	2759	X	2730	-0-	-29	-0-	2716	2	14	9	Y	13					24

PARISH, JOSEPH WELL #: 2 RRCID -> 227769 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9685 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1792	X	1696	-0-	-96	-0-	1683	2	13	9	Y	12					45
03	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	1626	2	11	9	Y	10	47	1			8
04	2250	X	1621	-0-	-629	-0-	1620	2	1	9	Y	1					9
05	2325	X	1564	-0-	-761	-0-	1564	2			Y	-0-					9
06	2250	X	2022	-0-	-228	-0-	2022	2			Y	-0-					9
*07	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			Y	-0-					9

GROSS WELL #: 4 RRCID -> 242879 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 9708 - 11259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3472	X	1056	-0-	-2416	-0-	1036	2	20	9	Y	18					35
03	3844	X	1908	-0-	-1936	-0-	1886	2	22	9	Y	20	44	1			11
04	3720	X	1428	-0-	-2292	-0-	1417	2	11	9	Y	10					21
05	3348	X	1146	-0-	-2202	-0-	1146	2			Y	-0-					21
06	2310	X	1589	-0-	-721	-0-	1589	2			Y	-0-	19	1			2
07	1922	X	1745	-0-	-177	-0-	1745	2			Y	-0-					2

LOUTEX PRODUCTION COMPANY 509580
DORSETT, W. N. WELL #: 1 RRCID -> 191311 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 2550 - 2560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
TERRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218576 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8866 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1679	2	11	9	N	10					33
03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1619	2	29	9	N	26					59
04	1650	N	1397	-0-	-253	-0-	1374	2	23	9	N	21					80
05	1860	N	1397	-0-	-463	-0-	1372	2	25	9	N	23					103
06	1590	N	1289	-0-	-301	-0-	1289	2			N	-0-					103
07	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					103

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BELL, C. W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 096271 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10025 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	N	668	-0-	-256	-0-	40	1	627	2	N	1	1	8			41
							1	9									
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	49	1	806	2	N	7	1	8			47
							8	9									
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	50	1	828	2	N	-0-					47
05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	75	1	1233	2	N	1	1	8			47
							1	9									
06	840	N	752	-0-	-88	-0-	42	1	708	2	N	2	2	8			47
							2	9									
*07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	62	1	1066	2	N	-0-					47

FIELDS, ISAIAH JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 096850 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 10396 PERF. 8935 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	538	X	538	-0-	-0-	-0-	32	1	506	2	Y	-0-					-0-
03	599	X	599	-0-	-0-	-0-	34	1	565	2	Y	-0-					-0-
04	561	X	561	-0-	-0-	-0-	32	1	529	2	Y	-0-					-0-
05	653	X	653	-0-	-0-	-0-	38	1	615	2	Y	-0-					-0-
06	590	X	590	-0-	-0-	-0-	33	1	557	2	Y	-0-					-0-
07	589	X	513	-0-	-76	-0-	29	1	484	2	Y	-0-					-0-

MOHON GU WELL #: 1 RRCID -> 097644 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8940 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	886	-0-	-10	-0-	70	1	816	2	Y	-0-					-0-
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	82	1	956	2	Y	-0-					-0-
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	70	1	863	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	947	-0-	-45	-0-	80	1	867	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	855	-0-	-135	-0-	65	1	790	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	924	-0-	-37	-0-	82	1	842	2	Y	-0-					-0-

COOK GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 099469 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10054 - 10229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	767	X	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
04	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
05	566	X	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
06	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
07	775	X	-0-	-0-	-775	-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 100728 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9845 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

SIMS, R. C. G U I WELL #: 1 RRCID -> 101028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8802 - 10261

02	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	95	1	1514	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	110	1	1815	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	125	1	2080	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	153	1	2505	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
06	1860	N	1857	-0-	-3	-0-	105	1	1751	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	2294	N	1702	-0-	-592	-0-	94	1	1608	2	Y	-0-					-0-

FURRH GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 101570 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9972 - 10224

02	476	X	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					-0-
03	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
04	510	X	171	-0-	-339	-0-	171	2			N	-0-					-0-
05	76	X	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 114383 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8805 - 10152

02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	2			N	-0-					32
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					32
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					32
05	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					32
06	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	2			N	-0-					32
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					32

DICKARD WELL #: 1 RRCID -> 118002 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9909 - 10152

02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 118214 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 9036 - 10158

02	336	X	264	-0-	-72	-0-	264	2			N	-0-					27
03	372	X	268	-0-	-104	-0-	268	2			N	-0-					27
04	360	X	259	-0-	-101	-0-	259	2			N	-0-					27
05	310	X	268	-0-	-42	-0-	268	2			N	-0-					27
06	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					27
*07	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					27

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MOHON GU WELL #: 2 RRCID -> 181265 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8888 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITTAKER WELL #: 1 RRCID -> 192545 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10120 - 10230

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					58
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					58
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					58
06	90	N	41	-0-	-49	-0-	41	2			Y	-0-					58
07	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	2			Y	-0-					58

WHITTAKER WELL #: 2 RRCID -> 197543 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9992 - 10234

02	392	N	260	-0-	-132	-0-	260	2			N	-0-					32
03	527	N	316	-0-	-211	-0-	316	2			N	-0-					32
04	360	N	282	-0-	-78	-0-	282	2			N	-0-					32
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					32
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					32
*07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					32

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 197645 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9735 - 10280

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 199015 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10126 - 10287

02	140	N	78	-0-	-62	-0-	8	1	70	2	N	-0-					152
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	11	1	102	2	N	-0-					152
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	18	1	154	2	N	-0-					152
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	14	1	120	2	N	-0-					152
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	10	1	104	2	N	-0-					152
07	186	N	103	-0-	-83	-0-	9	1	94	2	N	-0-					152

ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 202278 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10112 - 10286

02	812	N	678	-0-	-134	-0-	70	1	608	2	N	-0-					52
03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	86	1	820	2	N	-0-					52
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	115	1	974	2	N	77					129
							85	9									
05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	110	1	921	2	N	-0-					129
06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	117	1	1184	2	N	-0-					129
07	1209	N	1171	-0-	-38	-0-	105	1	1065	2	N	1	1	8			129
							1	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MOHON GU WELL #: 3 RRCID -> 203631 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9148 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	X	885	-0-	-207	-0-	68	1	784	2	Y	30	29	1			10
							33	9									
03	1209	X	1082	-0-	-127	-0-	83	1	969	2	Y	27					37
							30	9									
04	1170	X	935	-0-	-235	-0-	67	1	824	2	Y	40	49	1			28
							44	9									
05	992	X	853	-0-	-139	-0-	72	1	781	2	Y	-0-					28
06	1050	X	872	-0-	-178	-0-	67	1	805	2	Y	-0-	28	1			-0-
07	1085	X	936	-0-	-149	-0-	83	1	853	2	Y	-0-					-0-

DINKLE WELL #: 1 RRCID -> 203783 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10096 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	387	-0-	-229	-0-	40	1	347	2	N	-0-					97
03	403	N	156	-0-	-247	-0-	15	1	140	2	N	1	1	8			97
							1	9									
04	360	N	5	-0-	-355	-0-	1	1	4	2	N	-0-					97
05	434	N	104	-0-	-330	-0-	11	1	93	2	N	-0-					97
06	150	N	11	-0-	-139	-0-	1	1	10	2	N	-0-					97
*07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2 EXT		45	-0-	45	45	4	1	41	2	N	-0-					29
04	14B2 EXT		44	-0-	44	89	5	1	39	2	N	-0-					29
05	14B2 EXT		57	-0-	57	146	6	1	48	2	N	3	3	8			29
							3	9									
06	190	X	44	-0-	-146	-0-	4	1	40	2	N	-0-					29
*07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	68	2	N	1	1	8			29
							1	9									

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	25	1	256	2	N	1	1	8			117
							1	9									
*07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	34	1	345	2	N	1	1	8			117
							1	9									

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
02	1092	N	1061	-0-	-31	-0-	91	1	951	2	Y	17					103
							19	9									
03	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	102	1	1057	2	Y	9	66	1			46
							10	9									
04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	97	1	1011	2	Y	33					79
							36	9									
05	1178	N	1161	-0-	-17	-0-	104	1	1042	2	Y	14					93
							15	9									
06	1140	N	1116	-0-	-24	-0-	102	1	1013	2	Y	1					94
							1	9									
07	1178	N	1071	-0-	-107	-0-	105	1	963	2	Y	3					97
							3	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

MOHON GU WELL #: 6 RRCID -> 206499 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9734 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLALOCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 207070 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8835 - 10230

02	196	X	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					34
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	170	174	1			30
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

BLALOCK "A" WELL #: 2 RRCID -> 207702 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10082 - 10262

02	784	N	629	-0-	-155	-0-	49	1	580	2	N	-0-					151
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	51	1	632	2	N	-0-					151
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	52	1	744	2	N	-0-					151
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	45	1	652	2	N	1	1	8			151
							1	9									
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	54	1	747	2	N	2	2	8			151
							2	9									
*07	952	N	952	-0-	-0-	-0-	62	1	889	2	N	1	1	8			151
							1	9									

MOHON GU WELL #: 8 RRCID -> 208433 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9212 - 10258

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOHON GU WELL #: 7 RRCID -> 208979 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9286 - 10453

02	868	X	868	-0-	-0-	-0-	69	1	799	2	Y	-0-					-0-
03	930	X	846	-0-	-84	-0-	67	1	779	2	Y	-0-					-0-
04	922	X	922	-0-	-0-	-0-	69	1	853	2	Y	-0-					-0-
05	961	X	815	-0-	-146	-0-	69	1	746	2	Y	-0-					-0-
06	930	X	852	-0-	-78	-0-	65	1	787	2	Y	-0-					-0-
07	961	X	595	-0-	-366	-0-	53	1	542	2	Y	-0-					-0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 10 RRCID -> 211745 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 10065

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
03	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-	38	1			-0-
04	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-
05	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BLALOCK "A" WELL #: 3 RRCID -> 211913 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	44	1	529	2	N	-0-					176
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	47	1	587	2	N	-0-					176
04	630	N	506	-0-	-124	-0-	33	1	473	2	N	-0-					176
05	620	N	575	-0-	-45	-0-	37	1	538	2	N	-0-					176
06	600	N	477	-0-	-123	-0-	32	1	445	2	N	-0-					176
*07	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	88	1	1266	2	N	2	2	8			176
							2	9									

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 6 RRCID -> 213032 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10004 - 10083

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

MOHON GU WELL #: 4 RRCID -> 213452 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 9318 - 10425

02	2464	X	1550	-0-	-914	-0-	118	1	1364	2	Y	62	112	1			40
							68	9									
03	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	193	1	2255	2	Y	49					89
							54	9									
04	2310	X	2268	-0-	-42	-0-	162	1	2001	2	Y	95	116	1			68
							105	9									
05	2387	X	2039	-0-	-348	-0-	172	1	1867	2	Y	-0-					68
06	2430	X	2141	-0-	-289	-0-	152	1	1845	2	Y	131	149	1			50
							144	9									
07	2511	X	1979	-0-	-532	-0-	159	1	1624	2	Y	178	176	1			52
							196	9									

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 5 RRCID -> 213726 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8794 - 10063

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOHON GU WELL #: 11 RRCID -> 217948 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9050 - 10378

02	84	N	59	-0-	-25	-0-	5	1	54	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	48	1	588	2	Y	-0-					-0-
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	26	1	279	2	Y	-0-					-0-
06	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	85	1	1024	2	Y	-0-					-0-
*07	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	118	1	1204	2	Y	-0-					-0-

MOHON GU WELL #: 14 RRCID -> 222221 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9050 - 10370

02	448	N	207	-0-	-241	-0-	16	1	191	2	Y	-0-	40	1			-0-
03	279	N	239	-0-	-40	-0-	19	1	220	2	Y	-0-					-0-
04	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	136	1	1682	2	Y	-0-					-0-
05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	111	1	1209	2	Y	-0-					-0-
06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	83	1	1002	2	Y	-0-					-0-
07	1860	N	1343	-0-	-517	-0-	119	1	1224	2	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BLALOCK "A" WELL #: 4 RRCID -> 222252 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10076 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	1536	-0-	-88	-0-	119	1	1417	2	N	-0-					62
03	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	149	1	1855	2	N	53					115
							58	9									
04	1830	N	1396	-0-	-434	-0-	91	1	1305	2	N	-0-					115
05	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	114	1	1660	2	N	-0-					115
06	2010	N	1511	-0-	-499	-0-	101	1	1409	2	N	1	1	8			115
							1	9									
07	1457	N	1256	-0-	-201	-0-	81	1	1173	2	N	2	2	8			115
							2	9									

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
02	280	X	190	-0-	-90	-0-	15	1	175	2	Y	-0-					16
03	379	X	379	-0-	-0-	-0-	28	1	351	2	Y	-0-					16
04	270	X	95	-0-	-175	-0-	6	1	88	2	Y	1	1	8			16
							1	9									
05	279	X	190	-0-	-89	-0-	12	1	176	2	Y	2	2	8			16
							2	9									
06	360	X	193	-0-	-167	-0-	13	1	179	2	Y	1	1	8			16
							1	9									
07	372	X	278	-0-	-94	-0-	18	1	257	2	Y	3	3	8			16
							3	9									

BLALOCK "A" WELL #: 7 RRCID -> 222254 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10076 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

DINKLE WELL #: 4 RRCID -> 222255 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10064 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980	N	935	-0-	-45	-0-	97	1	837	2	N	1	1	8			70
							1	9									
03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	102	1	970	2	N	-0-					70
04	930	N	894	-0-	-36	-0-	95	1	799	2	N	-0-					70
05	1023	N	909	-0-	-114	-0-	97	1	812	2	N	-0-					70
06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	96	1	972	2	N	-0-					70
*07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	89	1	903	2	N	1	1	8			70
							1	9									

DINKLE WELL #: 5 RRCID -> 222256 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF.10042 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	9	1	77	2	N	-0-					25
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	11	1	105	2	N	-0-					25
04	180	N	127	-0-	-53	-0-	13	1	114	2	N	-0-					25
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	9	1	77	2	N	-0-					25
06	120	N	16	-0-	-104	-0-	2	1	14	2	N	-0-					25
07	124	N	55	-0-	-69	-0-	5	1	50	2	N	-0-					25

DINKLE WELL #: 6 RRCID -> 222257 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10004 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	2156	X	2141	-0-	-15	-0-	2141	2			Y	-0-					136
03	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	2265	2	83	9	Y	75	170	1			41
04	2520	X	2176	-0-	-344	-0-	2176	2			Y	-0-					41
05	2604	X	2143	-0-	-461	-0-	2142	2	1	9	Y	1	1	8			41
06	2520	X	2170	-0-	-350	-0-	2170	2			Y	-0-					41
07	2356	X	2202	-0-	-154	-0-	2201	2	1	9	Y	1	1	8			41

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
02	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1465	2	1	9	N	1	1	8			147
03	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					147
04	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					147
05	1612	N	1226	-0-	-386	-0-	1226	2			N	-0-					147
06	1650	N	1047	-0-	-603	-0-	1047	2			N	-0-					147
*07	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1749	2	1	9	N	1	1	8			147

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			Y	-0-					4
04	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			Y	-0-					4
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					4
06	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1797	2	110	9	Y	100	77	1			27
*07	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			Y	-0-					27

COOK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222805 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10060 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					12
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					12
04	1110	N	897	-0-	-213	-0-	897	2			N	-0-					12
05	1054	N	797	-0-	-257	-0-	797	2			N	-0-					12
06	930	N	514	-0-	-416	-0-	514	2			N	-0-					12
07	930	N	502	-0-	-428	-0-	502	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
02	644	N	591	-0-	-53	-0-	591	2			N	-0-					75
03	713	N	638	-0-	-75	-0-	638	2			N	-0-					75
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					75
05	651	N	614	-0-	-37	-0-	614	2			N	-0-					75
06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1217	2	1	9	N	1	1	8			75
*07	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					75

BLALOCK "A" WELL #: 5 RRCID -> 223421 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9930 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	47	1	556	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	552	-0-	-68	-0-	41	1	511	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	497	-0-	-13	-0-	32	1	465	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	519	-0-	-163	-0-	33	1	483	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
06	540	N	391	-0-	-149	-0-	26	1	363	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	38	1	547	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
02	1764	X	1290	-0-	-474	-0-	1277	2	13	9	N	12	12	1			-0-
03	1953	X	1262	-0-	-691	-0-	1244	2	18	9	N	16	16	1			-0-
04	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	1924	2	11	9	N	10	10	0			-0-
05	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	2149	2	9	9	N	8	8	0			-0-
06	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	2046	2	13	9	N	12	12	0			-0-
*07	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	2114	2	12	9	N	11	11	0			-0-

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223438 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8900 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2548	X	1633	-0-	-915	-0-	1626	2	7	9	N	6	6	1			-0-
03	2821	X	1696	-0-	-1125	-0-	1687	2	9	9	N	8	8	1			-0-
04	2250	X	1714	-0-	-536	-0-	1704	2	10	9	N	9	9	0			-0-
05	2325	X	2005	-0-	-320	-0-	1997	2	8	9	N	7	7	0			-0-
06	1650	N	1594	-0-	-56	-0-	1582	2	12	9	N	11	11	0			-0-
07	1767	N	1667	-0-	-100	-0-	1656	2	11	9	N	10	10	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
02	2380	X	1702	-0-	-678	-0-	1682	2	20	9	N	18	18	1			-0-
03	2635	X	2100	-0-	-535	-0-	2075	2	25	9	N	23	23	1			-0-
04	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	2115	2	9	9	N	8	8	0			-0-
05	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2839	2	8	9	N	7	7	0			-0-
06	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	2474	2	11	9	N	10	10	0			-0-
*07	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2554	2	11	9	N	10	10	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
02	1904	X	1108	-0-	-796	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
03	1829	X	1708	-0-	-121	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
04	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
05	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
06	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
07	2387	X	2376	-0-	-11	-0-	2376	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
02	1596	N	1247	-0-	-349	-0-	129	1	1117	2	N	1	1	8			69
							1	9									
03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	121	1	1161	2	N	-0-					69
04	1140	N	1009	-0-	-131	-0-	107	1	902	2	N	-0-					69
05	1395	N	1054	-0-	-341	-0-	112	1	941	2	N	1	1	8			69
							1	9									
06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	135	1	1368	2	N	1	1	8			69
							1	9									
*07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	100	1	1018	2	N	3	3	8			69
							3	9									

ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 224719 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10080 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	161	1	1385	2	N	1	1	8			98
							1	9									
03	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	193	1	1842	2	N	-0-					98
04	1650	N	1194	-0-	-456	-0-	126	1	1068	2	N	-0-					98
05	1705	N	1577	-0-	-128	-0-	168	1	1407	2	N	2	2	8			98
							2	9									
06	1980	N	1654	-0-	-326	-0-	149	1	1504	2	N	1	1	8			98
							1	9									
*07	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	130	1	1325	2	N	1	1	8			98
							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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					82
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					82
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	41	1	345	2	N	-0-					82
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	24	1	245	2	N	-0-					82
*07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	31	1	309	2	N	-0-					82

DINKLE WELL #: 8 RRCID -> 225122 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9894 - 10174

02	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	150	1	1292	2	N	-0-					44
03	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	170	1	1627	2	N	-0-					44
04	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	147	1	1239	2	N	-0-					44
05	1612	X	1296	-0-	-316	-0-	138	1	1157	2	N	1	1	8			44
							1	9									
06	1740	X	1692	-0-	-48	-0-	152	1	1540	2	N	-0-					44
*07	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	249	1	2535	2	N	2	2	8			44
							2	9									

WHITTAKER WELL #: 3 RRCID -> 225273 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10657 PERF. 10024 - 10300

02	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1729	2	99	9	N	90					157
03	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					157
04	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					157
05	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1526	2	1	9	N	1	1	8			157
06	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1748	2	86	9	N	78	192	1	1	8	42
*07	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1665	2	3	9	N	3	3	8			42

DINKLE WELL #: 10 RRCID -> 225276 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 10058 - 10208

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 226254 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9994 - 10264

02	840	N	679	-0-	-161	-0-	71	1	608	2	N	-0-					83
03	1023	N	854	-0-	-169	-0-	81	1	773	2	N	-0-					83
04	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	158	1	1331	2	N	-0-					83
05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	94	1	782	2	N	-0-					83
06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	104	1	1055	2	N	1	1	8			83
							1	9									
07	1550	N	985	-0-	-565	-0-	88	1	896	2	N	1	1	8			83
							1	9									

BLALOCK "A" WELL #: 9 RRCID -> 226575 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 10034 - 10194

02	1988	X	1320	-0-	-668	-0-	102	1	1218	2	N	-0-					69
03	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	165	1	2058	2	N	41					110
							45	9									
04	2130	X	808	-0-	-1322	-0-	53	1	755	2	N	-0-					110
05	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	140	1	2038	2	N	1	1	8			110
							1	9									
06	2190	X	1192	-0-	-998	-0-	80	1	1111	2	N	1	1	8			110
							1	9									
07	2263	X	1669	-0-	-594	-0-	108	1	1560	2	N	1	1	8			110
							1	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DICKARD WELL #: 4 RRCID -> 226948 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9972 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1104	2	1	9	N	1	1	8			89
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					89
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					89
05	1209	N	951	-0-	-258	-0-	951	2			N	-0-					89
06	1080	N	728	-0-	-352	-0-	728	2			N	-0-					89
07	1116	N	1111	-0-	-5	-0-	1111	2			N	-0-					89

DINKLE WELL #: 9 RRCID -> 227288 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9970 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	199	1	1720	2	N	2	2	8			27
							2	9									
03	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	187	1	1791	2	N	-0-					27
04	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	209	1	1766	2	N	-0-					27
05	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	226	1	1895	2	N	-0-					27
06	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	188	1	1901	2	N	2	2	8			27
							2	9									
*07	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	192	1	1952	2	N	3	3	8			27
							3	9									

AMIS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227983 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 8964 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
03	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
04	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
05	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	1819	-0-	-401	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	1738	-0-	-587	-0-	1738	2			N	-0-					-0-

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228318 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8890 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1988	X	1959	-0-	-29	-0-	1947	2	12	9	N	11	11	1			-0-
03	2201	X	2073	-0-	-128	-0-	2058	2	15	9	N	14	14	1			-0-
04	2250	X	2235	-0-	-15	-0-	2207	2	28	9	N	25	25	0			-0-
05	2325	X	2290	-0-	-35	-0-	2267	2	23	9	N	21	21	0			-0-
06	2250	X	2085	-0-	-165	-0-	2050	2	35	9	N	32	32	0			-0-
07	2325	X	2033	-0-	-292	-0-	2000	2	33	9	N	30	30	0			-0-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230226 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8924 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	1678	2	7	9	N	6	6	1			-0-
03	1798	X	1486	-0-	-312	-0-	1478	2	8	9	N	7	7	1			-0-
04	1740	X	1701	-0-	-39	-0-	1698	2	3	9	N	3	3	0			-0-
05	1860	X	1435	-0-	-425	-0-	1432	2	3	9	N	3	3	0			-0-
06	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	1930	2	4	9	N	4	4	0			-0-
07	1860	X	1408	-0-	-452	-0-	1404	2	4	9	N	4	4	0			-0-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230227 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8936 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	N	1423	-0-	-33	-0-	1417	2	6	9	N	5	5	1			-0-
03	1612	N	1566	-0-	-46	-0-	1559	2	7	9	N	6	6	1			-0-
04	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1595	2	7	9	N	6	6	0			-0-
05	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1617	2	6	9	N	5	5	0			-0-
06	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1532	2	8	9	N	7	7	0			-0-
*07	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1665	2	8	9	N	7	7	0			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
AMIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230229 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 8892 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	74	-0-	-38	-0-	74	2			N	-0-					-0-
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
04	540	N	385	-0-	-155	-0-	385	2			N	-0-					-0-
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
06	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	2			N	-0-					-0-
07	403	N	136	-0-	-267	-0-	136	2			N	-0-					-0-

DICKARD WELL #: 2 RRCID -> 230649 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10099 - 10196

02	2464	X	2231	-0-	-233	-0-	2231	2			N	-0-					25
03	2728	X	2636	-0-	-92	-0-	2636	2			N	-0-					25
04	2640	X	2504	-0-	-136	-0-	2504	2			N	-0-					25
05	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2607	2	1	9	N	1	1	8			25
06	2550	X	2524	-0-	-26	-0-	2524	2			N	-0-					25
07	2635	X	2376	-0-	-259	-0-	2336	2	40	9	N	36	1	8			60

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231277 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9920 - 10144

02	336	N	304	-0-	-32	-0-	304	2			N	-0-					27
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					27
04	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	2			N	-0-					27
05	341	N	144	-0-	-197	-0-	144	2			N	-0-					27
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	369	2	1	9	N	1	1	8			27
07	155	N	55	-0-	-100	-0-	55	2			N	-0-					27

HAYNES, R. W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231449 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9998 - 10156

02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					47
03	589	N	464	-0-	-125	-0-	464	2			N	-0-					47
04	450	N	318	-0-	-132	-0-	318	2			N	-0-					47
05	651	N	342	-0-	-309	-0-	342	2			N	-0-					47
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	520	2	1	9	N	1	1	8			47
*07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					47

FURRH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233172 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8880 - 10206

02	1260	N	1052	-0-	-208	-0-	1052	2			N	-0-					105
03	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					105
04	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1764	2	107	9	N	97	174	1	1	8	27
05	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					27
06	1830	N	1770	-0-	-60	-0-	1769	2	1	9	N	1	1	8			27
07	1922	N	1812	-0-	-110	-0-	1811	2	1	9	N	1	1	8			27

WHEELER WELL #: 8 RRCID -> 233174 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8814 - 10164

02	5432	X	4878	-0-	-554	-0-	4877	2	1	9	N	1	1	8			27
03	5859	X	5141	-0-	-718	-0-	5039	2	102	9	N	93					120
04	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5303	2	86	9	N	78	172	1			26
05	5549	X	5338	-0-	-211	-0-	5337	2	1	9	N	1	1	8			26
06	5220	X	5071	-0-	-149	-0-	5070	2	1	9	N	1	1	8			26
07	5580	X	5143	-0-	-437	-0-	5141	2	2	9	N	2	2	8			26

BLALOCK "A" WELL #: 8 RRCID -> 234310 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9948 - 10236

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	N	-0-					45
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					45

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 236375 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10182 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	N	1432	-0-	-24	-0-	1432	2			Y	-0-					8
03	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			Y	-0-	8	1			-0-
04	1590	N	1567	-0-	-23	-0-	1567	2			Y	-0-					-0-
05	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			Y	-0-					-0-
06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			Y	-0-					-0-
07	1612	N	1575	-0-	-37	-0-	1575	2			Y	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 238159 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 8902 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	444	-0-	-32	-0-	46	1	398	2	N	-0-					65
03	465	N	450	-0-	-15	-0-	43	1	407	2	N	-0-					65
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	56	1	475	2	N	-0-					65
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	59	1	495	2	N	-0-					65
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	43	1	435	2	N	-0-					65
07	558	N	495	-0-	-63	-0-	44	1	451	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
02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					72
03	1209	N	1127	-0-	-82	-0-	1127	2			N	-0-					72
04	1170	N	1153	-0-	-17	-0-	1153	2			N	-0-					72
05	1178	N	1039	-0-	-139	-0-	1039	2			N	-0-					72
06	1080	N	1038	-0-	-42	-0-	1038	2			N	-0-					72
*07	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1324	2	1	9	N	1	1	8			72

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 242057 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10254 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6062	X	3781	-0-	-2281	-0-	3781	2			Y	-0-					80
03	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2			Y	-0-					80
04	3900	X	1429	-0-	-2471	-0-	1429	2			Y	-0-					80
05	4185	X	982	-0-	-3203	-0-	982	2			Y	-0-					80
06	4050	X	1412	-0-	-2638	-0-	1411	2	1	9	Y	1	80	1	1	8	-0-
07	4185	X	2094	-0-	-2091	-0-	2092	2	2	9	Y	2	2	8			-0-

BLALOCK "A" WELL #: 10 RRCID -> 242952 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8844 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITTAKER WELL #: 5H RRCID -> 260257 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 10228 PERF.10320 - 13568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11732	X	11297	-0-	-435	-0-	504	1	10768	2	N	23	4	8			57
							25	9									
03	12989	X	11942	-0-	-1047	-0-	558	1	11216	2	N	153	1	8			209
							168	9									
04	12570	X	11957	-0-	-613	-0-	540	1	11383	2	N	31	162	1	4	8	74
							34	9									
05	12493	X	12342	-0-	-151	-0-	558	1	11732	2	N	47	9	8			112
							52	9									
06	12094	X	12094	-0-	-0-	-0-	540	1	11497	2	N	52	7	8			157
							57	9									
07	12493	X	12475	-0-	-18	-0-	558	1	11840	2	N	70	171	1	12	8	44
							77	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BLALOCK "A" WELL #: 17H RRCID -> 262182 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 10097 PERF.10360 - 14735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16128	X	15648	-0-	-480	-0-	1210	1	14434	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
03	17825	X	17055	-0-	-770	-0-	1265	1	15788	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	17040	X	15941	-0-	-1099	-0-	1042	1	14897	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	17866	X	17866	-0-	-0-	-0-	1141	1	16630	2	Y	86	74	1	1	8	11
							95	9									
06	16920	X	16467	-0-	-453	-0-	1104	1	15361	2	Y	2	2	8			11
							2	9									
07	17329	X	16648	-0-	-681	-0-	1077	1	15562	2	Y	8	8	8			11
							9	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2128	X	2052	-0-	-76	-0-	177	1	1856	2	Y	17					108
							19	9									
03	2325	X	2150	-0-	-175	-0-	187	1	1946	2	Y	15	70	1			53
							17	9									
04	2250	X	2165	-0-	-85	-0-	185	1	1933	2	Y	43					96
							47	9									
05	2263	X	2235	-0-	-28	-0-	201	1	2013	2	Y	19					115
							21	9									
06	2190	X	2096	-0-	-94	-0-	192	1	1904	2	Y	-0-					115
07	2263	X	1913	-0-	-350	-0-	187	1	1724	2	Y	2					117
							2	9									

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 15H RRCID -> 264376 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10105 - 13858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19292	X	17987	-0-	-1305	-0-	1567	1	16420	2	Y	-0-					214
03	21359	X	20178	-0-	-1181	-0-	1756	1	18235	2	Y	170	358	1			26
							187	9									
04	20670	X	19623	-0-	-1047	-0-	1711	1	17872	2	Y	36					62
							40	9									
05	20584	X	19523	-0-	-1061	-0-	1765	1	17714	2	Y	40					102
							44	9									
06	19560	X	18701	-0-	-859	-0-	1707	1	16950	2	Y	40					142
							44	9									
07	20274	X	17976	-0-	-2298	-0-	1760	1	16191	2	Y	23					165
							25	9									

DINKLE WELL #: 12H RRCID -> 264377 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10328 - 14381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19348	X	18606	-0-	-742	-0-	840	1	17735	2	Y	28	4	8			37
							31	9									
03	21421	X	19893	-0-	-1528	-0-	930	1	18963	2	Y	-0-					37
04	20010	X	19613	-0-	-397	-0-	900	1	18710	2	Y	3	3	8			37
							3	9									
05	20677	X	19938	-0-	-739	-0-	930	1	19008	2	Y	-0-					37
06	20010	X	18473	-0-	-1537	-0-	900	1	17570	2	Y	3	3	8			37
							3	9									
07	20615	X	19090	-0-	-1525	-0-	930	1	18049	2	Y	101	101	1	5	8	32
							111	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MOHON GU WELL #: 19H RRCID -> 273551 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 10227 PERF.10524 - 15404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	39508	X	36437	-0-	-3071	-0-	84	1	36149	2	N	185	148	1			154
							204	9									
03	43555	X	39052	-0-	-4503	-0-	12	1	38845	2	N	177	187	1			144
							195	9									
04	40890	X	35718	-0-	-5172	-0-	35541	2	177	9	N	161	160	1			145
05	41912	X	37316	-0-	-4596	-0-	37142	2	174	9	N	158	177	1			126
06	39840	X	35099	-0-	-4741	-0-	34934	2	165	9	N	150	170	1	12	8	94
07	40331	X	38446	-0-	-1885	-0-	38284	2	162	9	N	147	156	1	30	8	55

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 095670 COMPL. DATE 09/28/1981 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 9979 - 10223

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

FINKLEA WELL #: 1 RRCID -> 105311 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 8989 - 10348

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

WASHINGTON, E. W. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 107289 COMPL. DATE 08/25/1983 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10042 - 10285

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216094 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8975 - 10218

02	2436	X	2140	-0-	-296	-0-	340	1	1800	2	N	-0-					80
03	2976	X	2526	-0-	-450	-0-	428	1	2098	2	N	-0-					80
04	2880	X	2585	-0-	-295	-0-	421	1	2164	2	N	-0-					80
05	2976	X	2487	-0-	-489	-0-	399	1	2088	2	N	-0-					80
06	2430	X	2170	-0-	-260	-0-	339	1	1831	2	N	-0-					80
07	2666	X	2382	-0-	-284	-0-	394	1	1988	2	N	-0-					80

WASHINGTON,E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 216261 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 8957 - 10275

02	1764	X	1518	-0-	-246	-0-	176	1	1342	2	Y	-0-					7
03	1953	X	1816	-0-	-137	-0-	232	1	1584	2	Y	-0-					7
04	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	269	1	2092	2	Y	-0-					7
05	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	291	1	2243	2	Y	-0-					7
06	1770	X	1693	-0-	-77	-0-	200	1	1493	2	Y	-0-					7
07	2449	X	1580	-0-	-869	-0-	179	1	1401	2	Y	-0-					7

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FINKLEA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217415 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9053 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2632	X	2563	-0-	-69	-0-	297	1	2266	2	Y	-0-					23
03	2821	X	2672	-0-	-149	-0-	341	1	2331	2	Y	-0-					23
04	2790	X	2613	-0-	-177	-0-	298	1	2315	2	Y	-0-					23
05	2852	N	2801	-0-	-51	-0-	321	1	2480	2	Y	-0-					23
06	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	343	1	2564	2	Y	-0-					23
*07	3100	N	3238	-0-	138	138	367	1	2863	2	Y	7					30
							8	9									

DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217842 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 8928 - 10353

02	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	303	1	1602	2	Y	65					89
							72	9									
03	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	347	1	1697	2	Y	-0-					89
04	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	329	1	1689	2	Y	-0-					89
05	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	326	1	1710	2	Y	-0-					89
06	1920	N	1915	-0-	-5	-0-	299	1	1616	2	Y	-0-					89
*07	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	381	1	1918	2	Y	-0-					89

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 217844 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8885 - 10221

02	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	209	1	2670	2	N	-0-					192
03	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	341	1	2728	2	N	8					200
							9	9									
04	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	340	1	2651	2	N	3	88	1			115
							3	9									
05	3193	X	3127	-0-	-66	-0-	367	1	2757	2	N	3					118
							3	9									
06	3090	X	3014	-0-	-76	-0-	390	1	2620	2	N	4					122
							4	9									
07	3193	X	2897	-0-	-296	-0-	392	1	2505	2	N	-0-					122

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 218632 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8880 - 10249

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221459 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9093 - 10467

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FINKLEA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221987 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9275 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2847	-0-	47	47	330	1	2517	2	Y	-0-					19
03	2834	N	2787	-0-	-47	-0-	356	1	2431	2	Y	-0-					19
04	2940	X	2503	-0-	-437	-0-	285	1	2218	2	Y	-0-					19
05	3038	X	2487	-0-	-551	-0-	285	1	2202	2	Y	-0-					19
06	2940	X	2439	-0-	-501	-0-	288	1	2151	2	Y	-0-					19
07	3038	X	2861	-0-	-177	-0-	323	1	2524	2	Y	13					32
							14	9									

WASHINGTON,E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 223760 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8924 - 10269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1848	N	1539	-0-	-309	-0-	178	1	1361	2	Y	-0-					12
03	1457	N	1229	-0-	-228	-0-	157	1	1072	2	Y	-0-					12
04	1410	N	1403	-0-	-7	-0-	160	1	1243	2	Y	-0-					12
05	1705	N	1636	-0-	-69	-0-	188	1	1448	2	Y	-0-					12
06	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	199	1	1488	2	Y	-0-					12
*07	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	185	1	1442	2	Y	-0-					12

FINKLEA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223966 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9064 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 224244 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8900 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1		13	1		13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		10	1		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

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 225076 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	364	1	4645	2	Y	107		74	1		68
							118	9									
03	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	232	1	1857	2	Y	5					73
							6	9									
04	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	186	1	1448	2	Y	2		22	1		53
							2	9									
05	2759	X	1270	-0-	-1489	-0-	149	1	1120	2	Y	1					54
							1	9									
06	2670	X	1075	-0-	-1595	-0-	139	1	935	2	Y	1					55
							1	9									
07	2759	X	1106	-0-	-1653	-0-	145	1	926	2	Y	32					87
							35	9									

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 225255 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9456 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1		13	1		12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		10	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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WASHINGTON,E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227307 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8978 - 10297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 227893 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9071 - 10186

02	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	99	1	1260	2	Y	112	77	1			103
							123	9									
03	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	170	1	1355	2	Y	3					106
							3	9									
04	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	194	1	1510	2	Y	3	48	1			61
							3	9									
05	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	229	1	1720	2	Y	2					63
							2	9									
06	1470	N	1466	-0-	-4	-0-	190	1	1274	2	Y	2					65
							2	9									
07	1767	N	1565	-0-	-202	-0-	206	1	1318	2	Y	37					102
							41	9									

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
SHAW GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 215269 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8910 - 10094

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090395 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10016 - 10108

02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					2
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					2
04	720	N	363	-0-	-357	-0-	363	2			Y	-0-					2
05	682	N	512	-0-	-170	-0-	512	2			Y	-0-					2
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					2
*07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					2

TUTT, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 118364 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9558 - 10228

02	476	N	221	-0-	-255	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	107	-0-	-43	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	33	-0-	-215	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			Y	-0-					-0-

TUTT, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 154068 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10056 - 10352

02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			Y	-0-					-0-
03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			Y	-0-					-0-
04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-					-0-
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			Y	-0-					-0-
06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			Y	-0-					-0-
*07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 176572 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8698 - 9996

02	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3203	2	19	9	Y	17	30	1			10
03	3503	X	3166	-0-	-337	-0-	3152	2	14	9	Y	13					23
04	3330	X	3266	-0-	-64	-0-	3248	2	18	9	Y	16					39
05	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3669	2	19	9	Y	17	32	1			24
06	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3657	2	18	9	Y	16					40
*07	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3641	2	17	9	Y	15	36	1			19

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180626 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8790 - 10110

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187263 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8802 - 10116

02	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			Y	-0-					-0-
03	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			Y	-0-					-0-
04	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			Y	-0-					-0-
05	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			Y	-0-					-0-
06	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			Y	-0-					-0-
07	2759	N	2700	-0-	-59	-0-	2700	2			Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188198 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8788 - 10454

02	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2			Y	-0-					-0-
03	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	2			Y	-0-					-0-
04	3990	X	3054	-0-	-936	-0-	3054	2			Y	-0-					-0-
05	4123	X	3166	-0-	-957	-0-	3166	2			Y	-0-					-0-
06	3990	X	2758	-0-	-1232	-0-	2758	2			Y	-0-					-0-
07	4123	X	2548	-0-	-1575	-0-	2548	2			Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 188352 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 8746 - 8994

02	2940	X	2881	-0-	-59	-0-	2881	2			Y	-0-					-0-
03	3255	X	2955	-0-	-300	-0-	2955	2			Y	-0-					-0-
04	3150	X	2688	-0-	-462	-0-	2688	2			Y	-0-					-0-
05	3255	X	2621	-0-	-634	-0-	2621	2			Y	-0-					-0-
06	3150	X	2264	-0-	-886	-0-	2264	2			Y	-0-					-0-
07	3193	X	2131	-0-	-1062	-0-	2131	2			Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197157 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8788 - 10070

02	2128	N	2061	-0-	-67	-0-	2061	2			Y	-0-					-0-
03	2325	N	1981	-0-	-344	-0-	1981	2			Y	-0-					-0-
04	2220	N	1946	-0-	-274	-0-	1946	2			Y	-0-					-0-
05	2294	N	1999	-0-	-295	-0-	1999	2			Y	-0-					-0-
06	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			Y	-0-					-0-
*07	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 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
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	180	-0-	-90	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	140	-0-	-139	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	130	-0-	-200	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	116	-0-	-70	-0-	116	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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		448	-0-	448	448	448	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		185	-0-	185	633	185	2			Y	-0-					-0-
05	846	X	213	-0-	-633	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
06	174	X	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			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
02	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			Y	-0-					-0-
03	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			Y	-0-					-0-
04	2100	N	1962	-0-	-138	-0-	1962	2			Y	-0-					-0-
05	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			Y	-0-					-0-
06	2100	N	1569	-0-	-531	-0-	1569	2			Y	-0-					-0-
07	2015	N	1680	-0-	-335	-0-	1680	2			Y	-0-					-0-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235167 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11963 PERF. 8734 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3629	2	13	9	Y	12	23	1			7
03	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4660	2	13	9	Y	12					19
04	3690	X	3495	-0-	-195	-0-	3483	2	12	9	Y	11					30
05	3813	X	3229	-0-	-584	-0-	3219	2	10	9	Y	9	25	1			14
06	3690	X	3642	-0-	-48	-0-	3631	2	11	9	Y	10					24
*07	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4382	2	13	9	Y	12	22	1			14

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243391 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 8715 - 11859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3808	X	3767	-0-	-41	-0-	3749	2	18	9	Y	16	30	1			9
03	4216	X	3991	-0-	-225	-0-	3977	2	14	9	Y	13					22
04	4080	X	3769	-0-	-311	-0-	3752	2	17	9	Y	15					37
05	4216	X	3469	-0-	-747	-0-	3455	2	14	9	Y	13	31	1			19
06	4080	X	3678	-0-	-402	-0-	3664	2	14	9	Y	13					32
07	4185	X	3097	-0-	-1088	-0-	3085	2	12	9	Y	11	29	1			14

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 250704 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6542 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	219	-0-	-61	-0-	188	2	31	9	Y	28					60
03	217	N	197	-0-	-20	-0-	167	2	30	9	Y	27	1	8			86
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	202	2	32	9	Y	29					115
05	248	N	171	-0-	-77	-0-	149	2	22	9	Y	20	73	1			62
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	165	2	21	9	Y	19					81
07	248	N	156	-0-	-92	-0-	134	2	22	9	Y	20					101

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250852 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 12010 PERF. 8870 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 251227 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6550 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5516	X	4912	-0-	-604	-0-	4875	2	37	9	Y	34					98
03	6107	X	5583	-0-	-524	-0-	5539	2	44	9	Y	40					138
04	5910	X	5102	-0-	-808	-0-	5066	2	36	9	Y	33					171
05	5425	X	4531	-0-	-894	-0-	4500	2	31	9	Y	28	110	1			89
06	5400	X	3975	-0-	-1425	-0-	3952	2	23	9	Y	21					110
07	5580	X	4768	-0-	-812	-0-	4732	2	36	9	Y	33					143

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251592 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8786 - 10080

02	1708	X	-0-	-0-	-1708	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/06/2017

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 254648 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8759 - 10086

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 263333 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 12228 PERF. 8840 - 11885

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BATH GAS UNIT B WELL #: 10 RRCID -> 263591 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 11995 PERF. 8770 - 11830

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUNNELS, MACK V. WELL #: 9 RRCID -> 263592 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 11990

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 276958 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 10017 PERF.10308 - 14599

02	38108	X	34410	-0-	-3698	-0-	34410	2			N	-0-					-0-
03	42191	X	36279	-0-	-5912	-0-	36279	2			N	-0-					-0-
04	40260	X	25049	-0-	-15211	-0-	25049	2			N	-0-					-0-
05	39835	X	28280	-0-	-11555	-0-	28280	2			N	-0-					-0-
06	36870	X	29174	-0-	-7696	-0-	29174	2			N	-0-					-0-
07	38099	X	29925	-0-	-8174	-0-	29925	2			N	-0-					-0-

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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193862 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6540 - 6550

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC 068159
MEEK-HAYNES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242396 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6559 - 10154

02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					16
03	496	N	-0-	-0-	-496	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

JENKINS 'A' WELL #: 3 RRCID -> 280202 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6518 - 6524

02	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	123	1	1860	2	N	4					4
							4	9									
03	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	134	1	2046	2	N	46					50
							51	9									
04	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	135	1	2017	2	N	10					60
							11	9									
05	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	96	1	1607	2	N	6					66
							7	9									
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					66
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					66

BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
BLALOCK WELL #: 4 RRCID -> 186405 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6850 - 6856

02	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	1183	2	23	9	N	21					121
03	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	1374	2	21	9	N	19					140
04	1200	X	1184	-0-	-16	-0-	1162	1	22	9	N	20					160
05	1333	X	1151	-0-	-182	-0-	1129	2	22	9	N	20					180
06	1350	X	1182	-0-	-168	-0-	1161	2	21	9	N	19					199
07	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					199

BOWLES ENERGY, INC. 084097
BLOCKER, VEF UNIT 2 WELL #: 1 C RRCID -> 221574 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6468 - 6475

02	224	N	209	-0-	-15	-0-	19	1	190	2	N	-0-					-0-
03	248	N	210	-0-	-38	-0-	4	1	206	2	N	-0-					-0-
04	210	N	204	-0-	-6	-0-	6	1	198	2	N	-0-					-0-
05	248	N	213	-0-	-35	-0-	15	1	198	2	N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
*07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-

BLOCKER (PAGE) //CONT.// 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 232441 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 6557 - 6564

02	224	X	6	-0-	-218	-0-	4	2	2	3	N	-0-					30
03	186	X	12	-0-	-174	-0-	9	2	3	3	N	-0-					30
04	120	X	16	-0-	-104	-0-	12	2	4	3	N	-0-					30
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					30
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					30
07	31	X	-0-	-0-	-31	-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

02	1764	X	1612	-0-	-152	-0-	1588	2	24	9	N	22					35
03	1798	X	1497	-0-	-301	-0-	1471	2	26	9	N	24					59
04	1920	X	1822	-0-	-98	-0-	1771	2	51	9	N	46	65	1			40
05	1984	X	1297	-0-	-687	-0-	1297	2			N	-0-					40
06	1920	X	1793	-0-	-127	-0-	53	1	1740	2	N	-0-					40
07	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					40

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 3 RRCID -> 227862 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 6532 - 6568

02	356	X	356	-0-	-0-	-0-	31	1	325	2	Y	-0-					9
03	372	X	330	-0-	-42	-0-	28	1	296	2	Y	5	7	1			7
							6	9									
04	360	X	275	-0-	-85	-0-	23	1	239	2	Y	12					19
							13	9									
05	403	X	344	-0-	-59	-0-	31	1	312	2	Y	1					20
							1	9									
06	390	X	325	-0-	-65	-0-	30	1	295	2	Y	-0-					20
07	403	X	286	-0-	-117	-0-	28	1	258	2	Y	-0-					20

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 250705 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6542 - 6550

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 251228 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6550 - 6558

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER (PAGE) //CONT.// 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MOBLEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 254649 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6652 - 6658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUNNELS, MACK V. WELL #: 9 RRCID -> 263632 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 11990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 265446 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 11948 PERF. 6469 - 11816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAMES HARRIS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 282357 COMPL. DATE 12/21/2016 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 6548 - 6554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	276 X	15	-0-	-261	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
03	372 X	17	-0-	-355	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
04	360 X	22	-0-	-338	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
05	372 X	14	-0-	-358	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
06	360 X	35	-0-	-325	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
07	372 X	25	-0-	-347	-0-	25	2			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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER (RODESSA) //CONT.// 09591 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
C.C. FORBES WELL #: 1 RRCID -> 226703 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5770 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C.C. FORBES WELL #: 2 RRCID -> 233312 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5752 - 5790

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER (TRAVIS PEAK) 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 2-T RRCID -> 138807 COMPL. DATE 06/01/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 6672 - 6686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DORSETT, W. N. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282403 COMPL. DATE 02/07/2017 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 6798 - 6808

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-

BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC 068159
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
02	10360	X	139	-0-	-10221	-0-	9	1	130	2	N	-0-					174
03	11470	X	18	-0-	-11452	-0-	1	1	17	2	N	-0-					174
04	11100	X	-0-	-0-	-11100	-0-					N	-0-					174
05	8711	X	83	-0-	-8628	-0-	5	1	78	2	N	-0-					174
06	180	X	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					174
07	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					174

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
02	1232	N	1090	-0-	-142	-0-	67	1	1023	2	N	-0-					26
03	1457	N	1119	-0-	-338	-0-	69	1	1050	2	N	-0-					26
04	1410	N	1048	-0-	-362	-0-	66	1	982	2	N	-0-					26
05	1209	N	1114	-0-	-95	-0-	63	1	1051	2	N	-0-					26
06	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					26
07	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					26

BLOCKER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159
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
02	4956	X	4944	-0-	-12	-0-	305	1	4622	2	N	15					75
							17	9									
03	5487	X	5260	-0-	-227	-0-	322	1	4910	2	N	25					100
							28	9									
04	5310	X	4989	-0-	-321	-0-	312	1	4649	2	N	25					125
							28	9									
05	5487	X	4805	-0-	-682	-0-	271	1	4524	2	N	9					134
							10	9									
06	5310	X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					N	NO RPT					134
07	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					134

JENKINS 'A' UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280158 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 6632 - 7016

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
SHAW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140724 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6582 - 6586

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/31/2017 - PLUGGED 01/31/17

BALDWIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 170836 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6496 - 6502

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

INDIGO MINERALS LLC 423834
DEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 194431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6700 - 6708

02	448	X	28	-0-	-420	-0-	28	2			N	-0-					40
03	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					40
04	371	X	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					40
05	471	X	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					40
*06	586	X	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					40
*07	527	X	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					40

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
JUSTICE, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 136971 COMPL. DATE 08/05/1990 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 6532 - 6548

02	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1600	2	45	9	Y	41					103
03	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1698	2	55	9	Y	50					153
04	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1703	2	94	9	Y	85	178	1			60
05	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1743	2	68	9	Y	62					122
*06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1413	2	50	9	Y	45					167
07	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					167

BLOCKER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284
KEYS, WARREN WELL #: 1 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
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2016 - P/A 12/22/2016

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BRUCE WELL #: 1 RRCID -> 116788 COMPL. DATE 05/29/1985 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

02	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	308	1	4198	2	N	-0-					182
03	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	341	1	4577	2	N	-0-					182
04	4650	X	3757	-0-	-893	-0-	301	1	3413	2	N	39					221
							43	9									
05	4991	X	3990	-0-	-1001	-0-	341	1	3602	2	N	43	181	1	1	8	82
							47	9									
06	4830	X	3863	-0-	-967	-0-	330	1	3500	2	N	30					112
							33	9									
07	4991	X	2876	-0-	-2115	-0-	253	1	2619	2	N	4	1	8			115
							4	9									

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 2 RRCID -> 232046 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 6702 - 6776

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 227835 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 6634 - 6640

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 251229 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6746 - 6747

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
STURGES GU WELL #: 1 C RRCID -> 213849 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6652 - 6658

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BOGGY CREEK (CV SHALE) 10156 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE
XTO ENERGY INC. 945936
LONGHORNS DU WELL #: 3 RRCID -> 265225 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 12646 PERF.12527 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	N	384	-0-	-204	-0-	384	2			N	-0-					-0-
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
04	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
05	434	N	306	-0-	-128	-0-	306	2			N	-0-					-0-
06	600	N	479	-0-	-121	-0-	479	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	454	-0-	-569	-0-	454	2			N	-0-					-0-

BRACHFIELD (RODESSA) 11180 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
JIMMERSON, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 107599 COMPL. DATE 09/29/1983 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6181 - 6187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					58
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					58
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					58
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					58
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					58
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

CONQUEST ENERGY, INC. 172237
PINEHILL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 172092 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6135 - 6139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
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

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY) 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CROW, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 232048 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 7704 - 11042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
05	0	N	-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

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
JARRELL WELL #: 1 RRCID -> 244372 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10916 PERF. 9469 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	16 19	1 9	603	2	N	17					158
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	14	1	540	2	N	-0-					158
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	16					174
05	713	N	269	-0-	-444	-0-	258	2	11	9	N	10					184
06	540	N	121	-0-	-419	-0-	115	2	6	9	N	5					189
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244493 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9434 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	40	1	1514	2	Y	6					23
							7	9									
03	1767	N	1633	-0-	-134	-0-	42	1	1566	2	Y	23					46
							25	9									
04	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	40	12	8			74
05	1736	N	1237	-0-	-499	-0-	1209	2	28	9	Y	25					99
06	1590	N	1365	-0-	-225	-0-	1340	2	25	9	Y	23	61	1	3	8	58
*07	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1456	2	30	9	Y	27	14	8			71

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
02	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	26	1	2182	2	Y	5					67
							6	9									
03	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	29	1	2458	2	Y	15					82
							17	9									
04	2430	N	2227	-0-	-203	-0-	26	1	2153	2	Y	44	4	8			122
							48	9									
05	2449	N	1860	-0-	-589	-0-	1821	2	39	9	Y	35					157
06	2430	N	1744	-0-	-686	-0-	1719	2	25	9	Y	23	163	1	2	8	15
07	2294	N	1729	-0-	-565	-0-	1704	2	25	9	Y	23	3	8			35

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
02	2212	X	2012	-0-	-200	-0-	52	1	1946	2	N	13					113
							14	9									
03	2356	X	164	-0-	-2192	-0-	4	1	160	2	N	-0-					113
04	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					113
05	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3729	2	26	9	N	24					137
06	2160	X	1023	-0-	-1137	-0-	1023	2			N	-0-					137
07	2232	X	915	-0-	-1317	-0-	914	2	1	9	N	1					138

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250114 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10553 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	22	1	811	2	Y	5					21
							6	9									
03	1674	N	1484	-0-	-190	-0-	38	1	1418	2	Y	25					46
							28	9									
04	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	32					78
05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1038	2	31	9	Y	28					106
06	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2104	2	24	9	Y	22	67	1			61
*07	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1788	2	17	9	Y	15					76

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250247 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10510 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	45	1	1668	2	Y	5					22
							6	9									
03	1643	N	1394	-0-	-249	-0-	36	1	1341	2	Y	15					37
							17	9									
04	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	21					58
05	1643	N	1537	-0-	-106	-0-	1517	2	20	9	Y	18					76
06	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1390	2	17	9	Y	15	43	1			48
*07	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1292	2	11	9	Y	10					58

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
02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	34	1	1271	2	Y	2					11
							2	9									
03	1767	N	1056	-0-	-711	-0-	27	1	1029	2	Y	-0-					11
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	2					13
05	1457	N	769	-0-	-688	-0-	769	2			Y	-0-					13
06	1020	N	357	-0-	-663	-0-	357	2			Y	-0-					13
*07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					13

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
02	4452	X	4248	-0-	-204	-0-	110	1	4124	2	N	13					172
							14	9									
03	4929	X	4333	-0-	-596	-0-	112	1	4212	2	N	8					180
							9	9									
04	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	24	152	1	4	8	48
05	4712	X	3857	-0-	-855	-0-	3846	2	11	9	N	10					58
06	4560	X	3050	-0-	-1510	-0-	3039	2	11	9	N	10					68
07	4712	X	3488	-0-	-1224	-0-	3479	2	9	9	N	8	3	8			73

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 T RRCID -> 229008 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7694 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

GOODRICH PETROLEUM COMPANY 314909
BRITTON GAS UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 153458 COMPL. DATE 12/31/1994 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9659 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
BRITTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198719 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9634 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736	N	722	-0-	-1014	-0-	119	1 3 9	600	2	Y	3					30
03	2108	N	1632	-0-	-476	-0-	174	1 7 9	1451	2	Y	6					36
04	1260	N	666	-0-	-594	-0-	101	1 2 9	563	2	Y	2					38
05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	174	1 3 9	812	2	Y	3					41
06	1590	N	753	-0-	-837	-0-	155	1 3 9	595	2	Y	3					44
*07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	175	1 2 9	708	2	Y	2					46

BRITTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201666 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9078 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	199	1 2 9	1003	2	Y	2					12
03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	136	1 2 9	1135	2	Y	2					14
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	156	1 1 9	868	2	Y	1					15
05	1333	N	1145	-0-	-188	-0-	202	1 2 9	941	2	Y	2					17
06	1230	N	920	-0-	-310	-0-	190	1 1 9	729	2	Y	1					18
*07	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	396	1 1 9	1598	2	Y	1					19

BRITTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202468 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 9132 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
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

BRITTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203800 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9624 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203801 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9540 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
BRITTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206355 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9690 - 9711

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	560	N	480	-0-	-80	-0-	79	1	399	2	Y	2			17
							2	9							
03	1271	N	518	-0-	-753	-0-	55	1	459	2	Y	4			21
							4	9							
04	510	N	499	-0-	-11	-0-	76	1	422	2	Y	1			22
							1	9							
05	527	N	331	-0-	-196	-0-	58	1	271	2	Y	2			24
							2	9							
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	134	1	517	2	Y	1			25
							1	9							
07	527	N	511	-0-	-16	-0-	101	1	409	2	Y	1			26
							1	9							

BRITTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206356 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8916 - 9698

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			17

BRITTON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 206574 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9412 - 9677

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	532	N	104	-0-	-428	-0-	16	1	82	2	Y	5			55
							6	9							
03	682	N	108	-0-	-574	-0-	11	1	89	2	Y	7			62
							8	9							
04	330	N	176	-0-	-154	-0-	26	1	144	2	Y	5			67
							6	9							
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	19	1	90	2	Y	4			71
							4	9							
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	21	1	79	2	Y	4			75
							4	9							
07	186	N	101	-0-	-85	-0-	19	1	78	2	Y	4			79
							4	9							

BRITTON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207135 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9495 - 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
02	1064	N	924	-0-	-140	-0-	151	1	762	2	Y	10			74
							11	9							
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	108	1	904	2	Y	9			83
							10	9							
04	1320	N	1135	-0-	-185	-0-	172	1	955	2	Y	7			90
							8	9							
05	1023	N	708	-0-	-315	-0-	123	1	576	2	Y	8			98
							9	9							
06	990	N	952	-0-	-38	-0-	195	1	750	2	Y	6			104
							7	9							
07	1178	N	1042	-0-	-136	-0-	206	1	830	2	Y	5			109
							6	9							

BRITTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208358 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9044 - 9560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

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
02	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	274	1	1382	2	Y	-0-					23
03	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	182	1	1523	2	Y	-0-					23
04	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	249	1	1379	2	Y	-0-					23
05	1829	N	1759	-0-	-70	-0-	311	1	1448	2	Y	-0-					23
06	1650	N	548	-0-	-1102	-0-	113	1	435	2	Y	-0-					23
07	1674	N	451	-0-	-1223	-0-	89	1	361	2	Y	1					24
							1	9									

KJ ENERGY, LLC 469901
HARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218528 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10989 PERF. 10520 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2957	-0-	157	157	131	1	2801	2	Y	23	2	1	4	8	18
							25	9									
03	2124	N	1967	-0-	-157	-0-	80	1	1870	2	Y	15	22	1	2	8	9
							17	9									
04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	82	1	1856	2	Y	3					12
							3	9									
05	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	280	1	3515	2	Y	11	10	1	7	8	6
							12	9									
06	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	98	1	2290	2	Y	10	12	1			4
							11	9									
07	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					4

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218707 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 10630 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3248	X	2859	-0-	-389	-0-	357	1	2462	2	Y	36	68	1	2	8	56
							40	9									
03	3596	X	2368	-0-	-1228	-0-	266	1	2060	2	Y	38	29	1			65
							42	9									
04	3480	X	2183	-0-	-1297	-0-	238	1	1913	2	Y	29	65	1			29
							32	9									
05	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	863	1	3801	2	Y	24	2	8			51
							26	9									
06	3480	X	2127	-0-	-1353	-0-	240	1	1847	2	Y	36	45	1			39
							40	9									
07	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					39

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

TIPPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221717 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10687 PERF. 9425 - 10647

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	1204	N	531	-0-	-673	-0-	66	1	452	2	Y	12	19	1	1	8	10
							13	9									
03	651	N	613	-0-	-38	-0-	68	1	534	2	Y	10	2	1			18
							11	9									
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	86	1	690	2	Y	8	16	1			10
							9	9									
05	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	529	1	2326	2	Y	10	2	8			18
							11	9									
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	86	1	662	2	Y	11	16	1			12
							12	9									
07	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					12

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221720 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9478 - 10667

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	117	1	807	2	Y	8	16	1	1	8	15
							9	9									
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	116	1	893	2	Y	5	2	1			18
							6	9									
04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	108	1	863	2	Y	4	15	1			7
							4	9									
05	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	399	1	1755	2	Y	3	1	8			9
							3	9									
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	116	1	901	2	Y	7	12	1			4
							8	9									
07	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					4

HARRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221889 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9470 - 10585

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	4088	X	3272	-0-	-816	-0-	145	1	3098	2	Y	26	37	1	4	8	20
							29	9									
03	5208	X	3176	-0-	-2032	-0-	130	1	3023	2	Y	21	26	1	1	8	14
							23	9									
04	5040	X	2710	-0-	-2330	-0-	114	1	2589	2	Y	6					20
							7	9									
05	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	400	1	5030	2	Y	12	17	1	4	8	11
							13	9									
06	4620	X	2513	-0-	-2107	-0-	103	1	2390	2	Y	18	22	1			7
							20	9									
07	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					7

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
HARRELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221977 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10054 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	110	1	2370	2	Y	21	22	1	4	8	16
							23	9									
03	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	120	1	2803	2	Y	17	20	1			13
							19	9									
04	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	114	1	2588	2	Y	13					26
							14	9									
05	3100	N	5759	-0-	2659	2659	423	1	5314	2	Y	20	22	1	2	8	22
							22	9									
06	3000	N	2495	-0-	-505	2154	101	1	2349	2	Y	41	47	1			16
							45	9									
07	2790	N	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					16

TATUM WELL #: 1 RRCID -> 222418 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9893 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222474 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9312 - 10513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	65	1	451	2	Y	5	2	1	1	8	5
							6	9									
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	30	1	229	2	Y	1					6
							1	9									
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	22	1	179	2	Y	1	5	1			2
							1	9									
05	186	N	144	-0-	-42	-0-	26	1	117	2	Y	1					3
							1	9									
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	27	1	211	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					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
02	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	115	1	2471	2	Y	21	22	1	4	8	16
							23	9									
03	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	119	1	2782	2	Y	18	21	1			13
							20	9									
04	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	115	1	2624	2	Y	16					29
							18	9									
05	3100	N	5144	-0-	2044	2044	377	1	4738	2	Y	26	25	1	3	8	27
							29	9									
06	3000	N	2491	-0-	-509	1535	101	1	2334	2	Y	51	58	1			20
							56	9									
07	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					20

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222559 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9388 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	12	1 2 9	80	2	Y	2	8	1			5
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	12	1 2 9	95	2	Y	2					7
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	14	1 1 9	108	2	Y	1					8
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	71	1 1 9	311	2	Y	1					9
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	19	1 1 9	141	2	Y	1	7	1			3
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					3

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222700 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9394 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	199	1 14 9	1374	2	Y	13	26	1	2	8	25
03	1705	X	1545	-0-	-160	-0-	176	1 9 9	1360	2	Y	8	4	1			29
04	1650	X	1382	-0-	-268	-0-	152	1 12 9	1218	2	Y	11	24	1			16
05	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	549	1 10 9	2419	2	Y	9	2	8			23
06	1500	N	1242	-0-	-258	-0-	140	1 23 9	1079	2	Y	21	31	1			12
07	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					12

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222701 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9450 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	338	1 24 9	2336	2	Y	22	4	8			105
03	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	354	1 28 9	2739	2	Y	25	6	1	1	8	123
04	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	304	1 23 9	2446	2	Y	21	101	1			43
05	3100	N	6144	-0-	3044	3044	1131	1 35 9	4978	2	Y	32	4	8			71
06	5779	X	2735	-0-	-3044	-0-	311	1 19 9	2405	2	Y	17					86
07	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					86

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222703 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9425 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2464	X	1995	-0-	-469	-0-	249	1 26 9	1720	2	Y	24	46	1	2	8	38
03	2759	X	2449	-0-	-310	-0-	277	1 26 9	2146	2	Y	24	20	1			42
04	2670	X	2523	-0-	-147	-0-	277	1 21 9	2225	2	Y	19	42	1			19
05	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	1024	1 18 9	4507	2	Y	16	2	8			33
06	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	324	1 24 9	2500	2	Y	22	28	1			25
07	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					25

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
HARRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223419 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9470 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	72	1	1541	2	Y	12	14	1	2	8	10
							13	9									
03	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	82	1	1912	2	Y	12	13	1			9
							13	9									
04	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	79	1	1812	2	Y	8					17
							9	9									
05	3100	N	3927	-0-	827	827	288	1	3625	2	Y	13	14	1	2	8	14
							14	9									
06	2682	N	1855	-0-	-827	-0-	76	1	1751	2	Y	25	29	1			10
							28	9									
07	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					10

HARRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223517 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 9540 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	85	1	1831	2	Y	16	16	1	3	8	12
							18	9									
03	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	96	1	2251	2	Y	15	16	1			11
							17	9									
04	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	89	1	2038	2	Y	9					20
							10	9									
05	3100	N	4790	-0-	1690	1690	351	1	4424	2	Y	14	17	1			17
							15	9									
06	3000	N	2124	-0-	-876	814	86	1	2005	2	Y	30	35	1			12
							33	9									
07	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					12

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224039 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9364 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	305	1	2099	2	Y	20	38	1	2	8	37
							22	9									
03	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	300	1	2323	2	Y	13	5	1			45
							14	9									
04	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	288	1	2305	2	Y	16	38	1			23
							18	9									
05	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	1031	1	4540	2	Y	13	3	8			33
							14	9									
06	2610	X	2444	-0-	-166	-0-	277	1	2135	2	Y	29	43	1			17
							32	9									
07	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					17

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224040 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9450 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	193	1	1336	2	Y	14	3	8			83
							15	9									
03	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	211	1	1632	2	Y	13	4	1			92
							14	9									
04	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	184	1	1477	2	Y	12	76	1			28
							13	9									
05	3100	N	3728	-0-	628	628	686	1	3023	2	Y	17	1	8			44
							19	9									
06	2184	N	1556	-0-	-628	-0-	177	1	1369	2	Y	9					52
							10	9									
07	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					52

HERRON WELL #: 1 RRCID -> 224253 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 9408 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TIPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224404 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9338 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	150	1	1039	2	Y	28	37	1	2	8	22
							31	9									
03	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	171	1	1330	2	Y	23	3	1			42
							25	9									
04	1251	X	1251	-0-	-0-	-0-	135	1	1082	2	Y	31	40	1			33
							34	9									
05	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	537	1	2363	2	Y	30	2	8			61
							33	9									
06	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	160	1	1237	2	Y	38	56	1			42
							42	9									
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					42

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
02	3472	X	2880	-0-	-592	-0-	303	1	2570	2	N	6					20
							7	9									
03	3844	X	3610	-0-	-234	-0-	330	1	3278	2	N	2					22
							2	9									
04	3720	X	2851	-0-	-869	-0-	265	1	2453	2	N	121	24	1			119
							133	9									
05	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	753	1	5673	2	N	4	61	1			19
							4	9									
06	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	422	1	5956	2	N	-0-					19
07	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					19

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
02	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	316	1	2186	2	Y	26	49	1	2	8	40
							29	9									
03	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	324	1	2508	2	Y	27	21	1			46
							30	9									
04	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	289	1	2323	2	Y	20	46	1			20
							22	9									
05	3100	N	6044	-0-	2944	2944	1114	1	4909	2	Y	19	3	8			36
							21	9									
06	3000	N	2068	-0-	-932	2012	235	1	1807	2	Y	24	31	1			27
							26	9									
07	2697	N	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					27

TATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225142 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7171 - 10441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	32	1	164	2	N	-0-					3
03	124	N	38	-0-	-86	-0-	5	1	33	2	N	-0-					3
04	210	N	50	-0-	-160	-0-	7	1	40	2	N	3	5	1			1
							3	9									
05	217	N	148	-0-	-69	-0-	36	1	112	2	N	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	2	1	9	2	N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
HUGHES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225190 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9263 - 10213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	2	1	12	2	N	-0-					3
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	2	N	-0-					3
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	30	2	N	1	3	1			1
							1	9									
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	35	1	111	2	N	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	8	1	41	2	N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN, DOUGLAS JR. WELL #: 1 RRCID -> 225366 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9444 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	163	1	1125	2	N	36	1	8			140
							40	9									
03	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	172	1	1332	2	N	23	2	1			161
							25	9									
04	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	163	1	1307	2	N	21					182
							23	9									
05	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	632	1	2783	2	N	10					192
							11	9									
06	1470	X	1394	-0-	-76	-0-	158	1	1218	2	N	16	173	1			35
							18	9									
07	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					35

HERRON WELL #: 2 RRCID -> 225440 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 10794 PERF. 9424 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	131843	X	13670	-0-	-118173	-0-	1400	1	9662	2	Y	2371	2234	1	2	8	391
							2608	9									
03	34317	X	11011	-0-	-23306	-0-	981	1	7597	2	Y	2212	2255	1			348
							2433	9									
04	33210	X	10668	-0-	-22542	-0-	931	1	7479	2	Y	2053	2050	1			351
							2258	9									
05	24025	X	16869	-0-	-7156	-0-	2719	1	11974	2	Y	1978	1910	1	3	8	416
							2176	9									
06	20910	X	6949	-0-	-13961	-0-	583	1	4498	2	Y	1698	1722	1			376
							1868	9									
07	15128	X	NO RPT	-0-	-15128	-0-					Y	NO RPT					376

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225459 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9290 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2548	X	2300	-0-	-248	-0-	176	1	2100	2	Y	22	3	8			157
							24	9									
03	2821	X	2291	-0-	-530	-0-	158	1	2122	2	Y	10					167
							11	9									
04	2730	X	2144	-0-	-586	-0-	156	1	1969	2	Y	17	1	8			183
							19	9									
05	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	358	1	2383	2	Y	10	10	8			183
							11	9									
06	2460	X	1976	-0-	-484	-0-	150	1	1826	2	Y	-0-					183
07	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					183

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901

TIPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226068 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10803 PERF. 9420 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	N	1329	-0-	-71	-0-	164	1	1132	2	Y	30	41	1	2	8	24
							33	9									
03	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	167	1	1293	2	Y	22	3	1			43
							24	9									
04	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	165	1	1318	2	Y	22	41	1			24
							24	9									
05	3020	N	3020	-0-	-0-	-0-	554	1	2441	2	Y	23	3	8			44
							25	9									
06	1440	N	1382	-0-	-58	-0-	155	1	1198	2	Y	26	40	1			29
							29	9									
07	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					29

HARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226259 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10554 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3444	X	3118	-0-	-326	-0-	138	1	2954	2	Y	24	28	1	4	8	19
							26	9									
03	3813	X	3678	-0-	-135	-0-	149	1	3503	2	Y	24	25	1	1	8	17
							26	9									
04	3690	X	3598	-0-	-92	-0-	150	1	3426	2	Y	20					37
							22	9									
05	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	569	1	7156	2	Y	34	31	1	6	8	34
							37	9									
06	3570	X	3352	-0-	-218	-0-	136	1	3146	2	Y	64	73	1			25
							70	9									
07	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					25

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226411 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9276 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	267	1	1846	2	Y	25	49	1	2	8	39
							28	9									
03	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	240	1	1854	2	Y	21					60
							23	9									
04	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	232	1	1859	2	Y	60					120
							66	9									
05	3100	N	4805	-0-	1705	1705	887	1	3903	2	Y	14	115	1	1	8	18
							15	9									
06	3000	N	3120	-0-	120	1825	340	1	2623	2	Y	143	76	1			85
							157	9									
07	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	306					Y	NO RPT					85

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226412 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9384 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	209	1	1440	2	Y	18	44	1	1	8	32
							20	9									
03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	135	1	1048	2	Y	12					44
							13	9									
04	3000	N	8433	-0-	5433	5433	928	1	7453	2	Y	47					91
							52	9									
05	3100	N	51471	-0-	48371	53804	9459	1	41656	2	Y	324	87	1	4	8	324
							356	9									
06	3000	N	18208	-0-	15208	69012	2076	1	16010	2	Y	111	369	1			66
							122	9									
07	837	X	NO RPT	-0-	-837	68175					Y	NO RPT					66

TATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226676 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9222 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					1
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	9	1	56	2	N	-0-					1
04	7	N	5	-0-	-2	-0-	1	1	4	2	N	-0-	1	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	20	-0-	-40	-0-	3	1	17	2	N	-0-					-0-
07	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227010 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9430 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	N	1128	-0-	-76	-0-	141	1	975	2	Y	11	20	1	1	8	18
							12	9									
03	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	155	1	1195	2	Y	13	10	1			21
							14	9									
04	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	144	1	1155	2	Y	9	21	1			9
							10	9									
05	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	499	1	2197	2	Y	8	1	8			16
							9	9									
06	1320	N	1070	-0-	-250	-0-	122	1	937	2	Y	10	14	1			12
							11	9									
07	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					12

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227096 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9609 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	26	1	308	2	Y	-0-					57
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	65	1	879	2	Y	-0-					57
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	83	1	1052	2	Y	2	1	8			58
							2	9									
05	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	338	1	2253	2	Y	8	8	8			58
							9	9									
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	78	1	947	2	Y	-0-					58
07	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					58

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 227220 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9320 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	N	885	-0-	-39	-0-	109	1	755	2	Y	19	1	8			47
							21	9									
03	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	143	1	1104	2	Y	36	62	1			21
							40	9									
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	114	1	919	2	Y	19					40
							21	9									
05	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	330	1	1452	2	Y	26	2	8			64
							29	9									
06	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	126	1	967	2	Y	104	91	1			76
							114	9									
07	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					76

ADRIAN WELL #: 1 RRCID -> 227318 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9234 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	211	1	1458	2	Y	38	3	8			99
							42	9									
03	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	180	1	1391	2	Y	45	118	1			26
							50	9									
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	127	1	1018	2	Y	21					47
							23	9									
05	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	353	1	1552	2	Y	28	2	8			73
							31	9									
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	78	1	601	2	Y	65	90	1			47
							72	9									
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					47

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
GREEN WELL #: 1 RRCID -> 227319 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9900 - 10643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2408	X	1615	-0-	-793	-0-	202	1	1392	2	N	19	2	8			186
							21	9									
03	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	307	1	2372	2	N	1	6	1	1	8	180
							1	9									
04	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	296	1	2377	2	N	-0-					180
05	3100	N	5787	-0-	2687	2687	1069	1	4708	2	N	9	9	8			180
							10	9									
06	3000	N	2649	-0-	-351	2336	304	1	2345	2	N	-0-					178
07	2759	N	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					178

TIPPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227592 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9410 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	1508	-0-	-116	-0-	187	1	1284	2	Y	34	46	1	3	8	27
							37	9									
03	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	190	1	1471	2	Y	27	4	1	1	8	49
							30	9									
04	1530	N	1447	-0-	-83	-0-	157	1	1264	2	Y	24	46	1			27
							26	9									
05	3100	N	3755	-0-	655	655	690	1	3037	2	Y	25	3	8			49
							28	9									
06	2248	N	1593	-0-	-655	-0-	179	1	1381	2	Y	30	44	1			33
							33	9									
07	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					33

WHITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227740 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9828 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	N	1100	-0-	-216	-0-	85	1	1006	2	Y	8	36	1	1	8	11
							9	9									
03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	90	1	1207	2	Y	11					22
							12	9									
04	1320	N	1029	-0-	-291	-0-	75	1	954	2	Y	-0-					22
05	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	384	1	2557	2	Y	14	14	8			22
							15	9									
06	1260	N	1076	-0-	-184	-0-	82	1	994	2	Y	-0-					22
07	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					22

SPRADLIN WELL #: 1 RRCID -> 227744 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9430 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	213	1	1467	2	N	21	3	8			135
							23	9									
03	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	222	1	1718	2	N	-0-					135
04	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	205	1	1649	2	N	5					140
							6	9									
05	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	788	1	3469	2	N	34	2	8			172
							37	9									
06	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	225	1	1740	2	N	20					192
							22	9									
07	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					192

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
HARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227745 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9486 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2884	X	2758	-0-	-126	-0-	122	1	2612	2	Y	22	22	1	4	8	17
							24	9									
03	3193	X	3106	-0-	-87	-0-	126	1	2959	2	Y	19	22	1			14
							21	9									
04	3090	X	2867	-0-	-223	-0-	120	1	2733	2	Y	13					27
							14	9									
05	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	446	1	5610	2	Y	21	23	1	3	8	22
							23	9									
06	3000	X	2728	-0-	-272	-0-	111	1	2572	2	Y	41	47	1			16
							45	9									
07	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					16

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 227871 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9683 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	84	1	438	2	N	-0-					22
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	95	1	599	2	N	15					37
							17	9									
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	100	1	623	2	N	-0-	26	1			11
05	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	639	1	1974	2	N	9					20
							10	9									
06	690	N	667	-0-	-23	-0-	101	1	557	2	N	8					28
							9	9									
07	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					28

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228326 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9288 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980	X	635	-0-	-345	-0-	79	1	544	2	Y	11	69	1	1	8	38
							12	9									
03	1085	X	945	-0-	-140	-0-	106	1	816	2	Y	21					59
							23	9									
04	960	X	876	-0-	-84	-0-	96	1	772	2	Y	7					66
							8	9									
05	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	327	1	1440	2	Y	21	2	8			85
							23	9									
06	930	X	863	-0-	-67	-0-	95	1	735	2	Y	30	71	1			44
							33	9									
07	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					44

CYPHERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228369 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9472 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	153	1	1830	2	Y	27	40	1	2	8	39
							30	9									
03	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	154	1	2079	2	Y	-0-					39
04	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	136	1	1724	2	Y	-0-					39
05	3100	N	4714	-0-	1614	1614	613	1	4087	2	Y	13	11	8			41
							14	9									
06	3000	N	1828	-0-	-1172	442	139	1	1687	2	Y	2					43
							2	9									
07	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					43

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
BURKS, C.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228371 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9930 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3011	X	2876	-0-	-135	-0-	218	1	2593	2	Y	59	79	1	5	8	42
							65	9									
03	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	209	1	2808	2	Y	-0-					42
04	3120	X	2918	-0-	-202	-0-	213	1	2704	2	Y	1	1	8			42
							1	9									
05	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	832	1	5545	2	Y	132	81	1	29	8	64
							145	9									
06	3120	X	2523	-0-	-597	-0-	193	1	2326	2	Y	4					68
							4	9									
07	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					68

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 228630 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10188 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILDER WELL #: 3 RRCID -> 228904 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10083 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	443	1	5047	2	Y	16	37	1			10
							18	9									
03	6820	X	5906	-0-	-914	-0-	444	1	5427	2	Y	32	32	1			10
							35	9									
04	6600	X	5565	-0-	-1035	-0-	420	1	5125	2	Y	18					28
							20	9									
05	6820	X	4137	-0-	-2683	-0-	553	1	3571	2	Y	12	34	1			6
							13	9									
06	6450	X	3272	-0-	-3178	-0-	240	1	3013	2	Y	17					23
							19	9									
07	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					Y	NO RPT					23

HUGHES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229189 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7309 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229255 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 10678 PERF. 9752 - 10413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2772	X	1937	-0-	-835	-0-	149	1	1773	2	Y	14	66	1	2	8	20
							15	9									
03	3069	X	2433	-0-	-636	-0-	167	1	2244	2	Y	20					40
							22	9									
04	2700	X	1885	-0-	-815	-0-	138	1	1747	2	Y	-0-					40
05	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	819	1	5454	2	Y	31	31	8			40
							34	9									
06	2700	X	2688	-0-	-12	-0-	205	1	2483	2	Y	-0-					40
07	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					40

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
02	2184	N	2149	-0-	-35	-0-	166	1	1981	2	Y	2	51	1	2	8	14
							2	9									
03	2418	N	2355	-0-	-63	-0-	163	1	2192	2	Y	-0-					14
04	2370	N	2237	-0-	-133	-0-	164	1	2073	2	Y	-0-					14
05	3100	N	4664	-0-	1564	1564	606	1	4038	2	Y	18	10	8			22
							20	9									
06	3000	N	1988	-0-	-1012	552	149	1	1808	2	Y	28					50
							31	9									
07	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					50

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 229535 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10695 - 10720

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL, CHAS WELL #: 1 RRCID -> 230308 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6979 - 10055

02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	2	N	-0-					21
03	62	N	40	-0-	-22	-0-	4	1	36	2	N	-0-					21
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	6	1	33	2	N	-0-					21
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	24	1	71	2	N	-0-					21
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	22	2	N	10	25	1			6
							11	9									
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					6

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230381 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF.11781 - 11399

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TXU GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230594 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10190 - 10890

02	700	N	546	-0-	-154	-0-	58	1	487	2	N	1					4
							1	9									
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	66	1	659	2	N	1					5
							1	9									
04	660	N	648	-0-	-12	-0-	61	1	562	2	N	23	5	1			23
							25	9									
05	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	170	1	1278	2	N	1	12	1			4
							1	9									
06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	83	1	1176	2	N	-0-					4
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					4

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
BURKS, C.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230746 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9310 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	105	1	1243	2	Y	28	38	1	2	8	20
							31	9									
03	1457	X	1384	-0-	-73	-0-	96	1	1288	2	Y	-0-					20
04	1440	X	1355	-0-	-85	-0-	99	1	1255	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
05	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	385	1	2566	2	Y	60	38	1	13	8	29
							66	9									
06	1470	X	1244	-0-	-226	-0-	95	1	1146	2	Y	3					32
							3	9									
07	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					32

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230836 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10706 PERF. 9270 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3472	X	2872	-0-	-600	-0-	359	1	2478	2	Y	32	82	1	2	8	57
							35	9									
03	3844	X	3119	-0-	-725	-0-	353	1	2731	2	Y	32					89
							35	9									
04	3720	X	667	-0-	-3053	-0-	66	1	525	2	Y	69					158
							76	9									
05	10252	X	10252	-0-	-0-	-0-	1893	1	8339	2	Y	18	152	1	2	8	22
							20	9									
06	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	447	1	3453	2	Y	165	88	1			99
							182	9									
07	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					99

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
02	112	N	57	-0-	-55	-0-	7	1	48	2	Y	2	10	1			5
							2	9									
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	11	1	89	2	Y	2					7
							2	9									
04	120	N	65	-0-	-55	-0-	7	1	57	2	Y	1					8
							1	9									
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	92	1	408	2	Y	2					10
							2	9									
06	90	N	52	-0-	-38	-0-	6	1	43	2	Y	3	8	1			5
							3	9									
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					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
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	45	1	316	2	Y	9	11	1	1	8	7
							10	9									
03	465	N	352	-0-	-113	-0-	40	1	306	2	Y	5	1	1			11
							6	9									
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	44	1	351	2	Y	5	10	1			6
							6	9									
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	146	1	641	2	Y	6	1	8			11
							7	9									
06	330	N	223	-0-	-107	-0-	24	1	192	2	Y	6	10	1			7
							7	9									
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					7

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
DAWSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231624 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9246 - 10631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	564	1	3895	2	Y	31	67	1	4	8	68
							34	9									
03	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	567	1	4390	2	Y	24	10	1	1	8	81
							26	9									
04	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	542	1	4347	2	Y	21	67	1			35
							23	9									
05	10836	X	10836	-0-	-0-	-0-	2001	1	8814	2	Y	19	5	8			49
							21	9									
06	4830	X	4733	-0-	-97	-0-	540	1	4163	2	Y	27	29	1			43
							30	9									
07	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					43

TIPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231626 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TIPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231628 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9412 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	X	210	-0-	-266	-0-	26	1	178	2	Y	5	15	1			5
							6	9									
03	897	X	897	-0-	-0-	-0-	101	1	782	2	Y	13	1	1			17
							14	9									
04	780	X	598	-0-	-182	-0-	65	1	527	2	Y	5	16	1			6
							6	9									
05	991	X	991	-0-	-0-	-0-	182	1	801	2	Y	7	1	8			12
							8	9									
06	870	X	657	-0-	-213	-0-	74	1	575	2	Y	7	10	1			8
							8	9									
07	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					8

CYPHERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231714 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11354 PERF. 9208 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3696	X	867	-0-	-2829	-0-	66	1	787	2	Y	13	65	1	1	8	34
							14	9									
03	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	290	1	3891	2	Y	-0-					34
04	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	311	1	3945	2	Y	1	1	8			34
							1	9									
05	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	981	1	6541	2	Y	26	22	8			38
							29	9									
06	4050	X	3027	-0-	-1023	-0-	231	1	2794	2	Y	2					40
							2	9									
07	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					40

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232083 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9710 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	49	1	342	2	Y	3	5	1			5
							3	9									
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	44	1	334	2	Y	3	1	1			7
							3	9									
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	39	1	312	2	Y	2	6	1			3
							2	9									
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	148	1	651	2	Y	1					4
							1	9									
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	49	1	375	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					2

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232172 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 11435 PERF. 9684 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	99	1	1178	2	Y	2	31	1	1	8	9
							2	9									
03	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	94	1	1262	2	Y	-0-					9
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	93	1	1177	2	Y	-0-					9
05	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	358	1	2389	2	Y	10	6	8			13
							11	9									
06	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	94	1	1144	2	Y	17					30
							19	9									
07	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					30

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232173 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9136 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	129	1	1534	2	Y	2	38	1	2	8	16
							2	9									
03	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	127	1	1713	2	Y	-0-					16
04	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	128	1	1618	2	Y	1	1	8			16
							1	9									
05	3100	N	3973	-0-	873	873	511	1	3404	2	Y	53	37	1	14	8	18
							58	9									
06	2285	N	1412	-0-	-873	-0-	108	1	1300	2	Y	4					22
							4	9									
07	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					22

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232190 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9412 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	N	1170	-0-	-34	-0-	145	1	1002	2	Y	21	90	1	2	8	55
							23	9									
03	1364	N	1300	-0-	-64	-0-	145	1	1123	2	Y	29					84
							32	9									
04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	146	1	1176	2	Y	8					92
							9	9									
05	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	542	1	2388	2	Y	26	2	8			116
							29	9									
06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	155	1	1195	2	Y	1	97	1			20
							1	9									
07	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					20

WHITE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232212 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9361 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1904	N	1851	-0-	-53	-0-	142	1	1695	2	Y	13	46	1	2	8	17
							14	9									
03	2139	N	2014	-0-	-125	-0-	139	1	1857	2	Y	16					33
							18	9									
04	2010	N	1968	-0-	-42	-0-	144	1	1824	2	Y	-0-					33
05	3100	N	4307	-0-	1207	1207	559	1	3725	2	Y	21	21	8			33
							23	9									
06	3000	N	2517	-0-	-483	724	192	1	2325	2	Y	-0-					33
07	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					33

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
CARLETON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9210 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2912	X	2483	-0-	-429	-0-	187 64	1 9	2232	2	Y	58	96	1	2	8	61
03	3224	X	2686	-0-	-538	-0-	184 29	1 9	2473	2	Y	26					87
04	2940	X	2117	-0-	-823	-0-	154 13	1 9	1950	2	Y	12					99
05	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-	92	1			7
06	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	-0-					7
07	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					7

CYPHERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232421 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 11680 PERF. 9258 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4760	X	3220	-0-	-1540	-0-	245 47	1 9	2928	2	Y	43	74	1	3	8	66
03	3937	X	3686	-0-	-251	-0-	256	1	3430	2	Y	-0-					66
04	3570	X	2791	-0-	-779	-0-	204 1	1 9	2586	2	Y	1	1	8			66
05	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	791 26	1 9	5275	2	Y	24	21	8			69
06	3570	X	2783	-0-	-787	-0-	212 3	1 9	2568	2	Y	3					72
07	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					72

WHITE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232654 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11482 PERF. 9284 - 11334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALMER WELL #: 1 RRCID -> 232655 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9552 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	X	219	-0-	-369	-0-	27 7	1 9	185	2	N	6	2	8			177
03	651	X	332	-0-	-319	-0-	35 25	1 9	272	2	N	23					200
04	630	X	320	-0-	-310	-0-	34 10	1 9	276	2	N	9	177	1			32
05	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	196 11	1 9	862	2	N	10	2	8			40
06	507	X	507	-0-	-0-	-0-	57 9	1 9	441	2	N	8					48
07	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					48

ANDERSON, JAMES G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 233237 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9493 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	751 110	1 9	5182	2	Y	100	159	1	4	8	104
03	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	772 72	1 9	5984	2	Y	65	14	1	1	8	154
04	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	732 62	1 9	5880	2	Y	56					210
05	14722	X	14722	-0-	-0-	-0-	2712 69	1 9	11941	2	Y	63	156	1	7	8	110
06	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	728 138	1 9	5619	2	Y	125	152	1			78
07	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					Y	NO RPT					78

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234189 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7461 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	388	1	4418	2	Y	23	21	1			23
							25	9									
03	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	367	1	4486	2	Y	27	42	1			8
							30	9									
04	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	347	1	4243	2	Y	29	24	1			13
							32	9									
05	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	525	1	3399	2	Y	25	27	1			11
							28	9									
06	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	253	1	3180	2	Y	21	25	1			7
							23	9									
07	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					7

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
02	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	90	1	1080	2	Y	8	32	1	1	8	11
							9	9									
03	1519	N	1302	-0-	-217	-0-	89	1	1201	2	Y	11					22
							12	9									
04	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	105	1	1332	2	Y	-0-					22
05	3055	N	3055	-0-	-0-	-0-	396	1	2642	2	Y	15	15	8			22
							17	9									
06	1260	N	1083	-0-	-177	-0-	82	1	1001	2	Y	-0-					22
07	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					22

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234223 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 11538 PERF. 9274 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3136	X	2679	-0-	-457	-0-	207	1	2469	2	Y	3	75	1	3	8	31
							3	9									
03	3472	X	3342	-0-	-130	-0-	232	1	3110	2	Y	-0-					31
04	3360	X	3190	-0-	-170	-0-	233	1	2956	2	Y	1	1	8			31
							1	9									
05	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	793	1	5286	2	Y	83	64	1	22	8	28
							91	9									
06	3240	X	3198	-0-	-42	-0-	243	1	2942	2	Y	12					40
							13	9									
07	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					40

DAWSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234403 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 10106 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	476	1	3282	2	Y	26	60	1	3	8	60
							29	9									
03	4185	X	4181	-0-	-4	-0-	476	1	3684	2	Y	19	9	1			70
							21	9									
04	4050	X	3971	-0-	-79	-0-	438	1	3512	2	Y	19	58	1			31
							21	9									
05	8268	X	8268	-0-	-0-	-0-	1527	1	6723	2	Y	16	3	8			44
							18	9									
06	4050	X	3055	-0-	-995	-0-	348	1	2681	2	Y	24	26	1			39
							26	9									
07	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					39

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234409 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 11445 PERF. 9486 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2100	X	1928	-0-	-172	-0-	149	1	1777	2	Y	2	44	1	2	8	13
							2	9									
03	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	176	1	2366	2	Y	-0-					13
04	2250	X	2148	-0-	-102	-0-	157	1	1990	2	Y	1	1	8			13
							1	9									
05	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	553	1	3683	2	Y	14	9	8			18
							15	9									
06	2250	N	2049	-0-	-201	-0-	154	1	1873	2	Y	20					38
							22	9									
07	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					38

DAWSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234610 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9630 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	426	1	2941	2	Y	24	57	1	3	8	55
							26	9									
03	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	437	1	3384	2	Y	18	9	1			64
							20	9									
04	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	423	1	3400	2	Y	18	53	1			29
							20	9									
05	8335	X	8335	-0-	-0-	-0-	1540	1	6780	2	Y	14	2	8			41
							15	9									
06	3360	X	2796	-0-	-564	-0-	318	1	2453	2	Y	23	24	1			37
							25	9									
07	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					37

BURKS, C.C GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234664 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9320 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2016	N	1903	-0-	-113	-0-	144	1	1716	2	Y	39	61	1	3	8	28
							43	9									
03	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	148	1	1992	2	Y	-0-					28
04	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	154	1	1956	2	Y	1	1	8			28
							1	9									
05	3100	N	4825	-0-	1725	1725	615	1	4102	2	Y	98	57	1	22	8	47
							108	9									
06	3000	N	1989	-0-	-1011	714	152	1	1833	2	Y	4					51
							4	9									
07	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					51

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234807 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 1000 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		4787	-0-	4787	4787	600	1	4144	2	Y	39	59	1	4	8	65
							43	9									
03	DLQ G-10		4063	-0-	4063	8850	462	1	3579	2	Y	20	8	1	1	8	76
							22	9									
04	DLQ G-10		3296	-0-	3296	12146	363	1	2910	2	Y	21	65	1			32
							23	9									
05	DLQ G-10		6687	-0-	6687	18833	1234	1	5435	2	Y	16	4	8			44
							18	9									
06	22088	X	3255	-0-	-18833	-0-	369	1	2845	2	Y	37	57	1			22
							41	9									
07	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					22

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TXU GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235131 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10244 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2464	X	1202	-0-	-1262	-0-	127	1	1073	2	N	2					10
							2	9									
03	2728	X	1725	-0-	-1003	-0-	157	1	1567	2	N	1					11
							1	9									
04	2640	X	1881	-0-	-759	-0-	173	1	1603	2	N	95	13	1			93
							105	9									
05	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	499	1	3756	2	N	3	47	1			15
							3	9									
06	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	253	1	3571	2	N	-0-					15
07	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					15

BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 235794 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10148 - 10680

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

TATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235879 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9158 - 10479

02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	157	1	818	2	N	-0-					10
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	117	1	734	2	N	-0-					10
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	83	1	524	2	N	52	37	1			25
							57	9									
05	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	404	1	1249	2	N	-0-					8
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	74	1	407	2	N	-0-					8
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					8

WILDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235909 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10195 - 10641

02	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	221	1	2521	2	Y	8	15	1			5
							9	9									
03	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	193	1	2354	2	Y	13	14	1			4
							14	9									
04	2610	N	1011	-0-	-1599	-0-	76	1	926	2	Y	8					12
							9	9									
05	2945	N	476	-0-	-2469	-0-	63	1	407	2	Y	5	14	1			3
							6	9									
06	2490	N	554	-0-	-1936	-0-	41	1	511	2	Y	2					5
							2	9									
07	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					5

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 235977 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10190 - 10709

02	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	163	1	1855	2	N	10	18	1			6
							11	9									
03	1519	N	112	-0-	-1407	-0-	7	1	94	2	N	10	12	1			4
							11	9									
04	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	10	6	1			8
05	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	8	13	1			3
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	7	6	1			4
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
02	DLQ G-10		37	-0-	37	37	3	1	34	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	37					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	37					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	37					Y	-0-					-0-
06	37	N	-0-	-0-	-37	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
02	DLQ G-10		3547	-0-	3547	3547	274 4	1 9	3269	2	Y	4	76	1	4	8	32
03	DLQ G-10		3901	-0-	3901	7448	271 4	1 9	3630	2	Y	-0-					32
04	DLQ G-10		3779	-0-	3779	11227	276 1	1 9	3502	2	Y	1	1	8			32
05	DLQ G-10		8061	-0-	8061	19288	1036 120	1 9	6905	2	Y	109	75	1	30	8	36
06	22635	X	3347	-0-	-19288	-0-	254 18	1 9	3075	2	Y	16					52
07	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					52

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 236143 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10170 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	435	-0-	-13	-0-	35 6	1 9	394	2	N	5	5	1			3
03	465	N	366	-0-	-99	-0-	27 4	1 9	335	2	N	4	5	1			2
04	510	N	458	-0-	-52	-0-	34 4	1 9	420	2	N	4	3	1			3
05	496	N	312	-0-	-184	-0-	41 4	1 9	267	2	N	4	6	1			1
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	30 4	1 9	381	2	N	4	3	1			2
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					2

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
02	DLQ G-10		2585	-0-	2585	2585	200 3	1 9	2382	2	Y	3	58	1	3	8	16
03	DLQ G-10		2802	-0-	2802	5387	194 4	1 9	2608	2	Y	-0-					16
04	DLQ G-10		2579	-0-	2579	7966	188 4	1 9	2391	2	Y	-0-					16
05	DLQ G-10		6016	-0-	6016	13982	781 23	1 9	5212	2	Y	21	12	8			25
06	2900	N	2458	-0-	-442	13540	185 34	1 9	2239	2	Y	31					56
07	2666	N	NO RPT	-0-	-2666	10874					Y	NO RPT					56

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
02	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	310 21	1 9	3538	2	Y	19	19	1			19
03	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	290 22	1 9	3539	2	Y	20	33	1			6
04	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	274 10	1 9	3344	2	Y	9	11	1			4
05	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	392 8	1 9	2539	2	Y	7	8	1			3
06	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	157 14	1 9	1970	2	Y	13	12	1			4
07	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					4

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	100	1	844	2	N	2					6
							2	9									
03	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	112	1	1116	2	N	1					7
							1	9									
04	1140	N	1110	-0-	-30	-0-	106	1	980	2	N	22	7	1			22
							24	9									
05	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	323	1	2431	2	N	2	11	1	1	8	4
							2	9									
06	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	132	1	1857	2	N	-0-					4
07	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					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
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	36	1	299	2	Y	-0-					47
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	38	1	371	2	Y	7					54
							8	9									
04	3000	N	3001	-0-	1	1	290	1	2686	2	Y	23					77
							25	9									
05	3100	N	5154	-0-	2054	2055	603	1	4543	2	Y	7	5	8			79
							8	9									
06	3000	N	4421	-0-	1421	3476	293	1	4127	2	Y	1					80
							1	9									
07	558	N	NO RPT	-0-	-558	2918					Y	NO RPT					80

JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237109 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9939 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2819	-0-	19	19	408	1	2374	2	N	34	2	8			73
							37	9									
03	2649	N	2630	-0-	-19	-0-	384	1	2246	2	N	-0-					73
04	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	363	1	2066	2	N	16					89
							18	9									
05	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	1498	1	4449	2	N	49	19	8			119
							54	9									
06	2610	X	2507	-0-	-103	-0-	387	1	2112	2	N	7	100	1			26
							8	9									
07	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					26

MAXWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237110 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10102 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1512	N	894	-0-	-618	-0-	70	1	805	2	Y	17	2	8			91
							19	9									
03	930	N	844	-0-	-86	-0-	63	1	781	2	Y	-0-					91
04	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	210	1	2561	2	Y	9					100
							10	9									
05	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	268	1	1738	2	Y	14	84	1	6	8	24
							15	9									
06	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	119	1	1497	2	Y	-0-					24
07	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					24

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 237203 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10103 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	N	633	-0-	-39	-0-	50	1 8 9	575	2	N	7	9	1			4
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	67	1 6 9	811	2	N	5	7	1			2
04	720	N	661	-0-	-59	-0-	50	1 8 9	603	2	N	7	4	1			5
05	713	N	459	-0-	-254	-0-	61	1 7 9	391	2	N	6	8	1	1	8	2
06	720	N	398	-0-	-322	-0-	29	1 6 9	363	2	N	5	4	1			3
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					3

JARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237292 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10165 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	234	1 1 9	2667	2	Y	1	1	8			40
03	3007	X	2940	-0-	-67	-0-	223	1	2717	2	Y	-0-					40
04	2970	X	2875	-0-	-95	-0-	217	1	2658	2	Y	-0-					40
05	3224	X	2303	-0-	-921	-0-	309	1 1 9	1993	2	Y	1	1	8			40
06	3120	X	1993	-0-	-1127	-0-	145	1 35 9	1813	2	Y	32	63	1			9
07	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					9

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 237583 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10101 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	15	1 3 9	168	2	N	3	2	1			2
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	11	1 2 9	136	2	N	2	3	1			1
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	11	1 3 9	135	2	N	3	2	1			2
05	155	N	131	-0-	-24	-0-	18	1 2 9	111	2	N	2	3	1			1
06	150	N	120	-0-	-30	-0-	8	1 1 9	111	2	N	1	1	1			1
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					1

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 237623 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10184 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1988	X	1902	-0-	-86	-0-	152	1 18 9	1732	2	N	16	19	1			9
03	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	300	1 15 9	3673	2	N	14	17	1			6
04	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	384	1 15 9	4682	2	N	14	9	1			11
05	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	433	1 19 9	2798	2	N	17	19	1	4	8	5
06	3060	X	2751	-0-	-309	-0-	202	1 12 9	2537	2	N	11	9	1			7
07	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					7

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
02	532	X	489	-0-	-43	-0-	39	1	444	2	N	5	4	1			3
							6	9									
03	806	X	506	-0-	-300	-0-	38	1	464	2	N	4	5	1			2
							4	9									
04	780	X	525	-0-	-255	-0-	40	1	481	2	N	4	3	1			3
							4	9									
05	806	X	429	-0-	-377	-0-	57	1	366	2	N	5	6	1	1	8	1
							6	9									
06	510	X	396	-0-	-114	-0-	29	1	364	2	N	3	2	1			2
							3	9									
07	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					2

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 237657 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10133 - 1069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4396	X	4186	-0-	-210	-0-	334	1	3805	2	N	43	47	1			25
							47	9									
03	4898	X	4483	-0-	-415	-0-	336	1	4107	2	N	36	46	1			15
							40	9									
04	4740	X	4497	-0-	-243	-0-	338	1	4117	2	N	38	23	1			30
							42	9									
05	4898	X	3541	-0-	-1357	-0-	468	1	3029	2	N	40	52	1	5	8	13
							44	9									
06	4500	X	2967	-0-	-1533	-0-	217	1	2719	2	N	28	23	1			18
							31	9									
07	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					18

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 237658 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10387 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	208	1	2372	2	Y	48	4	8			102
							53	9									
03	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	199	1	2433	2	Y	1	1	8			102
							1	9									
04	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	198	1	2420	2	Y	9					111
							10	9									
05	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	251	1	1625	2	Y	13	93	1	5	8	26
							14	9									
06	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	110	1	1378	2	Y	-0-					26
07	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					26

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 237659 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10131 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	439	1	5008	2	N	50	59	1			30
							55	9									
03	5890	X	5546	-0-	-344	-0-	416	1	5083	2	N	43	55	1			18
							47	9									
04	5700	X	5565	-0-	-135	-0-	418	1	5097	2	N	45	27	1			36
							50	9									
05	5890	X	4406	-0-	-1484	-0-	583	1	3771	2	N	47	62	1	6	8	15
							52	9									
06	5700	X	3928	-0-	-1772	-0-	287	1	3605	2	N	33	27	1			21
							36	9									
07	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT					21

HAYS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237773 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10176 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			2
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	DLQ G-10		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 //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
02	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	156	1	1768	2	N	22	20	1			13
							24	9									
03	2325	N	2018	-0-	-307	-0-	151	1	1847	2	N	18	23	1			8
							20	9									
04	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	125	1	1526	2	N	19	12	1			15
							21	9									
05	2170	N	1727	-0-	-443	-0-	228	1	1478	2	N	19	26	1	2	8	6
							21	9									
06	1950	N	1318	-0-	-632	-0-	96	1	1205	2	N	15	12	1			9
							17	9									
07	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					9

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
02	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	116	1	1320	2	Y	1	1	8			21
							1	9									
03	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	112	1	1363	2	Y	-0-					21
04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	108	1	1317	2	Y	-0-					21
05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	145	1	943	2	Y	1	1	8			21
							1	9									
06	960	N	932	-0-	-28	-0-	68	1	847	2	Y	15	32	1			4
							17	9									
07	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					4

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	13	1	82	2	N	-0-					56
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	28	1	86	2	N	-0-					56
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	6	1	32	2	N	-0-					56
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					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
02	1540	X	101	-0-	-1439	-0-	8	1	92	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	1705	X	212	-0-	-1493	-0-	16	1	196	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	390	X	155	-0-	-235	-0-	12	1	142	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	217	X	117	-0-	-100	-0-	16	1	101	2	Y	-0-					-0-
06	210	X	139	-0-	-71	-0-	10	1	128	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-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
02	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	191	1	3041	2	N	2	2	8			64
							2	9									
03	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	487	1	2976	2	N	43					107
							47	9									
04	3390	X	3110	-0-	-280	-0-	446	1	2664	2	N	-0-					107
05	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	773	1	2791	2	N	8	8	8			107
							9	9									
06	3390	X	2800	-0-	-590	-0-	269	1	2530	2	N	1					108
							1	9									
07	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					108

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 240044 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7549 - 10859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	38	1	318	2	N	-0-	1	1			-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	100	2	N	1					1
							1	9									
04	150	N	68	-0-	-82	-0-	6	1	61	2	N	1					2
							1	9									
05	403	N	24	-0-	-379	-0-	3	1	21	2	N	-0-	1	1			1
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	8	1	101	2	N	-0-					1
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					1

HAYS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242537 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9488 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5796	X	5616	-0-	-180	-0-	453	1	5161	2	Y	2	2	8			65
							2	9									
03	6479	X	5522	-0-	-957	-0-	418	1	5104	2	Y	-0-					65
04	6270	X	5323	-0-	-947	-0-	401	1	4892	2	Y	27					92
							30	9									
05	6479	X	4012	-0-	-2467	-0-	535	1	3464	2	Y	12	66	1	2	8	36
							13	9									
06	6090	X	3605	-0-	-2485	-0-	265	1	3334	2	Y	5					41
							6	9									
07	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT					41

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242544 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10392 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	24	1	203	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	18	1	174	2	Y	1					3
							1	9									
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	16	1	151	2	Y	-0-	2	1			1
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	33	1	250	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	21	1	294	2	Y	1					1
							1	9									
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					1

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242546 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10832 PERF.10456 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4984	X	4640	-0-	-344	-0-	484	1	4100	2	Y	51	43	1			45
							56	9									
03	5518	X	5487	-0-	-31	-0-	500	1	4976	2	Y	10					55
							11	9									
04	5340	X	4773	-0-	-567	-0-	463	1	4279	2	Y	28	50	1			33
							31	9									
05	11298	X	11298	-0-	-0-	-0-	1322	1	9961	2	Y	14	39	1	1	8	7
							15	9									
06	10010	X	10010	-0-	-0-	-0-	661	1	9332	2	Y	15					22
							17	9									
07	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					22

TXU GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242550 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10310 - 10891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3808	X	3059	-0-	-749	-0-	322	1	2730	2	N	6					22
							7	9									
03	4216	X	3965	-0-	-251	-0-	362	1	3600	2	N	3					25
							3	9									
04	4080	X	3665	-0-	-415	-0-	344	1	3178	2	N	130	27	1			128
							143	9									
05	8481	X	8481	-0-	-0-	-0-	993	1	7481	2	N	6	65	1	2	8	21
							7	9									
06	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	533	1	7523	2	N	-0-					21
07	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					21

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
WILDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242552 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9699 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TIPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242780 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 12106 PERF.12034 - 12086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1064	X	265	-0-	-799	-0-	32 6	1 9	227	2	Y	5	9	1			5
03	1178	X	156	-0-	-1022	-0-	18 3	1 9	135	2	Y	3	1	1			7
04	630	X	230	-0-	-400	-0-	25 6	1 9	199	2	Y	5	6	1			6
05	465	X	426	-0-	-39	-0-	78 4	1 9	344	2	Y	4					10
06	450	X	228	-0-	-222	-0-	25 7	1 9	196	2	Y	6	9	1			7
07	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					7

JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242877 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9412 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	82 9	1 9	479	2	N	8	1	8			14
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	114	1	665	2	N	-0-					14
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	106 6	1 9	603	2	N	5					19
05	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	396 14	1 9	1177	2	N	13	5	8			27
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	95 1	1 9	522	2	N	1	22	1			6
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					6

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 101 RRCID -> 242878 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 9552 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	2	1	1			1
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	11 1	1 9	72	2	Y	1	1	1			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 242900 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9154 - 11061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	X	722	-0-	-314	-0-	77 13	1 9	632	2	N	12	2	8			47
03	1147	X	641	-0-	-506	-0-	67	1	574	2	N	-0-					47
04	1110	X	671	-0-	-439	-0-	101	1	570	2	N	-0-					47
05	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	257 9	1 9	734	2	N	8	8	8			47
06	780	X	371	-0-	-409	-0-	37	1	334	2	N	-0-					47
07	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					47

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
ANDERSON, JAMES G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 242935 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12390 PERF.10692 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	92 14	1 9	639	2	Y	13	20	1	1	8	13
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	94 9	1 9	730	2	Y	8	2	1			19
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	90 8	1 9	723	2	Y	7					26
05	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	345 9	1 9	1520	2	Y	8	19	1	1	8	14
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	92 18	1 9	712	2	Y	16	19	1			10
07	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					10

WILDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 243223 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9458 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		1610	-0-	1610	1610	129 6	1 9	1475	2	Y	5	3	1			3
03	T. A.		2488	-0-	2488	4098	187 14	1 9	2287	2	Y	13	12	1			4
04	T. A.		2444	-0-	2444	6542	185	1	2259	2	Y	-0-					4
05	6821	X	279	-0-	-6542	-0-	37 1	1 9	241	2	Y	1	4	1	1	8	-0-
06	2400	X	709	-0-	-1691	-0-	52 4	1 9	653	2	Y	4					4
07	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					4

MIMS WELL #: 1 RRCID -> 243310 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9473 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	662	X	662	-0-	-0-	-0-	52 11	1 9	599	2	N	10	1	8			36
03	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	106	1	1291	2	N	-0-					36
04	847	X	847	-0-	-0-	-0-	64 7	1 9	776	2	N	6					42
05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	85 17	1 9	546	2	N	15	6	8			51
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	41 8	1 9	505	2	N	7	43	1			15
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					15

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 243340 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11347 PERF.11929 - 14384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	N	1078	-0-	-238	-0-	135 10	1 9	933	2	Y	9	21	1	1	8	19
03	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	166 8	1 9	1281	2	Y	7	3	1			23
04	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	141 10	1 9	1137	2	Y	9	19	1			13
05	3100	N	3236	-0-	136	136	597 7	1 9	2632	2	Y	6	1	8			18
06	1469	N	1333	-0-	-136	-0-	151 19	1 9	1163	2	Y	17	24	1			10
07	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					10

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243346 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6841 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					31
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	N	-0-					31
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	10	1	55	2	N	-0-					31
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	133	1	379	2	N	1	1	8			31
							1	9									
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	10	1	86	2	N	-0-					31
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					31

JARRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243452 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11336 - 11416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 243469 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10789 PERF. 9442 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	320	1	3648	2	N	40	41	1			24
							44	9									
03	4092	X	3539	-0-	-553	-0-	265	1	3238	2	N	33	43	1			14
							36	9									
04	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	314	1	3826	2	N	37	22	1			29
							41	9									
05	4433	X	2783	-0-	-1650	-0-	368	1	2375	2	N	36	49	1	4	8	12
							40	9									
06	4290	X	2687	-0-	-1603	-0-	196	1	2462	2	N	26	22	1			16
							29	9									
07	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					16

TXU GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244102 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10223 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1820	N	570	-0-	-1250	-0-	60	1	510	2	Y	-0-					53
03	2015	N	771	-0-	-1244	-0-	70	1	687	2	Y	13					66
							14	9									
04	1950	N	1150	-0-	-800	-0-	109	1	1013	2	Y	25					91
							28	9									
05	3100	N	3137	-0-	37	37	367	1	2766	2	Y	4	2	8			93
							4	9									
06	2875	N	2838	-0-	-37	-0-	187	1	2650	2	Y	1					94
							1	9									
07	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					94

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 244118 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9516 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 244215 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9626 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	33	-0-	-23	-0-	3	1	30	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	85	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	8	1	49	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	48	-0-	-42	-0-	4	1	43	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-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
02	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	331	1	3776	2	Y	39	21	1			39
							43	9									
03	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	361	1	4418	2	Y	52	76	1			15
							57	9									
04	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	324	1	3948	2	Y	35	34	1			16
							39	9									
05	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	292	1	1891	2	Y	32	32	1	4	8	12
							35	9									
06	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	213	1	2677	2	Y	36	37	1			11
							40	9									
07	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					11

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 103 RRCID -> 244247 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10292 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3556	X	3267	-0-	-289	-0-	327	1	2774	2	N	151	129	1			122
							166	9									
03	3937	X	3918	-0-	-19	-0-	354	1	3521	2	N	39					161
							43	9									
04	3810	X	3223	-0-	-587	-0-	310	1	2876	2	N	34					195
							37	9									
05	3627	X	3025	-0-	-602	-0-	402	1	2606	2	N	15	138	1	5	8	67
							17	9									
06	3780	X	2306	-0-	-1474	-0-	170	1	2136	2	N	-0-					67
07	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					67

HARRELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244273 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11434 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	84	1	1814	2	Y	16	17	1	3	8	12
							18	9									
03	2170	N	2165	-0-	-5	-0-	88	1	2063	2	Y	13	15	1			10
							14	9									
04	2130	N	1985	-0-	-145	-0-	83	1	1890	2	Y	11					21
							12	9									
05	3100	N	4187	-0-	1087	1087	307	1	3862	2	Y	16	18	1			19
							18	9									
06	2917	N	1830	-0-	-1087	-0-	73	1	1718	2	Y	35	40	1			14
							39	9									
07	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					14

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
HAYS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244491 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11352 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8064	X	6312	-0-	-1752	-0-	509	1	5801	2	Y	2	2	8			63
							2	9									
03	8928	X	6056	-0-	-2872	-0-	458	1	5598	2	Y	-0-					63
04	8640	X	5812	-0-	-2828	-0-	438	1	5342	2	Y	29					92
							32	9									
05	8184	X	4385	-0-	-3799	-0-	585	1	3786	2	Y	13	66	1	2	8	37
							14	9									
06	7230	X	2429	-0-	-4801	-0-	179	1	2247	2	Y	3					40
							3	9									
07	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					Y	NO RPT					40

HUGHES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244562 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11222 - 11304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	279	1	1457	2	N	-0-					119
03	1953	N	1664	-0-	-289	-0-	229	1	1435	2	N	-0-					119
04	1740	N	1679	-0-	-61	-0-	211	1	1323	2	N	132	187	1			64
							145	9									
05	3100	N	3629	-0-	529	529	888	1	2741	2	N	-0-					20
06	1922	N	1393	-0-	-529	-0-	214	1	1179	2	N	-0-					20
07	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					20

WILDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244563 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10166 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	227	1	2590	2	Y	8	15	1			5
							9	9									
03	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	210	1	2567	2	Y	15	15	1			5
							17	9									
04	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	214	1	2615	2	Y	6					11
							7	9									
05	3131	X	2197	-0-	-934	-0-	292	1	1895	2	Y	9	13	1	5	8	2
							10	9									
06	3030	X	1748	-0-	-1282	-0-	128	1	1610	2	Y	9					11
							10	9									
07	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					11

WILDER GAS UNIT WELL #: 102 RRCID -> 244908 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9884 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	352	1	4008	2	Y	13	24	1			8
							14	9									
03	4154	X	3952	-0-	-202	-0-	297	1	3633	2	Y	20	22	1			6
							22	9									
04	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	317	1	3876	2	Y	12					18
							13	9									
05	4619	X	3278	-0-	-1341	-0-	436	1	2825	2	Y	15	22	1	7	8	4
							17	9									
06	4470	X	2457	-0-	-2013	-0-	180	1	2263	2	Y	13					17
							14	9									
07	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					17

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
WILDER GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245070 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10080 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	299	1	3409	2	Y	10	22	1			6
							11	9									
03	4278	X	3905	-0-	-373	-0-	294	1	3588	2	Y	21	21	1			6
							23	9									
04	4140	X	3895	-0-	-245	-0-	294	1	3588	2	Y	12					18
							13	9									
05	4278	X	3061	-0-	-1217	-0-	408	1	2639	2	Y	13	21	1	6	8	4
							14	9									
06	3990	X	2214	-0-	-1776	-0-	162	1	2040	2	Y	11					15
							12	9									
07	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					15

TXU GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245164 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10346 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4032	X	3602	-0-	-430	-0-	379	1	3215	2	N	7					24
							8	9									
03	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	412	1	4088	2	N	3					27
							3	9									
04	4320	X	4004	-0-	-316	-0-	387	1	3580	2	N	34	27	1			34
							37	9									
05	9402	X	9402	-0-	-0-	-0-	1101	1	8298	2	N	3	17	1	2	8	6
							3	9									
06	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	577	1	8148	2	N	-0-					6
07	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					6

HAYS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245281 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10164 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4620	X	1987	-0-	-2633	-0-	160	1	1826	2	Y	1	1	8			48
							1	9									
03	5363	X	2264	-0-	-3099	-0-	171	1	2093	2	Y	-0-					48
04	5190	X	2248	-0-	-2942	-0-	170	1	2066	2	Y	11					59
							12	9									
05	5363	X	1619	-0-	-3744	-0-	216	1	1396	2	Y	6	43	1	1	8	21
							7	9									
06	2250	X	1893	-0-	-357	-0-	140	1	1751	2	Y	2					23
							2	9									
07	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					23

HUGHES GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245807 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11246 - 11356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	79	1	412	2	N	-0-					13
03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	203	1	1275	2	N	-0-					13
04	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	171	1	1073	2	N	107	68	1			52
							118	9									
05	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	483	1	1489	2	N	-0-					16
06	1440	N	448	-0-	-992	-0-	69	1	379	2	N	-0-					16
07	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					16

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 245808 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10638 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	25	-0-	-871	-0-	2	1	21	2	N	2	43	1			1
							2	9									
03	651	N	137	-0-	-514	-0-	12	1	124	2	N	1					2
							1	9									
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	81	1	751	2	N	10					12
							11	9									
05	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	158	1	1020	2	N	4	8	1	2	8	6
							4	9									
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	66	1	824	2	N	-0-					6
07	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					6

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
DAWSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246218 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10568 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 103 RRCID -> 246399 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9496 - 10720

02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8 1 1 9	95	2	Y	1	1	1			1
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5 1	57	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	120	N	98	-0-	-22	-0-	7 1 2 9	89	2	Y	2	1	1			1
05	124	N	48	-0-	-76	-0-	6 1	42	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	3 1 1 9	39	2	Y	1	1	1			-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-				Y	NO RPT					-0-

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 246433 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10460 - 10578

02	2828	X	1995	-0-	-833	-0-	208 1 24 9	1763	2	Y	22	26	1			19
03	3131	X	2709	-0-	-422	-0-	247 1 6 9	2456	2	Y	5					24
04	2850	X	2335	-0-	-515	-0-	226 1 15 9	2094	2	Y	14	22	1			16
05	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	625 1 7 9	4708	2	Y	6	19	1			3
06	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	267 1 7 9	3761	2	Y	6					9
07	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-				Y	NO RPT					9

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246575 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10488 - 10626

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

JARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247353 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9518 - 10546

02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	17 1	198	2	Y	-0-					3
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	28 1	346	2	Y	-0-					3
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	21 1	261	2	Y	-0-					3
05	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	227 1	1468	2	Y	-0-					3
06	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	127 1 32 9	1603	2	Y	29	24	1			8
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-				Y	NO RPT					8

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 247354 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10552 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	330	1	3757	2	Y	38	35	1			39
							42	9									
03	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	298	1	3644	2	Y	44	70	1			13
							48	9									
04	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	294	1	3593	2	Y	46	38	1			21
							51	9									
05	4185	X	3056	-0-	-1129	-0-	402	1	2604	2	Y	45	43	1	6	8	17
							50	9									
06	4050	X	2503	-0-	-1547	-0-	182	1	2287	2	Y	31	38	1			10
							34	9									
07	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					10

SHAW, R.W. WELL #: 1 RRCID -> 247358 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10608 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	N	1017	-0-	-327	-0-	128	1	889	2	N	-0-					123
03	1302	N	947	-0-	-355	-0-	108	1	839	2	N	-0-					123
04	1260	N	897	-0-	-363	-0-	99	1	798	2	N	-0-					123
05	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	356	1	1569	2	N	1	1	8			123
							1	9									
06	930	N	829	-0-	-101	-0-	95	1	734	2	N	-0-					123
07	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					123

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 248406 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10958 PERF.11296 - 14000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	60	1	414	2	Y	3	10	1			8
							3	9									
03	496	N	381	-0-	-115	-0-	44	1	335	2	Y	2	1	1			9
							2	9									
04	480	N	155	-0-	-325	-0-	17	1	136	2	Y	2	7	1			4
							2	9									
05	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	271	1	1192	2	Y	1					5
							1	9									
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	70	1	538	2	Y	5	7	1			3
							6	9									
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					3

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 108 RRCID -> 248848 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9421 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	362	1	4120	2	Y	42	40	1			43
							46	9									
03	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	334	1	4080	2	Y	49	78	1			14
							54	9									
04	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	331	1	4045	2	Y	50	41	1			23
							55	9									
05	3348	X	3249	-0-	-99	-0-	428	1	2769	2	Y	47	46	1	6	8	18
							52	9									
06	3240	X	2988	-0-	-252	-0-	218	1	2730	2	Y	36	43	1			11
							40	9									
07	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					11

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
WILDER GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 249110 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9664 - 10631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	253	1 9	2881	2	Y	8	18	1			5
03	3317	X	2613	-0-	-704	-0-	196	1 15 9	2402	2	Y	14	15	1			4
04	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	263	1 13 9	3200	2	Y	12					16
05	3472	X	2338	-0-	-1134	-0-	312	1 13 9	2013	2	Y	12	19	1	5	8	4
06	3360	X	2431	-0-	-929	-0-	179	1 13 9	2239	2	Y	12					16
07	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					16

WILDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249325 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9504 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	380	1 14 9	4340	2	Y	13	26	1			8
03	4588	X	4497	-0-	-91	-0-	338	1 26 9	4133	2	Y	24	25	1			7
04	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	347	1 18 9	4225	2	Y	16					23
05	5239	X	3594	-0-	-1645	-0-	479	1 19 9	3096	2	Y	17	27	1	8	8	5
06	5070	X	3196	-0-	-1874	-0-	235	1 18 9	2943	2	Y	16					21
07	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					21

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 111 RRCID -> 249394 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9514 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	191	1 24 9	2180	2	Y	22	28	1			23
03	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	136	1 22 9	1671	2	Y	20	37	1			6
04	2280	N	2119	-0-	-161	-0-	159	1 19 9	1941	2	Y	17	15	1			8
05	2356	N	496	-0-	-1860	-0-	65	1 15 9	416	2	Y	14	16	1			6
06	1770	N	478	-0-	-1292	-0-	35	1 7 9	436	2	Y	6	10	1			2
07	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					2

WILDER GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 249395 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 10891 PERF. 9496 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	318	1 12 9	3627	2	Y	11	20	1			7
03	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	310	1 24 9	3784	2	Y	22	22	1			7
04	3750	X	2472	-0-	-1278	-0-	187	1 12 9	2273	2	Y	11					18
05	4309	X	1980	-0-	-2329	-0-	264	1 13 9	1703	2	Y	12	22	1	4	8	4
06	4170	X	1701	-0-	-2469	-0-	125	1 10 9	1566	2	Y	9					13
07	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					13

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TXU GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 250127 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11220 - 15354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12236	X	9440	-0-	-2796	-0-	994	1	8426	2	N	18					68
							20	9									
03	13547	X	11969	-0-	-1578	-0-	1092	1	10868	2	N	8					76
							9	9									
04	13110	X	10765	-0-	-2345	-0-	1048	1	9699	2	N	16	77	1			15
							18	9									
05	26353	X	26353	-0-	-0-	-0-	3085	1	23246	2	N	20	7	1	6	8	16
							22	9									
06	25592	X	25592	-0-	-0-	-0-	1694	1	23898	2	N	-0-					16
07	11966	X	NO RPT	-0-	-11966	-0-					N	NO RPT					16

JARRELL GAS UNIT WELL #: 110 RRCID -> 250726 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 11740 PERF.10196 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	295	1	3365	2	Y	2	2	8			39
							2	9									
03	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	274	1	3341	2	Y	-0-					39
04	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	259	1	3154	2	Y	-0-					39
05	2790	X	2600	-0-	-190	-0-	348	1	2251	2	Y	1	1	8			39
							1	9									
06	2700	X	2225	-0-	-475	-0-	161	1	2024	2	Y	36	65	1			10
							40	9									
07	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					10

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 101 RRCID -> 251571 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 9593 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	8	1	66	2	N	-0-	8	1			-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	11	1	105	2	N	1					1
							1	9									
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	88	2	N	2					3
							2	9									
05	93	N	24	-0-	-69	-0-	3	1	21	2	N	-0-	2	1			1
06	120	N	86	-0-	-34	-0-	7	1	79	2	N	-0-					1
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					1

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 255141 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 10593 PERF.11130 - 15250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12608	X	12608	-0-	-0-	-0-	1006	1	11464	2	N	125	139	1			74
							138	9									
03	14043	X	12984	-0-	-1059	-0-	973	1	11893	2	N	107	136	1			45
							118	9									
04	13590	X	12762	-0-	-828	-0-	957	1	11681	2	N	113	68	1			90
							124	9									
05	14043	X	10466	-0-	-3577	-0-	1385	1	8954	2	N	115	155	1	13	8	37
							127	9									
06	13500	X	8502	-0-	-4998	-0-	620	1	7790	2	N	84	69	1			52
							92	9									
07	13950	X	NO RPT	-0-	-13950	-0-					N	NO RPT					52

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 105 RRCID -> 255225 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9463 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	141	-0-	-307	-0-	11	1	129	2	N	1	5	1			1
							1	9									
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	35	1	436	2	N	6	5	1			2
							7	9									
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	47	1	570	2	N	2	3	1			1
							2	9									
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	19	1	124	2	N	2	2	1			1
							2	9									
06	450	N	398	-0-	-52	-0-	29	1	363	2	N	5	4	1			2
							6	9									
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					2

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256603 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 10558 PERF.11006 - 14513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11424	X	9493	-0-	-1931	-0-	990 114	1 9	8389	2	Y	104	118	1			91
03	12648	X	11803	-0-	-845	-0-	1076 24	1 9	10703	2	Y	22					113
04	12240	X	10704	-0-	-1536	-0-	1037 69	1 9	9598	2	Y	63	102	1			74
05	26341	X	26341	-0-	-0-	-0-	3082 33	1 9	23226	2	Y	30	86	1	2	8	16
06	24545	X	24545	-0-	-0-	-0-	1621 40	1 9	22884	2	Y	36					52
07	11811	X	NO RPT	-0-	-11811	-0-					Y	NO RPT					52

LARGO OIL COMPANY 486640
CATES, D. WELL #: 1 RRCID -> 231634 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 10811 PERF. 9735 - 10660

02	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1483	2	9	9	N	8					58
03	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1763	2	11	9	N	10					68
04	1710	N	1608	-0-	-102	-0-	1598	2	10	9	N	9					77
05	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1889	2	13	9	N	12					89
06	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2040	2	9	9	N	8					97
*07	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2106	2	6	9	N	5					102

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 245655 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 9690 - 10978

02	2352	X	2071	-0-	-281	-0-	2062	2	9	9	N	8	8	8			123
03	2604	X	2450	-0-	-154	-0-	2432	2	18	9	N	16	3	8			136
04	1440	X	910	-0-	-530	-0-	906	2	4	9	N	4					140
05	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2531	2	13	9	N	12					152
06	2370	X	1835	-0-	-535	-0-	1835	2			N	-0-					152
07	2449	X	2218	-0-	-231	-0-	2200	2	18	9	N	16					168

ALFORD WELL #: 2 RRCID -> 245960 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9564 - 10914

02	3080	X	2662	-0-	-418	-0-	2643	2	19	9	N	17	4	8			103
03	3379	X	2798	-0-	-581	-0-	2790	2	8	9	N	7	2	8			108
04	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3273	2	21	9	N	19					127
05	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3348	2	4	9	N	4					131
06	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3364	2	19	9	N	17					148
*07	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3457	2	9	9	N	8					156

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
ORR-BURKS GU WELL #: 3 RRCID -> 222811 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9264 - 10426

02	252	N	216	-0-	-36	-0-	52	1	164	2	N	-0-					-0-
03	155	N	117	-0-	-38	-0-	2	1	115	2	N	-0-					-0-
04	240	N	1	-0-	-239	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	41	1	145	2	N	-0-					-0-
*07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 1 RRCID -> 224018 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9303 - 10500

02	DLQ G-10		131	-0-	131	131	31	1	100	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		72	-0-	72	203	1	1	71	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1	-0-	1	204	1	2			Y	-0-					-0-
05	205	N	1	-0-	-204	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
ORR-BURKS GU WELL #: 4 RRCID -> 225309 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9386 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		DLQ G-10	802	-0-	802	802	200	1	600	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03		DLQ G-10	431	-0-	431	1233	8	1	422	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04		DLQ G-10	2380	-0-	2380	3613	619	1	1691	2	Y	64	59	1	5	8	-0-
							70	9									
05	3000	N	2273	-0-	-727	2886	6	1	2265	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	3000	N	1836	-0-	-1164	1722	407	1	1427	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*07	3100	N	1896	-0-	-1204	518	1894	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

RICE GU WELL #: 1 RRCID -> 226132 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 7034 - 10348

02		DLQ G-10	805	-0-	805	805	195	1	610	2	Y	-0-					60
03		DLQ G-10	464	-0-	464	1269	8	1	427	2	Y	26	23	1	3	8	60
							29	9									
04		DLQ G-10	836	-0-	836	2105	224	1	611	2	Y	1	1	8			60
							1	9									
05	2893	N	788	-0-	-2105	-0-	1	1	787	2	Y	-0-					60
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	154	1	542	2	Y	72	72	1			60
							79	9									
*07	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1745	2	79	9	Y	72	72	1			60

ORR-BURKS GU WELL #: 2 RRCID -> 227519 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 7344 - 10454

02		DLQ G-10	75	-0-	75	75	18	1	57	2	Y	-0-					-0-
03		DLQ G-10	41	-0-	41	116	6	1	35	2	Y	-0-					-0-
04		DLQ G-10	1	-0-	1	117	1	2			Y	-0-					-0-
05	118	N	1	-0-	-117	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 5 RRCID -> 227522 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7196 - 10316

02		DLQ G-10	350	-0-	350	350	85	1	265	2	Y	-0-					-0-
03		DLQ G-10	189	-0-	189	539	4	1	185	2	Y	-0-					-0-
04		DLQ G-10	18	-0-	18	557	5	1	13	2	Y	-0-					-0-
05	580	N	23	-0-	-557	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	5	1	17	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 6 RRCID -> 229173 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7078 - 10445

02		DLQ G-10	350	-0-	350	350	85	1	265	2	Y	-0-					-0-
03		DLQ G-10	189	-0-	189	539	4	1	185	2	Y	-0-					-0-
04		DLQ G-10	31	-0-	31	570	8	1	23	2	Y	-0-					-0-
05	609	N	39	-0-	-570	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	9	1	33	2	Y	-0-					-0-
*07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-

RICE GU WELL #: 2 RRCID -> 230114 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7072 - 10090

02	6	N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	2	25	9	Y	23	23	1			-0-
04	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	1	2	79	9	Y	72	72	1			-0-
07	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
ORR-BURKS GU WELL #: 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
02	DLQ G-10		100	-0-	100	100	24	1	76	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		55	-0-	55	155	1	1	54	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		34	-0-	34	189	1	2	33	9	Y	30	30	1			-0-
05	223	N	34	-0-	-189	-0-	1	2	33	9	Y	30	30	1			-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	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
02	DLQ G-10		96	-0-	96	96	23	1	73	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		52	-0-	52	148	1	1	51	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1	-0-	1	149	1	2			Y	-0-					-0-
05	150	N	1	-0-	-149	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

WORLEY, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 232232 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9547 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1498	2	2	9	N	2	2	8			20
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	37	1	1463	2	N	4	4	8			20
							4	9									
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	582	2	1	9	N	1	1	8			20
05	3100	N	4603	-0-	1503	1503	4603	2			N	-0-					20
06	1503	N	-0-	-0-	-1503	-0-					N	76	76	1			20
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					20

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
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	85	1	265	2	Y	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	4	1	185	2	Y	-0-					-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	15	1	42	2	Y	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	1	1	149	2	Y	-0-					-0-
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	128	1	451	2	Y	-0-					-0-
*07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-					-0-

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
02	196	N	170	-0-	-26	-0-	40	1	130	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	90	-0-	-96	-0-	2	1	88	2	Y	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	1	2	65	9	Y	59	59	1			-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	10	2	65	9	Y	59	59	1			-0-
06	90	N	9	-0-	-81	-0-	2	1	7	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
WHITE WELL #: 1 RRCID -> 227008 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9244 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3248	X	2259	-0-	-989	-0-	2063	2	196	9	N	178					509
03	3596	X	2971	-0-	-625	-0-	2965	2	6	9	N	5					514
04	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2811	2	15	9	N	14	183	1			345
05	2697	X	1510	-0-	-1187	-0-	1499	2	11	9	N	10					355
*06	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2708	2	13	9	N	12					367
07	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					367

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1297
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1297
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					1297
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1297
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1297
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1297

WHITE WELL #: 2 RRCID -> 242162 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9205 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	X	480	-0-	-752	-0-	477	2	3	9	N	3					199
03	1364	X	654	-0-	-710	-0-	645	2	9	9	N	8					207
04	840	X	446	-0-	-394	-0-	444	2	2	9	N	2					209
05	868	X	675	-0-	-193	-0-	603	2	72	9	N	65					274
06	750	X	340	-0-	-410	-0-	337	2	3	9	N	3					277
07	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					277

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
02	24920	X	15640	-0-	-9280	-0-	15621	2	19	9	N	17					17
03	27590	X	20296	-0-	-7294	-0-	20180	2	116	9	N	105	122	1			-0-
04	23280	X	16953	-0-	-6327	-0-	16953	2			N	-0-					-0-
05	21483	X	16029	-0-	-5454	-0-	15830	2	199	9	N	181	181	1			-0-
06	17370	X	10621	-0-	-6749	-0-	10603	2	18	9	N	16					16
07	20305	X	NO RPT	-0-	-20305	-0-					N	NO RPT					16

WHITE WELL #: 4H RRCID -> 263830 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.10824 - 14402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	33012	X	27989	-0-	-5023	-0-	27789	2	200	9	N	182	179	1			596
03	36735	X	28953	-0-	-7782	-0-	28837	2	116	9	N	105	122	1			579
04	35550	X	26562	-0-	-8988	-0-	26466	2	96	9	N	87					666
05	35061	X	24699	-0-	-10362	-0-	24591	2	108	9	N	98	188	1			576
06	30870	X	24609	-0-	-6261	-0-	24592	2	17	9	N	15					591
07	31000	X	NO RPT	-0-	-31000	-0-					N	NO RPT					591

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
FAHLE WELL #: 2 RRCID -> 219188 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9535 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1848	N	1778	-0-	-70	-0-	66	1	1704	2	Y	7					40
							8	9									
03	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	96	1	1864	2	Y	8	1	8			47
							9	9									
04	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	136	1	1809	2	Y	9	4	8			52
							10	9									
*05	1984	N	1875	-0-	-109	-0-	129	1	1733	2	Y	12	5	8			59
							13	9									
*06	1890	N	1810	-0-	-80	-0-	132	1	1667	2	Y	10	5	8			64
							11	9									
*07	2015	N	1812	-0-	-203	-0-	105	1	1689	2	Y	16	7	8			73
							18	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
02	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	72	1	1879	2	Y	5					16
							6	9									
03	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	107	1	2076	2	Y	9	2	8			23
							10	9									
04	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	150	1	1997	2	Y	11	5	8			29
							12	9									
*05	2077	N	1998	-0-	-79	-0-	138	1	1848	2	Y	11	8	8			32
							12	9									
*06	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	155	1	1956	2	Y	17	11	8			38
							19	9									
*07	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	123	1	1981	2	Y	28	21	8			45
							31	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 219629 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9451 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2324	N	1269	-0-	-1055	-0-	45	1	1173	2	Y	46	86	1	1	8	46
							51	9									
03	2077	N	1614	-0-	-463	-0-	76	1	1475	2	Y	57	80	1	4	8	19
							63	9									
04	1950	N	1435	-0-	-515	-0-	96	1	1283	2	Y	51	8	8			62
							56	9									
*05	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	140	1	1872	2	Y	64	78	1	20	8	28
							70	9									
*06	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	147	1	1851	2	Y	42	16	8			54
							46	9									
*07	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	119	1	1916	2	Y	29	18	8			65
							32	9									

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
02	1792	N	1431	-0-	-361	-0-	52	1	1357	2	Y	20					137
							22	9									
03	1922	N	1695	-0-	-227	-0-	82	1	1584	2	Y	26	2	8			161
							29	9									
04	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	117	1	1558	2	Y	10	5	8			166
							11	9									
*05	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	126	1	1687	2	Y	24	10	8			180
							26	9									
*06	1650	N	1639	-0-	-11	-0-	119	1	1497	2	Y	21	8	8			193
							23	9									
*07	1736	N	1617	-0-	-119	-0-	93	1	1494	2	Y	27	10	8			210
							30	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 223188 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9419 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	24	1	632	2	Y	6	11	1			6
							7	9									
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	32	1	620	2	Y	5	9	1			2
							6	9									
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	49	1	647	2	Y	4					6
							4	9									
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	45	1	608	2	Y	4	7	1			3
							4	9									
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	49	1	622	2	Y	3					6
							3	9									
*07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	42	1	682	2	Y	1	1	8			6
							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
02	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	57	1	1474	2	Y	9					55
							10	9									
03	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	83	1	1598	2	Y	10	3	8			62
							11	9									
04	1680	N	1668	-0-	-12	-0-	116	1	1542	2	Y	9	52	1	6	8	13
							10	9									
*05	1705	N	1671	-0-	-34	-0-	115	1	1538	2	Y	16	11	8			18
							18	9									
*06	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	119	1	1499	2	Y	16	10	8			24
							18	9									
*07	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	100	1	1607	2	Y	11	9	8			26
							12	9									

FAHLE WELL #: 3 RRCID -> 227303 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 9478 - 10564

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

FAHLE WELL #: 5 RRCID -> 228772 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9580 - 10596

02	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	73	1	1887	2	Y	7					39
							8	9									
03	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	103	1	2002	2	Y	8	1	8			46
							9	9									
04	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	136	1	1809	2	Y	9	4	8			51
							10	9									
*05	2015	N	1866	-0-	-149	-0-	129	1	1725	2	Y	11	4	8			58
							12	9									
*06	1950	N	1762	-0-	-188	-0-	129	1	1622	2	Y	10	5	8			63
							11	9									
*07	2015	N	1863	-0-	-152	-0-	108	1	1742	2	Y	12	8	8			67
							13	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 229507 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9513 - 10629

02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	8	1	217	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	310	N	202	-0-	-108	-0-	10	1	192	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	14	1	193	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	248	N	212	-0-	-36	-0-	15	1	196	2	Y	1					1
							1	9									
06	210	N	164	-0-	-46	-0-	12	1	152	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	217	N	204	-0-	-13	-0-	12	1	191	2	Y	1	1	1			-0-
							1	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 #: 3 RRCID -> 229689 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9552 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1708	N	1353	-0-	-355	-0-	50	1	1289	2	Y	13	81	1			45
							14	9									
03	1736	N	1730	-0-	-6	-0-	84	1	1625	2	Y	19	2	8			62
							21	9									
04	1620	N	1523	-0-	-97	-0-	105	1	1396	2	Y	20	6	8			76
							22	9									
*05	1488	N	1027	-0-	-461	-0-	70	1	935	2	Y	20	6	8			90
							22	9									
*06	1680	N	915	-0-	-765	-0-	66	1	830	2	Y	17	80	1	6	8	21
							19	9									
*07	1581	N	821	-0-	-760	-0-	47	1	755	2	Y	17	7	8			31
							19	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
02	2072	N	1841	-0-	-231	-0-	68	1	1766	2	Y	6					38
							7	9									
03	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	101	1	1962	2	Y	7	7	8			38
							8	9									
04	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	145	1	1936	2	Y	4	4	8			38
							4	9									
*05	2046	N	2011	-0-	-35	-0-	139	1	1864	2	Y	7	7	8			38
							8	9									
*06	2010	N	1986	-0-	-24	-0-	145	1	1834	2	Y	6	31	1	6	8	7
							7	9									
*07	2139	N	1945	-0-	-194	-0-	113	1	1823	2	Y	8	8	8			7
							9	9									

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229785 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9333 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	X	1419	-0-	-121	-0-	52	1	1357	2	Y	9					25
							10	9									
03	1705	X	1555	-0-	-150	-0-	75	1	1458	2	Y	20	35	1	1	8	9
							22	9									
04	1530	X	1508	-0-	-22	-0-	104	1	1390	2	Y	13	3	8			19
							14	9									
*05	1581	X	1474	-0-	-107	-0-	101	1	1355	2	Y	16	6	8			29
							18	9									
*06	1530	X	1461	-0-	-69	-0-	106	1	1331	2	Y	22	5	8			46
							24	9									
*07	1581	X	1245	-0-	-336	-0-	71	1	1146	2	Y	25	41	1	16	8	14
							28	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
02	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	73	1	1907	2	Y	25	23	1			22
							28	9									
03	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	111	1	2141	2	Y	37	32	1	2	8	25
							41	9									
04	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	156	1	2077	2	Y	46	41	1	8	8	22
							51	9									
*05	2232	N	2081	-0-	-151	-0-	141	1	1892	2	Y	44	21	1	13	8	32
							48	9									
*06	2190	N	1909	-0-	-281	-0-	137	1	1725	2	Y	43	38	1	9	8	28
							47	9									
*07	2263	N	1968	-0-	-295	-0-	113	1	1824	2	Y	28	37	1	14	8	5
							31	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2268	N	2071	-0-	-197	-0-	76	1	1980	2	Y	14					113
							15	9									
03	2387	N	2365	-0-	-22	-0-	115	1	2231	2	Y	17	1	8			129
							19	9									
04	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	161	1	2144	2	Y	25	112	1	6	8	36
							28	9									
*05	2294	N	2258	-0-	-36	-0-	155	1	2075	2	Y	25	13	8			48
							28	9									
*06	2280	N	2218	-0-	-62	-0-	161	1	2033	2	Y	22	10	8			60
							24	9									
*07	2418	N	2158	-0-	-260	-0-	125	1	2019	2	Y	13	7	8			66
							14	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231388 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9463 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8848	X	7812	-0-	-1036	-0-	287	1	7468	2	Y	52	80	1	1	8	53
							57	9									
03	9579	X	8268	-0-	-1311	-0-	403	1	7801	2	Y	58	88	1	4	8	19
							64	9									
04	9030	X	7732	-0-	-1298	-0-	535	1	7124	2	Y	66	9	8			76
							73	9									
*05	8990	X	7730	-0-	-1260	-0-	532	1	7129	2	Y	63	92	1	19	8	28
							69	9									
*06	8700	X	7388	-0-	-1312	-0-	540	1	6803	2	Y	41	15	8			54
							45	9									
*07	8649	X	7365	-0-	-1284	-0-	424	1	6853	2	Y	80	25	8			109
							88	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 231592 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9418 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1820	N	1493	-0-	-327	-0-	55	1	1428	2	Y	9	57	1	1	8	23
							10	9									
03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	68	1	1325	2	Y	8	2	8			29
							9	9									
04	1770	N	1439	-0-	-331	-0-	100	1	1327	2	Y	11	7	8			33
							12	9									
*05	1643	N	1606	-0-	-37	-0-	111	1	1481	2	Y	13	8	8			38
							14	9									
*06	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	115	1	1455	2	Y	16	9	8			45
							18	9									
*07	1488	N	1456	-0-	-32	-0-	84	1	1359	2	Y	12	10	8			47
							13	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 231779 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9421 - 10660

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 231939 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9447 - 10572

02	168	N	146	-0-	-22	-0-	5	1	141	2	Y	-0-					2
03	186	N	77	-0-	-109	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					2
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					2
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					2
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
02	2660	N	1921	-0-	-739	-0-	71	1	1842	2	Y	7					37
							8	9									
03	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	103	1	1984	2	Y	11	3	8			45
							12	9									
04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	141	1	1872	2	Y	19	7	8			57
							21	9									
*05	2139	N	1950	-0-	-189	-0-	134	1	1792	2	Y	22	12	8			67
							24	9									
*06	2040	N	1910	-0-	-130	-0-	139	1	1750	2	Y	19	54	1	10	8	22
							21	9									
*07	2108	N	1831	-0-	-277	-0-	105	1	1702	2	Y	22	13	8			31
							24	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 232028 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10863 PERF. 9443 - 10673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	43	1	1126	2	Y	10					58
							11	9									
03	1488	N	1119	-0-	-369	-0-	55	1	1055	2	Y	8	1	8			65
							9	9									
04	1350	N	1191	-0-	-159	-0-	82	1	1096	2	Y	12	4	8			73
							13	9									
*05	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	114	1	1522	2	Y	16	9	8			80
							18	9									
*06	1080	N	601	-0-	-479	-0-	43	1	541	2	Y	15	3	8			92
							17	9									
07	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					92

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
02	1400	N	1394	-0-	-6	-0-	51	1	1329	2	Y	13	89	1			49
							14	9									
03	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	84	1	1626	2	Y	22	2	8			69
							24	9									
04	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	115	1	1529	2	Y	21	7	8			83
							23	9									
*05	1550	N	1182	-0-	-368	-0-	80	1	1078	2	Y	22	8	8			97
							24	9									
*06	1680	N	1433	-0-	-247	-0-	103	1	1295	2	Y	32	87	1	12	8	30
							35	9									
*07	1736	N	979	-0-	-757	-0-	56	1	904	2	Y	17	8	8			39
							19	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
02	1960	N	1740	-0-	-220	-0-	64	1	1665	2	Y	10	34	1			23
							11	9									
03	2108	N	2028	-0-	-80	-0-	99	1	1918	2	Y	10	2	8			31
							11	9									
04	1890	N	1807	-0-	-83	-0-	125	1	1668	2	Y	13	5	8			39
							14	9									
*05	1922	N	1666	-0-	-256	-0-	114	1	1530	2	Y	20	12	8			47
							22	9									
*06	1950	N	1566	-0-	-384	-0-	114	1	1437	2	Y	14	8	8			53
							15	9									
*07	1860	N	591	-0-	-1269	-0-	34	1	548	2	Y	8	34	1	6	8	21
							9	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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
02	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	62	1	1605	2	Y	25					104
							28	9									
03	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	91	1	1760	2	Y	17	77	1	2	8	42
							19	9									
04	1650	N	1514	-0-	-136	-0-	104	1	1386	2	Y	22	6	8			58
							24	9									
*05	1891	N	1646	-0-	-245	-0-	113	1	1507	2	Y	24	12	8			70
							26	9									
*06	1800	N	1695	-0-	-105	-0-	123	1	1552	2	Y	18	9	8			79
							20	9									
*07	1550	N	1420	-0-	-130	-0-	82	1	1320	2	Y	16	11	8			84
							18	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 232730 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9441 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1064	N	895	-0-	-169	-0-	32	1	841	2	Y	20	25	1			18
							22	9									
03	1116	N	566	-0-	-550	-0-	27	1	522	2	Y	15	22	1	1	8	10
							17	9									
04	1050	N	761	-0-	-289	-0-	53	1	699	2	Y	8	13	1	1	8	4
							9	9									
*05	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	134	1	1791	2	Y	30	4	1	8	8	22
							33	9									
*06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	75	1	943	2	Y	29	26	1	6	8	19
							32	9									
*07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	66	1	1060	2	Y	29	32	1	8	8	8
							32	9									

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 234233 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9547 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1148	N	936	-0-	-212	-0-	34	1	891	2	Y	10					17
							11	9									
03	1333	N	714	-0-	-619	-0-	35	1	668	2	Y	10	17	1	5	8	5
							11	9									
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 234428 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9480 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1820	N	1599	-0-	-221	-0-	58	1	1522	2	N	17					132
							19	9									
03	1860	N	1280	-0-	-580	-0-	62	1	1200	2	N	16	3	8			145
							18	9									
04	1620	N	1504	-0-	-116	-0-	104	1	1380	2	N	18	1	8			162
							20	9									
*05	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	157	1	2103	2	N	36	14	8			184
							40	9									
*06	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	143	1	1802	2	N	30	12	8			202
							33	9									
*07	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	107	1	1727	2	N	32	174	1	17	8	43
							35	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 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
02	1680	N	1184	-0-	-496	-0-	44	1	1136	2	Y	4	16	1			10
							4	9									
03	1798	N	1305	-0-	-493	-0-	64	1	1235	2	Y	5	1	8			14
							6	9									
04	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	108	1	1437	2	Y	8	2	8			20
							9	9									
*05	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	113	1	1517	2	Y	10	6	8			24
							11	9									
*06	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	118	1	1489	2	Y	8	5	8			27
							9	9									
*07	1612	N	1530	-0-	-82	-0-	89	1	1437	2	Y	4	17	1	4	8	10
							4	9									

GOODWIN WELL #: 1 RRCID -> 235316 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9544 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2884	X	2501	-0-	-383	-0-	92	1	2406	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
03	3193	X	2781	-0-	-412	-0-	136	1	2636	2	Y	8	2	1	2	8	6
							9	9									
04	3000	X	2454	-0-	-546	-0-	171	1	2272	2	Y	10	7	1	5	8	4
							11	9									
*05	3069	X	2670	-0-	-399	-0-	184	1	2465	2	Y	19	6	1	14	8	3
							21	9									
*06	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	294	1	3702	2	Y	24	19	8			8
							26	9									
*07	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	240	1	3875	2	Y	29	7	1	27	8	3
							32	9									

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 2 RRCID -> 235337 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9565 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1960	N	1941	-0-	-19	-0-	71	1	1856	2	N	13					155
							14	9									
03	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	109	1	2104	2	N	17	2	8			170
							19	9									
04	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	146	1	1942	2	N	18	6	8			182
							20	9									
*05	2139	N	2058	-0-	-81	-0-	141	1	1894	2	N	21	13	8			190
							23	9									
*06	2100	N	2003	-0-	-97	-0-	145	1	1834	2	N	22	7	8			205
							24	9									
*07	2170	N	2071	-0-	-99	-0-	119	1	1923	2	N	26	178	1	15	8	38
							29	9									

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 3 RRCID -> 236082 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8864 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	X	804	-0-	-316	-0-	28	1	736	2	Y	36	38	1			50
							40	9									
03	1240	X	744	-0-	-496	-0-	35	1	681	2	Y	25					75
							28	9									
04	810	N	643	-0-	-167	-0-	44	1	580	2	Y	17	58	1			34
							19	9									
05	899	N	574	-0-	-325	-0-	39	1	520	2	Y	14					48
							15	9									
06	720	N	510	-0-	-210	-0-	36	1	453	2	Y	19					67
							21	9									
*07	651	N	409	-0-	-242	-0-	24	1	383	2	Y	2	2	8			67
							2	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 236135 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9545 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2772	X	2331	-0-	-441	-0-	84	1	2188	2	Y	54	44	1	2	8	45
							59	9									
03	3069	X	2526	-0-	-543	-0-	121	1	2344	2	Y	55	59	1	4	8	37
							61	9									
04	2640	X	2466	-0-	-174	-0-	168	1	2230	2	Y	62	59	1	10	8	30
							68	9									
*05	2666	X	2330	-0-	-336	-0-	157	1	2109	2	Y	58	29	1	17	8	42
							64	9									
*06	2580	X	2329	-0-	-251	-0-	166	1	2094	2	Y	63	52	1	13	8	40
							69	9									
*07	2573	X	2230	-0-	-343	-0-	126	1	2038	2	Y	60	64	1	21	8	15
							66	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 236442 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9560 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2464	N	1888	-0-	-576	-0-	69	1	1806	2	Y	12					174
							13	9									
03	2604	N	2242	-0-	-362	-0-	109	1	2111	2	Y	20	4	8			190
							22	9									
04	2490	N	2262	-0-	-228	-0-	156	1	2078	2	Y	25	10	8			205
							28	9									
*05	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	154	1	2061	2	Y	25	11	8			219
							28	9									
*06	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	159	1	1998	2	Y	24	178	1	12	8	53
							26	9									
*07	2325	N	2182	-0-	-143	-0-	125	1	2025	2	Y	29	15	8			67
							32	9									

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 4 RRCID -> 236507 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9922 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736	X	1390	-0-	-346	-0-	51	1	1335	2	Y	4					13
							4	9									
03	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	100	1	1937	2	Y	7	2	8			18
							8	9									
04	1800	X	505	-0-	-1295	-0-	35	1	466	2	Y	4	2	8			20
							4	9									
*05	1767	X	118	-0-	-1649	-0-	8	1	109	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
*06	1980	X	1165	-0-	-815	-0-	85	1	1071	2	Y	8	5	8			23
							9	9									
*07	2046	X	1824	-0-	-222	-0-	106	1	1711	2	Y	6	4	8			25
							7	9									

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236510 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9764 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 237105 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9895 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	29	1	761	2	Y	23					39
							25	9									
03	1085	N	791	-0-	-294	-0-	38	1	727	2	Y	24	37	1	2	8	24
							26	9									
04	1050	N	602	-0-	-448	-0-	36	1	479	2	Y	79	74	1	4	8	25
							87	9									
*05	899	N	320	-0-	-579	-0-	18	1	244	2	Y	53	36	1	6	8	36
							58	9									
*06	750	N	211	-0-	-539	-0-	11	1	143	2	Y	52	38	1	4	8	46
							57	9									
*07	620	N	170	-0-	-450	-0-	10	1	157	2	Y	3	42	1	1	8	6
							3	9									

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238271 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9478 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	1499	-0-	-125	-0-	55	1	1419	2	Y	23	1	8			38
							25	9									
03	1798	N	1740	-0-	-58	-0-	85	1	1640	2	Y	14	37	1	2	8	13
							15	9									
04	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	127	1	1691	2	Y	43	38	1	5	8	13
							47	9									
*05	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	121	1	1617	2	Y	32	19	1	7	8	19
							35	9									
*06	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	121	1	1529	2	Y	29	20	1	4	8	24
							32	9									
*07	1798	N	1707	-0-	-91	-0-	98	1	1586	2	Y	21	22	1	11	8	12
							23	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 239152 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9650 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	62	N	32	-0-	-30	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					1
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	25	2	Y	1					2
							1	9									
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					2
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	18	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
*07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					3

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 17 RRCID -> 240431 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 10981 PERF. 9585 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 240438 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9616 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	19	1	490	2	Y	15	18	1			13
							17	9									
03	651	N	643	-0-	-8	-0-	31	1	597	2	Y	14	16	1	1	8	10
							15	9									
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	42	1	561	2	Y	13	15	1	2	8	6
							14	9									
*05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	43	1	569	2	Y	18	6	1	4	8	14
							20	9									
*06	630	N	586	-0-	-44	-0-	42	1	529	2	Y	14	16	1	2	8	10
							15	9									
*07	651	N	599	-0-	-52	-0-	35	1	562	2	Y	2	10	1	2	8	-0-
							2	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 240440 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9574 - 10613

02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POOVEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240978 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9548 - 10761

02	2632	X	2576	-0-	-56	-0-	94	1	2454	2	Y	25					145
							28	9									
03	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	143	1	2778	2	Y	17	1	8			161
							19	9									
04	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	191	1	2538	2	Y	17	67	1	7	8	104
							19	9									
*05	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	200	1	2680	2	Y	25	13	8			116
							28	9									
*06	2850	X	2785	-0-	-65	-0-	203	1	2556	2	Y	24	12	8			128
							26	9									
*07	2945	X	2733	-0-	-212	-0-	157	1	2534	2	Y	38	22	8			144
							42	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 242898 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10007 - 10643

02	1316	N	1209	-0-	-107	-0-	44	1	1136	2	Y	26	26	1			23
							29	9									
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	64	1	1247	2	Y	27	30	1	1	8	19
							30	9									
04	1290	N	1136	-0-	-154	-0-	77	1	1026	2	Y	30	30	1	4	8	15
							33	9									
*05	1333	N	1028	-0-	-305	-0-	69	1	925	2	Y	31	15	1	7	8	24
							34	9									
*06	1290	N	230	-0-	-1060	-0-	16	1	205	2	Y	8	25	1	2	8	5
							9	9									
07	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-	5	1			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	94	1	2455	2	N	11	1	8			112
							12	9									
03	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	137	1	2657	2	N	10	3	8			119
							11	9									
04	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	194	1	2583	2	N	10	7	8			122
							11	9									
*05	2821	N	2460	-0-	-361	-0-	169	1	2270	2	N	19	17	8			124
							21	9									
*06	2700	N	2564	-0-	-136	-0-	187	1	2363	2	N	13	12	8			125
							14	9									
*07	2883	N	2715	-0-	-168	-0-	157	1	2536	2	N	20	16	8			129
							22	9									

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243127 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9435 - 10335

02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	51	-0-	-42	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	4	1	47	2	Y	-0-					-0-
*07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243366 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9470 - 10729

02	1876	N	1869	-0-	-7	-0-	68	1	1769	2	Y	29	1	8			117
							32	9									
03	2170	N	2030	-0-	-140	-0-	99	1	1908	2	Y	21	87	1	3	8	48
							23	9									
04	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	141	1	1882	2	Y	28	10	8			66
							31	9									
*05	2077	N	2024	-0-	-53	-0-	138	1	1849	2	Y	34	19	8			81
							37	9									
*06	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	141	1	1781	2	Y	25	14	8			92
							28	9									
*07	2108	N	1892	-0-	-216	-0-	109	1	1754	2	Y	26	17	8			101
							29	9									

FAHLE WELL #: 18 RRCID -> 244225 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9474 - 10714

02	1372	N	1210	-0-	-162	-0-	44	1	1157	2	Y	8					48
							9	9									
03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	79	1	1525	2	Y	8	1	8			55
							9	9									
04	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	128	1	1700	2	Y	6	46	1	3	8	12
							7	9									
*05	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	123	1	1645	2	Y	10	6	8			16
							11	9									
*06	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	147	1	1848	2	Y	10	5	8			21
							11	9									
*07	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	110	1	1770	2	Y	20	18	8			23
							22	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2128	N	1310	-0-		-818	-0-		47	1	1234	2	Y	26	23	1			23
									29	9									
03	1643	N	1545	-0-		-98	-0-		74	1	1441	2	Y	27	30	1	1	8	19
									30	9									
04	1771	N	1771	-0-		-0-	-0-		121	1	1617	2	Y	30	30	1	4	8	15
									33	9									
*05	1809	N	1809	-0-		-0-	-0-		123	1	1653	2	Y	30	15	1	7	8	23
									33	9									
*06	1731	N	1731	-0-		-0-	-0-		125	1	1571	2	Y	32	28	1	5	8	22
									35	9									
*07	1830	N	1830	-0-		-0-	-0-		104	1	1680	2	Y	42	40	1	12	8	12
									46	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	N	2436	-0-		-0-	-0-		90	1	2337	2	Y	8					147
									9	9									
03	2727	N	2727	-0-		-0-	-0-		133	1	2584	2	Y	9	2	8			154
									10	9									
04	2640	N	2640	-0-		-0-	-0-		183	1	2436	2	Y	19	9	8			164
									21	9									
*05	2937	N	2937	-0-		-0-	-0-		203	1	2716	2	Y	16	11	8			169
									18	9									
*06	2640	N	2629	-0-		-11	-0-		192	1	2419	2	Y	16	10	8			175
									18	9									
*07	2728	N	2661	-0-		-67	-0-		154	1	2486	2	Y	19	15	8			179
									21	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1988	N	1884	-0-		-104	-0-		69	1	1805	2	Y	9	30	1			21
									10	9									
03	2108	N	1304	-0-		-804	-0-		64	1	1233	2	Y	6	1	8			26
									7	9									
04	2010	N	1141	-0-		-869	-0-		79	1	1056	2	Y	5	2	8			29
									6	9									
*05	2111	N	2111	-0-		-0-	-0-		145	1	1948	2	Y	16	9	8			36
									18	9									
*06	1931	N	1931	-0-		-0-	-0-		141	1	1775	2	Y	14	8	8			42
									15	9									
*07	1692	N	1692	-0-		-0-	-0-		98	1	1582	2	Y	11	27	1	8	8	18
									12	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 246646 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10575 - 10726

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
02	4088	X	3920	-0-	-168	-0-	144	1	3756	2	Y	18					50
							20	9									
03	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	221	1	4278	2	Y	33	65	1	3	8	15
							36	9									
04	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	311	1	4139	2	Y	22	7	8			30
							24	9									
*05	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	312	1	4178	2	Y	28	14	8			44
							31	9									
*06	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	331	1	4174	2	Y	41	12	8			73
							45	9									
*07	4619	X	4565	-0-	-54	-0-	265	1	4285	2	Y	14	65	1	14	8	8
							15	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
02	2604	X	2554	-0-	-50	-0-	94	1	2438	2	N	20	1	8			124
							22	9									
03	2883	X	2693	-0-	-190	-0-	130	1	2526	2	N	34	3	8			155
							37	9									
04	2790	X	2499	-0-	-291	-0-	172	1	2291	2	N	33	8	8			180
							36	9									
*05	2883	X	2490	-0-	-393	-0-	170	1	2273	2	N	43	14	8			209
							47	9									
*06	2730	X	2208	-0-	-522	-0-	159	1	2009	2	N	36	168	1	12	8	65
							40	9									
*07	2821	X	2228	-0-	-593	-0-	127	1	2047	2	N	49	15	8			99
							54	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
02	2884	X	2761	-0-	-123	-0-	101	1	2639	2	Y	19	1	8			61
							21	9									
03	3193	X	3187	-0-	-6	-0-	155	1	2992	2	Y	36	76	1	6	8	15
							40	9									
04	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	212	1	2817	2	Y	29	14	8			30
							32	9									
*05	3069	X	3067	-0-	-2	-0-	210	1	2810	2	Y	43	29	8			44
							47	9									
*06	3090	X	3015	-0-	-75	-0-	217	1	2740	2	Y	53	24	8			73
							58	9									
*07	3193	X	3124	-0-	-69	-0-	178	1	2879	2	Y	61	65	1	22	8	47
							67	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
02	1624	N	1088	-0-	-536	-0-	40	1	1040	2	Y	7					36
							8	9									
03	1519	N	1511	-0-	-8	-0-	74	1	1425	2	Y	11	3	8			44
							12	9									
04	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	104	1	1382	2	Y	6	6	8			44
							7	9									
*05	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	100	1	1334	2	Y	10	10	8			44
							11	9									
*06	1470	N	1337	-0-	-133	-0-	98	1	1230	2	Y	8	36	1	8	8	8
							9	9									
*07	1550	N	1346	-0-	-204	-0-	78	1	1253	2	Y	14	11	8			11
							15	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3248	X	2833	-0-	-415	-0-	105	1	2720	2	Y	7					41
							8	9									
03	3534	X	3212	-0-	-322	-0-	157	1	3043	2	Y	11	3	8			49
							12	9									
04	3330	X	3179	-0-	-151	-0-	221	1	2937	2	Y	19	7	8			61
							21	9									
*05	3317	X	3099	-0-	-218	-0-	214	1	2862	2	Y	21	11	8			71
							23	9									
*06	3120	X	3015	-0-	-105	-0-	220	1	2774	2	Y	19	58	1	9	8	23
							21	9									
*07	3286	X	3033	-0-	-253	-0-	176	1	2834	2	Y	21	12	8			32
							23	9									

JARRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 247674 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9853 - 10724

02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	15	1	396	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	17	1	337	2	Y	-0-					1
04	210	N	144	-0-	-66	-0-	10	1	134	2	Y	-0-					1
05	465	N	464	-0-	-1	-0-	32	1	432	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	330	N	295	-0-	-35	-0-	22	1	272	2	Y	1					1
							1	9									
*07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	15	1	243	2	Y	-0-					1

FAHLE WELL #: 16 RRCID -> 249626 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9867 - 10616

02	1932	N	1774	-0-	-158	-0-	65	1	1700	2	Y	8	1	8			52
							9	9									
03	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	104	1	2003	2	Y	12	4	8			60
							13	9									
04	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	153	1	2033	2	Y	15	50	1	12	8	13
							17	9									
*05	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	143	1	1912	2	Y	25	20	8			18
							28	9									
*06	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	152	1	1921	2	Y	24	19	8			23
							26	9									
*07	2170	N	2118	-0-	-52	-0-	122	1	1965	2	Y	28	18	8			33
							31	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 251516 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9435 - 10559

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 253440 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9853 - 10724

02	336	X	208	-0-	-128	-0-	8	1	200	2	Y	-0-					-0-
03	248	X	134	-0-	-114	-0-	7	1	127	2	Y	-0-					-0-
04	210	X	152	-0-	-58	-0-	11	1	141	2	Y	-0-					-0-
05	233	X	233	-0-	-0-	-0-	16	1	217	2	Y	-0-					-0-
06	210	X	201	-0-	-9	-0-	15	1	186	2	Y	-0-					-0-
07	217	X	206	-0-	-11	-0-	12	1	194	2	Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
JARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 256447 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9505 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2548	N	2217	-0-	-331	-0-	82	1	2126	2	Y	8	27	1			16
							9	9									
03	2511	N	2368	-0-	-143	-0-	116	1	2240	2	Y	11	2	8			25
							12	9									
04	2310	N	2229	-0-	-81	-0-	155	1	2059	2	Y	14	5	8			34
							15	9									
*05	2449	N	2285	-0-	-164	-0-	157	1	2110	2	Y	16	27	1	8	8	15
							18	9									
*06	2280	N	2149	-0-	-131	-0-	157	1	1975	2	Y	15	6	8			24
							17	9									
*07	2294	N	2142	-0-	-152	-0-	122	1	1972	2	Y	44	13	8			55
							48	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
02	2800	N	5422	-0-	2622	7801	200	1	5203	2	Y	17	97	1			41
							19	9									
03	3100	N	4606	-0-	1506	9307	225	1	4364	2	Y	15	2	8			54
							17	9									
04	11977	X	2670	-0-	-9307	-0-	186	1	2470	2	Y	13	6	8			61
							14	9									
*05	2294	X	1557	-0-	-737	-0-	107	1	1438	2	Y	11	4	8			68
							12	9									
*06	2220	X	1579	-0-	-641	-0-	115	1	1450	2	Y	13	5	8			76
							14	9									
*07	2294	X	1536	-0-	-758	-0-	89	1	1434	2	Y	12	7	8			81
							13	9									

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
02	1820	N	1787	-0-	-33	-0-	65	1	1701	2	N	19					149
							21	9									
03	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	119	1	2300	2	N	34	3	8			180
							37	9									
04	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	151	1	2006	2	N	33	4	8			209
							36	9									
*05	1984	N	1968	-0-	-16	-0-	134	1	1795	2	N	35	170	1	11	8	63
							39	9									
*06	2370	N	1811	-0-	-559	-0-	131	1	1652	2	N	25	4	8			84
							28	9									
*07	2263	N	1895	-0-	-368	-0-	109	1	1756	2	N	27	9	8			102
							30	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
02	4228	X	3821	-0-	-407	-0-	139	1	3613	2	N	63					80
							69	9									
03	4681	X	4106	-0-	-575	-0-	200	1	3872	2	N	31	2	8			109
							34	9									
04	4410	X	3755	-0-	-655	-0-	262	1	3487	2	N	5	4	8			110
							6	9									
*05	4433	X	3812	-0-	-621	-0-	261	1	3490	2	N	55	11	8			154
							61	9									
*06	4080	X	3449	-0-	-631	-0-	252	1	3182	2	N	14	11	8			157
							15	9									
*07	4216	X	3768	-0-	-448	-0-	217	1	3510	2	N	37	16	8			178
							41	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
MARKS-POOVEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 258512 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11024 - 11425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6076	X	5858	-0-	-218	-0-	216	1	5611	2	Y	28	92	1	1	8	65
							31	9									
03	6727	X	6425	-0-	-302	-0-	314	1	6079	2	Y	29	4	8			90
							32	9									
04	6330	X	6098	-0-	-232	-0-	423	1	5635	2	Y	36	10	8			116
							40	9									
*05	6541	X	6045	-0-	-496	-0-	416	1	5577	2	Y	47	25	8			138
							52	9									
*06	6330	X	5857	-0-	-473	-0-	428	1	5389	2	Y	36	17	8			157
							40	9									
*07	6479	X	5992	-0-	-487	-0-	347	1	5594	2	Y	46	100	1	21	8	82
							51	9									

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 258971 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 11038 PERF. 9622 - 10715

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 259269 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10308 - 10646

02	280	N	132	-0-	-148	-0-	5	1	126	2	Y	1	15	1			5
							1	9									
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	150	2	Y	3	1	8			7
							3	9									
04	210	N	161	-0-	-49	-0-	11	1	149	2	Y	1	1	8			7
							1	9									
*05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	15	1	196	2	Y	3	2	8			8
							3	9									
*06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	11	1	137	2	Y	5	3	8			10
							6	9									
*07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	12	1	188	2	Y	6	3	8			13
							7	9									

JARRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 259379 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9500 - 10735

02	4872	X	4522	-0-	-350	-0-	166	1	4310	2	Y	42	137	1	1	8	82
							46	9									
03	5394	X	4913	-0-	-481	-0-	239	1	4624	2	Y	45	3	8			124
							50	9									
04	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	333	1	4431	2	Y	53	8	8			169
							58	9									
*05	4991	X	4670	-0-	-321	-0-	320	1	4288	2	Y	56	136	1	13	8	76
							62	9									
*06	4830	X	4602	-0-	-228	-0-	334	1	4206	2	Y	56	11	8			121
							62	9									
*07	5022	X	4669	-0-	-353	-0-	270	1	4366	2	Y	30	12	8			139
							33	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BLACKSTONE/HARRELL WELL #: 1H RRCID -> 276825 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 10552 PERF.11160 - 13204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20944	X	18862	-0-	-2082	-0-	698	1	18157	2	N	6	174	1	1	8	94
							7	9									
03	23188	X	20260	-0-	-2928	-0-	995	1	19261	2	N	4	4	8			94
							4	9									
04	21780	X	18881	-0-	-2899	-0-	1318	1	17550	2	N	12	11	8			95
							13	9									
*05	21390	X	18237	-0-	-3153	-0-	1265	1	16944	2	N	25	21	8			99
							28	9									
*06	20700	X	17691	-0-	-3009	-0-	1299	1	16368	2	N	22	14	8			107
							24	9									
*07	20894	X	17548	-0-	-3346	-0-	2482	1	15031	2	N	32	15	8			124
							35	9									

POOVEY/MARKS-POOVEY WELL #: 1H RRCID -> 276992 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10960 - 16386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	41188	X	35406	-0-	-5782	-0-	1306	1	33968	2	N	120					211
							132	9									
03	45601	X	37584	-0-	-8017	-0-	1843	1	35668	2	N	66	159	1	1	8	117
							73	9									
04	42330	X	35618	-0-	-6712	-0-	2484	1	33064	2	N	64	19	8			162
							70	9									
*05	40827	X	33701	-0-	-7126	-0-	2337	1	31305	2	N	54	29	8			187
							59	9									
*06	39510	X	32835	-0-	-6675	-0-	2412	1	30394	2	N	26	169	1	24	8	20
							29	9									
*07	39215	X	32941	-0-	-6274	-0-	1913	1	30883	2	N	132	32	8			120
							145	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 282107 COMPL. DATE 12/23/2016 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
02	111242	X	111242	-0-	-0-	-0-	110746	2	496	9	N	451	544	1	10	8	77
03	110979	X	110979	-0-	-0-	-0-	110516	2	463	9	N	421	363	1	35	8	100
04	103719	X	103719	-0-	-0-	-0-	103493	2	226	9	N	205	70	8			235
*05	103482	X	103482	-0-	-0-	-0-	103283	2	199	9	N	181	179	1	103	8	134
*06	92795	X	92795	-0-	-0-	-0-	92600	2	195	9	N	177	89	8			222
*07	87596	X	87596	-0-	-0-	-0-	87387	2	209	9	N	190	180	1	107	8	125

POOVEY-KANGERGA GU 1 (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282339 COMPL. DATE 10/12/2016 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10918 - 15453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	143332	X	106254	-0-	-37078	-0-	105844	2	410	9	N	373	337	1	6	8	157
03	158689	X	105391	-0-	-53298	-0-	104991	2	400	9	N	364	355	1	27	8	139
04	153570	X	97463	-0-	-56107	-0-	97228	2	235	9	N	214	180	1	49	8	124
*05	158689	X	98524	-0-	-60165	-0-	98258	2	266	9	N	242	178	1	108	8	80
*06	153570	X	89158	-0-	-64412	-0-	88941	2	217	9	N	197	70	8			207
*07	158689	X	84173	-0-	-74516	-0-	83945	2	228	9	N	207	171	1	88	8	155

WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
WEDGEWORTH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 212302 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9444 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		596	-0-	596	596	81	1	513	3	Y	2	3	1			180
							2	9									
03	DLQ G-10		25	-0-	25	621	4	1	21	3	Y	-0-					180
04	DLQ G-10		187	-0-	187	808	27	1	160	3	Y	-0-					180
05	DLQ G-10		1101	-0-	1101	1909	168	1	918	3	Y	14	10	1			184
							15	9									
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453

BRITTON, LINDY WELL #: 1 RRCID -> 221139 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9618 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60

BRITTON, LINDY WELL #: 2 RRCID -> 238012 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9677 PERF.10138 - 12546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	7497	-0-	7497	7497	1020	1	6452	3	Y	23	5	1			43
							25	9									
03	DLQ	G-10	8317	-0-	8317	15814	1168	1	6952	3	Y	179	176	1			46
							197	9									
04	DLQ	G-10	4291	-0-	4291	20105	621	1	3670	3	Y	-0-					46
05	DLQ	G-10	1354	-0-	1354	21459	206	1	1129	3	Y	17	33	1			30
							19	9									
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

BRITTON, LINDY WELL #: 4 RRCID -> 246141 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF.10800 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	2431	-0-	2431	2431	331	1	2092	3	Y	7	11	1			196
							8	9									
03	DLQ	G-10	2616	-0-	2616	5047	376	1	2239	3	Y	1					197
							1	9									
04	DLQ	G-10	2490	-0-	2490	7537	360	1	2130	3	Y	-0-					197
05	DLQ	G-10	507	-0-	507	8044	77	1	422	3	Y	7	11	1			193
							8	9									
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	8044					Y	NO RPT					193
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	8044					Y	NO RPT					193

BRITTON, LINDY WELL #: 5H RRCID -> 275425 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 9981 - 13067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	18079	-0-	18079	1333439	2460	1	15557	3	Y	56	77	1			229
							62	9									
03	0	Z	20022	-0-	20022	1353461	2879	1	17134	3	Y	8					237
							9	9									
04	0	Z	20422	-0-	20422	1373883	2954	1	17468	3	Y	-0-					237
05	0	Z	21766	-0-	21766	1395649	3299	1	18069	3	Y	362	213	1			386
							398	9									
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					386
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					386

BRITTON, LINDY WELL #: 6H RRCID -> 280088 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10136 - 14614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	23112	-0-	23112	23112	3145	1	19888	3	Y	72	87	1			371
							79	9									
03	DLQ	G-10	23506	-0-	23506	46618	3365	1	20022	3	Y	108	181	1			298
							119	9									
04	DLQ	G-10	24745	-0-	24745	71363	3578	1	21158	3	Y	8					306
							9	9									
05	DLQ	G-10	26867	-0-	26867	98230	4042	1	22141	3	Y	622	441	1			487
							684	9									
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					487
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					487

BRADY-PANOLA (BLOSSOM) 11289 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
LONG BRANCH WELL #: 5D RRCID -> 233559 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2870 - 3184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIDGES, E. (JAMES LIME) 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLORA ENERGY INC. 250597
HAMLETT WELL #: 1H RRCID -> 204218 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 0 - 11977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	6188	2	17	9	N	15					158
03	8711	X	8176	-0-	-535	-0-	8175	2	1	9	N	1					159
04	8430	X	5306	-0-	-3124	-0-	5306	2			N	-0-					159
05	6882	X	4116	-0-	-2766	-0-	4116	2			N	-0-					159
06	7920	X	4091	-0-	-3829	-0-	4091	2			N	-0-					159
07	8184	X	848	-0-	-7336	-0-	848	2			N	-0-					159

HAMLETT WELL #: 2H RRCID -> 215270 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 6893 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	2			N	-0-					63
03	3100	X	1503	-0-	-1597	-0-	1503	2			N	-0-					63
04	3000	X	1136	-0-	-1864	-0-	1136	2			N	-0-					63
05	3100	X	1378	-0-	-1722	-0-	1378	2			N	-0-					63
06	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			N	-0-					63
07	3100	X	914	-0-	-2186	-0-	914	2			N	-0-					63

MADELEY WELL #: 1H RRCID -> 218633 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6546 - 12447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	1552	1	4134	2	N	60					215
							66	9									
03	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	118	1	3643	2	N	10					225
							11	9									
04	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	107	1	3194	2	N	4	1	8			228
							4	9									
05	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	108	1	3345	2	N	4					232
							4	9									
06	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	99	1	3034	2	N	20	172	1			80
							22	9									
*07	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	103	1	3137	2	N	-0-					80

PREECE WELL #: 1H RRCID -> 232238 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6700 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					122
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					122
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					122
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					122
*07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					122

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
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					67
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					67
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

PREECE WELL #: 2H RRCID -> 235631 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 7008 - 10760

02	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			N	-0-					183
03	4991	X	4682	-0-	-309	-0-	4682	2			N	-0-					183
04	4830	X	4118	-0-	-712	-0-	4117	2	1	9	N	1	1	8			183
05	4185	X	3679	-0-	-506	-0-	3679	2			N	-0-					183
06	4530	X	4218	-0-	-312	-0-	4218	2			N	-0-					183
07	4681	X	4371	-0-	-310	-0-	4371	2			N	-0-					183

HILL, ISAIAH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235633 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6768 - 12907

02	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	693	1	2992	2	N	43					255
							47	9									
03	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	106	1	3536	2	N	6	233	1			28
							7	9									
04	1830	X	1037	-0-	-793	-0-	29	1	1008	2	N	-0-					28
05	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	70	1	2497	2	N	5					33
							6	9									
06	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	72	1	2477	2	N	-0-					33
*07	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	72	1	2455	2	N	28					61
							31	9									

DUNN WELL #: 1H RRCID -> 242769 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6630 - 11109

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					8
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					8
05	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			N	-0-					8
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					8
07	0	X	-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

02	8809	X	8809	-0-	-0-	-0-	2239	1	6564	2	N	5					238
							6	9									
03	9238	X	4856	-0-	-4382	-0-	260	1	4588	2	N	7	177	1			68
							8	9									
04	8940	X	7525	-0-	-1415	-0-	438	1	7087	2	N	-0-					68
05	9238	X	5767	-0-	-3471	-0-	419	1	5348	2	N	-0-					68
06	8940	X	6102	-0-	-2838	-0-	416	1	5686	2	N	-0-					68
07	9238	X	7197	-0-	-2041	-0-	443	1	6754	2	N	-0-					68

DUNN WELL #: 2H RRCID -> 245936 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7060 - 10680

02	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2			N	-0-					43
03	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-					43
04	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2514	2	1	9	N	1	1	8			43
05	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					43
06	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					43
07	2232	X	1443	-0-	-789	-0-	1443	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
02	2800	N	6099	-0-	3299	3299	1126	1	4863	2	N	100					276
							110	9									
03	3100	N	5083	-0-	1983	5282	146	1	4868	2	N	63	309	1			30
							69	9									
04	3000	N	4056	-0-	1056	6338	115	1	3934	2	N	6					36
							7	9									
05	9925	X	3587	-0-	-6338	-0-	98	1	3489	2	N	-0-					36
06	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	76	1	2620	2	N	-0-					36
*07	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	83	1	2807	2	N	5					41
							6	9									

MADELEY WELL #: 2H RRCID -> 252763 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6557 - 12947

02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	215	1	573	2	N	-0-					22
03	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	42	1	1293	2	N	-0-					22
04	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	39	1	1183	2	N	-0-					22
05	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	55	1	1700	2	N	-0-					22
06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	37	1	1125	2	N	-0-					22
*07	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	34	1	1043	2	N	-0-					22

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
JONES, GERALDINE WELL #: 1 RRCID -> 102011 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6295 - 6425

02	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	675	1	2548	2	N	6					196
							7	9									
03	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	750	1	2885	2	N	3	164	1			35
							3	9									
04	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	750	1	3040	2	N	8					43
							9	9									
05	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	775	1	3011	2	N	71					114
							78	9									
06	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	750	1	2860	2	N	13					127
							14	9									
*07	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	775	1	2952	2	N	12					139
							13	9									

LAWSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107561 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6300 - 6417

02	1848	N	-0-	-0-	-1848	-0-					N	-0-					140
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	152	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/2017 - P/A 04/27/17

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
U.S.A. - HAILEY, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 148552 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 6319 - 8437

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

USA-BRIDGES WELL #: 1 RRCID -> 180346 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6575 - 12167

02	8120	X	7115	-0-	-1005	-0-	223	1	6892	3	Y	-0-					28
03	9287	X	9287	-0-	-0-	-0-	9287	3			Y	-0-					28
04	9154	X	9154	-0-	-0-	-0-	39	1	9115	3	Y	-0-					28
05	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	95	1	9622	3	Y	-0-					28
06	8700	X	3723	-0-	-4977	-0-	162	1	3561	3	Y	-0-					28
*07	9336	X	9336	-0-	-0-	-0-	94	1	9242	3	Y	-0-					28

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
USA-BRIDGES WELL #: 2 RRCID -> 183866 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 5760 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POLLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 183867 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6455 - 12124

02	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	128	1	3908	3	Y	-0-					5
03	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	5160	3			Y	-0-					5
04	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	21	1	4899	3	Y	-0-					5
05	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	54	1	5396	3	Y	-0-					5
06	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	88	1	1944	3	Y	-0-					5
*07	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	49	1	4821	3	Y	-0-					5

ZAP WELL #: 1H RRCID -> 187662 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6453 - 10131

02	168	N	136	-0-	-32	-0-	4	1	132	3	Y	-0-					1
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					1
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					1
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	2	1	186	3	Y	-0-					1
06	180	N	71	-0-	-109	-0-	3	1	68	3	Y	-0-					1
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	2	1	169	3	Y	-0-					1

USA-LOCK WELL #: 1H RRCID -> 189193 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6247 - 11787

02	7980	X	6870	-0-	-1110	-0-	998	1	5872	3	Y	-0-					28
03	10016	X	10016	-0-	-0-	-0-	1519	1	8399	3	Y	89	86	1			31
							98	9									
04	10932	X	10932	-0-	-0-	-0-	3153	1	7778	3	Y	1					32
							1	9									
05	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	546	1	7075	3	Y	-0-					32
06	8550	X	2675	-0-	-5875	-0-	465	1	2167	3	Y	39	37	1			34
							43	9									
07	8835	X	3804	-0-	-5031	-0-	3804	3			Y	-0-					34

USA MASSEY WELL #: 1H RRCID -> 189811 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6553 - 13978

02	3164	X	2207	-0-	-957	-0-	70	1	2137	3	Y	-0-					5
03	3410	X	2923	-0-	-487	-0-	2923	3			Y	-0-					5
04	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	15	1	3387	3	Y	-0-					5
05	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	36	1	3594	3	Y	-0-					5
06	2820	X	1398	-0-	-1422	-0-	61	1	1337	3	Y	-0-					5
07	3503	X	3261	-0-	-242	-0-	33	1	3228	3	Y	-0-					5

HAMILL WELL #: 1H RRCID -> 190876 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6834 - 12005

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	1070	1	6363	3	Y	-0-					21
03	4960	X	3413	-0-	-1547	-0-	1189	1	2126	3	Y	89	94	1			16
							98	9									
04	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	2660	1	3815	3	Y	1					17
							1	9									
05	8215	X	3429	-0-	-4786	-0-	599	1	2830	3	Y	-0-					17
06	7950	X	1914	-0-	-6036	-0-	333	1	1551	3	Y	27	29	1			15
							30	9									
07	8215	X	-0-	-0-	-8215	-0-					Y	-0-					15

USA-LAWSON WELL #: 1H RRCID -> 200154 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5485 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	119	1	5872	3	Y	-0-					4
03	4712	X	3957	-0-	-755	-0-	3957	3			Y	-0-					4
04	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	19	1	4683	3	Y	-0-					4
05	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	50	1	5026	3	Y	-0-					4
06	4560	X	1799	-0-	-2761	-0-	78	1	1721	3	Y	-0-					4
*07	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	49	1	4847	3	Y	-0-					4

USA-ELLINGTON WELL #: 1H RRCID -> 207711 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6686 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19348	X	17467	-0-	-1881	-0-	875	1	16592	3	Y	-0-					54
03	20977	X	20977	-0-	-0-	-0-	1625	1	19352	3	Y	-0-					54
04	19842	X	19842	-0-	-0-	-0-	938	1	18904	3	Y	-0-					54
05	21142	X	21142	-0-	-0-	-0-	1979	1	18994	3	Y	154	175	1			33
							169	9									
06	20310	X	18980	-0-	-1330	-0-	1336	1	17515	3	Y	117	117	1			33
							129	9									
07	20987	X	18943	-0-	-2044	-0-	1267	1	17676	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
02	336	N	284	-0-	-52	-0-	14	1	270	3	Y	-0-					1
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	30	1	352	3	Y	-0-					1
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	17	1	337	3	Y	-0-					1
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	34	1	329	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	360	N	355	-0-	-5	-0-	25	1	328	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	26	1	358	3	Y	-0-					1

USA ELLINGTON WELL #: 3 RRCID -> 215967 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5902 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAP WELL #: 2H RRCID -> 246161 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6573 - 8383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	178	-0-	-242	-0-	6	1	172	3	N	-0-					1
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					1
04	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	3			N	-0-					1
05	186	N	125	-0-	-61	-0-	1	1	124	3	N	-0-					1
06	120	N	47	-0-	-73	-0-	2	1	45	3	N	-0-					1
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	1	1	118	3	N	-0-					1

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
02	4172	X	3760	-0-	-412	-0-	3760	2			N	-0-					66
03	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	4831	2			N	-0-					66
04	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4840	2	59	9	N	54					120
05	4278	X	3995	-0-	-283	-0-	3995	2			N	-0-					120
06	4470	X	4215	-0-	-255	-0-	4215	2			N	-0-					120
07	4619	X	4162	-0-	-457	-0-	4162	2			N	-0-					120

JONES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182294 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 6895 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7140	X	6511	-0-	-629	-0-	6482	2	29	9	N	26					80
03	7905	X	6983	-0-	-922	-0-	6983	2			N	-0-					80
04	7650	X	7315	-0-	-335	-0-	7282	2	33	9	N	30					110
05	7223	X	7008	-0-	-215	-0-	6986	2	22	9	N	20					130
06	6990	X	6846	-0-	-144	-0-	6846	2			N	-0-					130
07	7564	X	7164	-0-	-400	-0-	7164	2			N	-0-					130

LAWSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203586 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6318 - 11411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6664	X	6638	-0-	-26	-0-	6638	2			N	-0-					130
03	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	7814	2			N	-0-					130
04	7350	X	7014	-0-	-336	-0-	7014	2			N	-0-					130
05	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	8139	2	122	9	N	111	178	1			63
06	7560	X	6970	-0-	-590	-0-	6970	2			N	-0-					63
07	7812	X	7207	-0-	-605	-0-	7207	2			N	-0-					63

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
USA-CHARLES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212610 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 6710 - 15785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	647	1	4026	3	N	-0-					74
03	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	717	1	4297	3	N	-0-					74
04	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	723	1	4182	3	N	-0-					74
05	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	783	1	4170	3	N	-0-					74
06	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	761	1	4306	3	N	52	92	1			34
							57	9									
*07	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	771	1	4612	3	N	-0-					34

USA-O'BANNION GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221986 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 9264 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1064	N	947	-0-	-117	-0-	92	1	855	3	N	-0-					117
03	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	141	1	1269	3	N	-0-					117
04	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	154	1	1308	3	N	-0-					117
05	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	120	1	920	3	N	3					120
							3	9									
06	1350	N	877	-0-	-473	-0-	96	1	781	3	N	-0-	75	1			45
07	1519	N	1321	-0-	-198	-0-	137	1	1184	3	N	-0-					45

TANA EXPLORATION COMPANY LLC 835701
DANCE WELL #: 1 RRCID -> 249563 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 6213 - 6235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	44	-0-	-40	-0-	44	2			N	-0-					52
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					52
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					52
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					52
*06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					52
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					52

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. 945936
USA BRITTAIN WELL #: 1H RRCID -> 204125 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6635 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	284	-0-	-1173	-0-	284	2			N	-0-					-0-
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
05	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
06	270	N	10	-0-	-260	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1001	-0-	-239	-0-	1001	2			N	-0-					-0-

USA BRITTAIN "A" WELL #: 2H RRCID -> 205016 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6690 - 9866

02	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
04	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
05	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
*07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-

BRIDGES, E. (MOORINGSPORT) 11920 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
C & C PETROLEUM MANAGEMENT, LLC 120104
HILL WELL #: 1 RRCID -> 136375 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4658 - 4679

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		601					N	NO RPT					151
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		601					N	NO RPT					151
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		601					N	NO RPT					151
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		601					N	NO RPT					151
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		601					N	NO RPT					151
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		601					N	NO RPT					151

BRIGGS (GLEN ROSE) 11956 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO RESOURCES LLC 423831
TILLER-HILLIARD WELL #: 2 RRCID -> 171837 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3736 - 3744

02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	14	1	71	2	N	-0-					109
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	16	1	77	2	N	-0-					109
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	15	1	79	2	N	-0-					109
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	9	1	47	2	N	-0-					109
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					109
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					109

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 132711 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 3608 - 3612

02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	10	1	163	2	Y	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	Y	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	13	1	239	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	79	-0-	-107	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 158526 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3613 - 3617

02	1960	N	1313	-0-	-647	-0-	72	1	1241	2	Y	-0-					-0-
03	2263	N	1976	-0-	-287	-0-	107	1	1869	2	Y	-0-					-0-
04	2100	N	1400	-0-	-700	-0-	72	1	1328	2	Y	-0-					-0-
05	1457	N	1409	-0-	-48	-0-	76	1	1333	2	Y	-0-					-0-
06	1920	N	1162	-0-	-758	-0-	60	1	1102	2	Y	-0-					-0-
07	1457	N	1147	-0-	-310	-0-	61	1	1086	2	Y	-0-					-0-

BRIGGS (GLEN ROSE) //CONT.// 11956 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
INTERNATIONAL PAPER WELL #: 1 RRCID -> 130424 COMPL. DATE 03/09/1989 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3654 - 3659

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGGS (RODESSA) 11956 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, F.L. WELL #: 2 C RRCID -> 128812 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 5176 - 5182

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
NOW DEVELOPMENT CO., INC. 615790
LISTON, W.L. WELL #: 4 RRCID -> 133905 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 6453 - 6465

02	56	N	34	-0-	-22	-0-	34	2			N	-0-				-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-				-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-				-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-				-0-
06	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-				-0-
*07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-				-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 137411 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6236 - 6347

02	924	X	117	-0-	-807	-0-	7	1	110	2	Y	-0-				-0-
03	1023	X	14	-0-	-1009	-0-	14	2			Y	-0-				-0-
04	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-				-0-
05	403	X	56	-0-	-347	-0-	3	1	53	2	Y	-0-				-0-
06	120	X	8	-0-	-112	-0-	8	2			Y	-0-				-0-
07	124	X	44	-0-	-80	-0-	2	1	42	2	Y	-0-				-0-

BROWN UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 137813 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6152 - 6434

02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	66	1	1135	2	Y	-0-				-0-
03	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	78	1	1355	2	Y	-0-				-0-
04	1260	N	1034	-0-	-226	-0-	52	1	982	2	Y	-0-				-0-
05	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	90	1	1593	2	Y	-0-				-0-
06	1380	N	1367	-0-	-13	-0-	70	1	1297	2	Y	-0-				-0-
*07	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	70	1	1222	2	Y	-0-				-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

BURNETT UNIT 9 WELL #: 6 RRCID -> 140510 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6548 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BROWN UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 143434 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6637 - 6650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2604	X	2482	-0-	-122	-0-	137	1	2345	2	Y	-0-					-0-
03	2883	X	2824	-0-	-59	-0-	153	1	2671	2	Y	-0-					-0-
04	2670	N	2495	-0-	-175	-0-	128	1	2367	2	Y	-0-					-0-
05	2759	N	2695	-0-	-64	-0-	145	1	2550	2	Y	-0-					-0-
06	2730	N	2663	-0-	-67	-0-	137	1	2526	2	Y	-0-					-0-
*07	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	148	1	2620	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 6 RRCID -> 143489 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6453 - 6459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 143833 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6414 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	153	1	2624	2	Y	-0-					-0-
03	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	140	1	2462	2	Y	-0-					-0-
04	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	113	1	2091	2	Y	-0-					-0-
05	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	145	1	2540	2	Y	-0-					-0-
06	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	134	1	2466	2	Y	-0-					-0-
*07	3050	N	3050	-0-	-0-	-0-	164	1	2886	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 5-C RRCID -> 149806 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6196 - 6241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 18 C RRCID -> 160663 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6134 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 9 WELL #: 14 RRCID -> 244163 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6732 - 6789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-	2	1			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
05	27	X	24	-0-	-3	-0-	1	1	21	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	3100	N	10222	-0-	7122	7122	245	1	9413	2	Y	513	401	1			112
							564	9									

BURNETT UNIT 9 WELL #: 15 RRCID -> 246986 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6163 - 6180

02	13496	X	10839	-0-	-2657	-0-	257	1	10560	2	Y	20	24	1			3
							22	9									
03	14291	X	11306	-0-	-2985	-0-	274	1	11012	2	Y	18	19	1			2
							20	9									
04	13830	X	10850	-0-	-2980	-0-	262	1	10568	2	Y	18	17	1			3
							20	9									
05	12462	X	11085	-0-	-1377	-0-	280	1	10788	2	Y	15	16	1			2
							17	9									
06	11790	X	10736	-0-	-1054	-0-	261	1	10453	2	Y	20	19	1			3
							22	9									
07	11997	X	10258	-0-	-1739	-0-	260	1	9988	2	Y	9	10	1			2
							10	9									

DODD, RUBY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 267807 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 6394 - 6406

02	T. A.		812	-0-	812	1012	500	4	312	9	Y	284					329
03	1486	X	474	-0-	-1012	-0-	300	4	174	9	Y	158	487	1			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	56					56
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	139					195
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	85					280

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 280427 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6483 - 6493

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 7 RRCID -> 282335 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 6746 - 6758

01	18900	X	137	-0-	-18763	-0-	7	1	130	2	N	-0-					-0-
02	19600	X	-0-	-0-	-19600	-0-					N	-0-					-0-
03	21700	X	-0-	-0-	-21700	-0-					N	-0-					-0-
04	21000	X	-0-	-0-	-21000	-0-					N	-0-					-0-
05	21700	X	5	-0-	-21695	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	21000	X	-0-	-0-	-21000	-0-					N	-0-					-0-
07	21700	X	1775	-0-	-19925	-0-	94	1	1656	2	N	23	19	1			4
							25	9									

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
LISTON, A.P. WELL #: 3 RRCID -> 132712 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6228 - 6236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	647	-0-	-53	-0-	647	3			N	-0-					-0-
03	775	N	726	-0-	-49	-0-	726	3			N	-0-					-0-
04	720	N	698	-0-	-22	-0-	698	3			N	-0-					-0-
05	713	N	587	-0-	-126	-0-	587	3			N	-0-					-0-
06	690	N	639	-0-	-51	-0-	639	3			N	-0-					-0-
07	713	N	660	-0-	-53	-0-	660	3			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 106017 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6146 - 6315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3024	X	2532	-0-	-492	-0-	136	1	2396	2	N	-0-					-0-
03	2883	X	2601	-0-	-282	-0-	142	1	2459	2	N	-0-					-0-
04	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	151	1	2615	2	N	-0-					-0-
05	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	165	1	2871	2	N	-0-					-0-
06	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	152	1	2968	2	N	-0-					-0-
*07	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	155	1	2918	2	N	-0-					-0-

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 106298 COMPL. DATE 09/18/1995 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 6298 - 6301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	101	1	1777	2	N	-0-					-0-
03	2046	X	2041	-0-	-5	-0-	111	1	1930	2	N	-0-					-0-
04	2010	X	2008	-0-	-2	-0-	110	1	1898	2	N	-0-					-0-
05	2077	X	1663	-0-	-414	-0-	90	1	1573	2	N	-0-					-0-
06	2010	X	1595	-0-	-415	-0-	78	1	1517	2	N	-0-					-0-
*07	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	115	1	2159	2	N	-0-					-0-

WOMACK WELL #: 1 RRCID -> 128423 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 6132 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	119	1	2110	2	N	-0-					-0-
03	2728	N	2469	-0-	-259	-0-	134	1	2335	2	N	-0-					-0-
04	2490	N	2275	-0-	-215	-0-	124	1	2151	2	N	-0-					-0-
05	2480	N	1819	-0-	-661	-0-	99	1	1720	2	N	-0-					-0-
06	2400	N	1512	-0-	-888	-0-	74	1	1438	2	N	-0-					-0-
*07	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	136	1	2557	2	N	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOMACK WELL #: 5 RRCID -> 129975 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6469 - 6481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3052	X	2903	-0-	-149	-0-	156	1	2747	2	N	-0-			-0-
03	3379	X	3328	-0-	-51	-0-	181	1	3147	2	N	-0-			-0-
04	3270	X	3184	-0-	-86	-0-	174	1	3010	2	N	-0-			-0-
05	3379	X	2606	-0-	-773	-0-	141	1	2465	2	N	-0-			-0-
06	3240	X	2307	-0-	-933	-0-	113	1	2194	2	N	-0-			-0-
*07	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	172	1	3230	2	N	-0-			-0-

WOMACK WELL #: 4 RRCID -> 130389 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6500 - 6512

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LISTON, W.L. WELL #: 2 RRCID -> 131437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6423 - 6436

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ROBERSON, JOE WELL #: 2 RRCID -> 131446 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6262 - 6580

02	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	122	1	2157	2	N	-0-			-0-
03	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	141	1	2448	2	N	-0-			-0-
04	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	136	1	2355	2	N	-0-			-0-
05	2511	N	2006	-0-	-505	-0-	109	1	1897	2	N	-0-			-0-
06	2460	N	1733	-0-	-727	-0-	85	1	1648	2	N	-0-			-0-
*07	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	142	1	2655	2	N	-0-			-0-

LISTON, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 131492 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6239 - 6252

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HODGE, F.L. WELL #: 2 T RRCID -> 135339 COMPL. DATE 11/08/1998 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 6282 - 6350

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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 #: 6 RRCID -> 139391 COMPL. DATE 11/30/1991 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9556 - 9598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 8 RRCID -> 139810 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 6330 - 7546

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK, VERA WELL #: 6 RRCID -> 150302 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6393 - 6408

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLCOMBE WELL #: 6 RRCID -> 156026 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6390 - 6401

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 2 RRCID -> 160691 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6402 - 6422

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	2016	N	1934	-0-	-82	-0-	104	1	1830	2	N	-0-				-0-
03	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	128	1	2219	2	N	-0-				-0-
04	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	124	1	2152	2	N	-0-				-0-
05	2139	N	1816	-0-	-323	-0-	99	1	1717	2	N	-0-				-0-
06	2160	N	1563	-0-	-597	-0-	76	1	1487	2	N	-0-				-0-
*07	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	114	1	2132	2	N	-0-				-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 5 RRCID -> 163502 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6384 - 6660

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	110	1	1955	2	N	-0-			-0-
03	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	121	1	2104	2	N	-0-			-0-
04	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	119	1	2063	2	N	-0-			-0-
05	2294 N	1911	-0-	-383	-0-	118	1	1793	2	N	-0-			-0-
06	2160 N	1646	-0-	-514	-0-	80	1	1566	2	N	-0-			-0-
07	2263 N	2070	-0-	-193	-0-	105	1	1965	2	N	-0-			-0-

HODGE, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 169860 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6127 - 6598

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 184708 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 6284 - 6472

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HODGE, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 187440 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6312 - 6316

02	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	56	1	981	2	N	-0-			-0-
03	868 N	688	-0-	-180	-0-	37	1	651	2	N	-0-			-0-
04	1110 N	887	-0-	-223	-0-	48	1	839	2	N	-0-			-0-
05	1147 N	603	-0-	-544	-0-	33	1	570	2	N	-0-			-0-
06	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	54	1	1061	2	N	-0-			-0-
*07	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	79	1	1486	2	N	-0-			-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 3 RRCID -> 252127 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 6455 - 6496

02	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	215	1	3798	2	N	-0-			-0-
03	5239 X	5239	-0-	-0-	-0-	285	1	4954	2	N	-0-			-0-
04	5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	283	1	4900	2	N	-0-			-0-
05	3534 X	3295	-0-	-239	-0-	179	1	3116	2	N	-0-			-0-
06	3420 X	1286	-0-	-2134	-0-	63	1	1223	2	N	-0-			-0-
07	3534 X	3109	-0-	-425	-0-	157	1	2952	2	N	-0-			-0-

BRIGGS-MORELAND WELL #: 9 RRCID -> 278507 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 6160 - 6330

02	2044 X	1298	-0-	-746	-0-	70	1	1228	2	N	-0-			-0-
03	2015 X	1369	-0-	-646	-0-	75	1	1294	2	N	-0-			-0-
04	1770 X	1257	-0-	-513	-0-	69	1	1188	2	N	-0-			-0-
05	1674 X	1019	-0-	-655	-0-	55	1	964	2	N	-0-			-0-
06	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	121	1	2356	2	N	-0-			-0-
*07	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	168	1	3152	2	N	-0-			-0-

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK) 11956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 9 WELL #: 4 RRCID -> 084627 COMPL. DATE 07/25/1979 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7727 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	X	33	-0-	-23	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	155	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	101	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	35	1	607	2	Y	5	4	1			1
							6	9									

BURNETT UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 129287 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7804 - 7812

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 8 RRCID -> 139166 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6186 - 7679

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 11 RRCID -> 275624 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 7744 - 7808

02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	44	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	0	N	-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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 11 RRCID -> 156275 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 7732 - 7752

02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	135	2	N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 8 RRCID -> 160121 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 7796 - 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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOGG, ALLIE MARIE "AS" WELL #: 6 RRCID -> 171019 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 7850 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	76	1	1337	2	N	-0-					-0-
03	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	84	1	1454	2	N	-0-					-0-
04	1470	N	1440	-0-	-30	-0-	79	1	1361	2	N	-0-					-0-
05	1550	N	1252	-0-	-298	-0-	68	1	1184	2	N	-0-					-0-
06	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	75	1	1453	2	N	-0-					-0-
*07	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	87	1	1629	2	N	-0-					-0-

WOMACK WELL #: 8 U RRCID -> 229382 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7720 - 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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SHIVERS-BLACK STONE UNIT A-7 WELL #: 2 RRCID -> 227352 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 13836 PERF.13538 - 13833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
ARCO FEE A-254 WELL #: 1 RRCID -> 273010 COMPL. DATE 02/12/1995 TOTAL DEPTH 9631 PERF. 9540 - 15722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-	8	5			147
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					147
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					147
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BBX OPERATING, L.L.C. 058908
SHIVERS-BLACK STONE A-7 WELL #: 1 RRCID -> 216454 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13540 - 20908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

BLACK STONE MINERALS A-36 WELL #: 1 RRCID -> 224629 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 13245 PERF.12890 - 18912

02	1120	N	861	-0-	-259	-0-	633	3	228	9	N	207	182	1			217
03	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	996	3	300	9	N	273	183	1			307
04	1170	N	709	-0-	-461	-0-	590	3	119	9	N	108					415
05	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1411	3	328	9	N	298	379	1			334
06	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1559	3	272	9	N	247	515	1			66
*07	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1457	3	279	9	N	254					320

BLACK STONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 231452 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13000 - 19226

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					110
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

BLACK STONE-WILBURN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232168 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 13257 PERF.12845 - 19041

02	1540	N	1490	-0-	-50	-0-	1099	3	391	9	N	355	380	1			172
03	1395	N	1301	-0-	-94	-0-	996	3	305	9	N	277	353	1			96
04	1920	N	1350	-0-	-570	-0-	987	3	363	9	N	330	183	1			243
05	1643	N	1359	-0-	-284	-0-	919	3	440	9	N	400	543	1			100
06	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	887	3	374	9	N	340	359	1			81
07	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					81

BLACK STONE MINERALS A-36 WELL #: 2 RRCID -> 236151 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 13204 PERF.11553 - 21442

02	392	N	136	-0-	-256	-0-	73	3	63	9	N	57	191	1			153
03	186	N	150	-0-	-36	-0-	73	3	77	9	N	70					223
04	330	N	192	-0-	-138	-0-	138	3	54	9	N	49					272
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	259	3	129	9	N	117	184	1			205
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	227	3	136	9	N	124	178	1			151
*07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	103	3	98	9	N	89					240

BLACK STONE SUTTON A-9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243202 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 12563 PERF. 0 - 19427

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC 072716
BLACK STONE CLARKE A-169 WELL #: 1H RRCID -> 219210 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.13975 - 20110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1340	3	63	9	N	57					256
03	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1527	3	42	9	N	38					294
04	1200	N	1041	-0-	-159	-0-	1020	3	21	9	N	19	196	1			117
05	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1656	3	110	9	N	100					217
06	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1454	3	66	9	N	60					277
*07	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1278	3	45	9	N	41	186	1			132

COPESTONE OPERATING, LLC 176882
DONNER-BROWN "A" A-459 WELL #: 1 RRCID -> 151947 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11204 - 16160

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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-

JONES UNIT A - 981 WELL #: 1 RRCID -> 158193 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 15533 PERF.11908 - 16573

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CHAMPION INT'L UNIT A-411 WELL #: 1 RRCID -> 159533 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 15956 PERF.11731 - 15956

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

JONES UNIT A-533 WELL #: 1 RRCID -> 159933 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 15890 PERF.11744 - 15890

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BLACKSTONE UNIT A-537 WELL #: 1 RRCID -> 162109 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11880 - 17746

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
CORNERSTONE PETROLEUM OP, LLC 179238
GOODE, S. A-151 WELL #: 1 RRCID -> 168793 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 17075 PERF.11820 - 17070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3	N	-0-			102
03	899	N	22	-0-	-877	-0-	22	3	N	-0-			102
04	90	N	19	-0-	-71	-0-	19	3	N	-0-			102
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3	N	-0-			102
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3	N	-0-			102
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3	N	-0-			102

ELLIS UNIT A-521 WELL #: 1 RRCID -> 171881 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11430 - 15978

02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	330	1	1035	3	N	50				182
							55	9								
03	1519	N	1213	-0-	-306	-0-	225	1	913	3	N	68	190	1		60
							75	9								
04	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	465	1	987	3	N	103				163
							113	9								
05	1519	N	1032	-0-	-487	-0-	465	1	459	3	N	98	186	1		75
							108	9								
06	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	435	1	1299	3	N	85				160
							94	9								
*07	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	375	1	1305	3	N	102	174	1		88
							112	9								

LEWIS UNIT A-340 WELL #: 1 RRCID -> 171883 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11811 - 19080

02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	210	1	373	3	N	33				223
							36	9								
03	837	N	806	-0-	-31	-0-	420	1	376	3	N	9	179	1		53
							10	9								
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	330	1	466	3	N	20				73
							22	9								
05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	435	1	424	3	N	27				100
							30	9								
06	780	N	680	-0-	-100	-0-	270	1	385	3	N	23				123
							25	9								
07	837	N	598	-0-	-239	-0-	300	1	277	3	N	19				142
							21	9								

TEMPLE-INLAND A-56 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172756 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12140 - 17600

02	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	405	1	1771	3	N	22				102
							24	9								
03	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	435	1	1874	3	N	10				112
							11	9								
04	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	375	1	1779	3	N	3				115
							3	9								
05	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	465	1	1812	3	N	23				138
							25	9								
06	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	465	1	1925	3	N	30				168
							33	9								
*07	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	450	1	1863	3	N	14				182
							15	9								

VASTAR FEE A-234 WELL #: 1 RRCID -> 173331 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11548 - 15790

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
CORNERSTONE PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 179238
DONNER-BROWN UNIT A-1007 WELL #: 1 RRCID -> 174238 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 11554 PERF.10778 - 17320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	90	1	1136	3	N	13					97
							14	9									
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	90	1	1021	3	N	16					113
							18	9									
04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	150	1	1155	3	N	17					130
							19	9									
05	1364	N	874	-0-	-490	-0-	345	1	515	3	N	13					143
							14	9									
06	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	420	1	856	3	N	12					155
							13	9									
07	1364	N	1248	-0-	-116	-0-	90	1	1139	3	N	17					172
							19	9									

TEXACO AMI UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 175107 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10291 PERF. 9508 - 14846

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. 253347
SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 192846 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 13154 PERF.13261 - 16980

02	6272	X	5780	-0-	-492	-0-	5316	3	464	9	N	422	359	1			345
03	6944	X	6170	-0-	-774	-0-	5665	3	505	9	N	459	532	1			272
04	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	7198	3	486	9	N	442	532	1			182
05	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	6827	3	488	9	N	444	357	1			269
06	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	6382	3	484	9	N	440	532	1			177
*07	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	6715	3	476	9	N	433	355	1			255

BOWMAN WELL #: 1 RRCID -> 207860 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13344 PERF.12872 - 18130

02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1538	3	190	9	N	173	357	1			133
03	744	N	616	-0-	-128	-0-	419	3	197	9	N	179	172	1			140
04	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1427	3	294	9	N	267	175	1			232
05	1736	N	1185	-0-	-551	-0-	990	3	195	9	N	177	179	1			230
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	707	3	180	9	N	164	174	1			220
07	1736	N	1421	-0-	-315	-0-	1172	3	249	9	N	226	177	1			269

SEALE WELL #: 1 RRCID -> 210133 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 13371 PERF.12887 - 18075

02	1876	N	1806	-0-	-70	-0-	1454	3	352	9	N	320	179	1			308
03	2356	N	1722	-0-	-634	-0-	1393	3	329	9	N	299	532	1			75
04	2070	N	1609	-0-	-461	-0-	1265	3	344	9	N	313	178	1			210
05	2015	N	1991	-0-	-24	-0-	1633	3	358	9	N	325	357	1			178
06	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1613	3	328	9	N	298	353	1			123
*07	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1591	3	315	9	N	286	177	1			232

HOOKER WELL #: 1 RRCID -> 211963 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 13410 PERF.13135 - 18055

02	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	2658	3	798	9	N	725	892	1			127
03	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	3210	3	967	9	N	879	714	1			292
04	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3170	3	824	9	N	749	886	1			155
05	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	4439	3	889	9	N	808	711	1			252
06	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	4703	3	834	9	N	758	710	1			300
*07	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	5062	3	833	9	N	757	835	1			222

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347

LONG-BELL WELL #: 1 RRCID -> 215637 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 13264 PERF.12765 - 16649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	5509	3	1403	9	N	1275	1261	1			238
03	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	6045	3	1562	9	N	1420	1399	1			259
04	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	6214	3	1472	9	N	1338	1252	1			345
05	8341	X	8341	-0-	-0-	-0-	6901	3	1440	9	N	1309	1435	1			219
06	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	5993	3	1436	9	N	1305	1398	1			126
*07	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	6168	3	1516	9	N	1378	1245	1			259

CLEMENTS, HALLY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215639 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 12979 PERF.12525 - 16900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	222	3	374	9	N	340	358	1			296
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	576	3	438	9	N	398	355	1			339
04	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	2536	3	409	9	N	372	360	1			351
05	3100	N	4070	-0-	970	970	3634	3	436	9	N	396	369	1			378
06	3000	N	4377	-0-	1377	2347	4023	3	354	9	N	322	535	1			165
*07	3100	N	2212	-0-	-888	1459	1913	3	299	9	N	272	184	1			253

GRAMMER WELL #: 1 RRCID -> 215640 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13092 PERF.12810 - 17553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	3			N	-0-					104
03	93	N	31	-0-	-62	-0-	31	3			N	-0-					104
04	180	N	14	-0-	-166	-0-	14	3			N	-0-					104
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					104
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					104
*07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	133	3	108	9	N	98					202

REAVES, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 215642 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 13514 PERF.12942 - 17290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3215	3	701	9	N	637	896	1			336
03	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	4719	3	747	9	N	679	699	1			316
04	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	3635	3	695	9	N	632	716	1			232
05	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	2840	3	850	9	N	773	713	1			292
06	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	713	3	765	9	N	695	715	1			272
*07	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	693	3	801	9	N	728	718	1			282

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
02	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2348	3	439	9	N	399	360	1			263
03	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2184	3	426	9	N	387	548	1			102
04	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2063	3	502	9	N	456	362	1			196
05	1829	X	1710	-0-	-119	-0-	1226	3	484	9	N	440	535	1			101
06	1770	X	1716	-0-	-54	-0-	1257	3	459	9	N	417	360	1			158
07	1829	N	1510	-0-	-319	-0-	1082	3	428	9	N	389	354	1			193

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
02	2800	N	3242	-0-	442	715	2948	3	294	9	N	267	184	1			330
03	3787	X	3072	-0-	-715	-0-	2731	3	341	9	N	310	353	1			287
04	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	2901	3	372	9	N	338	355	1			270
05	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	1591	3	333	9	N	303	355	1			218
06	1560	X	569	-0-	-991	-0-	248	3	321	9	N	292	177	1			333
07	1612	X	1048	-0-	-564	-0-	643	3	405	9	N	368	522	1			179

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
02	3808	X	3274	-0-	-534	-0-	2727	3	547	9	N	497	533	1			278
03	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3081	3	601	9	N	546	538	1			286
04	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	2994	3	581	9	N	528	536	1			278
05	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2156	3	587	9	N	534	720	1			92
06	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2314	3	602	9	N	547	365	1			274
*07	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	2444	3	574	9	N	522	528	1			268

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
WONDERLAY WELL #: 1 RRCID -> 215656 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 13829 PERF.13330 - 18683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9227	X	9227	-0-	-0-	-0-	8801	3	426	9	N	387	362	1			290
03	10263	X	10263	-0-	-0-	-0-	9800	3	463	9	N	421	533	1			178
04	8278	X	8278	-0-	-0-	-0-	7885	3	393	9	N	357	178	1			357
05	10230	X	9007	-0-	-1223	-0-	8641	3	366	9	N	333	537	1			153
06	9930	X	9439	-0-	-491	-0-	8999	3	440	9	N	400	355	1			198
07	10261	X	9405	-0-	-856	-0-	9044	3	361	9	N	328	359	1			167

GARDNER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215837 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12240 - 16871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	468	-0-	-8	-0-	367	3	101	9	N	92	180	1			99
03	682	N	511	-0-	-171	-0-	416	3	95	9	N	86					185
04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1021	3	131	9	N	119					304
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	635	3	86	9	N	78	177	1			205
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	403	3	133	9	N	121	177	1			149
07	899	N	369	-0-	-530	-0-	251	3	118	9	N	107	183	1			73

SHEPHERD ET AL WELL #: 2 RRCID -> 215838 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 12889 PERF.12609 - 16086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	1754	3	257	9	N	234	184	1			177
03	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2022	3	330	9	N	300	364	1			113
04	3000	N	3235	-0-	235	235	2943	3	292	9	N	265	176	1			202
05	3100	N	4057	-0-	957	1192	3756	3	301	9	N	274	363	1			113
06	3000	N	3581	-0-	581	1773	3322	3	259	9	N	235	176	1			172
*07	5650	X	3877	-0-	-1773	-0-	3552	3	325	9	N	295	355	1			112

MOUTON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215840 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 13111 PERF.12690 - 16900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3036	3	669	9	N	608	366	1			486
03	2914	X	2116	-0-	-798	-0-	1419	3	697	9	N	634	899	1			221
04	2820	X	2177	-0-	-643	-0-	1553	3	624	9	N	567	537	1			251
05	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	3364	3	737	9	N	670	717	1			204
06	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	6022	3	656	9	N	596	541	1			259
*07	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	6752	3	1371	9	N	1246	1058	1			447

PURE RESOURCES WELL #: 1 RRCID -> 215842 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 13056 PERF.12750 - 17675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	200	3	562	9	N	511	374	1			324
03	3100	N	7096	-0-	3996	3996	6482	3	614	9	N	558	708	1			174
04	3000	N	3566	-0-	566	4562	2893	3	673	9	N	612	360	1			426
05	3100	N	5458	-0-	2358	6920	4822	3	636	9	N	578	882	1			122
06	12448	X	5528	-0-	-6920	-0-	4920	3	608	9	N	553	527	1			148
*07	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2092	3	628	9	N	571	523	1			196

REID-O'BRIEN WELL #: 1 RRCID -> 215843 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 13754 PERF.12654 - 16984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4459	3	431	9	N	392	368	1			284
03	5549	X	5294	-0-	-255	-0-	4826	3	468	9	N	425	537	1			172
04	5370	X	5173	-0-	-197	-0-	4730	3	443	9	N	403	358	1			217
05	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	5080	3	458	9	N	416	361	1			272
06	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	5087	3	398	9	N	362	532	1			102
*07	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5274	3	454	9	N	413	367	1			148

HANKS, L.B. ET AL WELL #: 1H RRCID -> 215846 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 13480 PERF.12350 - 17327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	1146	-0-	-478	-0-	798	3	348	9	N	316	176	1			318
03	1333	N	983	-0-	-350	-0-	622	3	361	9	N	328	532	1			114
04	1260	N	1089	-0-	-171	-0-	728	3	361	9	N	328	178	1			264
05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	922	3	377	9	N	343	500	1			107
06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1003	3	348	9	N	316	184	1			239
*07	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1323	3	354	9	N	322	363	1			198

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347

TEXANA SHEPHERD WELL #: 1 RRCID -> 215849 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13313 PERF.12875 - 17240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4272	X	3105	-0-	-1167	-0-	2502	3	603	9	N	548	359	1			329
03	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	3541	3	651	9	N	592	717	1			204
04	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3181	3	652	9	N	593	368	1			429
05	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3311	3	618	9	N	562	882	1			109
06	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	2910	3	495	9	N	450	355	1			204
*07	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	3862	3	673	9	N	612	532	1			284

STALL WELL #: 1 RRCID -> 215851 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13148 PERF.12710 - 17710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2016	N	1881	-0-	-135	-0-	1582	3	299	9	N	272	369	1			129
03	2480	N	1971	-0-	-509	-0-	1652	3	319	9	N	290	190	1			229
04	2370	N	2153	-0-	-217	-0-	1844	3	309	9	N	281	357	1			153
05	3011	N	3011	-0-	-0-	-0-	2686	3	325	9	N	295	367	1			81
06	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2071	3	295	9	N	268	183	1			166
*07	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	1984	3	319	9	N	290	369	1			87

ANGELINA WELL #: 1 RRCID -> 218346 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 13372 PERF.12890 - 18260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1064	N	692	-0-	-372	-0-	402	3	290	9	N	264	176	1			302
03	744	N	705	-0-	-39	-0-	402	3	303	9	N	275	358	1			219
04	900	N	622	-0-	-278	-0-	377	3	245	9	N	223	181	1			261
05	775	N	521	-0-	-254	-0-	213	3	308	9	N	280	357	1			184
06	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1422	3	276	9	N	251	178	1			257
*07	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1404	3	260	9	N	236	354	1			139

CONN WELL #: 1 RRCID -> 221142 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 13171 PERF.12683 - 18933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6888	X	6614	-0-	-274	-0-	5666	3	948	9	N	862	726	1			419
03	7285	X	7192	-0-	-93	-0-	6174	3	1018	9	N	925	1065	1			279
04	7050	X	6938	-0-	-112	-0-	5935	3	1003	9	N	912	903	1			288
05	7285	X	7118	-0-	-167	-0-	6074	3	1044	9	N	949	1073	1			164
06	7050	X	4830	-0-	-2220	-0-	3919	3	911	9	N	828	716	1			276
07	7285	X	4577	-0-	-2708	-0-	3504	3	1073	9	N	975	1045	1			206

ALLAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223234 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13219 PERF.12787 - 18600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	1817	3	539	9	N	490	366	1			326
03	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2351	3	554	9	N	504	536	1			294
04	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2464	3	520	9	N	473	535	1			232
05	2542	X	2073	-0-	-469	-0-	1513	3	560	9	N	509	534	1			207
06	2460	X	2291	-0-	-169	-0-	1761	3	530	9	N	482	532	1			157
07	2542	X	2510	-0-	-32	-0-	1989	3	521	9	N	474	354	1			277

GOODE WELL #: 1 RRCID -> 224432 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 13857 PERF.13196 - 19119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10920	X	9672	-0-	-1248	-0-	9053	3	619	9	N	563	536	1			293
03	11532	X	10003	-0-	-1529	-0-	9346	3	657	9	N	597	724	1			166
04	11160	X	10272	-0-	-888	-0-	9642	3	630	9	N	573	535	1			204
05	10912	X	10820	-0-	-92	-0-	10189	3	631	9	N	574	550	1			228
06	10560	X	10374	-0-	-186	-0-	9743	3	631	9	N	574	536	1			266
*07	10762	X	10762	-0-	-0-	-0-	10147	3	615	9	N	559	551	1			274

LONGHORN WELL #: 1 RRCID -> 224743 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 13821 PERF.13289 - 18516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4523	3	320	9	N	291	185	1			223
03	6169	X	5067	-0-	-1102	-0-	4719	3	348	9	N	316	356	1			183
04	5970	X	4915	-0-	-1055	-0-	4567	3	348	9	N	316	181	1			318
05	5797	X	5395	-0-	-402	-0-	5032	3	363	9	N	330	364	1			284
06	5460	X	4927	-0-	-533	-0-	4584	3	343	9	N	312	355	1			241
07	5363	X	3808	-0-	-1555	-0-	3546	3	262	9	N	238	360	1			119

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347

PEDIGO WELL #: 1 RRCID -> 228529 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 13378 PERF.12992 - 19248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8120	X	2378	-0-	-5742	-0-	2310	3	68	9	N	62	179	1			110
03	10540	X	10034	-0-	-506	-0-	9042	3	992	9	N	902	716	1			296
04	8754	X	8754	-0-	-0-	-0-	8039	3	715	9	N	650	717	1			229
05	9990	X	9990	-0-	-0-	-0-	9321	3	669	9	N	608	533	1			304
06	9720	X	9008	-0-	-712	-0-	8290	3	718	9	N	653	720	1			237
*07	12261	X	12261	-0-	-0-	-0-	11528	3	733	9	N	666	714	1			189

WILD-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 229326 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13928 PERF.13488 - 19680

02	12460	X	11314	-0-	-1146	-0-	10593	3	721	9	N	655	536	1			273
03	13857	X	11946	-0-	-1911	-0-	11167	3	779	9	N	708	712	1			269
04	13410	X	12132	-0-	-1278	-0-	11387	3	745	9	N	677	540	1			406
05	13206	X	12985	-0-	-221	-0-	12224	3	761	9	N	692	904	1			194
06	12660	X	12112	-0-	-548	-0-	11378	3	734	9	N	667	537	1			324
07	12524	X	12360	-0-	-164	-0-	11637	3	723	9	N	657	707	1			274

RICE WELL #: 1 RRCID -> 230924 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 14446 PERF.13848 - 20340

02	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4221	3	207	9	N	188	183	1			236
03	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2655	3	163	9	N	148	186	1			198
04	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2644	3	157	9	N	143	178	1			163
05	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	2905	3	186	9	N	169	189	1			143
06	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2549	3	156	9	N	142	176	1			109
*07	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2498	3	155	9	N	141					250

POOL WELL #: 1 RRCID -> 231271 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 19522 PERF.11866 - 19522

02	6272	X	5683	-0-	-589	-0-	5501	3	182	9	N	165	179	1			80
03	6324	X	5900	-0-	-424	-0-	5715	3	185	9	N	168	178	1			70
04	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	5722	3	189	9	N	172					242
05	6293	X	6214	-0-	-79	-0-	6030	3	184	9	N	167	356	1			53
06	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	5928	3	185	9	N	168	176	1			45
*07	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	6296	3	191	9	N	174					219

REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 232991 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13896 PERF.13324 - 20185

02	9744	X	8376	-0-	-1368	-0-	7804	3	572	9	N	520	355	1			406
03	9734	X	8775	-0-	-959	-0-	8173	3	602	9	N	547	714	1			239
04	9420	X	6267	-0-	-3153	-0-	5706	3	561	9	N	510	525	1			224
05	9734	X	4080	-0-	-5654	-0-	3555	3	525	9	N	477	539	1			162
06	10405	X	10405	-0-	-0-	-0-	9859	3	546	9	N	496	355	1			303
07	9269	X	8440	-0-	-829	-0-	7903	3	537	9	N	488	533	1			258

RATCLIFF WELL #: 1 RRCID -> 233827 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 14338 PERF.13834 - 20132

02	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3054	3	30	9	N	27					92
03	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3598	3	30	9	N	27					119
04	2880	X	2414	-0-	-466	-0-	2378	3	36	9	N	33					152
05	2976	X	60	-0-	-2916	-0-	12	3	48	9	N	44					196
06	2880	X	40	-0-	-2840	-0-	31	3	9	9	N	8					204
07	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	27					231

MASON WELL #: 1 RRCID -> 237754 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 13729 PERF.13249 - 19275

02	23791	X	23791	-0-	-0-	-0-	22069	3	1722	9	N	1565	1454	1			565
03	28830	X	23479	-0-	-5351	-0-	21655	3	1824	9	N	1658	1815	1			408
04	27030	X	18527	-0-	-8503	-0-	17272	3	1255	9	N	1141	1240	1			309
05	27931	X	23603	-0-	-4328	-0-	21986	3	1617	9	N	1470	1586	1			193
06	26040	X	25100	-0-	-940	-0-	23292	3	1808	9	N	1644	1416	1			421
*07	27854	X	27854	-0-	-0-	-0-	25786	3	2068	9	N	1880	1945	1			356

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 237855 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 13674 PERF.13325 - 17611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3711	3	284	9	N	258	188	1			217
03	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4019	3	320	9	N	291	366	1			142
04	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4174	3	328	9	N	298	178	1			262
05	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	3935	3	284	9	N	258	359	1			161
06	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4256	3	320	9	N	291	355	1			97
*07	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	3908	3	319	9	N	290	183	1			204

BLACK STONE MINERALS-JONES WELL #: 1 RRCID -> 246461 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 14520 PERF.13975 - 18635

02	1540	N	118	-0-	-1422	-0-	112	3	6	9	N	5					169
03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1301	3	35	9	N	32					201
04	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1620	3	34	9	N	31					232
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	816	3	17	9	N	15	182	1			65
06	1290	N	1198	-0-	-92	-0-	1181	3	17	9	N	15					80
07	1705	N	1019	-0-	-686	-0-	1002	3	17	9	N	15					95

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 248230 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 14367 PERF.13643 - 20496

02	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	7851	3	372	9	N	338	179	1			289
03	8679	X	8679	-0-	-0-	-0-	8275	3	404	9	N	367	547	1			109
04	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	8457	3	391	9	N	355	185	1			279
05	9700	X	9700	-0-	-0-	-0-	9316	3	384	9	N	349	357	1			271
06	9240	X	9240	-0-	-0-	-0-	8867	3	373	9	N	339	354	1			256
*07	9649	X	9649	-0-	-0-	-0-	9274	3	375	9	N	341	358	1			239

TOWN BLUFF WELL #: 1R RRCID -> 251895 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 13874 PERF.13285 - 20397

02	2800	N	3076	-0-	276	1412	2883	3	193	9	N	175	183	1			230
03	3100	N	2275	-0-	-825	587	2128	3	147	9	N	134	185	1			179
04	2220	X	1037	-0-	-1183	-0-	778	3	259	9	N	235	173	1			241
05	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3080	3	166	9	N	151	184	1			208
06	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	2974	3	135	9	N	123					331
*07	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2792	3	184	9	N	167	367	1			131

HATTON WELL #: 1 RRCID -> 257109 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 14555 PERF.13934 - 19133

02	6020	X	5066	-0-	-954	-0-	4922	3	144	9	N	131	178	1			182
03	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	5341	3	165	9	N	150	193	1			139
04	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5541	3	142	9	N	129	186	1			82
05	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	6182	3	156	9	N	142					224
06	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	5538	3	147	9	N	134	177	1			181
*07	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	5995	3	154	9	N	140	179	1			142

EALAND-WOOD WELL #: 1R RRCID -> 260392 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 13973 PERF.13341 - 13517

02	1932	X	1917	-0-	-15	-0-	1797	3	120	9	N	109					209
03	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	2147	3	157	9	N	143	183	1			169
04	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2528	3	119	9	N	108	177	1			100
05	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2451	3	120	9	N	109					209
06	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	3850	3	155	9	N	141	184	1			166
*07	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2245	3	87	9	N	79	190	1			55

ROBIN HOOD WELL #: 1 RRCID -> 262070 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 14064 PERF.13646 - 18335

02	10335	X	10335	-0-	-0-	-0-	10290	3	45	9	N	41					129
03	11625	X	10907	-0-	-718	-0-	10852	3	55	9	N	50					179
04	11250	X	6874	-0-	-4376	-0-	6809	3	65	9	N	59	180	1			58
05	11439	X	81	-0-	-11358	-0-	40	3	41	9	N	37					95
06	11070	X	236	-0-	-10834	-0-	184	3	52	9	N	47					142
07	11439	X	2256	-0-	-9183	-0-	2192	3	64	9	N	58					200

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
MOCKINGBIRD WELL #: 1 RRCID -> 273012 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 13405 PERF.12911 - 18610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	3221	3	996	9	N	905	548	1			521
03	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	3589	3	959	9	N	872	1217	1			176
04	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	3341	3	982	9	N	893	711	1			358
05	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	3463	3	958	9	N	871	986	1			243
06	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	3815	3	843	9	N	766	718	1			291
07	4247	X	4031	-0-	-216	-0-	3162	3	869	9	N	790	712	1			369

ETOCO, L.P. 255133
BLACK STONE A-432 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232064 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12696 - 17915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	140					177
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	64	191	1			50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52					102
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57					159
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	129	186	1			102
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

CLEMMONS WELL #: 1 RRCID -> 232834 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 17849 PERF.12900 - 18052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7717	X	7717	-0-	-0-	-0-	6209	2	1508	9	N	1371	1319	1			254
03	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	5817	2	1451	9	N	1319	1321	1			252
04	8160	X	4421	-0-	-3739	-0-	3554	2	867	9	N	788	718	1			322
05	8432	X	3816	-0-	-4616	-0-	3023	2	793	9	N	721	931	1			112
06	8160	X	3438	-0-	-4722	-0-	2781	2	657	9	N	597	549	1			160
07	8432	X	NO RPT	-0-	-8432	-0-					N	NO RPT					160

TAYLOR, IRA A-637 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233666 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 13330 PERF.13023 - 17458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	1652	2	493	9	N	448	568	1			67
03	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1004	2	446	9	N	405	362	1			110
04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	924	2	409	9	N	372	380	1			102
05	2232	N	1363	-0-	-869	-0-	958	2	405	9	N	368	351	1			119
06	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1239	2	396	9	N	360	365	1			114
07	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					114

TAYLOR, IRA A-637 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242706 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 13226 PERF.12840 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2240	N	1944	-0-	-296	-0-	1413	2	531	9	N	483	558	1			67
03	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	1707	2	670	9	N	609	569	1			107
04	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	1485	2	582	9	N	529	558	1			78
05	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	1601	2	612	9	N	556	542	1			92
06	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	1823	2	527	9	N	479	379	1			192
07	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					192

BLACK STONE A-432 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252741 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 13314 PERF.12939 - 17125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1904	N	1707	-0-	-197	-0-	1279	2	428	9	N	389	376	1			197
03	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1446	2	486	9	N	442	561	1			78
04	1920	N	1822	-0-	-98	-0-	1364	2	458	9	N	416	374	1			120
05	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1450	2	453	9	N	412	370	1			162
06	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	1696	2	457	9	N	415	373	1			204
07	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					204

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
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	933	2	380	9	N	345	352	1			162
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	536	2	374	9	N	340	372	1			130
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	844	2	362	9	N	329	374	1			85
05	1457	N	1355	-0-	-102	-0-	1002	2	353	9	N	321	181	1			225
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	622	2	282	9	N	256	377	1			104
07	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					104

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
BLACKSTONE LAKE TEJAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 248375 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 11747 PERF.10550 - 17648

02	1008	N	991	-0-	-17	-0-	230	1	695	2	N	60					164
							66	9									
03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	310	1	868	2	N	65					229
							72	9									
04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	110	1	1109	2	N	81	183	1			127
							89	9									
05	1085	N	878	-0-	-207	-0-	57	1	741	2	N	73					200
							80	9									
06	1200	N	659	-0-	-541	-0-	42	1	556	2	N	55	177	1			78
							61	9									
07	1364	N	1246	-0-	-118	-0-	48	1	1117	2	N	74					152
							81	9									

BLACKSTONE LAKE TEJAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 250036 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11677 - 18160

02	3752	X	2826	-0-	-926	-0-	280	1	2261	2	N	259					466
							285	9									
03	2945	X	1413	-0-	-1532	-0-	310	1	861	2	N	220	369	1			317
							242	9									
04	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	275	1	2472	2	N	397	363	1			351
							437	9									
05	2945	X	2542	-0-	-403	-0-	299	1	2017	2	N	205	367	1			189
							226	9									
*06	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	292	1	3058	2	N	400	367	1			222
							440	9									
*07	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	309	1	2668	2	N	312	182	1			352
							343	9									

HK ENERGY OPERATING, LLC 341367
DONNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147163 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 14158 PERF.10405 - 16032

02	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	280	1	1563	2	N	80					194
							88	9									
03	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	310	1	1562	2	N	50	173	1			71
							55	9									
04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	300	1	1551	2	N	51					122
							56	9									
05	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	310	1	1634	2	N	54					176
							59	9									
06	1320	N	948	-0-	-372	-0-	180	1	745	2	N	21					197
							23	9									
07	1364	N	80	-0-	-1284	-0-	70	1	10	9	N	9					206

ARCO FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147217 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 14552 PERF. 9976 - 14552

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367

ARCO FEE 'A' WELL #: 1 RRCID -> 149207 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 9935 - 15485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	N	1075	-0-	-45	-0-	1075	2			N	-0-					201
03	1271	N	1098	-0-	-173	-0-	1098	2			N	-0-					201
04	1230	N	1081	-0-	-149	-0-	1081	2			N	-0-					201
05	1178	N	1125	-0-	-53	-0-	1125	2			N	-0-					201
06	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					201
*07	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					201

ARCO FEE UNIT A-208 WELL #: 1 RRCID -> 149501 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 14949 PERF.10530 - 14949

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

TEXACO AMI UNIT 2 WELL #: 1 H RRCID -> 150002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14990 PERF.10015 - 14990

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

ARCO FEE UNIT A-210 WELL #: 1 RRCID -> 151506 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 16140 PERF.10982 - 16140

02	952	N	922	-0-	-30	-0-	907	2	15	9	N	14	166	1			61
03	930	N	703	-0-	-227	-0-	691	2	12	9	N	11					72
04	870	N	613	-0-	-257	-0-	594	2	19	9	N	17					89
05	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	962	2	46	9	N	42					131
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	690	2	26	9	N	24					155
*07	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1051	2	12	9	N	11					166

ARCO FEE UNIT A-209 WELL #: 1 RRCID -> 151808 COMPL. DATE 07/13/1994 TOTAL DEPTH 15762 PERF.10455 - 15762

02	1148	N	869	-0-	-279	-0-	858	2	11	9	N	10					108
03	1333	N	1143	-0-	-190	-0-	1115	2	28	9	N	25					133
04	1110	N	781	-0-	-329	-0-	766	2	15	9	N	14					147
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1076	2	35	9	N	32					179
06	1110	N	996	-0-	-114	-0-	949	2	47	9	N	43					222
*07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	895	2	25	9	N	23	166	1			79

ARCO - FEE UNIT A - 243 WELL #: 1 RRCID -> 152327 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 16616 PERF.10899 - 16616

02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	480	1	532	2	N	-0-					76
03	1178	N	934	-0-	-244	-0-	528	1	406	2	N	-0-					76
04	1140	N	577	-0-	-563	-0-	432	1	145	2	N	-0-					76
05	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	504	1	592	2	N	-0-					76
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	480	1	520	2	N	-0-					76
*07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	576	1	362	2	N	-0-					76

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367

ARCO FEE UNIT A-241 WELL #: 1RE RRCID -> 152480 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10494 - 16420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	672	1	3316	2	N	123	174	1			102
							135	9									
03	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	744	1	2679	2	N	97					199
							107	9									
04	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	720	1	2959	2	N	164	174	1			189
							180	9									
05	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	744	1	4361	2	N	162	179	1			172
							178	9									
06	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	720	1	6054	2	N	228	176	1			224
							251	9									
*07	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	744	1	6138	2	N	255	348	1			131
							281	9									

ARCO FEE UNIT A-888 WELL #: 1 RRCID -> 152511 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 16673 PERF.11418 - 16673

02	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	672	1	1963	2	N	116	164	1			139
							128	9									
03	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	744	1	2118	2	N	115	164	1			90
							127	9									
04	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	720	1	2098	2	N	125					215
							138	9									
05	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	744	1	2395	2	N	141	160	1			196
							155	9									
06	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	720	1	2141	2	N	117	177	1			136
							129	9									
*07	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	744	1	2206	2	N	105	163	1			78
							116	9									

DONNER-BROWN UNIT A-346 WELL #: 1RE RRCID -> 153371 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 11107 PERF.10779 - 15441

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO FEE UNIT A-920 WELL #: 1 RRCID -> 153986 COMPL. DATE 07/04/1994 TOTAL DEPTH 14675 PERF.10036 - 13675

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
ARCO-FEE A-215 WELL #: 1 RRCID -> 154275 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 16495 PERF.11281 - 18100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11171	X	11171	-0-	-0-	-0-	840	1	10123	2	N	189	166	1			154
							208	9									
03	13106	X	13106	-0-	-0-	-0-	930	1	11996	2	N	164	176	1			142
							180	9									
04	10100	X	10100	-0-	-0-	-0-	900	1	9086	2	N	104	177	1			69
							114	9									
05	10012	X	10012	-0-	-0-	-0-	930	1	8965	2	N	106					175
							117	9									
06	12732	X	12732	-0-	-0-	-0-	900	1	11610	2	N	202	177	1			200
							222	9									
*07	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	810	1	3821	2	N	55	159	1			96
							61	9									

ARCO FEE A-910 WELL #: 1 RRCID -> 155817 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 17521 PERF.11115 - 17521

02	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	1008	1	1933	2	N	16					78
							18	9									
03	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	1116	1	1546	2	N	-0-					78
04	2460	X	2204	-0-	-256	-0-	1080	1	1124	2	N	-0-					78
05	2542	X	2115	-0-	-427	-0-	1116	1	999	2	N	-0-					78
06	2460	X	1971	-0-	-489	-0-	1080	1	891	2	N	-0-					78
07	2542	X	1907	-0-	-635	-0-	1116	1	791	2	N	-0-					78

ARCO FEE UNIT A-312 WELL #: 1 RRCID -> 156383 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10573 - 10661

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161

ARCO FEE UNIT A-252 WELL #: 1RE RRCID -> 156391 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 15660 PERF.10835 - 17070

02	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	832	1	372	2	N	-0-					211
03	1054	N	819	-0-	-235	-0-	480	1	339	2	N	-0-					211
04	960	N	923	-0-	-37	-0-	544	1	379	2	N	-0-					211
05	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	736	1	988	2	N	-0-					211
06	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	864	1	1116	2	N	-0-					211
*07	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	992	1	753	2	N	-0-					211

DONNER-BROWN UNIT A-148 WELL #: 1 RRCID -> 156716 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 17537 PERF.11098 - 17537

02	924	N	508	-0-	-416	-0-	270	1	194	2	N	40					214
							44	9									
03	1085	N	1012	-0-	-73	-0-	290	1	653	2	N	63	160	1			117
							69	9									
04	810	N	210	-0-	-600	-0-	180	1	30	9	N	27					144
05	558	N	30	-0-	-528	-0-	30	1			N	-0-					144
06	990	N	502	-0-	-488	-0-	30	1	472	2	N	-0-					144
*07	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	310	1	2337	2	N	-0-					144

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

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
02	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	672 145	1 9	1612	2	N	132	179	1			170
03	2573	N	2472	-0-	-101	-0-	744 143	1 9	1585	2	N	130	177	1			123
04	2880	N	2552	-0-	-328	-0-	720 136	1 9	1696	2	N	124	172	1			75
05	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	744 152	1 9	2072	2	N	138					213
06	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	720 149	1 9	2032	2	N	135	177	1			171
*07	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	744 144	1 9	2078	2	N	131	175	1			127

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
02	807	X	807	-0-	-0-	-0-	672	1	135	9	N	123	164	1			166
03	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	744 155	1 9	2752	2	N	141	176	1			131
04	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	720 146	1 9	3470	2	N	133	163	1			101
05	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	744 151	1 9	3534	2	N	137	174	1			64
06	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	720 168	1 9	3399	2	N	153					217
*07	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	744 183	1 9	3550	2	N	166	170	1			213

ARCO FEE UNIT A-222 WELL #: 1 RRCID -> 158017 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 17255 PERF.11901 - 17255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO FEE "A" UNIT A-920 WELL #: 1 RRCID -> 160995 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 17049 PERF.10254 - 17049

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	2800	N	2984	-0-	184	184	2830	2	154	9	N	140					209
03	3100	N	3438	-0-	338	522	3307	2	131	9	N	119	175	1			153
04	3000	N	3416	-0-	416	938	3285	2	131	9	N	119	174	1			98
05	3661	X	2723	-0-	-938	-0-	2591	2	132	9	N	120					218
06	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	1411	2	107	9	N	97	176	1			139
*07	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	1962	2	114	9	N	104	177	1			66

ARCO FEE UNIT A-216 WELL #: 1 RRCID -> 161032 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 17405 PERF.11021 - 17405

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	672	1	765	2	N	-0-					99
03	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	744	1	809	2	N	-0-					99
04	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	648	1	733	2	N	-0-					99
05	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	696	1	633	2	N	-0-					99
06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	552	1	708	2	N	-0-					99
*07	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	744	1	691	2	N	-0-					99

ARCO FEE UNIT A-214 WELL #: 1 RRCID -> 163003 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11338 - 15100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO FEE UNIT A-232 WELL #: 1 RRCID -> 163061 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 16325 PERF.11864 - 16325

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	2604	X	2145	-0-	-459	-0-	672	1	1366	2	N	97					197
							107	9									
03	2883	X	2482	-0-	-401	-0-	744	1	1607	2	N	119	159	1			157
							131	9									
04	2790	X	2399	-0-	-391	-0-	720	1	1548	2	N	119	170	1			106
							131	9									
05	2883	X	2552	-0-	-331	-0-	744	1	1670	2	N	125	157	1			74
							138	9									
06	2790	X	2381	-0-	-409	-0-	720	1	1529	2	N	120					194
							132	9									
07	2480	X	2364	-0-	-116	-0-	744	1	1498	2	N	111	180	1			125
							122	9									

ARCO FEE UNIT A-988 WELL #: 1 RRCID -> 163345 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 9741 - 14650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
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
02	224	N	161	-0-	-63	-0-	144	1	17	9	N	15					213
03	279	N	79	-0-	-200	-0-	72	1	7	9	N	6	158	1			61
04	240	N	144	-0-	-96	-0-	120	1	24	9	N	22					83
05	186	N	146	-0-	-40	-0-	120	1	26	9	N	24					107
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	144	1	20	9	N	18					125
*07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	144	1	30	9	N	27					152

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
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	672	1	326	2	N	150	176	1			74
							165	9									
03	1426	N	1291	-0-	-135	-0-	744	1	385	2	N	147					221
							162	9									
04	2340	N	1180	-0-	-1160	-0-	720	1	325	2	N	123	162	1			182
							135	9									
05	1302	N	1295	-0-	-7	-0-	744	1	401	2	N	136	160	1			158
							150	9									
06	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	720	1	623	2	N	129	171	1			116
							142	9									
*07	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	744	1	464	2	N	127	163	1			80
							140	9									

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
02	1736	X	1214	-0-	-522	-0-	540	1	648	2	N	24					140
							26	9									
03	1922	X	1532	-0-	-390	-0-	620	1	883	2	N	26					166
							29	9									
04	1860	X	1759	-0-	-101	-0-	600	1	1080	2	N	72	175	1			63
							79	9									
05	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	620	1	1844	2	N	81					144
							89	9									
06	1860	X	1539	-0-	-321	-0-	600	1	895	2	N	40					184
							44	9									
*07	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	620	1	1569	2	N	44	174	1			54
							48	9									

TEMPLE-INLAND FOREST UNIT A-41 WELL #: 1 RRCID -> 164895 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 11221 PERF.10551 - 15068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	120	1	95	9	N	86					136
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	96	1	36	9	N	33					169
04	210	N	144	-0-	-66	-0-	96	1	48	9	N	44	166	1			47
05	248	N	157	-0-	-91	-0-	96	1	61	9	N	55					102
06	120	N	78	-0-	-42	-0-	48	1	30	9	N	27					129
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	96	1	47	9	N	43					172

PEARL UNIT A-340 WELL #: 1 RRCID -> 168247 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 16381 PERF.11002 - 16381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	648	1	345	2	N	52					144
							57	9									
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	360	1	144	2	N	85					229
							94	9									
04	1050	N	168	-0-	-882	-0-	120	1	48	9	N	44	164	1			109
05	1178	N	128	-0-	-1050	-0-	72	1	56	9	N	51					160
06	570	N	129	-0-	-441	-0-	72	1	57	9	N	52	158	1			54
07	186	N	152	-0-	-34	-0-	96	1	56	9	N	51					105

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
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

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	672	1	1932	2	N	204	171	1			155
							224	9									
03	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	744	1	2966	2	N	238	175	1			218
							262	9									
04	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	720	1	2781	2	N	232	353	1			97
							255	9									
05	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	744	1	3154	2	N	248	178	1			167
							273	9									
06	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	720	1	2983	2	N	244	177	1			234
							268	9									
*07	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	744	1	2874	2	N	242	353	1			123
							266	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
VASTAR FEE UNIT A-888 WELL #: 1 RRCID -> 176601 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 12058 PERF.11376 - 16230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	392	1	3026	2	N	187	176	1			93
							206	9									
03	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	434	1	3140	2	N	183	166	1			110
							201	9									
04	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	420	1	2871	2	N	177	177	1			110
							195	9									
05	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	378	1	3336	2	N	179	176	1			113
							197	9									
06	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	420	1	3059	2	N	120	162	1			71
							132	9									
*07	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	434	1	3222	2	N	188	156	1			103
							207	9									

TEMPLE-INLAND UNIT A-601 WELL #: 1 RRCID -> 177272 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 11531 PERF.10890 - 17561

02	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	812	1	1614	2	N	-0-					27
03	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	899	1	1628	2	N	-0-					27
04	2640	N	2100	-0-	-540	-0-	870	1	1230	2	N	-0-					27
05	2697	N	2140	-0-	-557	-0-	899	1	1241	2	N	-0-					27
06	2460	N	2106	-0-	-354	-0-	870	1	1236	2	N	-0-					27
07	2170	N	2021	-0-	-149	-0-	899	1	1122	2	N	-0-					27

VASTAR FEE UNIT A-910 WELL #: 1 RRCID -> 177403 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 11858 PERF.11255 - 18770

02	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	840	1	3097	2	N	47					220
							52	9									
03	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	930	1	3365	2	N	45	165	1			100
							50	9									
04	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	900	1	3437	2	N	48					148
							53	9									
05	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	930	1	3582	2	N	50					198
							55	9									
06	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	900	1	3060	2	N	41	163	1			76
							45	9									
*07	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	930	1	3371	2	N	45					121
							50	9									

DONNER BROWN UNIT A-1006 WELL #: 1 RRCID -> 178337 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10663 - 16320

02	1008	N	650	-0-	-358	-0-	240	1	397	2	N	12					85
							13	9									
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	100	1	755	2	N	23					108
							25	9									
04	1290	N	1027	-0-	-263	-0-	110	1	891	2	N	24					132
							26	9									
05	713	N	710	-0-	-3	-0-	130	1	562	2	N	16					148
							18	9									
06	840	N	665	-0-	-175	-0-	110	1	538	2	N	15					163
							17	9									
*07	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	90	1	1294	2	N	48	169	1			42
							53	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
FORTENSKY, L. A-1104 WELL #: 1 RRCID -> 179974 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10710 - 11731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1764	N	1688	-0-	-76	-0-	140	1	1414	2	N	122	178	1			107
							134	9									
03	1767	N	1566	-0-	-201	-0-	155	1	1280	2	N	119	172	1			54
							131	9									
04	2640	N	1816	-0-	-824	-0-	150	1	1501	2	N	150					204
							165	9									
05	1860	N	1676	-0-	-184	-0-	155	1	1377	2	N	131	178	1			157
							144	9									
06	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	150	1	1237	2	N	137	176	1			118
							151	9									
07	1891	N	1532	-0-	-359	-0-	155	1	1224	2	N	139	176	1			81
							153	9									

ANGELINA UNIT A-19 WELL #: 1 RRCID -> 180092 COMPL. DATE 05/28/2000 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10625 - 11229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	952	1	2480	2	N	69					348
							76	9									
03	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	1054	1	3045	2	N	100	173	1			275
							110	9									
04	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	1020	1	3771	2	N	111	166	1			220
							122	9									
05	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	1054	1	2266	2	N	110					330
							121	9									
06	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	1020	1	3979	2	N	113	164	1			279
							124	9									
*07	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	1054	1	2729	2	N	71	167	1			183
							78	9									

TEXACO FEE AMI WELL #: 1 H RRCID -> 180300 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 13280 PERF. 9087 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

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
02	1176	N	1093	-0-	-83	-0-	1046	2	47	9	N	43					162
03	1426	N	1067	-0-	-359	-0-	1024	2	43	9	N	39					201
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1048	2	44	9	N	40	179	1			62
05	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1471	2	63	9	N	57					119
06	1020	N	966	-0-	-54	-0-	924	2	42	9	N	38					157
07	1116	N	608	-0-	-508	-0-	576	2	32	9	N	29					186

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
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
02	2716	X	2377	-0-	-339	-0-	672	1	1640	2	N	59	171	1			110
							65	9									
03	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	744	1	1774	2	N	67					177
							74	9									
04	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	720	1	1673	2	N	55	163	1			69
							61	9									
05	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	744	1	1641	2	N	57					126
							63	9									
06	3240	X	2288	-0-	-952	-0-	720	1	1495	2	N	66					192
							73	9									
07	2635	X	2496	-0-	-139	-0-	744	1	1704	2	N	44	169	1			67
							48	9									

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
02	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	672	1	2589	2	N	241	179	1			173
							265	9									
03	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	744	1	2894	2	N	261	356	1			78
							287	9									
04	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	720	1	2488	2	N	211	177	1			112
							232	9									
05	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	744	1	2755	2	N	210	177	1			145
							231	9									
06	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	720	1	2817	2	N	221	335	1			31
							243	9									
*07	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	744	1	2772	2	N	193	178	1			46
							212	9									

BLACK STONE MINERALS UNIT A-977 WELL #: 1 RRCID -> 186080 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11934 - 16915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	301	-0-	-343	-0-	240	1	61	2	N	-0-					82
03	558	N	243	-0-	-315	-0-	216	1	21	2	N	5					87
							6	9									
04	420	N	355	-0-	-65	-0-	264	1	91	2	N	-0-					87
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	312	1	121	2	N	-0-					87
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	264	1	105	2	N	-0-					87
07	372	N	325	-0-	-47	-0-	240	1	85	2	N	-0-					87

VASTAR FEE UNIT A-311 WELL #: 1 RRCID -> 188760 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10725 - 17381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
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

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
02	2436	N	1095	-0-	-1341	-0-	672	1	317	2	N	96	177	1			87
							106	9									
03	2697	X	2149	-0-	-548	-0-	744	1	1308	2	N	88					175
							97	9									
04	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	720	1	2225	2	N	94	168	1			101
							103	9									
05	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	744	1	2105	2	N	103					204
							113	9									
06	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	720	1	1835	2	N	64	175	1			93
							70	9									
*07	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	744	1	2021	2	N	84					177
							92	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
VASTAR FEE UNIT A-913 WELL #: 1 RRCID -> 189764 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10650 - 19256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	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

BLACKSTONE MINERALS UNIT A-979 WELL #: 1 RRCID -> 190726 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12250 - 14925

02	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	672	1	3298	2	N	201	166	1			148
							221	9									
03	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	744	1	2236	2	N	167	163	1			152
							184	9									
04	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	720	1	2402	2	N	179	180	1			151
							197	9									
05	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	744	1	2407	2	N	185	170	1			166
							204	9									
06	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	720	1	2189	2	N	162	177	1			151
							178	9									
*07	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	744	1	2127	2	N	139	176	1			114
							153	9									

MARTINDALE UNIT A-15 WELL #: 1 RRCID -> 191986 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11600 - 17225

02	2100	N	1776	-0-	-324	-0-	546	1	1173	2	N	52					129
							57	9									
03	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	806	1	1653	2	N	99	174	1			54
							109	9									
04	1410	N	984	-0-	-426	-0-	780	1	117	2	N	79					133
							87	9									
05	1953	N	1055	-0-	-898	-0-	806	1	151	2	N	89					222
							98	9									
06	2370	N	1944	-0-	-426	-0-	780	1	1090	2	N	67	158	1			131
							74	9									
*07	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	546	1	1461	2	N	70					201
							77	9									

BP AMERICA UNIT A-214 WELL #: 1 RRCID -> 194341 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11300 - 19300

02	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	840	1	5737	2	N	115	176	1			121
							127	9									
03	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	930	1	5904	2	N	127	166	1			82
							140	9									
04	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	900	1	6235	2	N	131	177	1			36
							144	9									
05	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	930	1	7153	2	N	134					170
							147	9									
06	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	900	1	6280	2	N	113	179	1			104
							124	9									
07	6510	X	5740	-0-	-770	-0-	930	1	4686	2	N	113	175	1			42
							124	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
BLACKSTONE MINERALS UNIT A-982 WELL #: 2 RRCID -> 197316 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12047 - 18862

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	672	1	1473	2	N	71					195
							78	9									
03	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	744	1	2024	2	N	94	178	1			111
							103	9									
04	2070	X	1682	-0-	-388	-0-	720	1	860	2	N	93					204
							102	9									
05	2139	X	1370	-0-	-769	-0-	744	1	538	2	N	80	174	1			110
							88	9									
06	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	720	1	1916	2	N	93					203
							102	9									
*07	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	744	1	2133	2	N	93	176	1			120
							102	9									

TEMPLE INDUSTRIES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 204503 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 11249 PERF.10621 - 16650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	840	1	1047	2	N	148					192
							163	9									
03	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	930	1	842	2	N	103	178	1			117
							113	9									
04	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	900	1	816	2	N	92					209
							101	9									
05	1736	N	1733	-0-	-3	-0-	930	1	706	2	N	88	174	1			123
							97	9									
06	1680	N	1611	-0-	-69	-0-	840	1	674	2	N	88	172	1			39
							97	9									
07	1736	N	1587	-0-	-149	-0-	930	1	558	2	N	90					129
							99	9									

STOCKER, M.J. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211964 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 13762 PERF.13428 - 18833

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	N	1045	-0-	-299	-0-	926	2	119	9	N	108					210
03	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1195	2	132	9	N	120	178	1			152
04	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1369	2	128	9	N	116	175	1			93
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1199	2	128	9	N	116					209
06	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1353	2	121	9	N	110	179	1			140
07	1550	N	1431	-0-	-119	-0-	1312	2	119	9	N	108					248

CHAMPION INT'L A-334 WELL #: 1RE RRCID -> 217427 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 15824 PERF.11363 - 18025

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	N	1234	-0-	-82	-0-	280	1	777	2	N	161	354	1			89
							177	9									
03	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	310	1	766	2	N	144					233
							158	9									
04	1530	N	1295	-0-	-235	-0-	300	1	852	2	N	130	177	1			186
							143	9									
05	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	310	1	996	2	N	185	177	1			194
							204	9									
06	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	300	1	995	2	N	185	177	1			202
							204	9									
*07	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	310	1	880	2	N	151	174	1			179
							166	9									

SUTTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222157 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 14007 PERF.13557 - 18745

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3592	-0-	792	792	3380	2	212	9	N	193	172	1			228
03	3100	N	2633	-0-	-467	325	2432	2	201	9	N	183	178	1			233
04	2250	N	1849	-0-	-401	-0-	1677	2	172	9	N	156	163	1			226
05	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3134	2	195	9	N	177	164	1			239
06	2970	X	1547	-0-	-1423	-0-	1405	2	142	9	N	129	174	1			194
07	3069	X	2847	-0-	-222	-0-	2616	2	231	9	N	210	173	1			231

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
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
02	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1772	2	74	9	N	67					176
03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	999	2	70	9	N	64					240
04	960	N	689	-0-	-271	-0-	630	2	59	9	N	54	162	1			132
05	992	N	969	-0-	-23	-0-	907	2	62	9	N	56					188
06	960	N	887	-0-	-73	-0-	829	2	58	9	N	53	156	1			85
07	713	N	439	-0-	-274	-0-	407	2	32	9	N	29					114

CRUSE, C.L. WELL #: 1H RRCID -> 228081 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 19386 PERF.13422 - 19386

02	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1084	2	110	9	N	100	191	1			153
03	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1256	2	132	9	N	120					273
04	1830	N	1384	-0-	-446	-0-	1261	2	123	9	N	112	185	1			200
05	1333	N	1300	-0-	-33	-0-	1183	2	117	9	N	106					306
06	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1291	2	117	9	N	106	182	1			230
07	1426	N	1374	-0-	-52	-0-	1256	2	118	9	N	107	181	1			156

BSMC GOODE WELL #: 1 RRCID -> 240416 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13863 PERF.13413 - 13440

02	5740	X	4429	-0-	-1311	-0-	3999	2	430	9	N	391	531	1			284
03	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	5025	2	491	9	N	446	356	1			374
04	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	5886	2	604	9	N	549	697	1			226
05	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	5682	2	602	9	N	547	522	1			251
06	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	5808	2	554	9	N	504	529	1			226
07	6696	X	5805	-0-	-891	-0-	5257	2	548	9	N	498	532	1			192

ARCO FEE UNIT A-920 WELL #: 2 RRCID -> 245692 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10326 PERF.10206 - 14435

02	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	5160	2	153	9	N	139	167	1			145
03	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	7461	2	211	9	N	192	173	1			164
04	7743	X	7743	-0-	-0-	-0-	7547	2	196	9	N	178	162	1			180
05	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	7627	2	217	9	N	197	170	1			207
06	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	7408	2	193	9	N	175	173	1			209
*07	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	7260	2	185	9	N	168	159	1			218

ARCO FEE UNIT A-580 WELL #: 2 RRCID -> 245707 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 11596 PERF.11393 - 15491

02	7926	X	7926	-0-	-0-	-0-	672	1	7039	2	N	195	341	1			86
							215	9									
03	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	744	1	6739	2	N	204	173	1			117
							224	9									
04	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	720	1	4701	2	N	177	174	1			120
							195	9									
05	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	744	1	6712	2	N	231	177	1			174
							254	9									
06	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	720	1	4915	2	N	172	176	1			170
							189	9									
*07	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	744	1	4979	2	N	183	177	1			176
							201	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
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
02	2380	X	2137	-0-	-243	-0-	784	1	1221	2	N	120					190
							132	9									
03	2635	X	2371	-0-	-264	-0-	868	1	1356	2	N	134	172	1			152
							147	9									
04	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	840	1	1458	2	N	133	174	1			111
							146	9									
05	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	868	1	1499	2	N	134	176	1			69
							147	9									
06	2280	N	2136	-0-	-144	-0-	840	1	1153	2	N	130					199
							143	9									
*07	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	868	1	1677	2	N	129	176	1			152
							142	9									

HALLY WELL #: 2 RRCID -> 247695 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 14192 PERF.13825 - 18922

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

TEMPLE INLAND A41 WELL #: 2 RRCID -> 261350 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 11333 PERF.11100 - 16457

02	3780	X	3253	-0-	-527	-0-	840	1	2246	2	N	152	172	1			65
							167	9									
03	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	930	1	2829	2	N	167	169	1			63
							184	9									
04	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	900	1	2692	2	N	168	166	1			65
							185	9									
05	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	930	1	2753	2	N	169	166	1			68
							186	9									
06	4140	X	3681	-0-	-459	-0-	900	1	2617	2	N	149					217
							164	9									
07	3937	X	3788	-0-	-149	-0-	930	1	2693	2	N	150	164	1			203
							165	9									

TEXACO FEE UNIT 3 WELL #: 1 H RRCID -> 274322 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 11454 PERF.10555 - 16341

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD, J. A. INDUSTRIES, INC. 379753
ARCO FEE UNIT A-908 WELL #: 1 RRCID -> 149072 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 14978 PERF. 9670 - 14978

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
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
02	2968	X	2269	-0-	-699	-0-	2241	2	28	9	N	25					119
03	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2957	2	31	9	N	28					147
04	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2440	2	26	9	N	24					171
05	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2849	2	33	9	N	30					201
06	2880	X	2458	-0-	-422	-0-	2433	2	25	9	N	23					224
07	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					224

DAVIS-BLACKSTONE WELL #: 1H RRCID -> 168677 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 19018 PERF.14972 - 19018

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKSTONE WELL #: 1H RRCID -> 279978 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 14455 PERF.14230 - 18605

02	30436	X	14199	-0-	-16237	-0-	13615	2	584	9	N	531	488	1			368
03	19196	X	19196	-0-	-0-	-0-	18694	2	502	9	N	456	576	1			248
04	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	7584	2	256	9	N	233	380	1			101
05	9675	X	9675	-0-	-0-	-0-	9315	2	360	9	N	327	195	1			233
06	18570	X	10118	-0-	-8452	-0-	9703	2	415	9	N	377	563	1			47
07	19189	X	10352	-0-	-8837	-0-	9945	2	407	9	N	370	184	1			233

KOVAR OPERATING, LLC 448984
GSU UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146742 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 13604 PERF.10508 - 13604

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMPION INTERNATIONAL UNIT A-20 WELL #: 1 RRCID -> 148222 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 15017 PERF. 8456 - 15017

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	44	1	46	3	N	-0-					135
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	40	1	43	3	N	-0-					135
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					135
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	19	1	33	3	N	3					138
							3	9									
07	93	N	26	-0-	-67	-0-	10	1	15	3	N	1					139
							1	9									

DONNER "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148972 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 15531 PERF.10443 - 15531

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
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
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					143
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	3	8			163
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	48	1	3	9	N	3	3	8			163
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	1			N	-0-					163
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
07	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	1			N	-0-					163

DONNER-BROWN UNIT A-1161 WELL #: 1 RRCID -> 151950 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10973 - 16370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	138	1			74

CHAMPION INT'L. UNIT A-1142 WELL #: 1 RRCID -> 151954 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 16300 PERF.11283 - 16300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2017 - P/A 06/07/17

DONNER-BROWN UNIT A-1167 WELL #: 1 RRCID -> 153736 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11675 - 16028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185

HAMILL UNIT A-118 WELL #: 1 RRCID -> 155391 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 14964 PERF.11778 - 16360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	576	1	819	3	N	98	185	1			77
							108	9									
03	1891	N	842	-0-	-1049	-0-	395	1	308	3	N	126					203
							139	9									
04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	669	1	686	3	N	45					248
							50	9									
05	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	680	1	561	3	N	242	357	1			133
							266	9									
06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	332	1	590	3	N	92					225
							101	9									
07	1457	N	1125	-0-	-332	-0-	374	1	620	3	N	119	181	1			163
							131	9									

DONNER-BROWN UNIT A-660 WELL #: 1 RRCID -> 155801 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 16422 PERF.11956 - 16422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	X	-0-	-0-	-1092	-0-					N	8					233
03	1209	X	106	-0-	-1103	-0-	10	1	96	9	N	87	185	1	12	8	123
04	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	47	12	8			158
05	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	3					161
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					162
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					162

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
CHAMPION INT'L. UNIT A-608 WELL #: 1 RRCID -> 157658 COMPL. DATE 01/10/1996 TOTAL DEPTH 15452 PERF.11656 - 16057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, C.S. UNIT A-93 WELL #: 1 RRCID -> 159092 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 15809 PERF.11540 - 15809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNER-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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GSU UNIT A-905 WELL #: 1 RRCID -> 179166 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 14754 PERF.10070 - 15130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42					85
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					85
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					85
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	1			N	-0-					85

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
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	697	3	36	9	N	33					248
03	1178	N	840	-0-	-338	-0-	274	1	496	3	N	64					312
							70	9									
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	310	1	630	3	N	38	178	1			172
							42	9									
05	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	351	1	774	3	N	55					227
							61	9									
06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	346	1	744	3	N	30					257
							33	9									
07	1023	N	814	-0-	-209	-0-	252	1	520	3	N	38					295
							42	9									

CHAMPION UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 202451 COMPL. DATE 11/21/1993 TOTAL DEPTH 15377 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					80
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					80
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	62	N	9	-0-	-53	-0-	8	1	1	9	N	1					81

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	CHAMPION INT'L. UNIT A-464 WELL #: 1 RRCID -> 258279 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 14936 PERF.10125 - 15820																
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					197
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	1			N	-0-					197
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	1			N	-0-					197
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
07	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	1			N	-0-					197
	DONNER UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 262885 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 10421 PERF.10339 - 14140																
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					127
03	2077	N	522	-0-	-1555	-0-	143	1	367	3	N	11					138
							12	9									
04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	207	1	533	3	N	23					161
							25	9									
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	101	1	308	3	N	-0-					161
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	43	1	193	3	N	4					165
							4	9									
07	806	N	698	-0-	-108	-0-	119	1	553	3	N	24	164	1			25
							26	9									

KIDD PRODUCTION CO. 458825
ARMSTRONG, CORA WELL #: 1H RRCID -> 157871 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 14345 PERF.11440 - 14345

02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RADIUS OPERATING, LLC 687835
RAYBURN WELL #: 6 RRCID -> 157334 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 12320 PERF. 9150 - 12320

02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
BSMC MERRITT WELL #: 1R RRCID -> 229268 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 13888 PERF.13803 - 13828

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZARVONA ENERGY LLC 950523
JONES, B.F. UNIT A-22 WELL #: 1 RRCID -> 194426 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12500 - 21265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2881	3	69	9	N	63					175
03	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3371	3	58	9	N	53	178	1			50
04	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3087	3	61	9	N	55					105
05	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3132	3	77	9	N	70					175
06	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	2958	3	67	9	N	61	185	1			51
07	1426	X	1070	-0-	-356	-0-	1048	3	22	9	N	20					71

MANN TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199176 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13048 - 18880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4091	3	501	9	N	455	516	1			270
03	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4375	3	546	9	N	496	529	1			237
04	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4290	3	545	9	N	495	359	1			373
05	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	4510	3	757	9	N	688	706	1			355
06	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4251	3	344	9	N	313	361	1			307
*07	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	4452	3	534	9	N	485	540	1			252

O'BRIEN REID UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202696 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12760 - 19521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	1891	3	875	9	N	795	564	1			389
03	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	1787	3	932	9	N	847	882	1			354
04	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	1772	3	534	9	N	485	535	1			304
05	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	1798	3	719	9	N	654	518	1			440
06	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	1791	3	692	9	N	629	709	1			360
*07	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	1807	3	694	9	N	631	516	1			475

ALDRIDGE TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205646 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13155 - 21839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25032	X	22325	-0-	-2707	-0-	20095	3	2230	9	N	2027	2170	1			210
03	24428	X	23969	-0-	-459	-0-	21266	3	2703	9	N	2457	2332	1			335
04	24612	X	24612	-0-	-0-	-0-	21653	3	2959	9	N	2690	2665	1			360
05	24632	X	24632	-0-	-0-	-0-	21917	3	2715	9	N	2468	2501	1			327
06	24519	X	24519	-0-	-0-	-0-	21976	3	2543	9	N	2312	2288	1			351
*07	25052	X	25052	-0-	-0-	-0-	22454	3	2598	9	N	2362	2425	1			288

BLACKSTONE MINERALS UNIT A-6 WELL #: 1 RRCID -> 207708 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13309 PERF.13295 - 20785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13254	X	13254	-0-	-0-	-0-	10591	3	2663	9	N	2421	2636	1			371
03	14585	X	14585	-0-	-0-	-0-	11499	3	3086	9	N	2805	2843	1			333
04	13441	X	13441	-0-	-0-	-0-	10513	3	2928	9	N	2662	2604	1			391
05	13395	X	13395	-0-	-0-	-0-	10417	3	2978	9	N	2707	2820	1			278
06	12783	X	12783	-0-	-0-	-0-	9844	3	2939	9	N	2672	2629	1			321
*07	10699	X	10699	-0-	-0-	-0-	8250	3	2449	9	N	2226	2129	1			418

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
WHEAT MINERALS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 207709 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 13149 PERF.12766 - 17817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	844	3	840	9	N	764	618	1			403
03	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	1481	3	592	9	N	538	542	1			399
04	1470	N	1469	-0-	-1	-0-	942	3	527	9	N	479	535	1			343
05	1860	N	1746	-0-	-114	-0-	1195	3	551	9	N	501	518	1			326
06	2010	N	1500	-0-	-510	-0-	973	3	527	9	N	479	533	1			272
*07	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1128	3	417	9	N	379	352	1			299

BLACK STONE MINERALS A-5 EAST WELL #: 1 RRCID -> 213602 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 13878 PERF.13327 - 19575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	2226	3	999	9	N	908	717	1			398
03	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2066	3	840	9	N	764	879	1			283
04	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	2605	3	655	9	N	595	534	1			344
05	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	2590	3	1030	9	N	936	893	1			387
06	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2003	3	832	9	N	756	874	1			269
*07	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	2322	3	692	9	N	629	709	1			189

BLACK STONE-MARTINDALE A-6 WELL #: 1 RRCID -> 215614 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 13814 PERF.13260 - 19581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	279	-0-	-85	-0-	110	3	169	9	N	154	188	1			287
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	161	3	329	9	N	299	175	1			411
04	150	N	112	-0-	-38	-0-	112	3			N	-0-					411
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	127	3	240	9	N	218	173	1			456
06	480	N	180	-0-	-300	-0-	180	3			N	-0-					456
*07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	207	3	85	9	N	77	180	1			353

BLACKSTONE MINERALS A-6 WELL #: 2 RRCID -> 217819 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13773 PERF.13215 - 21450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	930	3	120	9	N	109					170
03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	624	3	432	9	N	393	353	1			210
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	615	3	301	9	N	274	179	1			305
05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	665	3	319	9	N	290	355	1			240
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	779	3	151	9	N	137	178	1			199
*07	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1096	3	66	9	N	60	176	1			83

BLACK STONE-MARTINADALE A-6 WELL #: 2 RRCID -> 220772 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 13776 PERF.13225 - 20728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	5989	3	2357	9	N	2143	1966	1			432
03	10137	X	8943	-0-	-1194	-0-	6545	3	2398	9	N	2180	2259	1			353
04	9810	X	7681	-0-	-2129	-0-	6001	3	1680	9	N	1527	1597	1			283
05	10137	X	9075	-0-	-1062	-0-	6547	3	2528	9	N	2298	2265	1			316
06	8940	X	8769	-0-	-171	-0-	6359	3	2410	9	N	2191	2080	1			427
07	9238	X	7442	-0-	-1796	-0-	5876	3	1566	9	N	1424	1759	1			92

CRAIN-BLACK STONE A-375 WELL #: 1 RRCID -> 220868 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 13171 PERF.12585 - 20514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	N	845	-0-	-247	-0-	538	3	307	9	N	279	166	1			243
03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	767	3	334	9	N	304	357	1			190
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	658	3	337	9	N	306	357	1			139
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	614	3	337	9	N	306	356	1			89
06	1080	N	878	-0-	-202	-0-	568	3	310	9	N	282	178	1			193
07	1023	N	899	-0-	-124	-0-	576	3	323	9	N	294	348	1			139

PFLUGER-BLACK STONE A-20 WELL #: 1 RRCID -> 222165 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 13666 PERF.13281 - 19700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8148	X	7657	-0-	-491	-0-	6660	3	997	9	N	906	1032	1			230
03	7657	X	7351	-0-	-306	-0-	5994	3	1357	9	N	1234	1064	1			400
04	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	6875	3	1115	9	N	1014	1100	1			314
05	8962	X	8962	-0-	-0-	-0-	7386	3	1576	9	N	1433	1424	1			323
06	9018	X	9018	-0-	-0-	-0-	7773	3	1245	9	N	1132	1200	1			255
*07	12249	X	12249	-0-	-0-	-0-	10482	3	1767	9	N	1606	1585	1			276

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BLACK STONE SOUTH A-7 WELL #: 1 RRCID -> 222181 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13434 - 19425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	5404	3	501	9	N	455	354	1			358
03	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	6021	3	756	9	N	687	715	1			330
04	6300	X	5542	-0-	-758	-0-	5190	3	352	9	N	320	369	1			281
05	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	5883	3	663	9	N	603	706	1			178
06	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	6044	3	532	9	N	484	507	1			155
*07	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	6501	3	552	9	N	502	365	1			292

STERLING-BLACK STONE A-5 WELL #: 1 RRCID -> 222188 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13272 - 19456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5180	X	4132	-0-	-1048	-0-	3276	3	856	9	N	778	718	1			361
03	5115	X	4672	-0-	-443	-0-	3427	3	1245	9	N	1132	1251	1			242
04	5340	X	4290	-0-	-1050	-0-	3351	3	939	9	N	854	708	1			388
05	5518	X	4394	-0-	-1124	-0-	3159	3	1235	9	N	1123	1220	1			291
06	5340	X	4278	-0-	-1062	-0-	3402	3	876	9	N	796	865	1			222
*07	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	3869	3	1085	9	N	986	887	1			321

BLACK STONE MINERALS A-354 WELL #: 1 RRCID -> 222679 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13150 - 19370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1362	3	312	9	N	284	354	1			154
03	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1376	3	550	9	N	500	361	1			293
04	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1481	3	136	9	N	124	170	1			247
05	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1364	3	311	9	N	283	347	1			183
06	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1355	3	336	9	N	305	350	1			138
*07	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1369	3	297	9	N	270	177	1			231

PFLUGER-BLACK STONE A-20 WELL #: 2 RRCID -> 222960 COMPL. DATE 02/24/2017 TOTAL DEPTH 13756 PERF.13061 - 20638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4704	X	153	-0-	-4551	-0-	44	3	109	9	N	99					286
03	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	5993	3	1590	9	N	1445	1596	1			135
04	10045	X	10045	-0-	-0-	-0-	7852	3	2193	9	N	1994	1604	1			525
05	9558	X	9558	-0-	-0-	-0-	7218	3	2340	9	N	2127	2317	1			335
06	9884	X	9884	-0-	-0-	-0-	7955	3	1929	9	N	1754	1930	1			159
*07	10384	X	10384	-0-	-0-	-0-	8071	3	2313	9	N	2103	1911	1			351

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
02	8260	X	6239	-0-	-2021	-0-	5900	3	339	9	N	308	357	1			214
03	9114	X	6367	-0-	-2747	-0-	5995	3	372	9	N	338	331	1			221
04	8820	X	6904	-0-	-1916	-0-	6565	3	339	9	N	308	177	1			352
05	9114	X	8855	-0-	-259	-0-	8298	3	557	9	N	506	538	1			320
06	8013	X	8013	-0-	-0-	-0-	7934	3	79	9	N	72	175	1			217
07	7130	X	3672	-0-	-3458	-0-	3430	3	242	9	N	220	180	1			257

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
02	3332	X	1820	-0-	-1512	-0-	1548	3	272	9	N	247	182	1			179
03	3255	X	2936	-0-	-319	-0-	2274	3	662	9	N	602	543	1			238
04	3150	X	2651	-0-	-499	-0-	2505	3	146	9	N	133	177	1			194
05	3255	X	2819	-0-	-436	-0-	2452	3	367	9	N	334	361	1			167
06	2850	X	2235	-0-	-615	-0-	1918	3	317	9	N	288	352	1			103
*07	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	2841	3	529	9	N	481	361	1			223

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
02	4928	X	2904	-0-	-2024	-0-	1976	3	928	9	Y	844	842	1			179
03	4960	X	3669	-0-	-1291	-0-	2415	3	1254	9	Y	1140	1088	1			231
04	4200	X	4010	-0-	-190	-0-	2974	3	1036	9	Y	942	842	1			331
05	4340	X	3584	-0-	-756	-0-	2571	3	1013	9	Y	921	1078	1			174
06	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	2754	3	1205	9	Y	1095	1082	1			187
07	4154	X	3575	-0-	-579	-0-	2704	3	871	9	Y	792	842	1			137

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
02	7140	X	6497	-0-	-643	-0-	5602	3	895	9	N	814	724	1			358
03	7068	X	6957	-0-	-111	-0-	6055	3	902	9	N	820	895	1			283
04	6840	X	6387	-0-	-453	-0-	5548	3	839	9	N	763	715	1			331
05	7068	X	6880	-0-	-188	-0-	6019	3	861	9	N	783	895	1			219
06	6840	X	6423	-0-	-417	-0-	5597	3	826	9	N	751	710	1			260
07	7068	X	6673	-0-	-395	-0-	5803	3	870	9	N	791	714	1			337

BLACK STONE HANKS A-20 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234703 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13105 - 19772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10253	X	10253	-0-	-0-	-0-	8379	3	1874	9	N	1704	1430	1			440
03	10889	X	10889	-0-	-0-	-0-	9290	3	1599	9	N	1454	1582	1			312
04	10887	X	10887	-0-	-0-	-0-	9118	3	1769	9	N	1608	1447	1			473
05	11739	X	11739	-0-	-0-	-0-	9775	3	1964	9	N	1785	1879	1			379
06	10650	X	9762	-0-	-888	-0-	8062	3	1700	9	N	1545	1607	1			317
07	11005	X	10218	-0-	-787	-0-	8693	3	1525	9	N	1386	1422	1			281

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
02	1148	N	830	-0-	-318	-0-	636	3	194	9	N	176	157	1			248
03	1643	N	1142	-0-	-501	-0-	765	3	377	9	N	343	357	1			234
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	488	3	219	9	N	199	180	1			253
05	930	N	351	-0-	-579	-0-	240	3	111	9	N	101	176	1			178
06	1110	N	807	-0-	-303	-0-	640	3	167	9	N	152					330
*07	3100	N	8217	-0-	5117	5117	6307	3	1910	9	N	1736	1788	1			278

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
02	3892	X	2189	-0-	-1703	-0-	1746	3	443	9	Y	403	402	1			86
03	3906	X	2732	-0-	-1174	-0-	2135	3	597	9	Y	543	519	1			110
04	3240	X	3123	-0-	-117	-0-	2628	3	495	9	Y	450	402	1			158
05	3348	X	2756	-0-	-592	-0-	2272	3	484	9	Y	440	515	1			83
06	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	2435	3	575	9	Y	523	517	1			89
07	3224	X	2807	-0-	-417	-0-	2390	3	417	9	Y	379	402	1			66

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
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	199	3	35	9	N	32					155
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	254	3	28	9	N	25					180
04	330	N	303	-0-	-27	-0-	272	3	31	9	N	28					208
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	242	3	26	9	N	24	177	1			55
06	270	N	215	-0-	-55	-0-	193	3	22	9	N	20					75
07	310	N	238	-0-	-72	-0-	213	3	25	9	N	23					98

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	534	3	19	9	N	17					234
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	338	3	64	9	N	58	173	1			119
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	514	3	103	9	N	94					213
07	558	N	283	-0-	-275	-0-	247	3	36	9	N	33					246

HOWELL REALTY TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245014 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 14167 PERF.13894 - 20875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17304	X	16290	-0-	-1014	-0-	15412	3	878	9	N	798	712	1			349
03	18662	X	18326	-0-	-336	-0-	17333	3	993	9	N	903	893	1			359
04	17940	X	16792	-0-	-1148	-0-	15832	3	960	9	N	873	891	1			341
05	18042	X	17347	-0-	-695	-0-	16380	3	967	9	N	879	894	1			326
06	17943	X	17943	-0-	-0-	-0-	16784	3	1159	9	N	1054	1073	1			307
*07	18529	X	18529	-0-	-0-	-0-	17631	3	898	9	N	816	890	1			233

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BLACK STONE LOWE A-444 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245969 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12666 - 19675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	N	-0-	-0-	-756	-0-					N	297	177	1			283
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	466	1	561	9	N	510	541	1			252
04	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1202	3	150	9	N	136	169	1			219
05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1012	3	363	9	N	330	356	1			193
06	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	1678	3	333	9	N	303	333	1			163
*07	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	1972	3	540	9	N	491	355	1			299

BP BLACK STONE A-18 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13202 PERF.12787 - 19706

02	1764	N	1669	-0-	-95	-0-	1262	3	407	9	N	370	353	1			236
03	1953	N	1223	-0-	-730	-0-	882	3	341	9	N	310	353	1			193
04	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1445	3	451	9	N	410	358	1			245
05	1860	N	1267	-0-	-593	-0-	870	3	397	9	N	361	368	1			238
06	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1096	3	371	9	N	337	349	1			226
07	1953	N	1340	-0-	-613	-0-	955	3	385	9	N	350	354	1			222

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 3 RRCID -> 248322 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13548 PERF.16810 - 19300

02	2296	X	958	-0-	-1338	-0-	518	3	440	9	N	400	358	1			137
03	2821	X	674	-0-	-2147	-0-	215	3	459	9	N	417	356	1			198
04	2730	X	669	-0-	-2061	-0-	226	3	443	9	N	403	359	1			242
05	2821	X	674	-0-	-2147	-0-	37	3	637	9	N	579	534	1			287
06	1020	X	304	-0-	-716	-0-	76	3	228	9	N	207	359	1			135
*07	1352	X	1352	-0-	-0-	-0-	930	3	422	9	N	384	360	1			159

BLACK STONE MINERALS A-5 EAST WELL #: 2A RRCID -> 250004 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13295 - 20608

02	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	4461	3	1348	9	N	1225	1262	1			231
03	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	5182	3	1727	9	N	1570	1581	1			220
04	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	5105	3	1216	9	N	1105	1072	1			253
05	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	6106	3	1448	9	N	1316	1433	1			136
06	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	5703	3	1357	9	N	1234	1239	1			131
*07	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	6050	3	1548	9	N	1407	1218	1			320

BLACK STONE MINERALS A-206 WELL #: 2 RRCID -> 250008 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13681 PERF.13234 - 19602

02	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1155	3	339	9	N	308	179	1			399
03	1674	N	1403	-0-	-271	-0-	1039	3	364	9	N	331	545	1			185
04	1620	N	1180	-0-	-440	-0-	838	3	342	9	N	311	179	1			317
05	1643	N	1396	-0-	-247	-0-	1044	3	352	9	N	320	359	1			278
06	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2279	3	318	9	N	289	357	1			210
*07	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	2567	3	327	9	N	297	177	1			330

BLACK STONE TAYLOR A-33 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250302 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 14172 PERF.13793 - 19821

02	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	7426	3	827	9	N	752	715	1			266
03	8905	X	8905	-0-	-0-	-0-	7840	3	1065	9	N	968	888	1			346
04	8520	X	8260	-0-	-260	-0-	7621	3	639	9	N	581	539	1			388
05	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	8012	3	844	9	N	767	912	1			243
06	8520	X	8234	-0-	-286	-0-	7425	3	809	9	N	735	888	1			90
07	8804	X	8484	-0-	-320	-0-	7735	3	749	9	N	681	539	1			232

BLACK STONE MANN A-24 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251135 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 12832 PERF.12287 - 19219

02	1708	X	1230	-0-	-478	-0-	700	3	530	9	N	482	534	1			217
03	1891	N	1339	-0-	-552	-0-	662	3	677	9	N	615	715	1			117
04	1740	N	1356	-0-	-384	-0-	747	3	609	9	N	554	532	1			139
05	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	878	3	659	9	N	599	533	1			205
06	1290	N	1157	-0-	-133	-0-	614	3	543	9	N	494	531	1			168
07	1395	N	577	-0-	-818	-0-	255	3	322	9	N	293	349	1			112

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
REID-O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 251585 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 13272 PERF.12824 - 18993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	5188	3	1616	9	N	1469	1297	1			471
03	8463	X	7184	-0-	-1279	-0-	5642	3	1542	9	N	1402	1412	1			461
04	8190	X	6206	-0-	-1984	-0-	4992	3	1214	9	N	1104	1071	1			494
05	7998	X	6785	-0-	-1213	-0-	5145	3	1640	9	N	1491	1610	1			375
06	7740	X	5840	-0-	-1900	-0-	4785	3	1055	9	N	959	1066	1			268
07	7533	X	5598	-0-	-1935	-0-	4434	3	1164	9	N	1058	1060	1			266

BLACK STONE SCHMIED A 1070 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254119 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 13138 PERF.12650 - 19750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	184	-0-	-124	-0-	184	3			N	-0-					307
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-	176	1			131
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	169	3	285	9	N	259	346	1			44
05	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					44
06	240	N	175	-0-	-65	-0-	175	3			N	-0-					44
07	465	N	128	-0-	-337	-0-	126	3	2	9	N	2					46

TUBB TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255010 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13191 - 19200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	825	3	438	9	N	398	360	1			290
03	1178	N	1033	-0-	-145	-0-	971	3	62	9	N	56	174	1			172
04	1140	N	925	-0-	-215	-0-	669	3	256	9	N	233					405
05	1364	N	1214	-0-	-150	-0-	950	3	264	9	N	240	534	1			111
06	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	950	3	272	9	N	247	161	1			197
*07	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	988	3	256	9	N	233	181	1			249

BLACK STONE TAYLOR A-33 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255958 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.14894 - 20252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10672	X	10672	-0-	-0-	-0-	9779	3	893	9	N	812	707	1			312
03	11098	X	11041	-0-	-57	-0-	9875	3	1166	9	N	1060	1074	1			298
04	10740	X	9897	-0-	-843	-0-	9160	3	737	9	N	670	534	1			434
05	11180	X	11180	-0-	-0-	-0-	10023	3	1157	9	N	1052	1213	1			273
06	10740	X	9670	-0-	-1070	-0-	8943	3	727	9	N	661	713	1			221
07	11098	X	9124	-0-	-1974	-0-	8170	3	954	9	N	867	898	1			190

BLACK STONE SOUTH A-7 WELL #: 2 RRCID -> 256403 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13645 - 20852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21011	X	21011	-0-	-0-	-0-	19970	3	1041	9	N	946	880	1			248
03	23886	X	23886	-0-	-0-	-0-	23040	3	846	9	N	769	730	1			287
04	23130	X	20173	-0-	-2957	-0-	19642	3	531	9	N	483	362	1			408
05	23901	X	20409	-0-	-3492	-0-	19662	3	747	9	N	679	903	1			184
06	23130	X	19420	-0-	-3710	-0-	18567	3	853	9	N	775	689	1			270
07	23901	X	19849	-0-	-4052	-0-	19318	3	531	9	N	483	532	1			221

BLACK STONE HANKS A-20 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256414 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13185 - 19320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22568	X	21041	-0-	-1527	-0-	19020	3	2021	9	N	1837	1945	1			226
03	22895	X	22895	-0-	-0-	-0-	20685	3	2210	9	N	2009	1976	1			259
04	22062	X	22062	-0-	-0-	-0-	19966	3	2096	9	N	1905	1886	1			278
05	22749	X	22749	-0-	-0-	-0-	20580	3	2169	9	N	1972	1951	1			299
06	22338	X	22338	-0-	-0-	-0-	20268	3	2070	9	N	1882	2045	1			136
*07	22185	X	22185	-0-	-0-	-0-	20085	3	2100	9	N	1909	1745	1			300

STERLING-BLACK STONE A-5 WELL #: 2 RRCID -> 256659 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13278 - 17627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4004	X	3840	-0-	-164	-0-	3352	3	488	9	N	444	348	1			361
03	5022	X	4084	-0-	-938	-0-	3865	3	219	9	N	199	335	1			225
04	4860	X	4325	-0-	-535	-0-	3894	3	431	9	N	392	359	1			258
05	5022	X	4591	-0-	-431	-0-	4150	3	441	9	N	401	537	1			122
06	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4074	3	416	9	N	378	354	1			146
07	4464	X	4333	-0-	-131	-0-	3927	3	406	9	N	369	370	1			145

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BP BLACK STONE A-18 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257048 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13850 - 19935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2632	X	2609	-0-	-23	-0-	2045	3	564	9	N	513	535	1			254
03	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2397	3	540	9	N	491	537	1			208
04	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	2586	3	605	9	N	550	530	1			228
05	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	2911	3	937	9	N	852	686	1			394
06	2820	X	2392	-0-	-428	-0-	1978	3	414	9	N	376	689	1			81
*07	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2184	3	810	9	N	736	532	1			285

SHIVERS-BLACK STONE UNIT A-7 WELL #: 3 RRCID -> 259609 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 13878 PERF.13596 - 20455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8400	X	5719	-0-	-2681	-0-	5411	3	308	9	N	280	179	1			281
03	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	5469	3	300	9	N	273	360	1			194
04	5970	X	5636	-0-	-334	-0-	5339	3	297	9	N	270	357	1			107
05	6324	X	5582	-0-	-742	-0-	5270	3	312	9	N	284	175	1			216
06	6120	X	5835	-0-	-285	-0-	5552	3	283	9	N	257	348	1			125
07	6324	X	6113	-0-	-211	-0-	5847	3	266	9	N	242	178	1			189

BLACK STONE MINERALS A-388 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261348 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 14132 PERF.13805 - 17815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1988	X	1218	-0-	-770	-0-	1149	3	69	9	N	63					173
03	1705	X	1474	-0-	-231	-0-	1146	3	328	9	N	298	181	1			290
04	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					290
05	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	1329	3	101	9	N	92	179	1			203
06	1440	X	1203	-0-	-237	-0-	1096	3	107	9	N	97	178	1			122
*07	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2413	3	267	9	N	243	184	1			181

STRYKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261504 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13295 - 18486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17472	X	16728	-0-	-744	-0-	15558	3	1170	9	N	1064	1072	1			299
03	18116	X	18116	-0-	-0-	-0-	16732	3	1384	9	N	1258	1406	1			151
04	19467	X	19467	-0-	-0-	-0-	18107	3	1360	9	N	1236	1071	1			316
05	20137	X	20137	-0-	-0-	-0-	18711	3	1426	9	N	1296	1440	1			172
06	19066	X	19066	-0-	-0-	-0-	17775	3	1291	9	N	1174	1073	1			273
*07	19579	X	19579	-0-	-0-	-0-	18303	3	1276	9	N	1160	1223	1			210

BLACK STONE HAMILTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265642 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13483 PERF.13031 - 19653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6524	X	5961	-0-	-563	-0-	4255	3	1706	9	N	1551	1597	1			247
03	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	4596	3	1824	9	N	1658	1585	1			320
04	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	4511	3	1751	9	N	1592	1564	1			348
05	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	4544	3	1733	9	N	1575	1762	1			161
06	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	4446	3	1630	9	N	1482	1403	1			240
*07	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	4030	3	1742	9	N	1584	1395	1			429

BLACK STONE LANIER A-23 "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266828 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 14254 PERF.13960 - 21276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4844	X	3877	-0-	-967	-0-	3493	3	384	9	N	349	328	1			212
03	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2506	3	431	9	N	392	358	1			246
04	4980	X	3706	-0-	-1274	-0-	3255	3	451	9	N	410	358	1			298
05	5146	X	837	-0-	-4309	-0-	831	3	6	9	N	5	177	1			126
06	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					N	21					147
07	4278	X	122	-0-	-4156	-0-	120	3	2	9	N	2					149

BLACK STONE LANIER A-23 'A' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269458 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 13662 PERF.13732 - 18060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7476	X	4265	-0-	-3211	-0-	3430	3	835	9	N	759	718	1			327
03	5115	X	4567	-0-	-548	-0-	3679	3	888	9	N	807	891	1			243
04	4950	X	4658	-0-	-292	-0-	3818	3	840	9	N	764	709	1			298
05	5115	X	4405	-0-	-710	-0-	3562	3	843	9	N	766	721	1			343
06	4560	X	3658	-0-	-902	-0-	2871	3	787	9	N	715	865	1			193
07	4805	X	4295	-0-	-510	-0-	3492	3	803	9	N	730	717	1			206

BRYANS MILL (SMACKOVER) 12735 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P. 251681
LATHAM, SIDNEY "A" WELL #: 1D RRCID -> 142064 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4761 PERF. 4709 - 4761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2017 - P/A 02/24/17

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
BRYANS MILL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 015793 COMPL. DATE 07/25/1962 TOTAL DEPTH 10212 PERF.10142 - 10152

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL UNIT SWD WELL #: 14 RRCID -> 015800 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 4550 - 4930

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 015803 COMPL. DATE 07/14/1961 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10250 - 10258

02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 4WS RRCID -> 095548 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 4802 - 5260

02	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 3R RRCID -> 102824 COMPL. DATE 08/11/1982 TOTAL DEPTH 4962 PERF. N/A

02	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL UNIT PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 140269 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	9548	X	9263	-0-	-285	-0-	9263	3			N	-0-					-0-
03	9176	X	8409	-0-	-767	-0-	8409	3			N	-0-					-0-
04	10050	X	8799	-0-	-1251	-0-	8799	3			N	-0-					-0-
05	10385	X	8802	-0-	-1583	-0-	8802	3			N	-0-					-0-
06	10020	X	7650	-0-	-2370	-0-	7650	3			N	-0-					-0-
07	10261	X	NO RPT	-0-	-10261	-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 #: 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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 25 RRCID -> 167843 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10198 - 10268

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 26 U RRCID -> 191434 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10237 - 10434

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL (SMACKOVER 10360) 12735 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
LATHAM "B" GAS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 187402 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10372 - 10436

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAIR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193613 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10404 - 10414

02	2016	X	400	-0-	-1616	-0-	400	3			N	-0-					-0-
03	2232	X	1002	-0-	-1230	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
04	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3517	3	8	9	N	7	7	1			-0-
05	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	3			N	-0-					-0-
06	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	3			N	-0-					-0-
07	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFKIN (PETTIT) 13155 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
GRESHAM, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 254568 COMPL. DATE 08/24/2016 TOTAL DEPTH 11566 PERF. 9220 - 9258

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154

BUFKIN (PETTIT) //CONT.// 13155 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CX CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 263729 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8940 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15624	X	6662	-0-	-8962	-0-	6534	3	128	9	N	116	180	1			242
03	17298	X	7071	-0-	-10227	-0-	7001	3	70	9	N	64	182	1			124
04	16170	X	4684	-0-	-11486	-0-	4381	3	303	9	N	275	169	1			230
05	13919	X	1311	-0-	-12608	-0-	1311	3			N	-0-					230
06	13470	X	3359	-0-	-10111	-0-	3358	3	1	9	N	1					231
*07	8283	X	8283	-0-	-0-	-0-	8123	3	160	9	N	145					376

GRESHAM, CURTIS WELL #: 2 RRCID -> 264502 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8882 - 8888

02	43863	X	43863	-0-	-0-	-0-	43384	3	479	9	N	435	361	1	1	8	387
03	48307	X	48307	-0-	-0-	-0-	47801	3	506	9	N	460	534	1	1	8	312
04	44606	X	44606	-0-	-0-	-0-	43794	3	812	9	N	738	684	1			366
05	44807	X	44807	-0-	-0-	-0-	44673	3	134	9	N	122	119	1			369
06	43503	X	43503	-0-	-0-	-0-	43353	3	150	9	N	136	351	1			154
07	42935	X	42450	-0-	-485	-0-	42036	3	414	9	N	376	143	1			387

CCB (COTTON VALLEY) 14212 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
TANA EXPLORATION COMPANY LLC 835701
MCCANTS WELL #: 1 RRCID -> 256666 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 11738 PERF. 11480 - 11484

02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					17
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					17
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					17
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					17
*06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					17
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					17

SICKEL WELL #: 1 RRCID -> 260004 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12180 PERF. 10832 - 10843

02	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMP WORTH (JAMES LIME) 15138 300 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: SAN AUGUSTINE
COMMON DISPOSAL, LLC 169728
COMMON SWD WELL #: 1 RRCID -> 242507 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4962 - 5040

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMMON SWD WELL #: 2 RRCID -> 262073 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5510 - 5730

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARBONDALE (SMACKOVER 9660) 15589 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
CARBONDALE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145827 COMPL. DATE 07/07/1967 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 9610 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARBONDALE, N. (SMACKOVER) 15591 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BOWIE
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
ASHFORD, H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 072957 COMPL. DATE 08/02/1977 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9493 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	959	3	326	9	Y	296	371	1			173
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	477	3	144	9	Y	131	181	1			123
04	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1163	3	435	9	Y	395	169	1			349
05	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1384	3	590	9	Y	536	715	1			170
06	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1359	3	492	9	Y	447	494	1			123
07	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					123

CARTHAGE 16032 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
HECKMANN WATER RESOURCES(CVR)INC 370647
LONGBRANCH DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 244546 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5060 - 5147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
TWOMEY, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 224180 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 2620 - 2660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (BLOSSOM) 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 1 RRCID -> 277556 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 1897 - 1900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
SHAW HEIRS WELL #: 1-A RRCID -> 178305 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 2592 PERF. 2506 - 2510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (BLOSSOM) //CONT.// 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
BORDERS-SMITH UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 022940 COMPL. DATE 05/22/1963 TOTAL DEPTH 2131 PERF. 2024 - 2034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 117312 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2040 - 2072

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, J.R. WELL #: 8 RRCID -> 153450 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2064 - 2098

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 181273 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 2124 PERF. 2054 - 2104

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WENER-SMITH WELL #: 2 RRCID -> 032293 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 2036 - 2052

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SMITH, ELLA UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 033092 COMPL. DATE 05/11/1964 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 2024 - 2032

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2017 - P/A 07/31/17

CARTHAGE (BLOSSOM) //CONT.// 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 1A RRCID -> 172347 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2038 - 2058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		176	-0-	176	176	176	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		136	-0-	136	312	136	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		145	-0-	145	457	145	3			Y	-0-					-0-
05	601	X	144	-0-	-457	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
*07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-

BORDERS, E. WELL #: 2A RRCID -> 174012 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 2022 - 2034

02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
03	527	N	450	-0-	-77	-0-	450	3			N	-0-					-0-
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
05	496	N	311	-0-	-185	-0-	311	3			N	-0-					-0-
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
*07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 1A RRCID -> 175256 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 2197 PERF. 2024 - 2040

02	112	N	69	-0-	-43	-0-	69	3			N	-0-					-0-
03	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	120	N	39	-0-	-81	-0-	39	3			N	-0-					-0-
05	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-SMITH WELL #: 1A RRCID -> 179708 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 2216 PERF. 2026 - 2054

02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
04	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	3			N	-0-					-0-
05	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	3			N	-0-					-0-
06	330	N	277	-0-	-53	-0-	277	3			N	-0-					-0-
07	341	N	214	-0-	-127	-0-	214	3			N	-0-					-0-

BORDERS-SMITH UNIT 3 WELL #: 2A RRCID -> 188808 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 2184 PERF. 2031 - 2060

02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
03	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
04	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
05	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
06	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
*07	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	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

02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
04	DLQ G-10		132	-0-	132	132	132	2			Y	-0-					41
05	263	N	131	-0-	-132	-0-	131	2			Y	-0-					41
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					41
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

CARTHAGE (BLOSSOM) //CONT.// 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
SCHARNAGEL, A. R. -B- WELL #: 1 RRCID -> 035299 COMPL. DATE 11/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2580 - 2619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	3	-0-	-53	-0-	3	2			N	-0-					110
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					110
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					110
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					110
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					110
*07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	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
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
04	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185340 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 2506 PERF. 2024 - 2030

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
CALLOW 2 UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 175242 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 2122 - 2150

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (BRUSTER) 16032 087 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 029603 COMPL. DATE 01/08/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3871 - 3882

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (CHADWICK) 16032 132 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 28 WELL #: 6 C RRCID -> 135383 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 6552 - 6562

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (CHADWICK 2) 16032 134 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170898 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6436 - 6448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 13 WELL #: 5 RRCID -> 127575 COMPL. DATE 02/29/1988 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6272 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4004	X	2971	-0-	-1033	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
03	4433	X	2974	-0-	-1459	-0-	2974	3			N	-0-					-0-
04	4290	X	2775	-0-	-1515	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
05	4433	X	2744	-0-	-1689	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
06	4290	X	2634	-0-	-1656	-0-	2634	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	2742	-0-	-544	-0-	2742	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 10 C RRCID -> 151189 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 6152 - 6153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 7 WELL #: 6 C RRCID -> 166942 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6332 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (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
02	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2387	2	41	9	N	37					170
03	2232	N	2179	-0-	-53	-0-	2144	2	35	9	N	32	160	1			42
04	2970	N	1984	-0-	-986	-0-	1964	2	20	9	N	18					60
05	2697	N	1889	-0-	-808	-0-	1837	2	52	9	N	47					107
06	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2096	2	9	9	N	8					115
07	2046	N	2029	-0-	-17	-0-	1998	2	31	9	N	28					143

CHADWICK WELL #: 4 RRCID -> 220937 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8782 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2324	N	1923	-0-	-401	-0-	1886	2	37	9	N	34					110
03	2263	N	2250	-0-	-13	-0-	2233	2	17	9	N	15					125
04	2670	N	2592	-0-	-78	-0-	2531	2	61	9	N	55					180
05	2139	N	1850	-0-	-289	-0-	1847	2	3	9	N	3					183
06	2190	N	1592	-0-	-598	-0-	1573	2	19	9	N	17					200
07	2666	N	2091	-0-	-575	-0-	2091	2			N	-0-					200

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AC EXPLORATION, LLC //CONT.// 003645
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
02	1120	N	1109	-0-	-11	-0-	1076	2	33	9	N	30					73
03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1225	2	30	9	N	27					100
04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1241	2	22	9	N	20					120
05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1241	2	36	9	N	33					153
06	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1407	2	21	9	N	19	136	1			36
*07	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1480	2	15	9	N	14					50

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
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	85	1	327	3	N	-0-					-0-
03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	315	1	1249	3	N	-0-					-0-
04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	166	1	658	3	N	-0-					-0-
05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	237	1	937	3	N	-0-					-0-
06	1500	N	901	-0-	-599	-0-	177	1	724	3	N	-0-					-0-
*07	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	227	1	918	3	N	-0-					-0-

OSBORNE WELL #: 2 RRCID -> 224156 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8578 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2381	N	2288	-0-	-93	-0-	524	1	1764	3	Y	-0-					6
03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	314	1	1104	3	Y	19					25
							21	9									
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	305	1	832	3	Y	-0-					25
05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	302	1	920	3	Y	-0-					25
*06	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	280	1	919	3	Y	16	41	1			-0-
							18	9									
*07	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	286	1	862	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
*08	DLQ G-10		2606	-0-	2606	2606	572	1	2034	3	Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10		2556	-0-	2556	5162	586	1	1970	3	Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		2362	-0-	2362	7524	572	1	1790	3	Y	-0-					-0-
*11	10082	X	2558	-0-	-7524	-0-	602	1	1956	3	Y	-0-					-0-
*12	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	683	1	2144	3	Y	-0-					-0-
*01	2356	N	2050	-0-	-306	-0-	238	1	1812	3	Y	-0-					-0-
*02	2380	N	2277	-0-	-103	-0-	520	1	1757	3	Y	-0-					-0-
*03	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	604	1	2121	3	Y	-0-					-0-
*04	1980	N	1944	-0-	-36	-0-	521	1	1423	3	Y	-0-					-0-
*05	2511	N	2461	-0-	-50	-0-	610	1	1851	3	Y	-0-					-0-
*06	2610	N	1565	-0-	-1045	-0-	366	1	1199	3	Y	-0-					-0-
*07	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	595	1	1794	3	Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
OSBORNE WELL #: 3 RRCID -> 230278 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8568 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	115	-0-	-109	-0-	26	1	89	3	Y	-0-					7
03	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	355	1	1249	3	Y	18					25
							20	9									
04	240	N	121	-0-	-119	-0-	34	1	87	3	Y	-0-					25
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	190	1	582	3	Y	-0-					25
*06	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	644	1	2098	3	Y	16	41	1			-0-
							18	9									
*07	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	360	1	1083	3	Y	-0-					-0-

BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 1H RRCID -> 235280 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9736 - 12700

02	7700	X	7326	-0-	-374	-0-	1415	1	5830	3	N	74					181
							81	9									
03	8525	X	8168	-0-	-357	-0-	1560	1	6436	3	N	156	190	1			147
							172	9									
04	8160	X	7698	-0-	-462	-0-	1530	1	6078	3	N	82	188	1			41
							90	9									
05	8432	X	7938	-0-	-494	-0-	1548	1	6303	3	N	79					120
							87	9									
06	8160	X	7578	-0-	-582	-0-	1458	1	5968	3	N	138	183	1			75
							152	9									
07	8153	X	7699	-0-	-454	-0-	1504	1	6090	3	N	95					170
							105	9									

CARTER, OLA EST. WELL #: 4 RRCID -> 236418 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8551 - 9860

*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OSBORNE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239334 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 8590 - 9910

02	2800	N	1737	-0-	-1063	592	399	1	1338	3	Y	-0-					5
03	2635	N	2043	-0-	-592	-0-	450	1	1573	3	Y	18					23
							20	9									
04	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	450	1	1226	3	Y	-0-					23
05	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	454	1	1376	3	Y	-0-					23
*06	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	402	1	1313	3	Y	18	41	1			-0-
							20	9									
*07	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	369	1	1117	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
02	4340	X	3978	-0-	-362	-0-	603	1	3375	3	N	-0-					32
03	4867	X	321	-0-	-4546	-0-	50	1	271	3	N	-0-					32
04	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	-0-					32
05	4867	X	1990	-0-	-2877	-0-	308	1	1621	3	N	55	87	1			-0-
							61	9									
06	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
07	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					-0-

BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 2H RRCID -> 242061 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9570 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3668	X	3160	-0-	-508	-0-	609	1	2551	3	N	-0-					70
03	4061	X	3405	-0-	-656	-0-	657	1	2748	3	N	-0-					70
04	3480	X	3433	-0-	-47	-0-	639	1	2674	3	N	109	152	1			27
							120	9									
05	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	1133	1	2725	3	N	-0-					27
06	3480	X	3220	-0-	-260	-0-	621	1	2599	3	N	-0-					27
07	3534	X	3380	-0-	-154	-0-	630	1	2750	3	N	-0-					27

RICHARDSON A WELL #: 1H RRCID -> 246140 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9924 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4536	X	3969	-0-	-567	-0-	601	1	3368	3	N	-0-					37
03	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	797	1	4280	3	N	-0-					37
04	4200	X	3793	-0-	-407	-0-	595	1	3198	3	N	-0-					37
05	4402	X	1987	-0-	-2415	-0-	306	1	1622	3	N	54	91	1			-0-
							59	9									
06	4920	X	3579	-0-	-1341	-0-	563	1	3016	3	N	-0-					-0-
07	5084	X	3857	-0-	-1227	-0-	605	1	3252	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
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	25	1	235	3	Y	-0-					-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	31	1	319	3	Y	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	27	1	256	3	Y	-0-					-0-
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	35	1	316	3	Y	-0-					-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	30	1	287	3	Y	-0-					-0-
*07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	21	1	174	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 081384 COMPL. DATE 03/12/1979 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9094 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	268	1	2410	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
03	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	262	1	1694	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
04	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	304	1	1546	3	Y	24	23	1			2
							26	9									
05	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	292	1	1766	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
06	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	262	1	1098	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
*07	980	N	980	-0-	-0-	-0-	259	1	700	3	Y	19	18	1			3
							21	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 2 RRCID -> 087534 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8550 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	684	-0-	-128	-0-	33	1	645	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	38	1	780	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
04	810	N	789	-0-	-21	-0-	38	1	745	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	37	1	730	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	35	1	802	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
*07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	38	1	822	3	Y	8	8	1			2
							9	9									

HOPPER UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 088501 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8550 - 9737

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 088621 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8265 - 9510

02	1064	N	920	-0-	-144	-0-	49	1	871	3	Y	-0-					-0-
03	1302	N	380	-0-	-922	-0-	21	1	359	3	Y	-0-					-0-
04	1050	N	848	-0-	-202	-0-	47	1	801	3	Y	-0-					-0-
05	1023	N	698	-0-	-325	-0-	39	1	659	3	Y	-0-					-0-
06	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	63	1	1045	3	Y	-0-					-0-
*07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	60	1	1015	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 091188 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8260 - 9514

02	224	N	185	-0-	-39	-0-	10	1	175	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	138	-0-	-110	-0-	8	1	130	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	74	-0-	-106	-0-	4	1	70	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	80	-0-	-137	-0-	4	1	68	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
06	120	N	40	-0-	-80	-0-	2	1	36	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	158	3	Y	12	10	1			2
							13	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 091551 COMPL. DATE 01/01/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8274 - 9540

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 093475 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8260 - 9536

02	112	N	36	-0-	-76	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	3	Y	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-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 #: 36 RRCID -> 094004 COMPL. DATE 06/03/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8266 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	115	1	2048	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
03	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	128	1	2204	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
04	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	108	1	1855	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
05	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	117	1	1985	3	Y	44	41	1			4
							48	9									
06	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	114	1	1900	3	Y	30	31	1			3
							33	9									
*07	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	199	1	3344	3	Y	42	39	1			6
							46	9									

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
02	448	N	369	-0-	-79	-0-	35	1	334	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	407	-0-	-89	-0-	41	1	366	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	343	-0-	-107	-0-	34	1	309	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	351	-0-	-52	-0-	36	1	315	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	349	-0-	-41	-0-	35	1	314	3	Y	-0-					-0-
*07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	36	1	318	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
02	5684	X	3897	-0-	-1787	-0-	204	1	3643	3	Y	45	42	1			7
							50	9									
03	6293	X	3688	-0-	-2605	-0-	199	1	3434	3	Y	50	53	1			4
							55	9									
04	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	300	1	5141	3	Y	38	39	1			3
							42	9									
05	5332	X	4605	-0-	-727	-0-	254	1	4306	3	Y	41	40	1			4
							45	9									
06	5160	X	2725	-0-	-2435	-0-	153	1	2546	3	Y	24	26	1			2
							26	9									
07	5673	X	5325	-0-	-348	-0-	296	1	4985	3	Y	40	36	1			6
							44	9									

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
02	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			Y	-0-					-0-
03	2821	X	2471	-0-	-350	-0-	2471	3			Y	-0-					-0-
04	2730	X	2282	-0-	-448	-0-	2282	3			Y	-0-					-0-
05	2821	X	2228	-0-	-593	-0-	2228	3			Y	-0-					-0-
06	2670	X	2328	-0-	-342	-0-	2328	3			Y	-0-					-0-
07	2573	X	2488	-0-	-85	-0-	2488	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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
02	4900	X	4624	-0-	-276	-0-	433	1	4157	3	Y	31	32	1			7
							34	9									
03	5425	X	3469	-0-	-1956	-0-	348	1	3085	3	Y	33	38	1			2
							36	9									
04	5250	X	1955	-0-	-3295	-0-	194	1	1735	3	Y	24	23	1			3
							26	9									
05	5425	X	2242	-0-	-3183	-0-	227	1	2012	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
06	5250	X	2097	-0-	-3153	-0-	208	1	1886	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	5115	X	1766	-0-	-3349	-0-	178	1	1585	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 097470 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8365 - 9610

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPELAND UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 097647 COMPL. DATE 01/25/1990 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8783 - 9779

02	2156	X	1757	-0-	-399	-0-	165	1	1582	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
03	2387	X	2089	-0-	-298	-0-	211	1	1867	3	Y	10	11	1			1
							11	9									
04	2400	X	2073	-0-	-327	-0-	207	1	1857	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
05	2480	X	2280	-0-	-200	-0-	230	1	2037	3	Y	12	10	1			3
							13	9									
06	2400	X	2181	-0-	-219	-0-	215	1	1951	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
*07	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	264	1	2352	3	Y	17	16	1			4
							19	9									

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 2 RRCID -> 097804 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8740 - 9661

02	728	N	700	-0-	-28	-0-	66	1	634	3	Y	-0-					-0-
03	899	N	691	-0-	-208	-0-	70	1	621	3	Y	-0-					-0-
04	870	N	685	-0-	-185	-0-	69	1	616	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	539	-0-	-236	-0-	55	1	484	3	Y	-0-					-0-
06	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	124	1	1126	3	Y	-0-					-0-
*07	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	132	1	1179	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 098066 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8269 - 9533

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 45 RRCID -> 098792 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8358 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 3 RRCID -> 100729 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8543 - 8574

02	112	N	103	-0-	-9	-0-	3	1	68	3	Y	29	28	1			4
							32	9									
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	Y	47	47	1			4
							52	9									
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	5	1	95	3	Y	42	39	1			7
							46	9									
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	Y	47	46	1			8
							52	9									
06	150	N	112	-0-	-38	-0-	5	1	106	3	Y	1	9	1			-0-
							1	9									
07	155	N	121	-0-	-34	-0-	5	1	115	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 46 RRCID -> 102483 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8283 - 9534

02	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	95	1	1697	3	Y	-0-					-0-
03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	88	1	1518	3	Y	-0-					-0-
04	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	78	1	1329	3	Y	-0-					-0-
05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	71	1	1198	3	Y	-0-					-0-
06	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	68	1	1129	3	Y	-0-					-0-
*07	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	70	1	1179	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 39 RRCID -> 102957 COMPL. DATE 11/09/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8277 - 9513

02	4200	X	3061	-0-	-1139	-0-	155	1	2775	3	Y	119	109	1			18
							131	9									
03	4650	X	4186	-0-	-464	-0-	220	1	3804	3	Y	147	153	1			12
							162	9									
04	4500	X	3918	-0-	-582	-0-	212	1	3625	3	Y	74	79	1			7
							81	9									
05	4650	X	3671	-0-	-979	-0-	201	1	3407	3	Y	57	59	1			5
							63	9									
06	4050	X	3722	-0-	-328	-0-	208	1	3458	3	Y	51	51	1			5
							56	9									
07	4185	X	4033	-0-	-152	-0-	222	1	3747	3	Y	58	54	1			9
							64	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 48 RRCID -> 110044 COMPL. DATE 02/16/1986 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9108 - 9562

02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	43	1	764	3	Y	-0-					-0-
03	930	N	859	-0-	-71	-0-	47	1	812	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	818	-0-	-82	-0-	45	1	773	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	796	-0-	-103	-0-	44	1	752	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	693	-0-	-147	-0-	39	1	654	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	668	-0-	-169	-0-	37	1	631	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 #: 50 RRCID -> 110045 COMPL. DATE 02/10/1986 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8279 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	31	1	595	3	Y	-0-					-0-
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	34	1	632	3	Y	-0-					-0-
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	33	1	596	3	Y	-0-					-0-
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	35	1	634	3	Y	-0-					-0-
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	28	1	489	3	Y	-0-					-0-
*07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	31	1	563	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 51 RRCID -> 122937 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8438 - 8454

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 4 RRCID -> 139093 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8750 - 9700

02	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	414	1	3967	3	Y	21	20	1			5
							23	9									
03	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	489	1	4327	3	Y	21	25	1			1
							23	9									
04	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	463	1	4152	3	Y	27	25	1			3
							30	9									
05	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	469	1	4160	3	Y	19	17	1			5
							21	9									
06	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	500	1	4535	3	Y	24	23	1			6
							26	9									
07	4650	X	4384	-0-	-266	-0-	440	1	3920	3	Y	22	23	1			5
							24	9									

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 5 RRCID -> 139103 COMPL. DATE 12/12/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8726 - 9709

02	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	260	1	2492	3	Y	-0-					-0-
03	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	312	1	2762	3	Y	-0-					-0-
04	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	288	1	2582	3	Y	16	14	1			2
							18	9									
05	2914	X	2816	-0-	-98	-0-	284	1	2519	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
06	2820	X	2745	-0-	-75	-0-	271	1	2459	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
*07	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	299	1	2667	3	Y	13	13	1			3
							14	9									

COPELAND UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 139105 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8820 - 9726

02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	39	1	376	3	Y	-0-					-0-
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	44	1	389	3	Y	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	40	1	355	3	Y	-0-					-0-
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	42	1	369	3	Y	9	7	1			2
							10	9									
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	56	1	506	3	Y	16	14	1			4
							18	9									
*07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	37	1	334	3	Y	13	14	1			3
							14	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 5 RRCID -> 140022 COMPL. DATE 10/28/1991 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 8558 - 9415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 4 RRCID -> 140024 COMPL. DATE 11/19/1991 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 8526 - 9459

02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	19	1	367	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	20	1	408	3	Y	13	13	1			1
							14	9									
04	450	N	406	-0-	-44	-0-	19	1	376	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
05	434	N	385	-0-	-49	-0-	18	1	359	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	21	1	482	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
07	434	N	346	-0-	-88	-0-	15	1	323	3	Y	7	7	1			2
							8	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 52 RRCID -> 141570 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8324 - 9554

02	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	118	1	2100	3	Y	50	47	1			8
							55	9									
03	2356	X	2316	-0-	-40	-0-	123	1	2125	3	Y	62	65	1			5
							68	9									
04	2280	X	2159	-0-	-121	-0-	117	1	1995	3	Y	43	44	1			4
							47	9									
05	2511	X	1724	-0-	-787	-0-	94	1	1601	3	Y	26	28	1			2
							29	9									
06	2430	X	1512	-0-	-918	-0-	84	1	1404	3	Y	22	22	1			2
							24	9									
07	2511	X	1472	-0-	-1039	-0-	81	1	1362	3	Y	26	24	1			4
							29	9									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 141628 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8506 - 9728

02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	50	1	476	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	63	1	557	3	Y	-0-					-0-
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	62	1	559	3	Y	-0-					-0-
05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	65	1	572	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	45	1	411	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	50	1	449	3	Y	6	6	1			1
							7	9									

RITTER UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 143909 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9065 - 9390

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SMITH, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 144134 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9255 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	N	1413	-0-	-183	-0-	1410	3	3	9	Y	3	3	1			2
03	2201	N	1334	-0-	-867	-0-	1330	3	4	9	Y	4	4	1			2
04	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1586	3	3	9	Y	3	3	1			2
05	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2136	3	6	9	Y	5	4	1			3
06	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2576	3	24	9	Y	22	7	1			18
*07	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1877	3	21	9	Y	19	21	1			16

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 145587 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8570 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3360	X	3008	-0-	-352	-0-	528	1	2480	3	Y	-0-					-0-
03	3596	X	3362	-0-	-234	-0-	608	1	2754	3	Y	-0-					-0-
04	3360	X	3011	-0-	-349	-0-	527	1	2469	3	Y	14	12	1			2
							15	9									
05	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	586	1	2917	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
06	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	581	1	2777	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
07	3348	X	3127	-0-	-221	-0-	520	1	2595	3	Y	11	11	1			3
							12	9									

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
02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	119	1	1140	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	157	1	1390	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	156	1	1403	3	Y	24	21	1			3
							26	9									
05	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	160	1	1419	3	Y	15	14	1			4
							17	9									
06	1500	N	1417	-0-	-83	-0-	139	1	1260	3	Y	16	16	1			4
							18	9									
*07	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	181	1	1617	3	Y	17	17	1			4
							19	9									

SMITH, J. J. WELL #: 103-L RRCID -> 147327 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9080 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	175	-0-	-217	-0-	175	3			Y	-0-					40
03	248	N	188	-0-	-60	-0-	181	3	7	9	Y	6					46
04	210	N	157	-0-	-53	-0-	133	3	24	9	Y	22					68
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	144	3	57	9	Y	52					120
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	156	3	25	9	Y	23					143
*07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	196	3	12	9	Y	11					154

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 53 RRCID -> 147763 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8520 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	N	928	-0-	-500	-0-	83	1	799	3	Y	42	40	1			6
							46	9									
03	1643	N	983	-0-	-660	-0-	91	1	837	3	Y	50	52	1			4
							55	9									
04	1500	N	897	-0-	-603	-0-	79	1	778	3	Y	36	37	1			3
							40	9									
05	1023	N	903	-0-	-120	-0-	69	1	804	3	Y	27	28	1			2
							30	9									
06	960	N	864	-0-	-96	-0-	58	1	783	3	Y	21	21	1			2
							23	9									
*07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	110	1	862	3	Y	27	25	1			4
							30	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 148258 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8840 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1350	2	13	9	Y	12					159
03	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1232	2	19	9	Y	17	141	1			35
04	1410	N	1161	-0-	-249	-0-	1149	2	12	9	Y	11					46
05	1519	N	974	-0-	-545	-0-	961	2	13	9	Y	12					58
06	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1318	2	22	9	Y	20					78
*07	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1303	2	8	9	Y	7					85

SMITH, J. J. WELL #: 102 RRCID -> 148334 COMPL. DATE 11/07/1993 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8994 - 9420

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RITTER UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 148958 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 6066 - 6128

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 149744 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9064 - 9458

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLEAKLEY, P.J. WELL #: 3 RRCID -> 151064 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9104 - 9216

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 151562 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9344 - 9498

02	224	N	196	-0-	-28	-0-	192	3	4	9	Y	4	5	1			3
03	217	N	215	-0-	-2	-0-	211	3	4	9	Y	4	4	1			3
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	385	3	7	9	Y	6	4	1			5
05	217	N	204	-0-	-13	-0-	201	3	3	9	Y	3	6	1			2
06	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	3			Y	-0-					2
07	403	N	333	-0-	-70	-0-	333	3			Y	-0-	2	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BLEAKLEY, P.J. WELL #: 2 RRCID -> 151798 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9236 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	148	1	1591	2	Y	10					92
							11	9									
03	1891	N	1737	-0-	-154	-0-	149	1	1579	2	Y	8					100
							9	9									
04	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	150	1	1789	2	Y	8					108
							9	9									
05	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	155	1	1866	2	Y	13					121
							14	9									
06	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	160	1	1850	2	Y	18					139
							20	9									
07	2015	N	1944	-0-	-71	-0-	155	1	1772	2	Y	15					154
							17	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
02	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	132	1	1420	2	Y	3					15
							3	9									
03	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	156	1	1658	2	Y	2					17
							2	9									
04	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	140	1	1668	2	Y	2					19
							2	9									
05	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	147	1	1765	2	Y	4					23
							4	9									
06	1770	N	1757	-0-	-13	-0-	140	1	1614	2	Y	3					26
							3	9									
07	1860	N	1787	-0-	-73	-0-	143	1	1641	2	Y	3					29
							3	9									

FROST-PARKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152314 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9224 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	972	3	51	9	N	46	180	1			40
03	992	N	818	-0-	-174	-0-	774	3	44	9	N	40					80
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	979	3	32	9	N	29					109
05	992	N	849	-0-	-143	-0-	815	3	34	9	N	31					140
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	821	3	28	9	N	25					165
07	992	N	801	-0-	-191	-0-	768	3	33	9	N	30					195

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 152529 COMPL. DATE 11/19/1994 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8614 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	286	1	2663	3	Y	19	15	1			27
							21	9									
03	3038	X	3036	-0-	-2	-0-	267	1	2748	3	Y	19	31	1			15
							21	9									
04	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	311	1	2999	3	Y	23	17	1			21
							25	9									
05	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	309	1	2801	3	Y	17	32	1			6
							19	9									
06	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	293	1	2807	3	Y	52	28	1			30
							57	9									
*07	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	367	1	3025	3	Y	41	39	1			32
							45	9									

BRIGHTWELL WELL #: 1 RRCID -> 152700 COMPL. DATE 12/27/1994 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8962 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2884	X	2851	-0-	-33	-0-	2840	3	11	9	Y	10					82
03	3193	X	3140	-0-	-53	-0-	3118	3	22	9	Y	20					102
04	3090	X	2975	-0-	-115	-0-	2962	3	13	9	Y	12					114
05	3193	X	3035	-0-	-158	-0-	3017	3	18	9	Y	16					130
06	3060	X	2861	-0-	-199	-0-	2842	3	19	9	Y	17					147
07	3162	X	3120	-0-	-42	-0-	3101	3	19	9	Y	17	145	1			19

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 2R RRCID -> 152799 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 8825 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	1134	-0-	-98	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
04	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
06	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
*07	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153540 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9320 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	29	-0-	-27	-0-	28	3	1	9	Y	1					1
03	93	N	25	-0-	-68	-0-	25	3			Y	-0-	1	1			-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-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
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
05	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-					-0-

BRIGHTWELL WELL #: 2 RRCID -> 154969 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 8962 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 155220 COMPL. DATE 06/03/1995 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9374 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	29 21	1 9	547	3	Y	19	18	1			3
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	30 25	1 9	558	3	Y	23	24	1			2
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	30 17	1 9	548	3	Y	15	16	1			1
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	29 13	1 9	525	3	Y	12	12	1			1
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	25 12	1 9	445	3	Y	11	11	1			1
*07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	28 13	1 9	508	3	Y	12	11	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 58 RRCID -> 156025 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8416 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	90	N	50	-0-	-40	-0-	3	1	46	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	39	-0-	-23	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 44 RRCID -> 156203 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8742 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	X	474	-0-	-58	-0-	25	1	442	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
03	775	X	525	-0-	-250	-0-	28	1	489	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
04	750	X	492	-0-	-258	-0-	27	1	462	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
05	775	X	691	-0-	-84	-0-	36	1	609	3	Y	42	38	1			4
							46	9									
06	510	X	295	-0-	-215	-0-	14	1	237	3	Y	40	40	1			4
							44	9									
07	527	X	298	-0-	-229	-0-	15	1	249	3	Y	31	30	1			5
							34	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 62 RRCID -> 156204 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9072 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	86	1	1537	3	Y	-0-					-0-
03	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	125	1	2166	3	Y	-0-					-0-
04	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	118	1	2011	3	Y	-0-					-0-
05	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	135	1	2287	3	Y	-0-					-0-
06	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	108	1	1787	3	Y	-0-					-0-
*07	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	111	1	1865	3	Y	-0-					-0-

BRODERICK, BESS SMITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 156231 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9150 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2212	N	2008	-0-	-204	-0-	1988	3	20	9	N	18	180	1			55
03	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2369	3	33	9	N	30					85
04	2340	N	2334	-0-	-6	-0-	2301	3	33	9	N	30					115
05	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2368	3	30	9	N	27					142
06	2310	N	2308	-0-	-2	-0-	2278	3	30	9	N	27					169
07	2418	N	2374	-0-	-44	-0-	2350	3	24	9	N	22					191

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
02	3		-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
03	3		-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 6 RRCID -> 156287 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8594 - 9694

02	3528	X	3515	-0-	-13	-0-	332	1	3183	3	Y	-0-					-0-
03	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	402	1	3559	3	Y	-0-					-0-
04	3780	X	3476	-0-	-304	-0-	349	1	3127	3	Y	-0-					-0-
05	3906	X	3192	-0-	-714	-0-	324	1	2868	3	Y	-0-					-0-
06	3780	X	2490	-0-	-1290	-0-	247	1	2243	3	Y	-0-					-0-
07	3906	X	2588	-0-	-1318	-0-	261	1	2327	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 80 RRCID -> 156364 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9124 - 9516

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 94 RRCID -> 157054 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9114 - 9512

02	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	133	1	2380	3	Y	-0-					-0-
03	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	150	1	2586	3	Y	-0-					-0-
04	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	145	1	2489	3	Y	34	31	1			3
							37	9									
05	2666	N	2508	-0-	-158	-0-	138	1	2339	3	Y	28	28	1			3
							31	9									
06	2580	N	2138	-0-	-442	-0-	120	1	1994	3	Y	22	23	1			2
							24	9									
07	2666	N	2092	-0-	-574	-0-	116	1	1947	3	Y	26	24	1			4
							29	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 86 RRCID -> 157057 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9122 - 9528

02	784	X	545	-0-	-239	-0-	29	1	510	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	837	X	614	-0-	-223	-0-	33	1	575	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
04	810	X	673	-0-	-137	-0-	36	1	624	3	Y	12	11	1			1
							13	9									
05	806	X	530	-0-	-276	-0-	29	1	492	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
06	720	X	604	-0-	-116	-0-	34	1	563	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
07	682	X	621	-0-	-61	-0-	34	1	579	3	Y	7	7	1			1
							8	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
MITCHELL, DOROTHEA T. WELL #: 1 RRCID -> 157353 COMPL. DATE 12/28/1995 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9370 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	152	1	1417	3	Y	43	34	1			59
							47	9									
03	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	151	1	1551	3	Y	43	69	1			33
							47	9									
04	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	188	1	1813	3	Y	49	36	1			46
							54	9									
05	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	197	1	1787	3	Y	37	69	1			14
							41	9									
06	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	154	1	1477	3	Y	68	42	1			40
							75	9									
07	1736	N	1687	-0-	-49	-0-	176	1	1448	3	Y	57	52	1			45
							63	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 56-F RRCID -> 158531 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9085 - 9534

02	392	X	377	-0-	-15	-0-	20	1	357	3	Y	-0-					-0-
03	450	X	450	-0-	-0-	-0-	25	1	425	3	Y	-0-					-0-
04	420	X	348	-0-	-72	-0-	17	1	295	3	Y	33	30	1			3
							36	9									
05	481	X	481	-0-	-0-	-0-	26	1	435	3	Y	18	19	1			2
							20	9									
06	450	X	439	-0-	-11	-0-	24	1	391	3	Y	22	22	1			2
							24	9									
07	465	X	350	-0-	-115	-0-	19	1	313	3	Y	16	16	1			2
							18	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 120 RRCID -> 158532 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9130 - 9532

02	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	542	1	1108	3	Y	28	27	1			4
							31	9									
03	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	619	1	1278	3	Y	35	36	1			3
							39	9									
04	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	592	1	959	3	Y	8	10	1			1
							9	9									
05	1550	N	1539	-0-	-11	-0-	590	1	941	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
06	1500	N	1240	-0-	-260	-0-	524	1	709	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
07	1550	N	1488	-0-	-62	-0-	506	1	975	3	Y	6	6	1			1
							7	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 158988 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8268 - 9530

02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	44	1	795	3	Y	-0-					-0-
03	930	N	828	-0-	-102	-0-	45	1	783	3	Y	-0-					-0-
04	870	N	734	-0-	-136	-0-	41	1	693	3	Y	-0-					-0-
05	930	N	683	-0-	-247	-0-	37	1	628	3	Y	16	15	1			1
							18	9									
06	810	N	471	-0-	-339	-0-	26	1	430	3	Y	14	14	1			1
							15	9									
07	744	N	456	-0-	-288	-0-	25	1	416	3	Y	14	13	1			2
							15	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 7 RRCID -> 159194 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8555 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2660	X	2102	-0-	-558	-0-	197	1	1890	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
03	2573	X	1256	-0-	-1317	-0-	126	1	1115	3	Y	14	16	1			1
							15	9									
04	2490	X	2296	-0-	-194	-0-	229	1	2052	3	Y	14	13	1			2
							15	9									
05	2573	X	2258	-0-	-315	-0-	225	1	1992	3	Y	37	29	1			10
							41	9									
06	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	292	1	2648	3	Y	51	49	1			12
							56	9									
*07	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	300	1	2673	3	Y	51	51	1			12
							56	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 130 RRCID -> 159283 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 9486 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	67	1	1198	3	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1260	-0-	-414	-0-	69	1	1191	3	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1447	-0-	-203	-0-	80	1	1367	3	Y	-0-					-0-
05	1395	N	379	-0-	-1016	-0-	20	1	336	3	Y	21	19	1			2
							23	9									
06	1230	N	204	-0-	-1026	-0-	10	1	162	3	Y	29	28	1			3
							32	9									
07	1488	N	318	-0-	-1170	-0-	16	1	271	3	Y	28	27	1			4
							31	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 149 RRCID -> 159440 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8330 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 8 RRCID -> 159462 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8536 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	260	-0-	-20	-0-	25	1	235	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	274	-0-	-36	-0-	28	1	246	3	Y	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	30	1	267	3	Y	18	16	1			2
							20	9									
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	31	1	279	3	Y	15	13	1			4
							17	9									
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	27	1	247	3	Y	16	16	1			4
							18	9									
07	310	N	301	-0-	-9	-0-	29	1	257	3	Y	14	15	1			3
							15	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 76 RRCID -> 159639 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8293 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	211	-0-	-13	-0-	172	3	39	9	Y	35	33	1			5
03	279	N	213	-0-	-66	-0-	163	3	50	9	Y	45	46	1			4
04	240	N	232	-0-	-8	-0-	225	3	7	9	Y	6	9	1			1
05	248	N	233	-0-	-15	-0-	229	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
06	210	N	166	-0-	-44	-0-	162	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
07	248	N	209	-0-	-39	-0-	203	3	6	9	Y	5	4	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 143 RRCID -> 159670 COMPL. DATE 07/13/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8276 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	262	-0-	-18	-0-	13	1	249	3	Y	-0-					-0-
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	22	1	398	3	Y	-0-					-0-
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	19	1	339	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
06	330	N	276	-0-	-54	-0-	15	1	261	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	300	-0-	-41	-0-	16	1	284	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 170 RRCID -> 159671 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8153 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	134	1	2393	3	Y	-0-					-0-
03	2480	X	2212	-0-	-268	-0-	121	1	2091	3	Y	-0-					-0-
04	2700	X	2540	-0-	-160	-0-	140	1	2400	3	Y	-0-					-0-
05	2790	X	2492	-0-	-298	-0-	138	1	2341	3	Y	12	11	1			1
							13	9									
06	2700	X	1955	-0-	-745	-0-	110	1	1833	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
*07	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	163	1	2745	3	Y	13	12	1			2
							14	9									

PARKER UNIT #3 WELL #: 9 RRCID -> 159815 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8560 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1820	N	1747	-0-	-73	-0-	163	1	1563	3	Y	19	19	1			5
							21	9									
03	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	189	1	1677	3	Y	20	24	1			1
							22	9									
04	1950	N	1932	-0-	-18	-0-	191	1	1711	3	Y	27	25	1			3
							30	9									
05	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	193	1	1714	3	Y	22	19	1			6
							24	9									
06	1830	N	1663	-0-	-167	-0-	163	1	1477	3	Y	21	22	1			5
							23	9									
*07	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	202	1	1798	3	Y	23	23	1			5
							25	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 89 RRCID -> 159895 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9079 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 141 RRCID -> 160070 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 9647 PERF. 8302 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 116 RRCID -> 160358 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8256 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 128 RRCID -> 160477 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8268 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 81 RRCID -> 160493 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9126 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	799 32	1 9	3369	3	Y	29	28	1			4
03	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	895 41	1 9	3892	3	Y	37	38	1			3
04	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	829 3	1 9	3713	3	Y	3	6	1			-0-
05	4650	X	4385	-0-	-265	-0-	812 2	1 9	3571	3	Y	2	2	1			-0-
06	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	804 2	1 9	3876	3	Y	2	2	1			-0-
07	4836	X	4652	-0-	-184	-0-	929 2	1 9	3721	3	Y	2	2	1			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 117 RRCID -> 160786 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8272 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	303	-0-	-229	-0-	15 13	1 9	275	3	Y	12	12	1			2
03	589	N	490	-0-	-99	-0-	25 30	1 9	435	3	Y	27	27	1			2
04	570	N	326	-0-	-244	-0-	17 24	1 9	285	3	Y	22	22	1			2
05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	46 36	1 9	776	3	Y	33	32	1			3
06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	54 33	1 9	905	3	Y	30	30	1			3
*07	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	76 39	1 9	1285	3	Y	35	33	1			5

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 68 RRCID -> 160982 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9147 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	71	1	1262	3	Y	-0-					-0-
03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	79	1	1365	3	Y	-0-					-0-
04	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	75	1	1286	3	Y	-0-					-0-
05	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	81	1	1373	3	Y	-0-					-0-
06	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	74	1	1237	3	Y	-0-					-0-
07	1271	N	867	-0-	-404	-0-	49	1	818	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 92 RRCID -> 161026 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9124 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 206 RRCID -> 161082 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9154 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIENER, W.B. ET AL WELL #: D 2 RRCID -> 161251 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9238 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	75	1	698	3	Y	-0-					-0-
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	73	1	750	3	Y	-0-					-0-
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	77	1	743	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	587	-0-	-281	-0-	58	1	529	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	603	-0-	-207	-0-	57	1	546	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	609	-0-	-228	-0-	66	1	543	3	Y	-0-					-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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 154 RRCID -> 162175 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8264 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 204 RRCID -> 162228 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9142 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	16	1	279	3	Y	-0-					-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	17	1	287	3	Y	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	17	1	289	3	Y	-0-					-0-
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	17	1	285	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	257	-0-	-13	-0-	15	1	242	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	164	-0-	-115	-0-	9	1	155	3	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
02	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	254	1	4529	3	Y	71	67	1			11
							78	9									
03	3906	X	2396	-0-	-1510	-0-	127	1	2193	3	Y	69	74	1			6
							76	9									
04	3780	X	179	-0-	-3601	-0-	9	1	156	3	Y	13	18	1			1
							14	9									
05	3906	X	150	-0-	-3756	-0-	8	1	132	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
06	3780	X	128	-0-	-3652	-0-	7	1	114	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
07	3906	X	155	-0-	-3751	-0-	8	1	139	3	Y	7	7	1			1
							8	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 90 F RRCID -> 163638 COMPL. DATE 04/14/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9174 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 85 F RRCID -> 163907 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9112 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	244	-0-	-176	-0-	13	1	231	3	Y	-0-					-0-
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	45	1	772	3	Y	-0-					-0-
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	34	1	580	3	Y	-0-					-0-
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	39	1	670	3	Y	-0-					-0-
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	36	1	605	3	Y	-0-					-0-
*07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	32	1	535	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 147 F RRCID -> 163909 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8295 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 178 RRCID -> 163910 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8292 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	144	-0-	-80	-0-	8	1	136	3	Y	-0-					-0-
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	43	1	747	3	Y	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	10	1	178	3	Y	55	50	1			5
							61	9									
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	17	1	281	3	Y	41	42	1			4
							45	9									
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	17	1	276	3	Y	33	34	1			3
							36	9									
*07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	18	1	302	3	Y	38	35	1			6
							42	9									

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 6 RRCID -> 164506 COMPL. DATE 06/23/1997 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8750 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 136 F RRCID -> 165630 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8282 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 91 F RRCID -> 165636 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9268 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	33	-0-	-23	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	11	1	100	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	4	1	35	3	Y	-0-					-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	75	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	120	N	5	-0-	-115	-0-	4	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 125 RRCID -> 165665 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8273 - 9526

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 7 RRCID -> 166178 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 8336 - 9460

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 72 F RRCID -> 166223 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9540 - 9564

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 133 F RRCID -> 166246 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8294 - 9540

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166772 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9314 - 9344

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 139 F RRCID -> 167394 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8271 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 123-F RRCID -> 167612 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9104 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	Y	-0-					-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	4	1	70	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 57 F RRCID -> 168585 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9147 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 140 F RRCID -> 168886 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8256 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	15	1	265	3	Y	-0-					-0-
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	18	1	314	3	Y	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	19	1	328	3	Y	-0-					-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	20	1	333	3	Y	-0-					-0-
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	23	1	380	3	Y	-0-					-0-
*07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	23	1	380	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 74 F RRCID -> 168931 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8470 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	193	1	3455	3	Y	81	77	1			12
							89	9									
03	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	215	1	3712	3	Y	101	105	1			8
							111	9									
04	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	225	1	3843	3	Y	70	72	1			6
							77	9									
05	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	197	1	3349	3	Y	4	10	1			-0-
							4	9									
06	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	194	1	3227	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*07	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	192	1	3241	3	Y	5	4	1			1
							6	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 137 RRCID -> 169680 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8295 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1904	N	1670	-0-	-234	-0-	86	1	1542	3	Y	38	35	1			6
							42	9									
03	1953	N	1779	-0-	-174	-0-	95	1	1633	3	Y	46	48	1			4
							51	9									
04	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	87	1	1487	3	Y	7	10	1			1
							8	9									
05	1860	N	1475	-0-	-385	-0-	82	1	1386	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
06	1710	N	1512	-0-	-198	-0-	86	1	1422	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
07	1643	N	1487	-0-	-156	-0-	83	1	1397	3	Y	6	5	1			1
							7	9									

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3108	X	3003	-0-	-105	-0-	282	1	2706	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
03	3441	X	3298	-0-	-143	-0-	333	1	2947	3	Y	16	18	1			1
							18	9									
04	3330	X	3161	-0-	-169	-0-	316	1	2830	3	Y	14	13	1			2
							15	9									
05	3441	X	3054	-0-	-387	-0-	309	1	2734	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
06	3330	X	3219	-0-	-111	-0-	318	1	2888	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
*07	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	339	1	3027	3	Y	11	11	1			3
							12	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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	352	-0-	-40	-0-	27	1	264	3	Y	55	58	1			13
							61	9									
03	527	N	406	-0-	-121	-0-	36	1	317	3	Y	48	58	1			3
							53	9									
04	420	N	371	-0-	-49	-0-	30	1	269	3	Y	65	60	1			8
							72	9									
05	403	N	271	-0-	-132	-0-	27	1	241	3	Y	3	10	1			1
							3	9									
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	43	1	389	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	41	1	370	3	Y	1	2	1			-0-
							1	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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1792	X	846	-0-	-946	-0-	79	1	753	3	Y	13	13	1			3
							14	9									
03	1984	X	809	-0-	-1175	-0-	81	1	714	3	Y	13	15	1			1
							14	9									
04	1320	X	633	-0-	-687	-0-	63	1	561	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
05	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	114	1	1012	3	Y	21	16	1			6
							23	9									
06	960	X	750	-0-	-210	-0-	73	1	660	3	Y	15	17	1			4
							17	9									
*07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	78	1	697	3	Y	13	14	1			3
							14	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2704	-0-		-96	317	254	1 11 9	2439	3	Y	10	10	1			2
03	3293	X	2976	-0-		-317	-0-	301	1 13 9	2662	3	Y	12	13	1			1
04	2745	X	2745	-0-		-0-	-0-	273	1 25 9	2447	3	Y	23	21	1			3
05	2997	X	2997	-0-		-0-	-0-	302	1 20 9	2675	3	Y	18	16	1			5
06	2311	X	2311	-0-		-0-	-0-	227	1 20 9	2064	3	Y	18	19	1			4
*07	2839	X	2839	-0-		-0-	-0-	284	1 21 9	2534	3	Y	19	19	1			4

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	606	N	606	-0-		-0-	-0-	57	1 6 9	543	3	Y	5	5	1			1
03	604	N	604	-0-		-0-	-0-	61	1 4 9	539	3	Y	4	5	1			-0-
04	870	N	650	-0-		-220	-0-	64	1 12 9	574	3	Y	11	10	1			1
05	682	N	339	-0-		-343	-0-	34	1 8 9	297	3	Y	7	6	1			2
06	570	N	424	-0-		-146	-0-	41	1 9 9	374	3	Y	8	8	1			2
07	682	N	287	-0-		-395	-0-	28	1 7 9	252	3	Y	6	7	1			1

COPELAND UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 171379 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8742 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	457	N	457	-0-		-0-	-0-	43	1 1 9	413	3	Y	1	1	1			-0-
03	513	N	513	-0-		-0-	-0-	52	1 2 9	459	3	Y	2	2	1			-0-
04	660	N	456	-0-		-204	-0-	46	1 1 9	409	3	Y	1	1	1			-0-
05	496	N	364	-0-		-132	-0-	36	1 8 9	320	3	Y	7	5	1			2
06	510	N	429	-0-		-81	-0-	42	1 10 9	377	3	Y	9	9	1			2
07	465	N	428	-0-		-37	-0-	42	1 8 9	378	3	Y	7	7	1			2

MURVAL GAS UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 171385 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9414 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 162 F RRCID -> 171680 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9141 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	106	1 8 9	1902	3	Y	7	7	1			1
03	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	120	1 10 9	2077	3	Y	9	9	1			1
04	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	108	1 17 9	1842	3	Y	15	15	1			1
05	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	116	1 14 9	1974	3	Y	13	13	1			1
06	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	107	1 12 9	1783	3	Y	11	11	1			1
*07	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	108	1 14 9	1827	3	Y	13	12	1			2

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 171829 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8752 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	208	1 13 9	1998	3	Y	12	12	1			3
03	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	226	1 15 9	1998	3	Y	14	16	1			1
04	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	202	1 22 9	1814	3	Y	20	18	1			3
05	2449	N	2024	-0-	-425	-0-	204	1 15 9	1805	3	Y	14	13	1			4
06	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	241	1 19 9	2189	3	Y	17	17	1			4
*07	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	239	1 19 9	2133	3	Y	17	17	1			4

COPELAND UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 171834 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8680 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	192	1 3 9	1839	3	Y	3	3	1			1
03	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	224	1 3 9	1984	3	Y	3	4	1			-0-
04	1950	N	1741	-0-	-209	-0-	174	1 3 9	1564	3	Y	3	3	1			-0-
05	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	232	1 13 9	2059	3	Y	12	9	1			3
06	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	213	1 15 9	1930	3	Y	14	14	1			3
*07	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	231	1 17 9	2059	3	Y	15	15	1			3

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 70 RRCID -> 171947 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9094 - 9551

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 171954 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8528 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	X	378	-0-	-126	-0-	36	1	341	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	465	X	403	-0-	-62	-0-	41	1	361	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	450	X	398	-0-	-52	-0-	40	1	357	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	465	X	465	-0-	-0-	-0-	46	1	411	3	Y	7	5	1			2
							8	9									
06	420	X	386	-0-	-34	-0-	37	1	337	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
07	434	X	375	-0-	-59	-0-	37	1	329	3	Y	8	9	1			2
							9	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 172324 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9079 - 9529

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 71 F RRCID -> 172506 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8274 - 9508

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 73 F RRCID -> 172671 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9097 - 9541

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 163 RRCID -> 172769 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9126 - 9557

02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 118 F RRCID -> 172948 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8389 - 9651

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 172984 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8831 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 190 F RRCID -> 173936 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8422 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 4 RRCID -> 174171 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8435 - 9691

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	221 17	1 9	3939	3	Y	15	14	1			2
03	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	224 22	1 9	3877	3	Y	20	20	1			2
04	3360	X	2855	-0-	-505	-0-	157 13	1 9	2685	3	Y	12	13	1			1
05	3472	X	2637	-0-	-835	-0-	147 3	1 9	2487	3	Y	3	4	1			-0-
06	3360	X	2261	-0-	-1099	-0-	128 3	1 9	2130	3	Y	3	3	1			-0-
07	3472	X	1824	-0-	-1648	-0-	102 3	1 9	1719	3	Y	3	3	1			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 191 RRCID -> 174233 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8388 - 9646

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	27 23	1 9	480	3	Y	21	20	1			3
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	30 30	1 9	525	3	Y	27	28	1			2
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	30 21	1 9	506	3	Y	19	19	1			2
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	31 11	1 9	526	3	Y	10	11	1			1
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	28 10	1 9	465	3	Y	9	9	1			1
*07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	47 11	1 9	789	3	Y	10	9	1			2

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 124 RRCID -> 174234 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8412 - 9666

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	71 59	1 9	1275	3	Y	54	51	1			8
03	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	86 74	1 9	1485	3	Y	67	69	1			6
04	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	83 50	1 9	1419	3	Y	45	47	1			4
05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	80 25	1 9	1358	3	Y	23	25	1			2
06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	67 22	1 9	1117	3	Y	20	20	1			2
*07	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	68 24	1 9	1152	3	Y	22	21	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 12 RRCID -> 175335 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8716 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 12 RRCID -> 175552 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8607 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	140	1	1343	3	Y	-0-					-0-
03	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	168	1	1492	3	Y	-0-					-0-
04	1560	N	1542	-0-	-18	-0-	155	1	1387	3	Y	-0-					-0-
05	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	168	1	1488	3	Y	12	9	1			3
							13	9									
06	1560	N	1492	-0-	-68	-0-	147	1	1331	3	Y	13	13	1			3
							14	9									
*07	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	159	1	1418	3	Y	13	13	1			3
							14	9									

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 11 RRCID -> 175724 COMPL. DATE 09/07/1999 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8908 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 175850 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9320 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 77 RRCID -> 176511 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9071 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	304	1	5422	3	Y	25	23	1			4
							28	9									
03	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	333	1	5759	3	Y	29	31	1			2
							32	9									
04	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	319	1	5454	3	Y	88	82	1			8
							97	9									
05	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	367	1	6225	3	Y	73	74	1			7
							80	9									
06	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	369	1	6135	3	Y	61	62	1			6
							67	9									
*07	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	372	1	6271	3	Y	70	66	1			10
							77	9									

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
02	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	1198	3	4	9	Y	4	3	1			4
03	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1705	3	4	9	Y	4	4	1			4
04	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1418	3	3	9	Y	3	4	1			3
05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1374	3	2	9	Y	2	4	1			1
06	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1229	3	66	9	Y	60					61
*07	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1347	3	76	9	Y	69	66	1			64

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
RITTER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 179832 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 8954 - 9373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	264	-0-	-128	-0-	262	3	2	9	Y	2	1	1			1
03	403	N	278	-0-	-125	-0-	276	3	2	9	Y	2	2	1			1
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	309	3	1	9	Y	1	1	1			1
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	319	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	326	3	7	9	Y	6	2	1			5
07	310	N	187	-0-	-123	-0-	167	3	20	9	Y	18	8	1			15

SMITH, J. J. WELL #: 7 RRCID -> 181936 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9565 - 9684

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 182130 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9474 - 9598

02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					48
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	168	3	1	9	Y	1					49
04	150	N	137	-0-	-13	-0-	136	3	1	9	Y	1					50
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	152	3	4	9	Y	4					54
06	150	N	97	-0-	-53	-0-	97	3			Y	-0-					54
07	155	N	107	-0-	-48	-0-	106	3	1	9	Y	1					55

COPELAND UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 182619 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8628 - 9432

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 182622 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5580 - 9794

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 183200 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9558 - 9656

02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			Y	-0-					-0-
03	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			Y	-0-					-0-
04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			Y	-0-					-0-
05	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			Y	-0-					-0-
06	900	N	517	-0-	-383	-0-	516	3	1	9	Y	1					1
07	930	N	689	-0-	-241	-0-	688	3	1	9	Y	1	1	1			1

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 8 RRCID -> 183221 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8538 - 9446

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 187599 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8955 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	31	1	300	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	465	N	225	-0-	-240	-0-	23	1	200	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	450	N	216	-0-	-234	-0-	22	1	193	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	372	N	130	-0-	-242	-0-	13	1	117	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	119	-0-	-91	-0-	12	1	107	3	Y	-0-					-0-
*07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	32	1	281	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 153 RRCID -> 195969 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8619 - 9535

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 195971 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8710 - 9690

02	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	164	1	1569	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
03	2108	N	1311	-0-	-797	-0-	132	1	1167	3	Y	11	13	1			1
							12	9									
04	1830	N	1816	-0-	-14	-0-	179	1	1609	3	Y	25	23	1			3
							28	9									
05	1922	N	1865	-0-	-57	-0-	186	1	1650	3	Y	26	22	1			7
							29	9									
06	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	176	1	1594	3	Y	28	28	1			7
							31	9									
07	1891	N	1538	-0-	-353	-0-	153	1	1363	3	Y	20	22	1			5
							22	9									

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 16 RRCID -> 199544 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8776 - 9698

02	1372	X	600	-0-	-772	-0-	55	1	526	3	Y	17	17	1			4
							19	9									
03	1519	X	644	-0-	-875	-0-	63	1	558	3	Y	21	24	1			1
							23	9									
04	1440	X	796	-0-	-644	-0-	78	1	704	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
05	1457	X	950	-0-	-507	-0-	95	1	844	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
06	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	192	1	1745	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
*07	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	259	1	2310	3	Y	10	10	1			2
							11	9									

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
02	5908	X	5505	-0-	-403	-0-	751	1	4711	3	Y	39	39	1			9
							43	9									
03	6479	X	6050	-0-	-429	-0-	881	1	5121	3	Y	44	50	1			3
							48	9									
04	6150	X	4889	-0-	-1261	-0-	689	1	4164	3	Y	33	32	1			4
							36	9									
05	6355	X	5135	-0-	-1220	-0-	674	1	4433	3	Y	25	22	1			7
							28	9									
06	6150	X	5156	-0-	-994	-0-	747	1	4378	3	Y	28	28	1			7
							31	9									
07	6107	X	5406	-0-	-701	-0-	811	1	4564	3	Y	28	29	1			6
							31	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
02	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	189	1	1816	3	N	8	8	1			2
							9	9									
03	2232	N	2217	-0-	-15	-0-	224	1	1983	3	N	9	10	1			1
							10	9									
04	2220	N	1972	-0-	-248	-0-	196	1	1756	3	N	18	17	1			2
							20	9									
05	2232	N	1942	-0-	-290	-0-	195	1	1730	3	N	15	13	1			4
							17	9									
06	2160	N	2027	-0-	-133	-0-	199	1	1810	3	N	16	16	1			4
							18	9									
*07	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	217	1	1935	3	N	16	16	1			4
							18	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
02	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	397	1	3669	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	296	1	2482	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
04	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	334	1	2848	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	426	1	3624	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	379	1	3296	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*07	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	445	1	3810	3	Y	3	3	1			1
							3	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201124 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 9538 PERF. 9362 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	189	3	2	9	Y	2					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	145	3	2	9	Y	2					2
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3016	X	3016	-0-		-0-	-0-	291	1	2705	3	Y	18	14	1			25
								20	9									
03	3223	X	3223	-0-		-0-	-0-	284	1	2919	3	Y	18	29	1			14
								20	9									
04	3470	X	3470	-0-		-0-	-0-	324	1	3123	3	Y	21	15	1			20
								23	9									
05	3298	X	3298	-0-		-0-	-0-	326	1	2954	3	Y	16	30	1			6
								18	9									
06	3252	X	3252	-0-		-0-	-0-	303	1	2907	3	Y	38	22	1			22
								42	9									
*07	3356	X	3356	-0-		-0-	-0-	360	1	2963	3	Y	30	28	1			24
								33	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 198 RRCID -> 201707 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8437 - 9530

02	3164	X	3018	-0-		-146	-0-	285	1	2718	3	N	14	13	1			2
								15	9									
03	3503	X	2950	-0-		-553	-0-	306	1	2625	3	N	17	18	1			1
								19	9									
04	2940	X	2920	-0-		-20	-0-	295	1	2612	3	N	12	12	1			1
								13	9									
05	3348	X	2968	-0-		-380	-0-	298	1	2659	3	N	10	10	1			1
								11	9									
06	3240	X	2728	-0-		-512	-0-	273	1	2446	3	N	8	8	1			1
								9	9									
07	3348	X	2878	-0-		-470	-0-	290	1	2578	3	N	9	9	1			1
								10	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 95 RRCID -> 203451 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8423 - 9530

02	2912	X	1247	-0-		-1665	-0-	66	1	1181	3	Y	-0-					-0-
03	3038	X	1374	-0-		-1664	-0-	75	1	1299	3	Y	-0-					-0-
04	2940	X	1121	-0-		-1819	-0-	62	1	1059	3	Y	-0-					-0-
05	3038	X	1121	-0-		-1917	-0-	62	1	1059	3	Y	-0-					-0-
*06	2615	X	2615	-0-		-0-	-0-	148	1	2467	3	Y	-0-					-0-
*07	4184	X	4184	-0-		-0-	-0-	234	1	3950	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 185 RRCID -> 203452 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8438 - 9540

02	2688	X	2082	-0-		-606	-0-	109	1	1951	3	N	20	19	1			3
								22	9									
03	2945	X	2109	-0-		-836	-0-	114	1	1970	3	N	23	24	1			2
								25	9									
04	2850	X	2048	-0-		-802	-0-	110	1	1890	3	N	44	42	1			4
								48	9									
05	2945	X	2564	-0-		-381	-0-	140	1	2381	3	N	39	39	1			4
								43	9									
06	2850	X	2477	-0-		-373	-0-	139	1	2301	3	N	34	35	1			3
								37	9									
*07	2471	X	2471	-0-		-0-	-0-	136	1	2291	3	N	40	37	1			6
								44	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3398	X	3398	-0-		-0-	-0-	177	1	3162	3	N	54	51	1			8
								59	9									
03	4013	X	4013	-0-		-0-	-0-	215	1	3723	3	N	68	70	1			6
								75	9									
04	3855	X	3855	-0-		-0-	-0-	211	1	3613	3	N	28	31	1			3
								31	9									
05	3813	X	3620	-0-		-193	-0-	200	1	3396	3	N	22	23	1			2
								24	9									
06	3690	X	3456	-0-		-234	-0-	195	1	3239	3	N	20	20	1			2
								22	9									
07	3813	X	3793	-0-		-20	-0-	211	1	3558	3	N	22	21	1			3
								24	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2569	X	2569	-0-		-0-	-0-	134	1	2395	3	Y	36	35	1			5
								40	9									
03	3082	X	3082	-0-		-0-	-0-	166	1	2865	3	Y	46	47	1			4
								51	9									
04	3175	X	3175	-0-		-0-	-0-	173	1	2968	3	Y	31	32	1			3
								34	9									
05	3287	X	3287	-0-		-0-	-0-	180	1	3064	3	Y	39	38	1			4
								43	9									
06	3180	X	3180	-0-		-0-	-0-	179	1	2967	3	Y	31	32	1			3
								34	9									
*07	3412	X	3412	-0-		-0-	-0-	189	1	3181	3	Y	38	35	1			6
								42	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	289	-0-		-19	-0-	26	1	253	3	Y	9	10	1			2
								10	9									
03	472	N	472	-0-		-0-	-0-	47	1	419	3	Y	5	7	1			-0-
								6	9									
04	669	N	669	-0-		-0-	-0-	65	1	582	3	Y	20	18	1			2
								22	9									
05	625	N	625	-0-		-0-	-0-	62	1	553	3	Y	9	9	1			2
								10	9									
06	532	N	532	-0-		-0-	-0-	52	1	473	3	Y	6	7	1			1
								7	9									
07	682	N	593	-0-		-89	-0-	59	1	525	3	Y	8	7	1			2
								9	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3528	X	3347	-0-		-181	-0-	313	1	3002	3	Y	29	29	1			7
								32	9									
03	3906	X	3632	-0-		-274	-0-	365	1	3232	3	Y	32	37	1			2
								35	9									
04	3780	X	3307	-0-		-473	-0-	327	1	2929	3	Y	46	42	1			6
								51	9									
05	3906	X	3562	-0-		-344	-0-	357	1	3165	3	Y	36	32	1			10
								40	9									
06	3780	X	3508	-0-		-272	-0-	344	1	3122	3	Y	38	39	1			9
								42	9									
07	3720	X	3552	-0-		-168	-0-	354	1	3156	3	Y	38	38	1			9
								42	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 206014 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8702 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 207675 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8628 - 9760

02	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	210	1	2010	3	Y	-0-					-0-
03	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	271	1	2400	3	Y	-0-					-0-
04	2580	N	2256	-0-	-324	-0-	226	1	2030	3	Y	-0-					-0-
05	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	251	1	2225	3	Y	25	18	1			7
							28	9									
06	2580	N	2281	-0-	-299	-0-	223	1	2027	3	Y	28	28	1			7
							31	9									
*07	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	233	1	2082	3	Y	26	27	1			6
							29	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 226 RRCID -> 207695 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8672 - 9558

02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	30	1	539	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	533	-0-	-56	-0-	29	1	504	3	Y	-0-					-0-
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	37	1	638	3	Y	-0-					-0-
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	40	1	687	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	494	-0-	-16	-0-	28	1	466	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	440	-0-	-180	-0-	25	1	415	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 228 RRCID -> 207696 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8442 - 9506

02	4704	X	4495	-0-	-209	-0-	407	1	4088	3	Y	-0-					-0-
03	5177	X	4824	-0-	-353	-0-	435	1	4389	3	Y	-0-					-0-
04	4860	X	4625	-0-	-235	-0-	380	1	4245	3	Y	-0-					-0-
05	5022	X	4030	-0-	-992	-0-	351	1	3679	3	Y	-0-					-0-
06	4830	X	4082	-0-	-748	-0-	349	1	3733	3	Y	-0-					-0-
07	4991	X	3976	-0-	-1015	-0-	390	1	3586	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 75 RRCID -> 207697 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8380 - 9533

02	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	136	1	2436	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
03	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	146	1	2521	3	Y	21	21	1			2
							23	9									
04	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	149	1	2555	3	Y	14	15	1			1
							15	9									
05	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	152	1	2582	3	Y	21	20	1			2
							23	9									
06	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	124	1	2060	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
*07	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	142	1	2392	3	Y	20	19	1			3
							22	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	117	1	2091	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
03	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	134	1	2307	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
04	2340	N	2308	-0-	-32	-0-	127	1	2166	3	Y	14	14	1			1
							15	9									
05	2418	N	2315	-0-	-103	-0-	128	1	2174	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
06	2340	N	2148	-0-	-192	-0-	121	1	2016	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
07	2387	N	2291	-0-	-96	-0-	128	1	2150	3	Y	12	11	1			2
							13	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 145 RRCID -> 207700 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8307 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	137	1	2456	3	Y	-0-					-0-
03	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	180	1	3110	3	Y	-0-					-0-
04	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	175	1	2993	3	Y	-0-					-0-
05	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	174	1	2955	3	Y	11	10	1			1
							12	9									
06	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	198	1	3288	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
*07	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	209	1	3524	3	Y	11	10	1			2
							12	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	157	1	2802	3	Y	29	28	1			4
							32	9									
03	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	189	1	3274	3	Y	37	38	1			3
							41	9									
04	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	198	1	3381	3	Y	25	26	1			2
							28	9									
05	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	202	1	3432	3	Y	13	14	1			1
							14	9									
06	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	177	1	2944	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
*07	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	209	1	3525	3	Y	13	12	1			2
							14	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 222 RRCID -> 209733 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9107 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	4442	-0-	1642	3555	232	1	4149	3	Y	55	52	1			8
							61	9									
03	3100	N	4787	-0-	1687	5242	258	1	4453	3	Y	69	71	1			6
							76	9									
04	9720	X	4478	-0-	-5242	-0-	243	1	4160	3	Y	68	68	1			6
							75	9									
05	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	255	1	4323	3	Y	56	57	1			5
							62	9									
06	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	224	1	3720	3	Y	46	47	1			4
							51	9									
*07	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	235	1	3955	3	Y	52	48	1			8
							57	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
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	13	1	226	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	279	N	196	-0-	-83	-0-	11	1	184	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	13	1	214	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	279	N	261	-0-	-18	-0-	13	1	228	3	Y	18	16	1			2
							20	9									
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	13	1	223	3	Y	21	21	1			2
							23	9									
07	248	N	210	-0-	-38	-0-	11	1	181	3	Y	16	16	1			2
							18	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 230 RRCID -> 209917 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8505 - 9668

02	1176	N	1027	-0-	-149	-0-	97	1	930	3	Y	-0-					-0-
03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	113	1	1036	3	Y	-0-					-0-
04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	99	1	982	3	Y	-0-					-0-
05	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	121	1	1399	3	Y	-0-					-0-
06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	98	1	1307	3	Y	-0-					-0-
07	1116	N	909	-0-	-207	-0-	103	1	806	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 171 RRCID -> 211604 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8455 - 9560

02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	49	1	879	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	56	1	963	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	54	1	928	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	53	1	906	3	Y	45	42	1			4
							50	9									
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	49	1	806	3	Y	41	41	1			4
							45	9									
*07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	50	1	835	3	Y	46	43	1			7
							51	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 231 RRCID -> 211642 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8516 - 9342

02	1176	N	934	-0-	-242	-0-	88	1	846	3	Y	-0-					-0-
03	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	153	1	1407	3	Y	-0-					-0-
04	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	171	1	1688	3	Y	-0-					-0-
05	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	147	1	1707	3	Y	-0-					-0-
06	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	123	1	1648	3	Y	-0-					-0-
*07	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	231	1	1807	3	Y	-0-					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 212317 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8616 - 9758

02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	83	1	792	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
03	1085	N	843	-0-	-242	-0-	85	1	752	3	Y	5	7	1			-0-
							6	9									
04	930	N	885	-0-	-45	-0-	88	1	789	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
05	992	N	945	-0-	-47	-0-	95	1	842	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
06	810	N	778	-0-	-32	-0-	76	1	693	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
07	930	N	833	-0-	-97	-0-	83	1	741	3	Y	8	8	1			2
							9	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 209 RRCID -> 213739 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8444 - 9516

02	2744	X	2617	-0-	-127	-0-	331	1	2252	3	Y	31	29	1			5
							34	9									
03	2945	X	2754	-0-	-191	-0-	371	1	2342	3	Y	37	39	1			3
							41	9									
04	2730	X	2021	-0-	-709	-0-	286	1	1720	3	Y	14	16	1			1
							15	9									
05	2883	X	2107	-0-	-776	-0-	244	1	1850	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
06	2790	X	2311	-0-	-479	-0-	241	1	2060	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
07	2883	X	2845	-0-	-38	-0-	312	1	2521	3	Y	11	10	1			2
							12	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 216178 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8340 - 9567

02	812	X	616	-0-	-196	-0-	15	1	261	3	Y	309	271	1			46
							340	9									
03	1085	X	740	-0-	-345	-0-	13	1	224	3	Y	457	465	1			38
							503	9									
04	1050	X	796	-0-	-254	-0-	23	1	401	3	Y	338	346	1			30
							372	9									
05	1085	X	302	-0-	-783	-0-	13	1	221	3	Y	62	86	1			6
							68	9									
06	720	X	239	-0-	-481	-0-	10	1	163	3	Y	60	60	1			6
							66	9									
07	837	X	475	-0-	-362	-0-	19	1	317	3	Y	126	113	1			19
							139	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 219 RRCID -> 216349 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8406 - 9547

02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	180	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	18	1	311	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	30	1	516	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	28	1	476	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	330	N	85	-0-	-245	-0-	5	1	80	3	Y	-0-					-0-
*07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	40	1	679	3	Y	-0-					-0-

JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 2 RRCID -> 217478 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6276 - 9761

02	112	N	31	-0-	-81	-0-	31	3			N	-0-					18
03	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	3			N	-0-					18
04	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	3			N	-0-					18
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					18
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					18
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					18

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 218 RRCID -> 217536 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8408 - 9554

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
02	672	N	526	-0-	-146	-0-	27	1	490	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	35	1	601	3	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	32	1	551	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	589	N	530	-0-	-59	-0-	28	1	469	3	Y	30	27	1			3
							33	9									
06	630	N	366	-0-	-264	-0-	19	1	319	3	Y	25	26	1			2
							28	9									
07	620	N	342	-0-	-278	-0-	17	1	294	3	Y	28	26	1			4
							31	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 181 RRCID -> 218007 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8430 - 9555

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
02	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	268	1	2400	3	Y	61	58	1			9
							67	9									
03	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	305	1	2623	3	Y	76	79	1			6
							84	9									
04	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	306	1	2564	3	Y	187	176	1			17
							206	9									
05	3038	X	2985	-0-	-53	-0-	307	1	2512	3	Y	151	154	1			14
							166	9									
06	2940	X	2751	-0-	-189	-0-	259	1	2356	3	Y	124	126	1			12
							136	9									
07	3193	X	2441	-0-	-752	-0-	251	1	2029	3	Y	146	136	1			22
							161	9									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 218179 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 8715 - 9766

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
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	24	1	233	3	N	9	9	1			2
							10	9									
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	30	1	268	3	N	9	10	1			1
							10	9									
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	32	1	283	3	N	8	8	1			1
							9	9									
05	310	N	181	-0-	-129	-0-	18	1	162	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	41	1	370	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	341	N	252	-0-	-89	-0-	25	1	226	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 229 RRCID -> 218716 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 8449 - 9520

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
02	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	769	1	5679	3	Y	31	29	1			5
							34	9									
03	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	855	1	6138	3	Y	37	39	1			3
							41	9									
04	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	837	1	6124	3	Y	26	27	1			2
							29	9									
05	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	854	1	6416	3	Y	21	21	1			2
							23	9									
06	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	803	1	5925	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
*07	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	869	1	6211	3	Y	20	19	1			3
							22	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 220194 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10666 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2632	N	2591	-0-		-41	-0-	246	1	2284	3	Y	55	43	1			75
								61	9									
03	2914	N	2219	-0-		-695	-0-	192	1	1971	3	Y	51	86	1			40
								56	9									
04	2820	N	2136	-0-		-684	-0-	195	1	1876	3	Y	59	44	1			55
								65	9									
05	2883	N	1926	-0-		-957	-0-	186	1	1687	3	Y	48	85	1			18
								53	9									
06	2160	N	1741	-0-		-419	-0-	163	1	1564	3	Y	13	23	1			8
								14	9									
*07	2293	N	2293	-0-		-0-	-0-	247	1	2034	3	Y	11	10	1			9
								12	9									

JOHNSON, ALICE W. WELL #: 2 RRCID -> 221924 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6473 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4480	X	3516	-0-		-964	-0-	3516	3			N	-0-					184
03	4960	X	3107	-0-		-1853	-0-	3098	3	9	9	N	8	180	1			12
04	4800	X	2987	-0-		-1813	-0-	2978	3	9	9	N	8					20
05	4681	X	4535	-0-		-146	-0-	4535	3			N	-0-					20
06	4530	X	4381	-0-		-149	-0-	4381	3			N	-0-					20
*07	4157	X	4157	-0-		-0-	-0-	4157	3			N	-0-					20

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 212 RRCID -> 223283 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8406 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2520	X	2304	-0-		-216	-0-	732	1	1564	3	Y	7	7	1			1
								8	9									
03	2790	X	2506	-0-		-284	-0-	783	1	1713	3	Y	9	9	1			1
								10	9									
04	2820	X	2453	-0-		-367	-0-	740	1	1688	3	Y	23	22	1			2
								25	9									
05	2914	X	2461	-0-		-453	-0-	765	1	1676	3	Y	18	18	1			2
								20	9									
06	2820	X	2431	-0-		-389	-0-	652	1	1761	3	Y	16	16	1			2
								18	9									
07	2542	X	2307	-0-		-235	-0-	653	1	1634	3	Y	18	17	1			3
								20	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 173 RRCID -> 223982 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8692 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2912	X	2772	-0-		-140	-0-	367	1	2351	3	Y	49	47	1			7
								54	9									
03	3503	X	3038	-0-		-465	-0-	433	1	2537	3	Y	62	64	1			5
								68	9									
04	3390	X	2895	-0-		-495	-0-	423	1	2433	3	Y	35	37	1			3
								39	9									
05	3503	X	2939	-0-		-564	-0-	435	1	2472	3	Y	29	29	1			3
								32	9									
06	3120	X	2983	-0-		-137	-0-	408	1	2549	3	Y	24	25	1			2
								26	9									
*07	3185	X	3185	-0-		-0-	-0-	438	1	2716	3	Y	28	26	1			4
								31	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 175 RRCID -> 225355 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8421 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	253	-0-	-83	-0-	13	1	237	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	372	N	285	-0-	-87	-0-	15	1	266	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	360	N	337	-0-	-23	-0-	18	1	313	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	15	1	256	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	19	1	312	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
07	341	N	313	-0-	-28	-0-	17	1	290	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

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
02	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	68	1	1212	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
03	1395	N	428	-0-	-967	-0-	22	1	383	3	Y	21	21	1			2
							23	9									
04	1350	N	613	-0-	-737	-0-	33	1	561	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
05	1395	N	789	-0-	-606	-0-	42	1	718	3	Y	26	26	1			2
							29	9									
06	3000	N	3270	-0-	270	270	184	1	3061	3	Y	23	23	1			2
							25	9									
*07	2184	N	1914	-0-	-270	-0-	106	1	1780	3	Y	25	23	1			4
							28	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
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	42	1	971	3	Y	21	20	1			3
							23	9									
03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	43	1	1073	3	Y	31	31	1			3
							34	9									
04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	47	1	1164	3	Y	24	23	1			4
							26	9									
05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	51	1	1322	3	Y	25	25	1			4
							28	9									
06	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	54	1	1343	3	Y	47	38	1			13
							52	9									
*07	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	53	1	1287	3	Y	41	43	1			11
							45	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
02	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1726	3	19	9	N	17	3	8			52
03	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	1983	3	12	9	N	11					63
04	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	1833	3	6	9	N	5					68
05	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2357	3	6	9	N	5					73
06	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2559	3	15	9	N	14					87
07	1426	X	1269	-0-	-157	-0-	1261	3	8	9	N	7					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
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					23
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	513	2	35	9	N	32					55
04	270	N	159	-0-	-111	-0-	159	2			N	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					55
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					55

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 237 RRCID -> 228306 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8408 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3612	X	1810	-0-	-1802	-0-	457	1	1346	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
03	3999	X	1723	-0-	-2276	-0-	379	1	1335	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
04	3300	X	2438	-0-	-862	-0-	487	1	1692	3	Y	235	215	1			21
							259	9									
05	2201	X	1915	-0-	-286	-0-	450	1	1255	3	Y	191	194	1			18
							210	9									
06	1950	X	1595	-0-	-355	-0-	431	1	992	3	Y	156	159	1			15
							172	9									
07	2511	X	2044	-0-	-467	-0-	520	1	1324	3	Y	182	170	1			27
							200	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 215 RRCID -> 229211 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 8402 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	N	970	-0-	-234	-0-	18	1	313	3	Y	581	546	1			87
							639	9									
03	1085	N	706	-0-	-379	-0-	31	1	530	3	Y	132	208	1			11
							145	9									
04	870	N	508	-0-	-362	-0-	24	1	409	3	Y	68	73	1			6
							75	9									
05	1085	N	600	-0-	-485	-0-	32	1	542	3	Y	24	28	1			2
							26	9									
06	690	N	301	-0-	-389	-0-	16	1	266	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
07	527	N	302	-0-	-225	-0-	16	1	266	3	Y	18	17	1			3
							20	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 166 RRCID -> 229398 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8460 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	647	1	2382	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
03	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	742	1	2414	3	Y	16	17	1			1
							18	9									
04	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	737	1	2402	3	Y	13	13	1			1
							14	9									
05	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	769	1	3088	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
06	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	697	1	2810	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
*07	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	737	1	2761	3	Y	9	9	1			1
							10	9									

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230743 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6441 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2884	-0-	84	143	2862	3	22	9	N	20	5	8			70
03	3100	N	4244	-0-	1144	1287	4230	3	14	9	N	13					83
04	5355	X	4068	-0-	-1287	-0-	4047	3	21	9	N	19					102
05	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3666	3	14	9	N	13					115
06	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3234	3	11	9	N	10					125
07	2480	X	522	-0-	-1958	-0-	516	3	6	9	N	5					130

SMITH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 232188 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8733 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	X	18	-0-	-738	-0-	1	3	17	9	Y	15					89
03	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-	56	1			33
04	810	X	634	-0-	-176	-0-	614	3	20	9	Y	18	30	1			21
05	403	X	146	-0-	-257	-0-	146	3			Y	-0-					21
06	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-	21	1			-0-
07	651	X	135	-0-	-516	-0-	135	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 232916 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8790 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	64	-0-	-20	-0-	58	3	6	9	Y	5					15
03	93	N	64	-0-	-29	-0-	58	3	6	9	Y	5	10	1			10
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	107	3	4	9	Y	4	9	1			5
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	66	3	1	9	Y	1					6
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	61	3	1	9	Y	1	6	1			1
07	124	N	54	-0-	-70	-0-	54	3			Y	-0-					1

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 234175 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8784 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			Y	-0-					-0-
03	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			Y	-0-					-0-
04	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			Y	-0-					-0-
05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			Y	-0-					-0-
06	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			Y	-0-					-0-
*07	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			Y	-0-					-0-

BOX GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234871 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9638 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	997	3	4	9	N	4					129
03	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1222	3	36	9	N	33					162
04	990	N	950	-0-	-40	-0-	906	3	44	9	N	40					202
05	1116	N	841	-0-	-275	-0-	835	3	6	9	N	5	166	1	4	8	37
06	1230	N	668	-0-	-562	-0-	626	3	42	9	N	38					75
07	992	N	832	-0-	-160	-0-	823	3	9	9	N	8					83

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
02	1960	N	1855	-0-	-105	-0-	1838	3	17	9	Y	15					41
03	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2301	3	20	9	Y	18	26	1			33
04	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2194	3	10	9	Y	9	30	1			12
05	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2199	3	26	9	Y	24					36
06	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2102	3	52	9	Y	47	39	1			44
07	2170	N	2063	-0-	-107	-0-	2052	3	11	9	Y	10					28

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
02	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	77	1	1382	3	Y	25	23	1			4
							28	9									
03	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	89	1	1539	3	Y	29	31	1			2
							32	9									
04	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	84	1	1433	3	Y	134	124	1			12
							147	9									
05	806	N	715	-0-	-91	-0-	35	1	595	3	Y	77	82	1			7
							85	9									
06	780	N	601	-0-	-179	-0-	30	1	496	3	Y	68	69	1			6
							75	9									
*07	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	60	1	1004	3	Y	73	68	1			11
							80	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
02	3248	X	2830	-0-	-418	-0-	137	1	2693	3	Y	-0-					-0-
03	3441	X	3239	-0-	-202	-0-	152	1	3087	3	Y	-0-					-0-
04	3150	X	3117	-0-	-33	-0-	151	1	2966	3	Y	-0-					-0-
05	3255	X	3114	-0-	-141	-0-	148	1	2966	3	Y	-0-					-0-
06	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	143	1	3252	3	Y	-0-					-0-
*07	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	154	1	3311	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 T RRCID -> 235898 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9096 - 9949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	N	816	-0-	-276	-0-	816	3			Y	-0-					-0-
03	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			Y	-0-					-0-
04	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			Y	-0-					-0-
05	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			Y	-0-					-0-
06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1520	3	11	9	Y	10	1	1			9
07	1643	N	1411	-0-	-232	-0-	1409	3	2	9	Y	2					6

SMITH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 235997 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9122 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1568	N	1412	-0-	-156	-0-	1412	3			Y	-0-					-0-
03	1767	N	1625	-0-	-142	-0-	1625	3			Y	-0-					-0-
04	1740	N	1590	-0-	-150	-0-	1590	3			Y	-0-					-0-
05	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			Y	-0-					-0-
06	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			Y	-0-					-0-
*07	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236001 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8810 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	7	-0-	-49	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	3			Y	-0-					-0-

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 236248 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9246 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHIDDON GU WELL #: 1 RRCID -> 236514 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7016 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					33
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	169	3	19	9	N	17					50
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					50
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					50

BOX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236660 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8751 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2604	N	2351	-0-	-253	-0-	2314	3	37	9	N	34					132
03	3007	N	2600	-0-	-407	-0-	2569	3	31	9	N	28					160
04	2820	N	2449	-0-	-371	-0-	2434	3	15	9	N	14					174
05	2604	N	2382	-0-	-222	-0-	2382	3			N	-0-					174
06	2520	N	2467	-0-	-53	-0-	2411	3	56	9	N	51					225
*07	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2578	3	34	9	N	31	182	1			74

BRADY, DWAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238303 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9046 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4060	X	3720	-0-	-340	-0-	3692	3	28	9	N	25					110
03	4495	X	4200	-0-	-295	-0-	4164	3	36	9	N	33					143
04	4290	X	4199	-0-	-91	-0-	4166	3	33	9	N	30					173
05	4340	X	4175	-0-	-165	-0-	4138	3	37	9	N	34					207
06	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4148	3	33	9	N	30	184	1			53
*07	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4414	3	10	9	N	9					62

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 T RRCID -> 238545 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9276 - 9987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	X	1236	-0-	-304	-0-	1236	3			Y	-0-					-0-
03	1798	X	1787	-0-	-11	-0-	1787	3			Y	-0-					-0-
04	1740	X	1636	-0-	-104	-0-	1636	3			Y	-0-					-0-
05	1798	X	1560	-0-	-238	-0-	1518	3	42	9	Y	38					38
06	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	2098	3	94	9	Y	85	43	1			80
*07	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	2163	3	21	9	Y	19					51

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
02	224	N	204	-0-	-20	-0-	145	3	59	9	Y	54					139
03	248	N	236	-0-	-12	-0-	162	3	74	9	Y	67	88	1			118
04	240	N	195	-0-	-45	-0-	159	3	36	9	Y	33	108	1			43
05	217	N	156	-0-	-61	-0-	142	3	14	9	Y	13					56
06	240	N	142	-0-	-98	-0-	141	3	1	9	Y	1	56	1			1
07	217	N	133	-0-	-84	-0-	133	3			Y	-0-					-0-

FROST LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 243491 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6462 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3472	X	2862	-0-	-610	-0-	2849	3	13	9	Y	12					75
03	3844	X	3113	-0-	-731	-0-	3103	3	10	9	Y	9					84
04	3660	X	2922	-0-	-738	-0-	2914	3	8	9	Y	7					91
05	3565	X	2936	-0-	-629	-0-	2930	3	6	9	Y	5					96
06	3090	X	2701	-0-	-389	-0-	2701	3			Y	-0-					96
*07	3162	X	2074	-0-	-1088	-0-	2071	3	3	9	Y	3					99

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 246222 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8834 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			Y	-0-					-0-
03	1736	N	1597	-0-	-139	-0-	1597	3			Y	-0-					-0-
04	1680	N	1556	-0-	-124	-0-	1556	3			Y	-0-					-0-
05	1643	N	1402	-0-	-241	-0-	1402	3			Y	-0-					-0-
06	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1608	3	172	9	Y	156	10	1			146
*07	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1782	3	39	9	Y	35					92

WIENER ESTATE F WELL #: 1 RRCID -> 246973 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 6774 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	2964	3	68	9	Y	62	45	1			50
03	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3757	3	88	9	Y	80	83	1			47
04	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2780	3	84	9	Y	76	85	1			38
05	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3049	3	63	9	Y	57	62	1			33
06	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2818	3	87	9	Y	79	63	1			49
*07	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2825	3	103	9	Y	94	76	1			67

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 248059 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9264 - 9987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	3			Y	-0-					-0-
03	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	3			Y	-0-					-0-
04	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	3			Y	-0-					-0-
05	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	3			Y	-0-					-0-
06	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	3			Y	-0-					-0-
*07	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	3			Y	-0-					-0-

OXSHEER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248448 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9925 - 12421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					35
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					35
04	590	X	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					35
05	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					35
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*07	701	X	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					35

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
FROST LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 254845 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8269 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6636	X	6183	-0-	-453	-0-	6173	3	10	9	Y	9					53
03	7347	X	7071	-0-	-276	-0-	7062	3	9	9	Y	8					61
04	7110	X	7007	-0-	-103	-0-	7000	3	7	9	Y	6					67
05	8290	X	8290	-0-	-0-	-0-	8287	3	3	9	Y	3					70
06	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	7834	3			Y	-0-					70
*07	7254	X	5959	-0-	-1295	-0-	5957	3	2	9	Y	2					72

SEMPRA ENERGY WELL #: 2 RRCID -> 257387 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 6492 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3640	X	3409	-0-	-231	-0-	3409	3			Y	-0-					-0-
03	4030	X	2468	-0-	-1562	-0-	2468	3			Y	-0-					-0-
04	3900	X	3152	-0-	-748	-0-	3152	3			Y	-0-					-0-
05	4030	X	3038	-0-	-992	-0-	3038	3			Y	-0-					-0-
06	3900	X	3197	-0-	-703	-0-	3177	3	20	9	Y	18	7	1			11
*07	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3779	3	97	9	Y	88	36	1			63

WIENER ESTATE ET AL #3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257434 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6501 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	7180	3	149	9	Y	135	126	1			109
03	8060	X	8016	-0-	-44	-0-	7825	3	191	9	Y	174	181	1			102
04	7800	X	7780	-0-	-20	-0-	7601	3	179	9	Y	163	183	1			82
05	8060	X	7681	-0-	-379	-0-	7536	3	145	9	Y	132	137	1			77
06	7800	X	5785	-0-	-2015	-0-	5600	3	185	9	Y	168	141	1			104
07	8060	X	6775	-0-	-1285	-0-	6514	3	261	9	Y	237	171	1			170

WIENER ESTATE D WELL #: 1 RRCID -> 257452 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE B WELL #: 1 RRCID -> 259595 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6518 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7196	X	5621	-0-	-1575	-0-	5621	3			Y	-0-					138
03	7967	X	6460	-0-	-1507	-0-	6460	3			Y	-0-					138
04	7710	X	5660	-0-	-2050	-0-	5660	3			Y	-0-					138
05	7967	X	3027	-0-	-4940	-0-	3027	3			Y	-0-					138
*06	7710	X	2970	-0-	-4740	-0-	2970	3			Y	-0-					138
07	6448	X	3277	-0-	-3171	-0-	3277	3			Y	-0-					138

WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 260403 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8914 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEMPRA ENERGY WELL #: 3H RRCID -> 260908 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9789 - 12262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5180	X	4732	-0-	-448	-0-	4732	3			N	-0-					30
03	5735	X	5163	-0-	-572	-0-	5163	3			N	-0-					30
04	5550	X	4975	-0-	-575	-0-	4975	3			N	-0-					30
05	5735	X	4512	-0-	-1223	-0-	4512	3			N	-0-					30
06	5550	X	4288	-0-	-1262	-0-	4279	3	9	9	N	8					38
07	5239	X	4014	-0-	-1225	-0-	4012	3	2	9	N	2					40

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
MAY WELL #: 3H RRCID -> 264496 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 9912 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6972	X	3237	-0-	-3735	-0-	3235	3	2	9	Y	2					47
03	7719	X	7406	-0-	-313	-0-	7405	3	1	9	Y	1					48
04	7470	X	6553	-0-	-917	-0-	6551	3	2	9	Y	2					50
05	6882	X	5843	-0-	-1039	-0-	5813	3	30	9	Y	27					77
06	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	7270	3	3	9	Y	3					80
*07	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	7588	3			Y	-0-					80

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 4H RRCID -> 264815 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9837 - 12697

02	11312	X	10559	-0-	-753	-0-	1016	1	9449	3	Y	85	72	1			120
							94	9									
03	12524	X	10331	-0-	-2193	-0-	907	1	9327	3	Y	88	140	1			68
							97	9									
04	12121	X	12121	-0-	-0-	-0-	1128	1	10876	3	Y	106	75	1			99
							117	9									
05	12524	X	11160	-0-	-1364	-0-	1099	1	9976	3	Y	77	147	1			29
							85	9									
06	12120	X	11640	-0-	-480	-0-	1091	1	10464	3	Y	77	61	1			45
							85	9									
07	12524	X	10119	-0-	-2405	-0-	1088	1	8964	3	Y	61	58	1			48
							67	9									

MURVAUL GAS UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 265178 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9759 - 12694

02	10164	X	7985	-0-	-2179	-0-	7966	3	19	9	Y	17	16	1			10
03	10788	X	8575	-0-	-2213	-0-	8552	3	23	9	Y	21	16	1			15
04	9930	X	7627	-0-	-2303	-0-	7609	3	18	9	Y	16	16	1			15
05	9455	X	6954	-0-	-2501	-0-	6936	3	18	9	Y	16	16	1			15
06	9150	X	6617	-0-	-2533	-0-	6583	3	34	9	Y	31	18	1			28
07	8835	X	7511	-0-	-1324	-0-	7478	3	33	9	Y	30	33	1			25

WERNER-MICHER WELL #: 10 RRCID -> 265350 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9072 - 9627

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 265875 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8916 - 9474

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 265960 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9815 - 12687

02	10052	X	10052	-0-	-0-	-0-	9858	3	194	9	Y	176	170	1			165
03	11629	X	11629	-0-	-0-	-0-	11468	3	161	9	Y	146	176	1			135
04	11746	X	11746	-0-	-0-	-0-	11596	3	150	9	Y	136	161	1			110
05	11305	X	11305	-0-	-0-	-0-	11176	3	129	9	Y	117	167	1			60
06	11333	X	11333	-0-	-0-	-0-	11285	3	48	9	Y	44					104
*07	11866	X	11866	-0-	-0-	-0-	11808	3	58	9	Y	53	108	1			49

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SMITH, J. J. WELL #: 8H RRCID -> 269489 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9847 - 13445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23436	X	19135	-0-	-4301	-0-	18958	3	177	9	Y	161	154	1			82
03	25637	X	22172	-0-	-3465	-0-	22005	3	167	9	Y	152	154	1			80
04	24600	X	21186	-0-	-3414	-0-	21045	3	141	9	Y	128	124	1			84
05	23436	X	21583	-0-	-1853	-0-	21462	3	121	9	Y	110	120	1			74
06	22350	X	20309	-0-	-2041	-0-	20190	3	119	9	Y	108	95	1			87
07	22165	X	18596	-0-	-3569	-0-	18455	3	141	9	Y	128	107	1			108

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 269881 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8850 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8344	X	7618	-0-	-726	-0-	7596	3	22	9	N	20					58
03	8649	X	8452	-0-	-197	-0-	8415	3	37	9	N	34					92
04	8250	X	7865	-0-	-385	-0-	7840	3	25	9	N	23					115
05	8525	X	8476	-0-	-49	-0-	8424	3	52	9	N	47					162
06	8411	X	8411	-0-	-0-	-0-	8381	3	30	9	N	27					189
*07	8577	X	8577	-0-	-0-	-0-	8537	3	40	9	N	36	173	1			52

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
02	19768	X	17083	-0-	-2685	-0-	16938	3	145	9	Y	132	127	1			67
03	21886	X	19711	-0-	-2175	-0-	19573	3	138	9	Y	125	126	1			66
04	21180	X	18676	-0-	-2504	-0-	18560	3	116	9	Y	105	102	1			69
05	20584	X	18988	-0-	-1596	-0-	18888	3	100	9	Y	91	99	1			61
06	19890	X	18320	-0-	-1570	-0-	18226	3	94	9	Y	85	77	1			69
07	19716	X	18625	-0-	-1091	-0-	18513	3	112	9	Y	102	85	1			86

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
02	15540	X	12746	-0-	-2794	-0-	12360	3	386	9	Y	351	320	1			204
03	16709	X	15174	-0-	-1535	-0-	14725	3	449	9	Y	408	318	1			294
04	16170	X	14483	-0-	-1687	-0-	14125	3	358	9	Y	325	319	1			300
05	15345	X	14732	-0-	-613	-0-	14380	3	352	9	Y	320	322	1			298
06	14820	X	13626	-0-	-1194	-0-	13432	3	194	9	Y	176	313	1			161
07	15159	X	13426	-0-	-1733	-0-	13238	3	188	9	Y	171	190	1			142

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
02	25900	X	20803	-0-	-5097	-0-	20574	3	229	9	N	208	199	1			106
03	28675	X	24817	-0-	-3858	-0-	24602	3	215	9	N	195	198	1			103
04	27240	X	23530	-0-	-3710	-0-	23348	3	182	9	N	165	160	1			108
05	25048	X	23848	-0-	-1200	-0-	23691	3	157	9	N	143	155	1			96
06	24150	X	22863	-0-	-1287	-0-	22689	3	174	9	N	158	126	1			128
07	24831	X	23733	-0-	-1098	-0-	23524	3	209	9	N	190	158	1			160

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
02	21420	X	13123	-0-	-8297	-0-	509	1	12479	3	Y	123	121	1			14
							135	9									
03	22754	X	19761	-0-	-2993	-0-	525	1	19085	3	Y	137	140	1			11
							151	9									
04	21646	X	21646	-0-	-0-	-0-	182	1	21319	3	Y	132	127	1			16
							145	9									
05	21662	X	21662	-0-	-0-	-0-	213	1	21346	3	Y	94	99	1			11
							103	9									
06	21329	X	21329	-0-	-0-	-0-	224	1	21016	3	Y	81	76	1			16
							89	9									
07	22382	X	21883	-0-	-499	-0-	173	1	21632	3	Y	71	72	1			15
							78	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
MAY WELL #: 5H RRCID -> 272004 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 9983 - 15706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	45668	X	29108	-0-	-16560	-0-	1133	1	27800	3	Y	159	156	1			19
							175	9									
03	49414	X	42344	-0-	-7070	-0-	1129	1	41022	3	Y	175	179	1			15
							193	9									
04	45960	X	45513	-0-	-447	-0-	384	1	44943	3	Y	169	164	1			20
							186	9									
05	46704	X	46704	-0-	-0-	-0-	459	1	46084	3	Y	146	149	1			17
							161	9									
06	42707	X	42707	-0-	-0-	-0-	447	1	42028	3	Y	211	186	1			42
							232	9									
07	47027	X	43399	-0-	-3628	-0-	342	1	42852	3	Y	186	188	1			40
							205	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
02	11816	X	9709	-0-	-2107	-0-	9678	3	31	9	Y	28	26	1			16
03	13082	X	11114	-0-	-1968	-0-	11078	3	36	9	Y	33	25	1			24
04	12210	X	10712	-0-	-1498	-0-	10683	3	29	9	Y	26	26	1			24
05	11656	X	11095	-0-	-561	-0-	11067	3	28	9	Y	25	26	1			23
06	11190	X	10966	-0-	-224	-0-	10826	3	140	9	Y	127	34	1			116
*07	11330	X	11330	-0-	-0-	-0-	11195	3	135	9	Y	123	137	1			102

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
02	34580	X	28382	-0-	-6198	-0-	28329	3	53	9	Y	48	50	1	10	8	11
03	37603	X	32252	-0-	-5351	-0-	32207	3	45	9	Y	41	30	1			22
04	36120	X	31450	-0-	-4670	-0-	31409	3	41	9	Y	37	41	1			18
05	34720	X	31926	-0-	-2794	-0-	31886	3	40	9	Y	36	30	1			24
06	33600	X	30957	-0-	-2643	-0-	30926	3	31	9	Y	28	37	1			15
07	32488	X	31911	-0-	-577	-0-	31881	3	30	9	Y	27	25	1			17

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
02	28252	X	22243	-0-	-6009	-0-	22077	3	166	9	N	151	183	1			201
03	30163	X	25403	-0-	-4760	-0-	25264	3	139	9	N	126	181	1			146
04	29190	X	24670	-0-	-4520	-0-	24542	3	128	9	N	116	180	1			82
05	27962	X	25321	-0-	-2641	-0-	25200	3	121	9	N	110					192
06	26430	X	24226	-0-	-2204	-0-	24071	3	155	9	N	141	185	1			148
07	25482	X	24132	-0-	-1350	-0-	24027	3	105	9	N	95					243

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
02	22988	X	19611	-0-	-3377	-0-	19394	3	217	9	N	197	180	1			216
03	25451	X	22835	-0-	-2616	-0-	22657	3	178	9	N	162	166	1			212
04	24630	X	23708	-0-	-922	-0-	23534	3	174	9	N	158	178	1			192
05	24955	X	22505	-0-	-2450	-0-	22325	3	180	9	N	164	179	1			177
06	24150	X	22216	-0-	-1934	-0-	22056	3	160	9	N	145					322
07	24490	X	22095	-0-	-2395	-0-	21929	3	166	9	N	151	181	1			292

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
02	48272	X	41903	-0-	-6369	-0-	41853	3	50	9	Y	45	67	1			136
03	51646	X	45436	-0-	-6210	-0-	45371	3	65	9	Y	59	61	1			134
04	47730	X	39768	-0-	-7962	-0-	39713	3	55	9	Y	50	59	1			125
05	46996	X	43507	-0-	-3489	-0-	43459	3	48	9	Y	44	44	1			125
06	45480	X	42118	-0-	-3362	-0-	42053	3	65	9	Y	59	48	1			136
07	46407	X	42265	-0-	-4142	-0-	42177	3	88	9	Y	80	60	1			156

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
DUNHAM, DAVID WELL #: 3H RRCID -> 277581 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9795 - 13783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21532	X	17446	-0-	-4086	-0-	678	1	16646	3	Y	111	109	1			13
							122	9									
03	25221	X	25221	-0-	-0-	-0-	672	1	24415	3	Y	122	125	1			10
							134	9									
04	26635	X	26635	-0-	-0-	-0-	224	1	26280	3	Y	119	115	1			14
							131	9									
05	26457	X	26457	-0-	-0-	-0-	260	1	26080	3	Y	106	107	1			13
							117	9									
06	25933	X	25933	-0-	-0-	-0-	271	1	25479	3	Y	166	146	1			33
							183	9									
*07	26904	X	26904	-0-	-0-	-0-	212	1	26530	3	Y	147	148	1			32
							162	9									

SEMPRA ENERGY WELL #: 4H RRCID -> 279118 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9847 - 14950

02	72744	X	59524	-0-	-13220	-0-	59225	3	299	9	N	272	222	1			157
03	80538	X	65200	-0-	-15338	-0-	64915	3	285	9	N	259	242	1			174
04	82680	X	61729	-0-	-20951	-0-	61436	3	293	9	N	266	267	1			173
05	85436	X	52326	-0-	-33110	-0-	52069	3	257	9	N	234	266	1			141
06	82680	X	50518	-0-	-32162	-0-	50302	3	216	9	N	196	166	1			171
07	65906	X	50065	-0-	-15841	-0-	49849	3	216	9	N	196	174	1			193

SEMPRA ENERGY WELL #: 5H RRCID -> 279679 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9767 - 14443

02	32676	X	26892	-0-	-5784	-0-	26654	3	238	9	Y	216	209	1			124
03	36177	X	31483	-0-	-4694	-0-	31336	3	147	9	Y	134	168	1			90
04	36720	X	29632	-0-	-7088	-0-	29481	3	151	9	Y	137	138	1			89
05	37944	X	28955	-0-	-8989	-0-	28805	3	150	9	Y	136	143	1			82
06	36720	X	29595	-0-	-7125	-0-	29484	3	111	9	Y	101	95	1			88
07	31496	X	29993	-0-	-1503	-0-	29881	3	112	9	Y	102	90	1			100

WIENER D-ET AL #3 WELL #: 1H RRCID -> 279688 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9751 - 14742

02	45108	X	40392	-0-	-4716	-0-	617	1	39653	3	Y	111	104	1			89
							122	9									
*03	49941	X	43660	-0-	-6281	-0-	679	1	42823	3	Y	144	149	1			84
							158	9									
*04	47340	X	41780	-0-	-5560	-0-	661	1	40970	3	Y	135	151	1			68
							149	9									
*05	47151	X	41361	-0-	-5790	-0-	674	1	40570	3	Y	106	112	1			62
							117	9									
*06	45270	X	39429	-0-	-5841	-0-	670	1	38606	3	Y	139	115	1			86
							153	9									
07	44733	X	38637	-0-	-6096	-0-	673	1	37784	3	Y	164	133	1			117
							180	9									

J.J. SMITH WELL #: 9H RRCID -> 279689 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9673 - 14075

02	26600	X	21260	-0-	-5340	-0-	21076	3	184	9	Y	167	160	1			85
03	29140	X	24208	-0-	-4932	-0-	24035	3	173	9	Y	157	159	1			83
04	27540	X	22542	-0-	-4998	-0-	22396	3	146	9	Y	133	129	1			87
05	25327	X	22759	-0-	-2568	-0-	22634	3	125	9	Y	114	124	1			77
06	24510	X	21640	-0-	-2870	-0-	21485	3	155	9	Y	141	104	1			114
07	24211	X	22221	-0-	-1990	-0-	22036	3	185	9	Y	168	140	1			142

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
J.J. SMITH WELL #: 10H RRCID -> 279690 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 9665 - 13918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	52696	X	37710	-0-	-14986	-0-	37431	3	279	9	Y	254	244	1			130
03	55955	X	42150	-0-	-13805	-0-	41886	3	264	9	Y	240	244	1			126
04	52290	X	38601	-0-	-13689	-0-	38377	3	224	9	Y	204	197	1			133
05	48546	X	37344	-0-	-11202	-0-	37151	3	193	9	Y	175	190	1			118
06	45660	X	34504	-0-	-11156	-0-	34487	3	17	9	Y	15	121	1			12
07	42160	X	33924	-0-	-8236	-0-	33904	3	20	9	Y	18	15	1			15

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 5H RRCID -> 279700 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9716 - 13801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	51464	X	40454	-0-	-11010	-0-	39762	3	692	9	Y	629	838	1			180
03	54746	X	45651	-0-	-9095	-0-	44893	3	758	9	Y	689	502	1			367
04	52050	X	42392	-0-	-9658	-0-	41712	3	680	9	Y	618	679	1			306
05	49755	X	42354	-0-	-7401	-0-	41703	3	651	9	Y	592	503	1			395
06	47550	X	39814	-0-	-7736	-0-	39167	3	647	9	Y	588	670	1			313
07	45663	X	38585	-0-	-7078	-0-	37980	3	605	9	Y	550	513	1			350

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
02	54040	X	48796	-0-	-5244	-0-	745	1	47905	3	Y	133	125	1			107
							146	9									
*03	59830	X	53244	-0-	-6586	-0-	828	1	52227	3	Y	172	178	1			101
							189	9									
*04	57870	X	50760	-0-	-7110	-0-	804	1	49779	3	Y	161	181	1			81
							177	9									
*05	56203	X	50036	-0-	-6167	-0-	815	1	49079	3	Y	129	135	1			75
							142	9									
*06	54390	X	48142	-0-	-6248	-0-	819	1	47170	3	Y	139	128	1			86
							153	9									
07	54033	X	48231	-0-	-5802	-0-	843	1	47332	3	Y	51	101	1			36
							56	9									

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
02	52808	X	48402	-0-	-4406	-0-	738	1	47486	3	Y	162	152	1			131
							178	9									
*03	58466	X	52325	-0-	-6141	-0-	812	1	51281	3	Y	211	218	1			124
							232	9									
*04	56580	X	49133	-0-	-7447	-0-	777	1	48140	3	Y	196	221	1			99
							216	9									
*05	56637	X	44868	-0-	-11769	-0-	730	1	43973	3	Y	150	162	1			87
							165	9									
*06	54810	X	44436	-0-	-10374	-0-	755	1	43480	3	Y	183	157	1			113
							201	9									
07	53599	X	46403	-0-	-7196	-0-	810	1	45468	3	Y	114	145	1			82
							125	9									

SP-DUNHAM_WIENER EST. 'D' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279720 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9811 - 14712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58968	X	48233	-0-	-10735	-0-	47987	3	246	9	Y	224	221	1			26
03	61411	X	48367	-0-	-13044	-0-	48090	3	277	9	Y	252	257	1			21
04	55290	X	44577	-0-	-10713	-0-	44312	3	265	9	Y	241	233	1			29
05	54281	X	47009	-0-	-7272	-0-	46813	3	196	9	Y	178	186	1			21
06	52440	X	48795	-0-	-3645	-0-	48518	3	277	9	Y	252	223	1			50
07	53413	X	49467	-0-	-3946	-0-	49223	3	244	9	Y	222	224	1			48

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
TRINITY-WIENER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279730 COMPL. DATE 10/04/2015 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9751 - 17052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	96992	X	76992	-0-	-20000	-0-	76795	3	197	9	Y	179	372	1			216
03	99324	X	78204	-0-	-21120	-0-	77906	3	298	9	Y	271	418	1			69
04	84480	X	71681	-0-	-12799	-0-	71430	3	251	9	Y	228	221	1			76
05	85312	X	45241	-0-	-40071	-0-	45121	3	120	9	Y	109	146	1	23	8	16
06	82500	X	47631	-0-	-34869	-0-	47314	3	317	9	Y	288	247	1			57
07	85250	X	52018	-0-	-33232	-0-	51645	3	373	9	Y	339	323	1			73

TRINITY-WIENER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 279731 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9846 - 18019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112896	X	86932	-0-	-25964	-0-	86688	3	244	9	N	222	347	1			117
03	112592	X	89134	-0-	-23458	-0-	88987	3	147	9	N	134	232	1			19
04	99420	X	80905	-0-	-18515	-0-	80663	3	242	9	N	220	213	1			26
05	99262	X	51008	-0-	-48254	-0-	50862	3	146	9	N	133	143	1			16
06	93150	X	58719	-0-	-34431	-0-	58431	3	288	9	N	262	226	1			52
07	96255	X	53197	-0-	-43058	-0-	52911	3	286	9	N	260	256	1			56

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
*08	67699	X	67699	-0-	-0-	-0-	67290	3	409	9	Y	372	507	1			59
*09	79140	X	62893	-0-	-16247	-0-	62695	3	198	9	Y	180	201	1			38
*10	76942	X	62536	-0-	-14406	-0-	62362	3	174	9	Y	158	134	1			62
*11	68400	X	63808	-0-	-4592	-0-	63620	3	188	9	Y	171	169	1			64
*12	70277	X	61784	-0-	-8493	-0-	61643	3	141	9	Y	128	135	1			57
*01	67704	X	61785	-0-	-5919	-0-	61643	3	142	9	Y	129	135	1			51
*02	59556	X	48767	-0-	-10789	-0-	48613	3	154	9	Y	140	111	1			80
*03	65937	X	55945	-0-	-9992	-0-	55798	3	147	9	Y	134	124	1			90
*04	67050	X	39953	-0-	-27097	-0-	39832	3	121	9	Y	110	128	1			72
*05	69285	X	44857	-0-	-24428	-0-	44706	3	151	9	Y	137	126	1			83
*06	67050	X	43908	-0-	-23142	-0-	43797	3	111	9	Y	101	96	1			88
07	55955	X	43927	-0-	-12028	-0-	43815	3	112	9	Y	102	90	1			100

SP-DUNHAM-WIENER EST. 'D' (SA)2H WELL #: 2H RRCID -> 280275 COMPL. DATE 01/16/2016 TOTAL DEPTH 9499 PERF.10001 - 15210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	93380	X	58815	-0-	-34565	-0-	58512	3	303	9	N	275	271	1			32
03	95759	X	58208	-0-	-37551	-0-	57869	3	339	9	N	308	314	1			26
04	85590	X	52991	-0-	-32599	-0-	52668	3	323	9	N	294	285	1			35
05	75268	X	50697	-0-	-24571	-0-	50418	3	279	9	N	254	259	1			30
06	64860	X	47883	-0-	-16977	-0-	47461	3	422	9	N	384	338	1			76
07	65131	X	48066	-0-	-17065	-0-	47692	3	374	9	N	340	343	1			73

SP-WIENER EST.'D' (SA)1H WELL #: 1H RRCID -> 280301 COMPL. DATE 01/16/2016 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9956 - 15197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87360	X	56271	-0-	-31089	-0-	55830	3	441	9	N	401	395	1			47
03	89993	X	56115	-0-	-33878	-0-	55622	3	493	9	N	448	458	1			37
04	80340	X	51099	-0-	-29241	-0-	50627	3	472	9	N	429	415	1			51
05	70711	X	48459	-0-	-22252	-0-	48111	3	348	9	N	316	330	1			37
06	61800	X	45676	-0-	-16124	-0-	45260	3	416	9	N	378	340	1			75
07	62310	X	45854	-0-	-16456	-0-	45487	3	367	9	N	334	337	1			72

MAY-DUNHAM-WIENER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 280884 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9434 PERF. 9843 - 18380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	95088	X	76462	-0-	-18626	-0-	76217	3	245	9	N	223	153	1			408
03	99758	X	78677	-0-	-21081	-0-	78456	3	221	9	N	201	381	1			228
04	88650	X	71393	-0-	-17257	-0-	71183	3	210	9	N	191	185	1			234
05	85684	X	67178	-0-	-18506	-0-	67083	3	95	9	N	86	302	1			18
06	81930	X	64003	-0-	-17927	-0-	63764	3	239	9	N	217	192	1			43
07	84661	X	50323	-0-	-34338	-0-	50154	3	169	9	N	154	164	1			33

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
OXSHEER-SP-WIENER 'E' (SA) 2H WELL #: 2H RRCID -> 280890 COMPL. DATE 07/19/2016 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9921 - 16045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	305760	X	155511	-0-	-150249	-0-	153929	3	1582	9	N	1438	1306	1			520
03	338520	X	148563	-0-	-189957	-0-	146760	3	1803	9	N	1639	1642	1			517
*04	216000	X	130289	-0-	-85711	-0-	128548	3	1741	9	N	1583	1538	1			562
*05	198245	X	119078	-0-	-79167	-0-	117612	3	1466	9	N	1333	1431	1	1	8	463
*06	178980	X	109963	-0-	-69017	-0-	108983	3	980	9	N	891	865	1			489
07	172174	X	85884	-0-	-86290	-0-	85204	3	680	9	N	618	691	1			416

OXSHEER-SP-WIENER 'E' (SA)1H WELL #: 1H RRCID -> 281834 COMPL. DATE 01/01/2016 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 9930 - 15779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		148523	-0-	148523	1702393	146521	3	2002	9	N	1820	1798	1	2	8	459
03	SHUT IN		141203	-0-	141203	1843596	139017	3	2186	9	N	1987	1996	1			450
04	SHUT IN		122384	-0-	122384	1965980	120254	3	2130	9	N	1936	1870	1			516
*05	SHUT IN		111125	-0-	111125	2077105	109200	3	1925	9	N	1750	1805	1			461
*06	SHUT IN		102832	-0-	102832	2179937	101943	3	889	9	N	808	861	1			408
07	SHUT IN		80015	-0-	80015	2259952	79407	3	608	9	N	553	661	1			300

ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
WERNER, LOUIS SAW MILL WELL #: 1 RRCID -> 228402 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8282 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3780	X	3692	-0-	-88	-0-	1190	1	2502	2	N	-0-					20
03	4185	X	3768	-0-	-417	-0-	990	1	2778	2	N	-0-					20
04	4050	X	2377	-0-	-1673	-0-	51	1	2326	2	N	-0-					20
05	4185	X	2532	-0-	-1653	-0-	6	1	2526	2	N	-0-					20
06	3960	X	3067	-0-	-893	-0-	3067	2			N	-0-					20
07	4092	X	3198	-0-	-894	-0-	3198	2			N	-0-					20

WERNER, LOUIS SAW MILL WELL #: 2 RRCID -> 236119 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8414 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	1801	1	3786	2	N	-0-					68
03	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	1483	1	4165	2	N	37					105
							41	9									
04	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	112	1	5122	2	N	10					115
							11	9									
05	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	13	1	5333	2	N	109					224
							120	9									
06	2910	X	2660	-0-	-250	-0-	2658	2	2	9	N	2	171	1			55
*07	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2			N	-0-					55

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 3 RRCID -> 054883 COMPL. DATE 02/05/1973 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9481 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	7	1	356	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	8	1	391	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	9	1	387	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	11	1	444	3	Y	20	19	1			2
							22	9									
*06	330	N	282	-0-	-48	-0-	5	1	255	3	Y	20	20	1			2
							22	9									
*07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	7	1	313	3	Y	21	21	1			2
							23	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 2 RRCID -> 071268 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8698 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3546	3	13	9	Y	12	12	1			5
03	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4215	3	14	9	Y	13	12	1			6
04	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2843	3	10	9	Y	9	11	1			4
05	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2747	3	10	9	Y	9	11	1			2
*06	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2699	3	10	9	Y	9	6	1			5
07	2418	X	2331	-0-	-87	-0-	2323	3	8	9	Y	7	11	1			1

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 2 RRCID -> 072834 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9818 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2268	N	1851	-0-	-417	-0-	1834	3	17	9	Y	15	13	1			4
03	2356	N	2312	-0-	-44	-0-	2298	3	14	9	Y	13	13	1			4
04	2250	N	2167	-0-	-83	-0-	2154	3	13	9	Y	12	12	1			4
05	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2094	3	13	9	Y	12	12	1			4
*06	2220	N	1971	-0-	-249	-0-	1961	3	10	9	Y	9	6	1			7
07	2232	N	1997	-0-	-235	-0-	1986	3	11	9	Y	10	13	1			4

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
02	4284	X	4163	-0-	-121	-0-	82	1	4006	3	Y	68	69	1			8
							75	9									
03	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	95	1	4602	3	Y	76	76	1			8
							84	9									
04	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	104	1	4291	3	Y	64	65	1			7
							70	9									
*05	4619	X	4089	-0-	-530	-0-	95	1	3968	3	Y	24	28	1			3
							26	9									
*06	4620	X	4410	-0-	-210	-0-	89	1	4296	3	Y	23	24	1			2
							25	9									
07	4774	X	4351	-0-	-423	-0-	101	1	4222	3	Y	25	25	1			2
							28	9									

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 4 RRCID -> 076789 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9154 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	48	1	2371	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
03	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	51	1	2499	3	Y	21	21	1			2
							23	9									
04	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	57	1	2395	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
*05	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	54	1	2267	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
*06	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	52	1	2471	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
*07	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	61	1	2562	3	Y	18	18	1			2
							20	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
02	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	59	1	2877	3	Y	53	54	1			6
							58	9									
03	3286	X	3172	-0-	-114	-0-	62	1	3045	3	Y	59	59	1			6
							65	9									
04	3180	X	2537	-0-	-643	-0-	58	1	2425	3	Y	49	50	1			5
							54	9									
*05	3286	X	3151	-0-	-135	-0-	72	1	3026	3	Y	48	48	1			5
							53	9									
*06	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	65	1	3127	3	Y	47	47	1			5
							52	9									
07	3286	X	3060	-0-	-226	-0-	70	1	2935	3	Y	50	50	1			5
							55	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 081784 COMPL. DATE 03/26/1979 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9530 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 081955 COMPL. DATE 01/08/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5374 - 5454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 083103 COMPL. DATE 05/22/1979 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8428 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	29 31	1 9	732	3	Y	28	28	1			4
03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	34 34	1 9	885	3	Y	31	29	1			6
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	35 30	1 9	896	3	Y	27	27	1			6
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	42 24	1 9	1011	3	Y	22	24	1			4
*06	930	N	659	-0-	-271	-0-	25 28	1 9	606	3	Y	25	24	1			5
07	992	N	596	-0-	-396	-0-	22 30	1 9	544	3	Y	27	27	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	34	1	869	3	Y	18	18	1			3
							20	9									
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	36	1	950	3	Y	20	19	1			4
							22	9									
04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	36	1	936	3	Y	18	18	1			4
							20	9									
05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	40	1	962	3	Y	14	16	1			2
							15	9									
*06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	35	1	848	3	Y	17	16	1			3
							19	9									
*07	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	41	1	1029	3	Y	18	18	1			3
							20	9									

WILTCHER, J.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088648 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9364 - 9463

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 094962 COMPL. DATE 07/27/1981 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8633 - 9341

02	336	N	300	-0-	-36	-0-	11	1	289	3	Y	-0-					-0-
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	13	1	352	3	Y	-0-					-0-
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	13	1	337	3	Y	-0-					-0-
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	16	1	386	3	Y	-0-					-0-
*06	360	N	358	-0-	-2	-0-	14	1	344	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	293	-0-	-79	-0-	11	1	282	3	Y	-0-					-0-

REED, W. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095987 COMPL. DATE 08/30/1983 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8689 - 9523

02	3080	X	3007	-0-	-73	-0-	112	1	2830	3	Y	59	58	1			9
							65	9									
03	3410	X	3338	-0-	-72	-0-	121	1	3144	3	Y	66	62	1			13
							73	9									
04	3300	X	3228	-0-	-72	-0-	119	1	3047	3	Y	56	57	1			12
							62	9									
05	3410	X	2969	-0-	-441	-0-	116	1	2801	3	Y	47	51	1			8
							52	9									
*06	3300	X	2107	-0-	-1193	-0-	83	1	1966	3	Y	53	50	1			11
							58	9									
07	3348	X	2548	-0-	-800	-0-	97	1	2388	3	Y	57	58	1			10
							63	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 101380 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8580 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2693	N	2616	-0-	-77	-0-	98	1	2487	3	Y	28	28	1			4
							31	9									
03	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	104	1	2685	3	Y	32	30	1			6
							35	9									
04	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	98	1	2522	3	Y	27	27	1			6
							30	9									
05	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	117	1	2892	3	Y	22	24	1			4
							24	9									
*06	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	112	1	2659	3	Y	25	24	1			5
							28	9									
*07	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	115	1	2826	3	Y	28	28	1			5
							31	9									

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 3 RRCID -> 104540 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8735 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	17	3	10	9	Y	9	5	1			4
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	18	3	9	9	Y	8	10	1			2
*06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	10	3	8	9	Y	7	5	1			4
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	4	1			-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
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT #13 WELL #: 6 RRCID -> 114381 COMPL. DATE 12/09/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8464 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1820	N	1582	-0-	-238	-0-	31	1	1521	3	Y	27	27	1			3
							30	9									
03	2077	N	1811	-0-	-266	-0-	36	1	1742	3	Y	30	30	1			3
							33	9									
04	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	39	1	1607	3	Y	25	25	1			3
							28	9									
*05	1767	N	1583	-0-	-184	-0-	36	1	1519	3	Y	25	25	1			3
							28	9									
*06	1740	N	1729	-0-	-11	-0-	35	1	1669	3	Y	23	24	1			2
							25	9									
*07	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	40	1	1698	3	Y	25	25	1			2
							28	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
02	1764	N	1652	-0-	-112	-0-	60	1	1531	3	Y	55	55	1			8
							61	9									
03	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	63	1	1644	3	Y	62	58	1			12
							68	9									
04	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	67	1	1746	3	Y	52	53	1			11
							57	9									
05	1829	N	1796	-0-	-33	-0-	68	1	1680	3	Y	44	48	1			7
							48	9									
*06	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	69	1	1647	3	Y	50	47	1			10
							55	9									
07	1922	N	1821	-0-	-101	-0-	68	1	1694	3	Y	54	54	1			10
							59	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
02	1848	N	1739	-0-	-109	-0-	64	1	1655	3	Y	18	22	1			3
							20	9									
03	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	74	1	1928	3	Y	20	19	1			4
							22	9									
04	1920	N	1613	-0-	-307	-0-	59	1	1535	3	Y	17	17	1			4
							19	9									
05	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	82	1	1976	3	Y	14	16	1			2
							15	9									
*06	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	83	1	1981	3	Y	16	15	1			3
							18	9									
07	1674	N	1666	-0-	-8	-0-	63	1	1583	3	Y	18	18	1			3
							20	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
02	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	50	1	1293	3	Y	-0-					-0-
03	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	53	1	1392	3	Y	-0-					-0-
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	35	1	908	3	Y	-0-					-0-
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	25	1	627	3	Y	-0-					-0-
*06	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	64	1	1579	3	Y	-0-					-0-
*07	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	63	1	1579	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
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	4	1	109	3	Y	-0-					-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	5	1	139	3	Y	-0-					-0-
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	6	1	142	3	Y	-0-					-0-
*06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	6	1	143	3	Y	-0-					-0-
*07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	6	1	142	3	Y	-0-					-0-

ALLISON, G. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 116538 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8459 - 9249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	22	1	555	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	28	1	735	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	28	1	733	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	29	1	688	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
*06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	28	1	661	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	23	1	577	3	Y	8	8	1			1
							9	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
02	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	50	1	2450	3	Y	25	25	1			3
							28	9									
03	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	54	1	2636	3	Y	28	28	1			3
							31	9									
04	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	61	1	2534	3	Y	23	24	1			2
							25	9									
*05	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	53	1	2229	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
*06	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	52	1	2502	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
*07	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	55	1	2307	3	Y	8	8	1			1
							9	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 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
02	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	39	1	1898	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
03	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	43	1	2089	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
04	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	46	1	1920	3	Y	11	12	1			1
							12	9									
*05	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	44	1	1841	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*06	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	36	1	1832	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*07	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	51	1	2147	3	Y	7	7	1			1
							8	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
02	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	82	1	2098	3	Y	70	69	1			11
							77	9									
03	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	103	1	2675	3	Y	77	73	1			15
							85	9									
04	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	78	1	2032	3	Y	66	67	1			14
							73	9									
05	2015	N	1659	-0-	-356	-0-	61	1	1537	3	Y	55	60	1			9
							61	9									
*06	1950	N	1946	-0-	-4	-0-	75	1	1803	3	Y	62	59	1			12
							68	9									
*07	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	104	1	2546	3	Y	68	68	1			12
							75	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 6 RRCID -> 119415 COMPL. DATE 10/28/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8442 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4172	X	3846	-0-	-326	-0-	77	1	3752	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
03	4619	X	4233	-0-	-386	-0-	84	1	4130	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
04	4260	X	3937	-0-	-323	-0-	93	1	3830	3	Y	13	14	1			1
							14	9									
*05	4340	X	3664	-0-	-676	-0-	84	1	3567	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
*06	4200	X	4188	-0-	-12	-0-	85	1	4090	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
*07	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	108	1	4491	3	Y	13	13	1			1
							14	9									

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 129885 COMPL. DATE 01/14/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6464 - 9347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 18 WELL #: 2 RRCID -> 130072 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8476 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	2	1	96	3	Y	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	3	1	133	3	Y	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	3	1	122	3	Y	-0-					-0-
*05	124	N	115	-0-	-9	-0-	3	1	112	3	Y	-0-					-0-
*06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	3	1	135	3	Y	-0-					-0-
*07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	3	1	134	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. 15 WELL #: 6 RRCID -> 130088 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8379 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	16	1	762	3	Y	26	26	1			3
							29	9									
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	18	1	865	3	Y	28	28	1			3
							31	9									
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	21	1	861	3	Y	23	24	1			2
							25	9									
*05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	19	1	791	3	Y	48	45	1			5
							53	9									
*06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	18	1	909	3	Y	46	46	1			5
							51	9									
*07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	18	1	750	3	Y	49	49	1			5
							54	9									

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 130210 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8493 - 9353

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130628 COMPL. DATE 04/14/1989 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8674 - 9824

02	2968	X	2420	-0-	-548	-0-	89	1	2288	3	Y	39	38	1			6
							43	9									
03	2759	X	2687	-0-	-72	-0-	98	1	2543	3	Y	42	40	1			8
							46	9									
04	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	98	1	2508	3	Y	36	36	1			8
							40	9									
05	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	110	1	2640	3	Y	30	33	1			5
							33	9									
*06	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	112	1	2646	3	Y	34	32	1			7
							37	9									
*07	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	113	1	2790	3	Y	37	37	1			7
							41	9									

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 131123 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8475 - 9650

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*05	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

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 131169 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8495 - 9584

02	2212	N	2125	-0-	-87	-0-	80	1	2035	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
03	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	86	1	2246	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
04	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	74	1	1912	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
05	2356	N	2324	-0-	-32	-0-	91	1	2225	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
*06	2280	N	2261	-0-	-19	-0-	90	1	2161	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
*07	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	102	1	2500	3	Y	9	9	1			2
							10	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
02	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3968	3	30	9	Y	27	24	1			7
03	4154	X	3976	-0-	-178	-0-	3950	3	26	9	Y	24	24	1			7
04	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4082	3	25	9	Y	23	23	1			7
05	4154	X	3908	-0-	-246	-0-	3883	3	25	9	Y	23	23	1			7
*06	4020	X	3957	-0-	-63	-0-	3937	3	20	9	Y	18	12	1			13
07	4154	X	4153	-0-	-1	-0-	4132	3	21	9	Y	19	24	1			8

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
02	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	32	1	1547	3	Y	28	28	1			3
							31	9									
03	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	38	1	1864	3	Y	31	31	1			3
							34	9									
04	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	49	1	2032	3	Y	26	26	1			3
							29	9									
*05	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	46	1	1940	3	Y	25	25	1			3
							28	9									
*06	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	44	1	2100	3	Y	24	24	1			3
							26	9									
*07	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	53	1	2230	3	Y	26	26	1			3
							29	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 18 RRCID -> 132433 COMPL. DATE 10/12/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8544 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	16	1	778	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	17	1	844	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	19	1	786	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*05	899	N	712	-0-	-187	-0-	16	1	690	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	17	1	826	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	837	N	836	-0-	-1	-0-	19	1	811	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132545 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8600 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 132714 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8480 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	100	-0-	-40	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	50	-0-	-74	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
*06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
*07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 132715 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8547 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133067 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8486 - 9500

02	2212	N	2119	-0-	-93	-0-	2067	3	52	9	Y	47	60	1			14
03	2511	N	2485	-0-	-26	-0-	2428	3	57	9	Y	52	40	1			26
04	2430	N	2396	-0-	-34	-0-	2350	3	46	9	Y	42	41	1			27
05	2356	N	1989	-0-	-367	-0-	1948	3	41	9	Y	37	39	1			25
*06	2400	N	2389	-0-	-11	-0-	2353	3	36	9	Y	33	40	1			18
07	2480	N	2272	-0-	-208	-0-	2230	3	42	9	Y	38	40	1			16

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133072 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9254

02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	7	1	179	3	Y	-0-					-0-
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	8	1	203	3	Y	-0-					-0-
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	8	1	197	3	Y	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	9	1	206	3	Y	-0-					-0-
*06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	5	1	126	3	Y	-0-					-0-
*07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	3	1	85	3	Y	-0-					-0-

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133308 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8771 - 9630

02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	7	1	186	3	Y	-0-					-0-
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	11	1	288	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	150	-0-	-30	-0-	6	1	144	3	Y	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	12	1	278	3	Y	-0-					-0-
*06	240	N	195	-0-	-45	-0-	8	1	187	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	124	-0-	-31	-0-	5	1	119	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 4 RRCID -> 133477 COMPL. DATE 01/25/1990 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8640 - 9780

02	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2953	3	22	9	Y	20	21	1			8
03	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3071	3	24	9	Y	22	20	1			10
04	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3006	3	18	9	Y	16	19	1			7
05	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3125	3	17	9	Y	15	18	1			4
*06	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3129	3	15	9	Y	14	10	1			8
*07	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3191	3	14	9	Y	13	19	1			2

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133481 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8650 - 9797

02	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	68	1	1739	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
03	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	74	1	1924	3	Y	14	13	1			3
							15	9									
04	1770	N	1717	-0-	-53	-0-	63	1	1642	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
05	1829	N	1786	-0-	-43	-0-	67	1	1707	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
*06	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	74	1	1792	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
*07	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	106	1	2611	3	Y	12	12	1			2
							13	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134419 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8693 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3360	X	2776	-0-	-584	-0-	104	1	2636	3	Y	33	33	1			5
							36	9									
03	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	152	1	4113	3	Y	290	238	1			57
							319	9									
04	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	184	1	4737	3	Y	106	141	1			22
							117	9									
05	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	188	1	4566	3	Y	91	98	1			15
							100	9									
*06	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	179	1	4262	3	Y	101	96	1			20
							111	9									
07	5208	X	4222	-0-	-986	-0-	160	1	3940	3	Y	111	111	1			20
							122	9									

BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134477 COMPL. DATE 03/29/1990 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8650 - 9528

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 134943 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8375 - 9489

02	2576	X	2148	-0-	-428	-0-	2078	3	70	9	Y	64	82	1			19
03	2759	N	2401	-0-	-358	-0-	2324	3	77	9	Y	70	54	1			35
04	2760	N	1977	-0-	-783	-0-	1913	3	64	9	Y	58	56	1			37
05	2387	N	1688	-0-	-699	-0-	1633	3	55	9	Y	50	53	1			34
*06	2310	N	1835	-0-	-475	-0-	1785	3	50	9	Y	45	55	1			24
*07	3034	N	3034	-0-	-0-	-0-	2977	3	57	9	Y	52	54	1			22

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135122 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8743 - 9557

02	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	77	1	1978	3	Y	70	69	1			11
							77	9									
03	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	82	1	2150	3	Y	77	73	1			15
							85	9									
04	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	83	1	2158	3	Y	66	67	1			14
							73	9									
05	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	86	1	2164	3	Y	55	60	1			9
							61	9									
*06	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	91	1	2170	3	Y	62	59	1			12
							68	9									
*07	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	89	1	2220	3	Y	68	68	1			12
							75	9									

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 135748 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8535 - 9615

02	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	112	1	2848	3	Y	74	74	1			11
							81	9									
03	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	127	1	3296	3	Y	85	79	1			17
							94	9									
04	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	118	1	3028	3	Y	70	72	1			15
							77	9									
05	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	111	1	2686	3	Y	60	65	1			10
							66	9									
*06	2730	X	2694	-0-	-36	-0-	106	1	2514	3	Y	67	64	1			13
							74	9									
*07	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	125	1	3083	3	Y	74	74	1			13
							81	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 135833 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8688 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3304	X	3288	-0-	-16	-0-	123	1	3128	3	Y	34	34	1			5
							37	9									
03	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	137	1	3543	3	Y	39	36	1			8
							43	9									
04	3540	X	3494	-0-	-46	-0-	130	1	3329	3	Y	32	33	1			7
							35	9									
05	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	148	1	3595	3	Y	27	30	1			4
							30	9									
*06	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	165	1	3919	3	Y	31	29	1			6
							34	9									
*07	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	165	1	4084	3	Y	34	34	1			6
							37	9									

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 136109 COMPL. DATE 02/10/1990 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 8679 - 9770

02	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	73	1	1858	3	Y	-0-					-0-
03	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	80	1	2087	3	Y	-0-					-0-
04	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	75	1	1954	3	Y	-0-					-0-
05	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	93	1	2221	3	Y	-0-					-0-
*06	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	95	1	2245	3	Y	-0-					-0-
*07	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	79	1	1981	3	Y	-0-					-0-

BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 136302 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8646 - 9474

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	57	1	1464	3	Y	19	19	1			3
							21	9									
03	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	63	1	1648	3	Y	21	20	1			4
							23	9									
04	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	62	1	1595	3	Y	18	18	1			4
							20	9									
05	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	69	1	1675	3	Y	14	16	1			2
							15	9									
*06	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	69	1	1655	3	Y	17	16	1			3
							19	9									
*07	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	65	1	1628	3	Y	18	18	1			3
							20	9									

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 5 RRCID -> 136451 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 8699 - 9762

02	3360	X	3210	-0-	-150	-0-	3186	3	24	9	Y	22	23	1			9
03	3720	X	3546	-0-	-174	-0-	3520	3	26	9	Y	24	22	1			11
04	3600	X	3518	-0-	-82	-0-	3498	3	20	9	Y	18	21	1			8
05	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3578	3	18	9	Y	16	20	1			4
*06	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3623	3	15	9	Y	14	10	1			8
*07	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3823	3	18	9	Y	16	21	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 8-L RRCID -> 137023 COMPL. DATE 08/29/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8719 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 137673 COMPL. DATE 08/07/1990 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8875 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	N	1259	-0-	-337	-0-	47 23	1 9	1189	3	Y	21	21	1			3
03	1643	N	1232	-0-	-411	-0-	44 26	1 9	1162	3	Y	24	22	1			5
04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	48 21	1 9	1231	3	Y	19	20	1			4
05	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	77 19	1 9	1883	3	Y	17	18	1			3
*06	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	79 21	1 9	1896	3	Y	19	18	1			4
*07	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	68 22	1 9	1667	3	Y	20	20	1			4

WEST CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 137818 COMPL. DATE 03/06/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8963 - 9609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	34 64	1 9	871	3	Y	58	57	1			9
03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	38 72	1 9	991	3	Y	65	61	1			13
04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	39 58	1 9	1006	3	Y	53	55	1			11
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	40 51	1 9	1000	3	Y	46	50	1			7
*06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	43 57	1 9	1016	3	Y	52	49	1			10
*07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	39 63	1 9	971	3	Y	57	57	1			10

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 5 RRCID -> 137981 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6046 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	24	1	1148	3	Y	-0-					-0-
03	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	31	1	1539	3	Y	-0-					-0-
04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	37	1	1526	3	Y	-0-					-0-
*05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	34	1	1431	3	Y	-0-					-0-
*06	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	32	1	1532	3	Y	-0-					-0-
*07	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	34	1	1414	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 7-L RRCID -> 139175 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8370 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1064	N	874	-0-	-190	-0-	18	1	856	3	Y	-0-					-0-
03	1178	N	953	-0-	-225	-0-	19	1	934	3	Y	-0-					-0-
04	1140	N	860	-0-	-280	-0-	20	1	840	3	Y	-0-					-0-
*05	961	N	725	-0-	-236	-0-	17	1	708	3	Y	-0-					-0-
*06	930	N	815	-0-	-115	-0-	16	1	799	3	Y	-0-					-0-
*07	996	N	996	-0-	-0-	-0-	23	1	973	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 4 RRCID -> 139213 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8713 - 9889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	2359	3	39	9	Y	35	32	1			9
03	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2800	3	36	9	Y	33	32	1			10
04	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2511	3	33	9	Y	30	31	1			9
05	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3263	3	35	9	Y	32	31	1			10
*06	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2912	3	25	9	Y	23	16	1			17
*07	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	2962	3	28	9	Y	25	32	1			10

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 139407 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 8677 - 9786

02	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	74	1	1897	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	83	1	2183	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
04	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	81	1	2107	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	86	1	2093	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*06	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	87	1	2086	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
*07	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	86	1	2132	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139454 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8706 - 9602

02	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	56	1	1449	3	Y	22	22	1			3
							24	9									
03	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	74	1	1932	3	Y	26	24	1			5
							29	9									
04	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	91	1	2365	3	Y	22	22	1			5
							24	9									
05	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	79	1	1962	3	Y	18	20	1			3
							20	9									
*06	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	82	1	1973	3	Y	20	19	1			4
							22	9									
*07	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	79	1	1953	3	Y	22	22	1			4
							24	9									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 6-L RRCID -> 139889 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8490 - 8734

02	504	N	202	-0-	-302	-0-	3	1	163	3	Y	33	33	1			4
							36	9									
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	4	1	175	3	Y	36	36	1			4
							40	9									
04	330	N	289	-0-	-41	-0-	6	1	250	3	Y	30	31	1			3
							33	9									
*05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	6	1	248	3	Y	-0-	3	1			-0-
*06	210	N	180	-0-	-30	-0-	3	1	177	3	Y	-0-					-0-
*07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	8	1	344	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 3-L RRCID -> 140030 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8482 - 8588

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 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
02	3024	X	2120	-0-	-904	-0-	40	1	1984	3	Y	87	88	1			10
							96	9									
03	3348	X	2962	-0-	-386	-0-	57	1	2799	3	Y	96	96	1			10
							106	9									
04	3240	X	2938	-0-	-302	-0-	67	1	2783	3	Y	80	82	1			8
							88	9									
*05	3348	X	2673	-0-	-675	-0-	61	1	2593	3	Y	17	23	1			2
							19	9									
*06	3240	X	2885	-0-	-355	-0-	59	1	2808	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
*07	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	74	1	3095	3	Y	17	17	1			2
							19	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
02	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	52	1	2545	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
03	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	62	1	3045	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
04	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	55	1	2288	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
*05	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	65	1	2745	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
*06	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	56	1	2716	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
07	2387	X	2357	-0-	-30	-0-	54	1	2292	3	Y	10	10	1			1
							11	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 7-L RRCID -> 140780 COMPL. DATE 02/15/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8458 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3080	X	2915	-0-	-165	-0-	58	1	2857	3	Y	-0-					-0-
03	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	73	1	3556	3	Y	-0-					-0-
04	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	79	1	3296	3	Y	-0-					-0-
*05	3286	X	3059	-0-	-227	-0-	70	1	2979	3	Y	9	8	1			1
							10	9									
*06	3510	X	3123	-0-	-387	-0-	62	1	3051	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
07	3627	X	3068	-0-	-559	-0-	71	1	2987	3	Y	9	9	1			1
							10	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 24-L RRCID -> 140962 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8494 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 13 WELL #: 8 L RRCID -> 141284 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8464 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2856	X	1743	-0-	-1113	-0-	34	1	1694	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
03	3162	X	1917	-0-	-1245	-0-	38	1	1862	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
04	2400	X	1925	-0-	-475	-0-	45	1	1867	3	Y	12	13	1			1
							13	9									
*05	2480	X	1921	-0-	-559	-0-	44	1	1864	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
*06	2220	X	1987	-0-	-233	-0-	40	1	1934	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
*07	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	56	1	2366	3	Y	13	13	1			1
							14	9									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 0007 L RRCID -> 141457 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8470 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3556	X	2600	-0-	-956	-0-	165	1	2399	3	Y	33	33	1			4
							36	9									
03	3472	X	2763	-0-	-709	-0-	194	1	2529	3	Y	36	36	1			4
							40	9									
04	3360	X	2291	-0-	-1069	-0-	53	1	2205	3	Y	30	31	1			3
							33	9									
*05	3038	X	2585	-0-	-453	-0-	89	1	2463	3	Y	30	30	1			3
							33	9									
*06	2940	X	2689	-0-	-251	-0-	55	1	2602	3	Y	29	29	1			3
							32	9									
07	2883	X	2704	-0-	-179	-0-	63	1	2607	3	Y	31	31	1			3
							34	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6-L RRCID -> 141632 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8502 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 25-L RRCID -> 142026 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8540 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 7 RRCID -> 142034 COMPL. DATE 07/11/1992 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8500 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3556	X	3091	-0-	-465	-0-	61	1	2975	3	Y	50	50	1			6
							55	9									
03	3379	X	3104	-0-	-275	-0-	61	1	2984	3	Y	54	54	1			6
							59	9									
04	3270	X	2404	-0-	-866	-0-	55	1	2299	3	Y	45	46	1			5
							50	9									
*05	3410	X	2711	-0-	-699	-0-	62	1	2610	3	Y	35	36	1			4
							39	9									
*06	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	69	1	3314	3	Y	34	34	1			4
							37	9									
07	3410	X	1913	-0-	-1497	-0-	43	1	1830	3	Y	36	36	1			4
							40	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 8-L RRCID -> 143366 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8474 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	38	1	1871	3	Y	22	22	1			3
							24	9									
03	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	41	1	1990	3	Y	24	24	1			3
							26	9									
04	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	46	1	1904	3	Y	20	21	1			2
							22	9									
*05	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	41	1	1703	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
*06	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	44	1	2111	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
*07	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	39	1	1633	3	Y	9	9	1			1
							10	9									

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 4-L RRCID -> 143423 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8504 - 8594

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6-L RRCID -> 143505 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8473 - 9515

02	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	40	1	1951	3	Y	33	33	1			4
							36	9									
03	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	39	1	1897	3	Y	36	36	1			4
							40	9									
04	1920	N	1705	-0-	-215	-0-	39	1	1633	3	Y	30	31	1			3
							33	9									
*05	2201	N	1698	-0-	-503	-0-	39	1	1642	3	Y	15	16	1			2
							17	9									
*06	1920	N	1665	-0-	-255	-0-	34	1	1617	3	Y	13	14	1			1
							14	9									
*07	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	41	1	1728	3	Y	15	15	1			1
							17	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 26-L RRCID -> 143918 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8556 - 9577

02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	5	1	257	3	Y	-0-					-0-
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	6	1	288	3	Y	-0-					-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	7	1	274	3	Y	-0-					-0-
*05	279	N	269	-0-	-10	-0-	6	1	263	3	Y	-0-					-0-
*06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	10	1	518	3	Y	-0-					-0-
*07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	9	1	379	3	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 11 RRCID -> 143960 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8546 - 8898

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 8-L RRCID -> 144510 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8380 - 8451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	N	845	-0-	-79	-0-	17	1	817	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	20	1	998	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
04	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	36	1	1489	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
*05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	32	1	1350	3	Y	31	29	1			3
							34	9									
*06	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	30	1	1427	3	Y	31	31	1			3
							34	9									
*07	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	35	1	1483	3	Y	32	32	1			3
							35	9									

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 8-L RRCID -> 144711 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8448 - 9546

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 5 RRCID -> 144715 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10073 PERF. 8720 - 9931

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 7 WELL #: 6-L RRCID -> 144843 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8577 - 9604

02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	22	1	1076	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
03	1023	N	818	-0-	-205	-0-	16	1	788	3	Y	13	13	1			1
							14	9									
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	24	1	1019	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
*05	1240	N	942	-0-	-298	-0-	22	1	909	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
*06	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	22	1	1050	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
07	1085	N	1008	-0-	-77	-0-	23	1	973	3	Y	11	11	1			1
							12	9									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145021 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9223

02	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	112	1	2845	3	Y	28	28	1			4
							31	9									
03	3317	X	3254	-0-	-63	-0-	120	1	3099	3	Y	32	30	1			6
							35	9									
04	3210	X	3160	-0-	-50	-0-	117	1	3013	3	Y	27	27	1			6
							30	9									
05	3317	X	3232	-0-	-85	-0-	126	1	3082	3	Y	22	24	1			4
							24	9									
*06	3210	X	3153	-0-	-57	-0-	126	1	2999	3	Y	25	24	1			5
							28	9									
*07	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	142	1	3557	3	Y	28	28	1			5
							31	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145022 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	11	-0-	-241	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	22	-0-	-226	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					-0-
*06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	3	1	80	3	Y	-0-					-0-
*07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 6 RRCID -> 145167 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8744 - 9808

02	2268	N	2189	-0-	-79	-0-	2178	3	11	9	Y	10	11	1			4
03	2449	N	2230	-0-	-219	-0-	2218	3	12	9	Y	11	10	1			5
04	2340	N	2222	-0-	-118	-0-	2212	3	10	9	Y	9	10	1			4
05	2418	N	2365	-0-	-53	-0-	2357	3	8	9	Y	7	9	1			2
*06	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2218	3	8	9	Y	7	5	1			4
07	2294	N	2280	-0-	-14	-0-	2272	3	8	9	Y	7	10	1			1

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145232 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8513 - 9216

02	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	94	1	2386	3	Y	20	20	1			3
							22	9									
03	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	104	1	2702	3	Y	23	21	1			5
							25	9									
04	2460	N	2346	-0-	-114	-0-	86	1	2239	3	Y	19	20	1			4
							21	9									
05	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	108	1	2685	3	Y	17	18	1			3
							19	9									
*06	2460	N	2367	-0-	-93	-0-	95	1	2252	3	Y	18	17	1			4
							20	9									
*07	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	102	1	2507	3	Y	20	20	1			4
							22	9									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 145404 COMPL. DATE 04/24/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9274

02	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	150	1	3802	3	Y	51	50	1			8
							56	9									
03	4402	X	4334	-0-	-68	-0-	158	1	4114	3	Y	56	53	1			11
							62	9									
04	4260	X	4208	-0-	-52	-0-	155	1	4001	3	Y	47	48	1			10
							52	9									
05	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	175	1	4294	3	Y	40	44	1			6
							44	9									
*06	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	176	1	4185	3	Y	46	43	1			9
							51	9									
*07	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	175	1	4330	3	Y	50	50	1			9
							55	9									

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145558 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8382 - 9484

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 154805 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8506 - 9642

02	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	82	1	2099	3	Y	41	41	1			6
							45	9									
03	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	99	1	2553	3	Y	47	44	1			9
							52	9									
04	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	98	1	2518	3	Y	39	40	1			8
							43	9									
05	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	80	1	1971	3	Y	33	36	1			5
							36	9									
*06	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	79	1	1887	3	Y	38	36	1			7
							42	9									
*07	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	96	1	2374	3	Y	41	41	1			7
							45	9									

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 155012 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8522 - 9680

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 155402 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8402 - 9524

02	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2704	3	43	9	Y	39	50	1			12
03	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2835	3	47	9	Y	43	33	1			22
04	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	2903	3	37	9	Y	34	34	1			22
05	3038	N	2908	-0-	-130	-0-	2873	3	35	9	Y	32	33	1			21
*06	3000	N	3164	-0-	164	164	3134	3	30	9	Y	27	33	1			15
*07	3100	N	3253	-0-	153	317	3218	3	35	9	Y	32	33	1			14

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155583 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8490 - 9242

02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	14	1	368	3	Y	19	19	1			3
							21	9									
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	15	1	396	3	Y	21	20	1			4
							23	9									
04	420	N	416	-0-	-4	-0-	15	1	381	3	Y	18	18	1			4
							20	9									
05	434	N	422	-0-	-12	-0-	16	1	389	3	Y	15	17	1			2
							17	9									
*06	420	N	400	-0-	-20	-0-	15	1	366	3	Y	17	16	1			3
							19	9									
07	434	N	394	-0-	-40	-0-	14	1	359	3	Y	19	19	1			3
							21	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
02	2884	X	2740	-0-	-144	-0-	2718	3	22	9	Y	20	21	1			8
03	3193	X	2675	-0-	-518	-0-	2651	3	24	9	Y	22	20	1			10
04	3090	X	2528	-0-	-562	-0-	2510	3	18	9	Y	16	19	1			7
05	3131	X	2431	-0-	-700	-0-	2413	3	18	9	Y	16	19	1			4
*06	2940	X	2516	-0-	-424	-0-	2501	3	15	9	Y	14	10	1			8
07	3038	X	2630	-0-	-408	-0-	2616	3	14	9	Y	13	19	1			2

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158021 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8640 - 9392

02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	40	1	1031	3	Y	50	49	1			8
							55	9									
03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	45	1	1166	3	Y	55	52	1			11
							61	9									
04	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	45	1	1153	3	Y	46	47	1			10
							51	9									
05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	52	1	1248	3	Y	39	43	1			6
							43	9									
*06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	52	1	1241	3	Y	45	42	1			9
							50	9									
*07	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	50	1	1251	3	Y	48	48	1			9
							53	9									

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 158468 COMPL. DATE 03/22/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9492

02	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2597	3	19	9	Y	17	22	1			5
03	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2651	3	20	9	Y	18	14	1			9
04	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2604	3	18	9	Y	16	15	1			10
05	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2649	3	14	9	Y	13	14	1			9
*06	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2678	3	12	9	Y	11	14	1			6
*07	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2543	3	15	9	Y	14	14	1			6

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 158975 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8630 - 9412

02	1792	N	1701	-0-	-91	-0-	63	1	1602	3	Y	33	33	1			5
							36	9									
03	1891	N	1811	-0-	-80	-0-	65	1	1705	3	Y	37	35	1			7
							41	9									
04	1920	N	1691	-0-	-229	-0-	62	1	1594	3	Y	32	32	1			7
							35	9									
05	1891	N	1726	-0-	-165	-0-	67	1	1630	3	Y	26	29	1			4
							29	9									
*06	1740	N	1645	-0-	-95	-0-	65	1	1547	3	Y	30	28	1			6
							33	9									
*07	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	74	1	1846	3	Y	33	33	1			6
							36	9									

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 8 L RRCID -> 158992 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8700 - 9536

02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	9	1	425	3	Y	50	50	1			6
							55	9									
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	11	1	537	3	Y	55	55	1			6
							61	9									
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	10	1	406	3	Y	46	47	1			5
							51	9									
*05	403	N	393	-0-	-10	-0-	9	1	376	3	Y	7	11	1			1
							8	9									
*06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	9	1	457	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
07	403	N	325	-0-	-78	-0-	7	1	310	3	Y	7	7	1			1
							8	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 8 C RRCID -> 159174 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8622 - 9751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3668	X	3223	-0-	-445	-0-	3168	3	55	9	Y	50	52	1			21
03	4061	X	3180	-0-	-881	-0-	3123	3	57	9	Y	52	49	1			24
04	3690	X	3085	-0-	-605	-0-	3040	3	45	9	Y	41	47	1			18
05	3627	X	3011	-0-	-616	-0-	2970	3	41	9	Y	37	46	1			9
*06	3450	X	2786	-0-	-664	-0-	2749	3	37	9	Y	34	24	1			19
07	3565	X	3268	-0-	-297	-0-	3231	3	37	9	Y	34	47	1			6

CARTHAGE GAS UNIT 3A WELL #: 9 RRCID -> 159209 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8790 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	7	1			5
03	12626	X	12626	-0-	-0-	-0-	12574	3	52	9	Y	47	30	1			22
04	8426	X	8426	-0-	-0-	-0-	8387	3	39	9	Y	35	41	1			16
05	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	7388	3	35	9	Y	32	40	1			8
*06	12210	X	6719	-0-	-5491	-0-	6686	3	33	9	Y	30	21	1			17
07	12617	X	6434	-0-	-6183	-0-	6401	3	33	9	Y	30	42	1			5

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 159536 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8580 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	174	1	4428	3	Y	195	193	1			30
							215	9									
03	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	170	1	4408	3	Y	218	205	1			43
							240	9									
04	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	152	1	3898	3	Y	183	187	1			39
							201	9									
05	2015	X	1383	-0-	-632	-0-	44	1	1168	3	Y	155	169	1			25
							171	9									
*06	1950	X	1329	-0-	-621	-0-	48	1	1159	3	Y	111	114	1			22
							122	9									
*07	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	110	1	2715	3	Y	191	179	1			34
							210	9									

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 159566 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8584 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	93	1	2349	3	Y	18	18	1			3
							20	9									
03	3100	N	3103	-0-	3	3	114	1	2967	3	Y	20	19	1			4
							22	9									
04	3000	N	3194	-0-	194	197	119	1	3056	3	Y	17	17	1			4
							19	9									
05	2736	N	2539	-0-	-197	-0-	99	1	2425	3	Y	14	16	1			2
							15	9									
*06	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	104	1	2465	3	Y	16	15	1			3
							18	9									
*07	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	59	1	1468	3	Y	18	18	1			3
							20	9									

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 159723 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	80	1	2046	3	Y	64	63	1			10
							70	9									
03	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	88	1	2293	3	Y	71	67	1			14
							78	9									
04	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	84	1	2180	3	Y	60	61	1			13
							66	9									
05	2418	N	2245	-0-	-173	-0-	86	1	2104	3	Y	50	55	1			8
							55	9									
*06	2370	N	2321	-0-	-49	-0-	91	1	2167	3	Y	57	54	1			11
							63	9									
07	2418	N	2332	-0-	-86	-0-	87	1	2176	3	Y	63	63	1			11
							69	9									

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 164137 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8392 - 9522

02	2268	X	2145	-0-	-123	-0-	2131	3	14	9	Y	13	17	1			4
03	2511	X	2470	-0-	-41	-0-	2455	3	15	9	Y	14	11	1			7
04	2760	N	2386	-0-	-374	-0-	2372	3	14	9	Y	13	12	1			8
05	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2472	3	11	9	Y	10	11	1			7
*06	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2613	3	11	9	Y	10	12	1			5
07	2480	N	2354	-0-	-126	-0-	2342	3	12	9	Y	11	11	1			5

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165070 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8698 - 9614

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165604 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8685 - 9840

02	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	90	1	2316	3	Y	35	35	1			5
							39	9									
03	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	94	1	2442	3	Y	40	37	1			8
							44	9									
04	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	83	1	2153	3	Y	33	34	1			7
							36	9									
05	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	96	1	2372	3	Y	29	31	1			5
							32	9									
*06	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	103	1	2445	3	Y	31	30	1			6
							34	9									
*07	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	102	1	2508	3	Y	35	35	1			6
							39	9									

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 165927 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8332 - 9474

02	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1946	3	26	9	Y	24	31	1			7
03	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2147	3	29	9	Y	26	20	1			13
04	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1637	3	24	9	Y	22	21	1			14
05	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1910	3	21	9	Y	19	20	1			13
*06	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2032	3	19	9	Y	17	21	1			9
*07	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1879	3	21	9	Y	19	20	1			8

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 167002 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8652 - 9636

02	728	N	719	-0-	-9	-0-	27	1	692	3	Y	-0-					-0-
03	806	N	796	-0-	-10	-0-	29	1	767	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	629	-0-	-91	-0-	23	1	606	3	Y	-0-					-0-
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	35	1	846	3	Y	-0-					-0-
*06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	33	1	779	3	Y	-0-					-0-
*07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	31	1	768	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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	2800	N	2718	-0-	-82	229	473	1	2245	3	Y	-0-					-0-
03	2586	N	2357	-0-	-229	-0-	567	1	1783	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
04	2250	X	691	-0-	-1559	-0-	25	1	660	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	2325	X	125	-0-	-2200	-0-	4	1	115	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*06	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	2325	X	-0-	-0-	-2325	-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

02	1736	N	1560	-0-	-176	-0-	30	1	1493	3	Y	34	34	1			4
							37	9									
03	1984	N	1741	-0-	-243	-0-	34	1	1665	3	Y	38	38	1			4
							42	9									
04	1800	N	1622	-0-	-178	-0-	37	1	1551	3	Y	31	32	1			3
							34	9									
*05	1736	N	1397	-0-	-339	-0-	32	1	1351	3	Y	13	15	1			1
							14	9									
*06	1680	N	1565	-0-	-115	-0-	31	1	1521	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
07	1674	N	1472	-0-	-202	-0-	34	1	1424	3	Y	13	13	1			1
							14	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 10 T RRCID -> 169256 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8428 - 9516

02	280	N	256	-0-	-24	-0-	5	1	251	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
*05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 169301 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8382 - 9520

02	196	N	160	-0-	-36	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
*06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
*07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	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
02	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	52	1	2520	3	Y	19	20	1			2
							21	9									
03	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	59	1	2875	3	Y	22	22	1			2
							24	9									
04	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	66	1	2756	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
*05	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	61	1	2572	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
*06	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	59	1	2860	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
*07	3037	N	3037	-0-	-0-	-0-	70	1	2946	3	Y	19	19	1			2
							21	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
02	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	88	1	4286	3	Y	25	25	1			3
							28	9									
03	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	96	1	4626	3	Y	28	28	1			3
							31	9									
04	4350	X	3971	-0-	-379	-0-	94	1	3852	3	Y	23	24	1			2
							25	9									
*05	4495	X	3758	-0-	-737	-0-	86	1	3653	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
*06	4350	X	4077	-0-	-273	-0-	83	1	3976	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
07	4495	X	3952	-0-	-543	-0-	3933	3	19	9	Y	17	17	1			2

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
02	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	30	1	1451	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
03	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	35	1	1718	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	38	1	1600	3	Y	12	13	1			1
							13	9									
*05	1395	N	1256	-0-	-139	-0-	29	1	1215	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
*06	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	35	1	1673	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
*07	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	40	1	1666	3	Y	12	12	1			1
							13	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
02	2520	N	2335	-0-	-185	-0-	46	1	2265	3	Y	22	22	1			3
							24	9									
03	2852	N	2648	-0-	-204	-0-	53	1	2569	3	Y	24	24	1			3
							26	9									
04	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	56	1	2332	3	Y	19	20	1			2
							21	9									
*05	2573	N	2279	-0-	-294	-0-	52	1	2205	3	Y	20	20	1			2
							22	9									
*06	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	52	1	2505	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
*07	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	59	1	2485	3	Y	18	18	1			2
							20	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
02	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3044	3	66	9	Y	60	77	1			18
03	3162	X	2946	-0-	-216	-0-	2873	3	73	9	Y	66	51	1			33
04	3150	X	2833	-0-	-317	-0-	2775	3	58	9	Y	53	52	1			34
05	3441	X	2637	-0-	-804	-0-	2584	3	53	9	Y	48	50	1			32
*06	3330	X	1767	-0-	-1563	-0-	1722	3	45	9	Y	41	51	1			22
07	3441	X	3086	-0-	-355	-0-	3032	3	54	9	Y	49	50	1			21

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 11 L RRCID -> 170509 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8458 - 9504

02	2856	X	1092	-0-	-1764	-0-	22	1	1070	3	Y	-0-					-0-
03	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					-0-
04	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-					-0-
*05	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					-0-
*06	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					-0-
07	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 11 L RRCID -> 170755 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8396 - 9512

02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
*05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	20	3	14	9	Y	13	12	1			1
*06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	Y	13	13	1			1
							14	9									
*07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	13	13	1			1
							14	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 29 L RRCID -> 171190 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 9504

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 13 L RRCID -> 171252 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8476 - 9516

02	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	56	1	2743	3	Y	27	27	1			3
							30	9									
03	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	74	1	3619	3	Y	30	30	1			3
							33	9									
04	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	82	1	3449	3	Y	25	25	1			3
							28	9									
*05	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	75	1	3158	3	Y	24	24	1			3
							26	9									
*06	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	72	1	3450	3	Y	23	24	1			2
							25	9									
*07	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	94	1	3898	3	Y	25	25	1			2
							28	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 11 L RRCID -> 171299 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	X	228	-0-	-2208	-0-	4	1	179	3	Y	41	40	1			5
							45	9									
03	2635	X	603	-0-	-2032	-0-	10	1	507	3	Y	78	75	1			8
							86	9									
04	2520	X	761	-0-	-1759	-0-	16	1	672	3	Y	66	67	1			7
							73	9									
*05	1860	X	962	-0-	-898	-0-	22	1	922	3	Y	16	21	1			2
							18	9									
*06	1252	X	1252	-0-	-0-	-0-	25	1	1209	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
*07	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	29	1	1189	3	Y	17	17	1			2
							19	9									

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 12 L RRCID -> 171696 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8368 - 9492

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 12 L RRCID -> 172193 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8420 - 9520

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 172778 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8364 - 9499

02	2380	N	1908	-0-	-472	-0-	1846	3	62	9	Y	56	72	1			17
03	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2323	3	68	9	Y	62	48	1			31
04	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2073	3	55	9	Y	50	49	1			32
05	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2061	3	50	9	Y	45	47	1			30
*06	2310	N	2286	-0-	-24	-0-	2242	3	44	9	Y	40	49	1			21
07	2201	N	1860	-0-	-341	-0-	1809	3	51	9	Y	46	47	1			20

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 172888 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8400 - 9482

02	2752	N	2627	-0-	-125	-0-	2608	3	19	9	Y	17	22	1			5
03	2821	X	2684	-0-	-137	-0-	2662	3	22	9	Y	20	15	1			10
04	2730	X	2509	-0-	-221	-0-	2492	3	17	9	Y	15	15	1			10
05	2821	X	2423	-0-	-398	-0-	2408	3	15	9	Y	14	15	1			9
*06	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2776	3	14	9	Y	13	15	1			7
07	2821	X	2645	-0-	-176	-0-	2630	3	15	9	Y	14	15	1			6

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 10 RRCID -> 173443 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8675 - 9497

02	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	2253	3	43	9	Y	39	41	1			16
03	2449	X	2412	-0-	-37	-0-	2367	3	45	9	Y	41	38	1			19
04	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	2418	3	34	9	Y	31	36	1			14
05	2542	X	2444	-0-	-98	-0-	2412	3	32	9	Y	29	36	1			7
*06	2460	X	2457	-0-	-3	-0-	2427	3	30	9	Y	27	19	1			15
07	2542	X	2462	-0-	-80	-0-	2432	3	30	9	Y	27	37	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

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
02	2044	N	1933	-0-	-111	-0-	38	1	1856	3	Y	35	35	1			4
							39	9									
03	2263	N	2189	-0-	-74	-0-	43	1	2103	3	Y	39	39	1			4
							43	9									
04	1890	N	1816	-0-	-74	-0-	42	1	1739	3	Y	32	33	1			3
							35	9									
*05	2139	N	1922	-0-	-217	-0-	43	1	1822	3	Y	52	49	1			6
							57	9									
*06	2130	N	1700	-0-	-430	-0-	34	1	1612	3	Y	49	50	1			5
							54	9									
07	1891	N	1685	-0-	-206	-0-	38	1	1589	3	Y	53	53	1			5
							58	9									

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 11 L RRCID -> 174172 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6963 - 9514

02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	15	1	745	3	Y	-0-					-0-
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	14	1	704	3	Y	-0-					-0-
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	12	1	509	3	Y	-0-					-0-
*05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	13	1	512	3	Y	-0-					-0-
*06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	11	1	585	3	Y	-0-					-0-
*07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	14	1	576	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 9 L RRCID -> 174211 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8494 - 9522

02	3640	X	3431	-0-	-209	-0-	69	1	3350	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
03	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	86	1	4192	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
04	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	93	1	3830	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
*05	3813	X	3512	-0-	-301	-0-	81	1	3412	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
*06	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	82	1	3937	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
07	4030	X	3958	-0-	-72	-0-	91	1	3848	3	Y	17	17	1			2
							19	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 8 L RRCID -> 174311 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8356 - 9515

02	2744	X	2614	-0-	-130	-0-	52	1	2550	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
03	3038	X	3029	-0-	-9	-0-	60	1	2956	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
04	2940	X	2730	-0-	-210	-0-	63	1	2655	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
*05	2883	X	2582	-0-	-301	-0-	60	1	2511	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
*06	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	63	1	3074	3	Y	23	22	1			2
							25	9									
07	3038	X	3022	-0-	-16	-0-	70	1	2924	3	Y	25	25	1			2
							28	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 5 L RRCID -> 174571 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8475 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	79	1	3889	3	Y	-0-					-0-
03	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	84	1	4110	3	Y	-0-					-0-
04	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	91	1	3825	3	Y	-0-					-0-
*05	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	81	1	3419	3	Y	26	23	1			3
							29	9									
*06	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	76	1	3627	3	Y	25	25	1			3
							28	9									
*07	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	87	1	3645	3	Y	27	27	1			3
							30	9									

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 11 L RRCID -> 174682 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8352 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	6	1	286	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 10 L RRCID -> 174781 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8454 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 9 L RRCID -> 175767 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8377 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	80	1	3904	3	Y	24	24	1			3
							26	9									
03	4402	X	4362	-0-	-40	-0-	87	1	4245	3	Y	27	27	1			3
							30	9									
04	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	127	1	5295	3	Y	22	23	1			2
							24	9									
*05	4433	X	3474	-0-	-959	-0-	80	1	3374	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
*06	4290	X	4286	-0-	-4	-0-	87	1	4180	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
07	4805	X	4045	-0-	-760	-0-	94	1	3931	3	Y	18	18	1			2
							20	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
02	2016	X	1629	-0-	-387	-0-	32	1	1582	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
03	2232	X	1598	-0-	-634	-0-	32	1	1549	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
04	2160	X	1787	-0-	-373	-0-	42	1	1732	3	Y	12	13	1			1
							13	9									
*05	1891	X	1552	-0-	-339	-0-	36	1	1502	3	Y	13	13	1			1
							14	9									
*06	1740	X	1716	-0-	-24	-0-	34	1	1669	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
07	1860	X	1606	-0-	-254	-0-	37	1	1555	3	Y	13	13	1			1
							14	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
02	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	100	1	4827	3	Y	36	37	1			4
							40	9									
03	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	117	1	5685	3	Y	40	40	1			4
							44	9									
04	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	132	1	5472	3	Y	33	34	1			3
							36	9									
*05	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	132	1	5414	3	Y	34	33	1			4
							37	9									
*06	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	106	1	5191	3	Y	15	17	1			2
							17	9									
*07	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	114	1	4767	3	Y	16	16	1			2
							18	9									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 10 L RRCID -> 177380 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 8378 - 9510

02	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	47	1	2296	3	Y	41	41	1			5
							45	9									
03	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	48	1	2353	3	Y	45	45	1			5
							50	9									
04	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	52	1	2195	3	Y	38	39	1			4
							42	9									
*05	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	57	1	2412	3	Y	32	33	1			3
							35	9									
*06	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	58	1	2781	3	Y	31	31	1			3
							34	9									
*07	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	64	1	2704	3	Y	33	33	1			3
							36	9									

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 22RL RRCID -> 178090 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8223 - 9469

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 23RL RRCID -> 178780 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8244 - 9488

02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
*06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
*07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179821 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8504 - 9710

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 180104 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2520	X	2162	-0-	-358	-0-	80	1	2050	3	Y	29	29	1			4
							32	9									
03	2604	X	2314	-0-	-290	-0-	84	1	2194	3	Y	33	31	1			6
							36	9									
04	2460	X	2188	-0-	-272	-0-	80	1	2077	3	Y	28	28	1			6
							31	9									
05	2449	X	2133	-0-	-316	-0-	83	1	2025	3	Y	23	25	1			4
							25	9									
*06	2370	X	2168	-0-	-202	-0-	86	1	2053	3	Y	26	25	1			5
							29	9									
07	2387	X	2201	-0-	-186	-0-	84	1	2085	3	Y	29	29	1			5
							32	9									

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 183671 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8416 - 9682

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 6 RRCID -> 183806 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8628 - 9950

02	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2566	3	35	9	Y	32	29	1			8
03	3028	N	3028	-0-	-0-	-0-	2995	3	33	9	Y	30	29	1			9
04	2940	N	2826	-0-	-114	-0-	2796	3	30	9	Y	27	28	1			8
05	2883	N	2505	-0-	-378	-0-	2473	3	32	9	Y	29	28	1			9
*06	2910	N	2590	-0-	-320	-0-	2566	3	24	9	Y	22	15	1			16
07	2914	N	2657	-0-	-257	-0-	2633	3	24	9	Y	22	29	1			9

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 8 RRCID -> 185752 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9332 - 10038

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 5 RRCID -> 186660 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8476 - 9548

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 1 RRCID -> 189719 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8480 - 9532

02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 14 RRCID -> 195727 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8544 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4340	X	4307	-0-	-33	-0-	4286	3	21	9	Y	19	19	1			8
03	4743	X	4727	-0-	-16	-0-	4706	3	21	9	Y	19	18	1			9
04	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4771	3	17	9	Y	15	17	1			7
05	4929	X	4612	-0-	-317	-0-	4598	3	14	9	Y	13	17	1			3
*06	4770	X	4549	-0-	-221	-0-	4535	3	14	9	Y	13	9	1			7
07	4960	X	4703	-0-	-257	-0-	4690	3	13	9	Y	12	17	1			2

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 11 RRCID -> 196731 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8680 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					2
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					2
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			Y	-0-					2
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			Y	-0-					2
*06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			Y	-0-					2
*07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			Y	-0-					2

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 9 RRCID -> 197168 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8733 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2464	N	2462	-0-	-2	-0-	2427	3	35	9	Y	32	30	1			8
03	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	2828	3	33	9	Y	30	29	1			9
04	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2750	3	32	9	Y	29	29	1			9
05	2728	N	2658	-0-	-70	-0-	2627	3	31	9	Y	28	28	1			9
*06	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2694	3	24	9	Y	22	15	1			16
*07	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	2927	3	25	9	Y	23	30	1			9

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 13 RRCID -> 197332 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8610 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10150	X	10150	-0-	-0-	-0-	10110	3	40	9	Y	36	38	1			15
03	10824	X	10824	-0-	-0-	-0-	10782	3	42	9	Y	38	35	1			18
04	14050	X	14050	-0-	-0-	-0-	14018	3	32	9	Y	29	34	1			13
05	11902	X	11902	-0-	-0-	-0-	11873	3	29	9	Y	26	33	1			6
*06	13558	X	13558	-0-	-0-	-0-	13530	3	28	9	Y	25	17	1			14
*07	12857	X	12857	-0-	-0-	-0-	12831	3	26	9	Y	24	34	1			4

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 12 RRCID -> 197333 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9711 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 6 RRCID -> 197634 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8360 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	30	1	1485	3	Y	11	12	1			1
							12	9									
03	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	33	1	1609	3	Y	14	14	1			1
							15	9									
04	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	44	1	1827	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
*05	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	40	1	1685	3	Y	16	15	1			2
							18	9									
*06	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	40	1	1919	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
*07	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	44	1	1856	3	Y	16	16	1			2
							18	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 7 RRCID -> 199975 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8648 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4564	X	4261	-0-	-303	-0-	4250	3	11	9	Y	10	9	1			3
03	5053	X	4542	-0-	-511	-0-	4532	3	10	9	Y	9	9	1			3
04	4650	X	4518	-0-	-132	-0-	4508	3	10	9	Y	9	9	1			3
05	4712	X	4682	-0-	-30	-0-	4672	3	10	9	Y	9	9	1			3
*06	4560	X	4385	-0-	-175	-0-	4378	3	7	9	Y	6	4	1			5
07	4712	X	4441	-0-	-271	-0-	4433	3	8	9	Y	7	9	1			3

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 11 RRCID -> 200906 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8606 - 9978

02	3500	X	3349	-0-	-151	-0-	3337	3	12	9	Y	11	10	1			3
03	3875	X	3498	-0-	-377	-0-	3487	3	11	9	Y	10	10	1			3
04	3750	X	3370	-0-	-380	-0-	3359	3	11	9	Y	10	10	1			3
05	3875	X	3526	-0-	-349	-0-	3515	3	11	9	Y	10	10	1			3
*06	3750	X	3452	-0-	-298	-0-	3444	3	8	9	Y	7	5	1			5
07	3720	X	3522	-0-	-198	-0-	3513	3	9	9	Y	8	10	1			3

BURNETT BROTHERS WELL #: 35 RRCID -> 200910 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8353 - 9520

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 33 RRCID -> 200987 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8419 - 9529

02	2100	N	1919	-0-	-181	-0-	38	1	1869	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
03	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	46	1	2226	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
04	2190	N	2158	-0-	-32	-0-	50	1	2097	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
*05	2139	N	1912	-0-	-227	-0-	44	1	1857	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
*06	2220	N	2056	-0-	-164	-0-	42	1	2003	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
07	2232	N	2037	-0-	-195	-0-	47	1	1979	3	Y	10	10	1			1
							11	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 14 RRCID -> 201146 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8444 - 9618

02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	17	1	806	3	Y	-0-					-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	5	1	249	3	Y	-0-					-0-
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	10	1	406	3	Y	-0-					-0-
*05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	6	1	279	3	Y	-0-					-0-
*06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	7	1	341	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
*07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	10	1	408	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 38 RRCID -> 203028 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8449 - 9555

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 37 RRCID -> 203173 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8372 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	50	1	2442	3	Y	66	66	1			8
							73	9									
03	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	54	1	2648	3	Y	73	73	1			8
							80	9									
04	2550	X	2387	-0-	-163	-0-	54	1	2267	3	Y	60	62	1			6
							66	9									
*05	2852	X	2285	-0-	-567	-0-	52	1	2189	3	Y	40	42	1			4
							44	9									
*06	2760	X	2217	-0-	-543	-0-	45	1	2129	3	Y	39	39	1			4
							43	9									
07	2852	X	2139	-0-	-713	-0-	49	1	2045	3	Y	41	41	1			4
							45	9									

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 10 RRCID -> 203978 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8748 - 10022

02	3444	X	2728	-0-	-716	-0-	2718	3	10	9	Y	9	9	1			2
03	3813	X	3489	-0-	-324	-0-	3478	3	11	9	Y	10	9	1			3
04	3690	X	3182	-0-	-508	-0-	3173	3	9	9	Y	8	8	1			3
05	3565	X	2678	-0-	-887	-0-	2669	3	9	9	Y	8	8	1			3
*06	3360	X	2637	-0-	-723	-0-	2630	3	7	9	Y	6	4	1			5
07	3503	X	2909	-0-	-594	-0-	2901	3	8	9	Y	7	9	1			3

BURNETT BROTHERS WELL #: 32 RRCID -> 204221 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8358 - 9538

02	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	69	1	3362	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
03	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	72	1	3529	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
04	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	74	1	3111	3	Y	12	13	1			1
							13	9									
*05	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	75	1	3157	3	Y	13	13	1			1
							14	9									
*06	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	82	1	3943	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
*07	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	101	1	4201	3	Y	13	13	1			1
							14	9									

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205758 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9044 - 9411

02	2408	N	2020	-0-	-388	-0-	74	1	1898	3	Y	44	43	1			7
							48	9									
03	2325	N	2226	-0-	-99	-0-	80	1	2092	3	Y	49	46	1			10
							54	9									
04	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	76	1	1973	3	Y	41	42	1			9
							45	9									
05	2232	N	1072	-0-	-1160	-0-	39	1	1002	3	Y	28	32	1			5
							31	9									
*06	2160	N	2118	-0-	-42	-0-	85	1	2033	3	Y	-0-	5	1			-0-
*07	3100	N	3609	-0-	509	509	140	1	3469	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 11 RRCID -> 205773 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8356 - 9537

02	1148	X	-0-	-0-	-1148	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 5 RRCID -> 207061 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8412 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	3	1	140	3	Y	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	3	1	167	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	4	1	167	3	Y	-0-					-0-
*05	155	N	154	-0-	-1	-0-	4	1	150	3	Y	-0-					-0-
*06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	4	1	202	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	57	-0-	-129	-0-	1	1	56	3	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 30 RRCID -> 207066 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8731 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2968	X	2856	-0-	-112	-0-	56	1	2745	3	Y	50	50	1			6
							55	9									
03	3286	X	3213	-0-	-73	-0-	63	1	3089	3	Y	55	55	1			6
							61	9									
04	3180	X	2813	-0-	-367	-0-	64	1	2698	3	Y	46	47	1			5
							51	9									
*05	3162	X	2770	-0-	-392	-0-	67	1	2695	3	Y	7	11	1			1
							8	9									
*06	3120	X	2779	-0-	-341	-0-	56	1	2666	3	Y	52	48	1			5
							57	9									
07	3224	X	2674	-0-	-550	-0-	60	1	2552	3	Y	56	56	1			5
							62	9									

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 16 RRCID -> 207067 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8466 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2352	N	1999	-0-	-353	-0-	39	1	1951	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
03	2604	N	2276	-0-	-328	-0-	45	1	2221	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
04	2520	N	2519	-0-	-1	-0-	59	1	2451	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
*05	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	57	1	2426	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*06	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	57	1	2774	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
07	2604	N	2335	-0-	-269	-0-	54	1	2272	3	Y	8	8	1			1
							9	9									

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 14 RRCID -> 207068 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8300 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	68	1	3340	3	Y	48	48	1			6
							53	9									
03	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	76	1	3713	3	Y	53	53	1			6
							58	9									
04	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	89	1	3705	3	Y	44	45	1			5
							48	9									
*05	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	80	1	3373	3	Y	43	43	1			5
							47	9									
*06	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	73	1	3432	3	Y	41	42	1			4
							45	9									
*07	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	88	1	3718	3	Y	45	45	1			4
							50	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 15 RRCID -> 207329 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8415 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5544	X	5255	-0-	-289	-0-	106	1	5117	3	Y	29	29	1			4
							32	9									
03	6138	X	5836	-0-	-302	-0-	117	1	5685	3	Y	31	32	1			3
							34	9									
04	5820	X	5517	-0-	-303	-0-	129	1	5358	3	Y	27	27	1			3
							30	9									
*05	6014	X	4910	-0-	-1104	-0-	114	1	4767	3	Y	26	26	1			3
							29	9									
*06	5640	X	4978	-0-	-662	-0-	102	1	4847	3	Y	26	26	1			3
							29	9									
07	5828	X	5293	-0-	-535	-0-	123	1	5140	3	Y	27	27	1			3
							30	9									

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 15 RRCID -> 207670 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8520 - 9655

02	7028	X	5851	-0-	-1177	-0-	5821	3	30	9	Y	27	29	1			11
03	7595	X	5757	-0-	-1838	-0-	5725	3	32	9	Y	29	27	1			13
04	6930	X	5769	-0-	-1161	-0-	5744	3	25	9	Y	23	26	1			10
05	6789	X	5829	-0-	-960	-0-	5807	3	22	9	Y	20	25	1			5
*06	6570	X	5127	-0-	-1443	-0-	5107	3	20	9	Y	18	13	1			10
07	6479	X	5637	-0-	-842	-0-	5616	3	21	9	Y	19	26	1			3

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 16 RRCID -> 207672 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8558 - 9690

02	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3347	3	34	9	Y	31	32	1			13
03	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3279	3	35	9	Y	32	30	1			15
04	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3484	3	28	9	Y	25	29	1			11
05	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3789	3	24	9	Y	22	28	1			5
*06	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3387	3	24	9	Y	22	15	1			12
*07	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3356	3	23	9	Y	21	29	1			4

BREWSTER, J.T. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 209355 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8566 - 9630

02	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	138	1	3510	3	Y	72	71	1			11
							79	9									
03	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	148	1	3846	3	Y	80	75	1			16
							88	9									
04	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	141	1	3620	3	Y	67	69	1			14
							74	9									
05	3751	X	3591	-0-	-160	-0-	136	1	3392	3	Y	57	62	1			9
							63	9									
*06	3630	X	2711	-0-	-919	-0-	106	1	2533	3	Y	65	61	1			13
							72	9									
*07	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	175	1	4321	3	Y	69	70	1			12
							76	9									

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209553 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8450 - 9681

02	4732	X	4482	-0-	-250	-0-	166	1	4229	3	Y	79	78	1			12
							87	9									
03	5363	X	5017	-0-	-346	-0-	182	1	4738	3	Y	88	83	1			17
							97	9									
04	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	195	1	5031	3	Y	75	76	1			16
							83	9									
05	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	220	1	5567	3	Y	62	68	1			10
							68	9									
*06	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	257	1	6116	3	Y	71	67	1			14
							78	9									
*07	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	235	1	5815	3	Y	77	77	1			14
							85	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 209765 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8474 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2016	X	1770	-0-	-246	-0-	64	1	1643	3	Y	57	56	1			9
							63	9									
03	2232	X	2034	-0-	-198	-0-	72	1	1894	3	Y	62	59	1			12
							68	9									
04	2160	X	1986	-0-	-174	-0-	72	1	1856	3	Y	53	54	1			11
							58	9									
05	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	82	1	1994	3	Y	45	49	1			7
							50	9									
*06	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	104	1	2460	3	Y	51	48	1			10
							56	9									
*07	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	85	1	2108	3	Y	55	55	1			10
							61	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
02	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	107	1	2701	3	Y	32	31	1			5
							35	9									
03	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	112	1	2894	3	Y	35	33	1			7
							39	9									
04	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	108	1	2783	3	Y	29	30	1			6
							32	9									
05	2945	X	2147	-0-	-798	-0-	82	1	2037	3	Y	25	27	1			4
							28	9									
*06	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	134	1	3189	3	Y	29	27	1			6
							32	9									
*07	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	122	1	2994	3	Y	30	31	1			5
							33	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
02	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	97	1	4698	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
03	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	122	1	5896	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
04	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	132	1	5494	3	Y	14	15	1			1
							15	9									
*05	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	118	1	4949	3	Y	15	14	1			2
							17	9									
*06	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	93	1	4382	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
*07	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	112	1	4672	3	Y	9	9	1			1
							10	9									

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 12 RRCID -> 216074 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8761 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3024	X	2764	-0-	-260	-0-	2735	3	29	9	Y	26	23	1			7
03	3348	X	3088	-0-	-260	-0-	3063	3	25	9	Y	23	23	1			7
04	3060	X	2907	-0-	-153	-0-	2883	3	24	9	Y	22	22	1			7
05	3069	X	2963	-0-	-106	-0-	2939	3	24	9	Y	22	22	1			7
*06	2970	X	2795	-0-	-175	-0-	2776	3	19	9	Y	17	12	1			12
07	3100	X	2553	-0-	-547	-0-	2533	3	20	9	Y	18	23	1			7

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
02	3120	X	2850	-0-	-270	-0-	2788	3	62	9	Y	56	51	1			15
03	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3109	3	57	9	Y	52	51	1			16
04	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3047	3	53	9	Y	48	49	1			15
05	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	2963	3	55	9	Y	50	49	1			16
*06	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	2581	3	42	9	Y	38	26	1			28
*07	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2598	3	43	9	Y	39	51	1			16

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

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
02	4032	X	3326	-0-	-706	-0-	123	1	3125	3	Y	71	70	1			11
							78	9									
03	4309	X	3575	-0-	-734	-0-	129	1	3358	3	Y	80	75	1			16
							88	9									
04	4080	X	3453	-0-	-627	-0-	127	1	3253	3	Y	66	68	1			14
							73	9									
05	3844	X	3607	-0-	-237	-0-	142	1	3402	3	Y	57	62	1			9
							63	9									
*06	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	146	1	3457	3	Y	64	60	1			13
							70	9									
07	3689	X	3489	-0-	-200	-0-	133	1	3280	3	Y	69	70	1			12
							76	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
02	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	48	1	1236	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
03	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	54	1	1400	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
04	1440	N	1432	-0-	-8	-0-	53	1	1365	3	Y	13	13	1			3
							14	9									
05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	59	1	1430	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
*06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	59	1	1405	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
07	1488	N	1458	-0-	-30	-0-	56	1	1388	3	Y	13	13	1			2
							14	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
02	3276	X	2956	-0-	-320	-0-	112	1	2844	3	Y	-0-					-0-
03	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	130	1	3382	3	Y	-0-					-0-
04	3240	X	3170	-0-	-70	-0-	119	1	3051	3	Y	-0-					-0-
05	3348	X	3265	-0-	-83	-0-	127	1	3138	3	Y	-0-					-0-
*06	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	171	1	4058	3	Y	-0-					-0-
07	3503	X	2942	-0-	-561	-0-	115	1	2827	3	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 36 RRCID -> 221543 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8414 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2464	X	2171	-0-	-293	-0-	43	1	2116	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
03	2697	X	2503	-0-	-194	-0-	50	1	2440	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
04	2610	X	2506	-0-	-104	-0-	58	1	2436	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
*05	2697	X	2357	-0-	-340	-0-	54	1	2292	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
*06	2460	X	2439	-0-	-21	-0-	50	1	2378	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
*07	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	62	1	2624	3	Y	10	10	1			1
							11	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 40 RRCID -> 221601 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8617 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	52	1	2527	3	Y	-0-					-0-
03	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	61	1	2963	3	Y	-0-					-0-
04	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	67	1	2809	3	Y	-0-					-0-
*05	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	61	1	2563	3	Y	-0-					-0-
*06	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	60	1	2979	3	Y	-0-					-0-
*07	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	67	1	2831	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
02	952	N	923	-0-	-29	-0-	18	1	861	3	Y	40	40	1			5
							44	9									
03	1116	N	933	-0-	-183	-0-	18	1	867	3	Y	44	44	1			5
							48	9									
04	1140	N	869	-0-	-271	-0-	19	1	810	3	Y	36	37	1			4
							40	9									
*05	1023	N	648	-0-	-375	-0-	14	1	594	3	Y	36	36	1			4
							40	9									
*06	900	N	517	-0-	-383	-0-	9	1	469	3	Y	35	35	1			4
							39	9									
07	899	N	484	-0-	-415	-0-	10	1	433	3	Y	37	37	1			4
							41	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 44 RRCID -> 225292 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8439 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3164	X	2623	-0-	-541	-0-	52	1	2554	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
03	3503	X	2913	-0-	-590	-0-	58	1	2836	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
04	3390	X	2750	-0-	-640	-0-	64	1	2672	3	Y	13	14	1			1
							14	9									
*05	3007	X	2562	-0-	-445	-0-	59	1	2488	3	Y	14	14	1			1
							15	9									
*06	2820	X	2783	-0-	-37	-0-	56	1	2713	3	Y	13	13	1			1
							14	9									
*07	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	69	1	2918	3	Y	14	14	1			1
							15	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 45 RRCID -> 225922 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8372 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	N	967	-0-	-153	-0-	19	1	942	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	1147	N	1019	-0-	-128	-0-	20	1	992	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
04	1080	N	952	-0-	-128	-0-	22	1	924	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*05	1085	N	890	-0-	-195	-0-	20	1	864	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	21	1	999	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
07	992	N	944	-0-	-48	-0-	22	1	916	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 8 RRCID -> 226038 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8370 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	43	1	2117	3	Y	50	50	1			6
							55	9									
03	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	40	1	1977	3	Y	55	55	1			6
							61	9									
04	2220	N	2015	-0-	-205	-0-	46	1	1918	3	Y	46	47	1			5
							51	9									
*05	2449	N	1823	-0-	-626	-0-	43	1	1729	3	Y	46	46	1			5
							51	9									
*06	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	39	1	2027	3	Y	44	44	1			5
							48	9									
07	2077	N	1834	-0-	-243	-0-	41	1	1741	3	Y	47	47	1			5
							52	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 41 RRCID -> 226067 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 8526 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	67	1 8 9	3283	3	Y	7	7	1			1
03	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	65	1 9 9	3187	3	Y	8	8	1			1
04	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	74	1 8 9	3088	3	Y	7	7	1			1
*05	3317	X	3283	-0-	-34	-0-	77	1 34 9	3172	3	Y	31	29	1			3
*06	3210	X	3052	-0-	-158	-0-	56	1 34 9	2962	3	Y	31	31	1			3
07	3317	X	2528	-0-	-789	-0-	58	1 36 9	2434	3	Y	33	33	1			3

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 227305 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 8438 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	11	1 37 9	527	3	Y	34	34	1			4
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	12	1 41 9	579	3	Y	37	37	1			4
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	13	1 34 9	553	3	Y	31	32	1			3
*05	620	N	540	-0-	-80	-0-	12	1 33 9	495	3	Y	30	30	1			3
*06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	12	1 33 9	567	3	Y	30	30	1			3
07	620	N	602	-0-	-18	-0-	13	1 34 9	555	3	Y	31	31	1			3

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 7 RRCID -> 228361 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 8414 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	42	1 64 9	2054	3	Y	58	58	1			7
03	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	56	1 69 9	2724	3	Y	63	63	1			7
04	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	51	1 57 9	2144	3	Y	52	54	1			5
*05	2387	N	1984	-0-	-403	-0-	45	1 25 9	1914	3	Y	23	26	1			2
*06	2460	N	2161	-0-	-299	-0-	44	1 24 9	2093	3	Y	22	22	1			2
*07	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	55	1 26 9	2320	3	Y	24	24	1			2

BURNETT BROTHERS WELL #: 46 RRCID -> 229142 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8398 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 14 RRCID -> 230717 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8358 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2072	X	1882	-0-	-190	-0-	37	1	1806	3	Y	35	35	1			4
							39	9									
03	2294	X	2002	-0-	-292	-0-	39	1	1921	3	Y	38	38	1			4
							42	9									
04	2070	X	1840	-0-	-230	-0-	42	1	1764	3	Y	31	32	1			3
							34	9									
*05	2139	X	1642	-0-	-497	-0-	37	1	1579	3	Y	24	24	1			3
							26	9									
*06	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	45	1	2171	3	Y	22	23	1			2
							24	9									
*07	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	51	1	2135	3	Y	24	24	1			2
							26	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 49 RRCID -> 230814 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8428 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	36	1	1768	3	Y	68	69	1			8
							75	9									
03	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	42	1	2041	3	Y	75	75	1			8
							83	9									
04	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	46	1	1919	3	Y	62	64	1			6
							68	9									
*05	2077	N	1941	-0-	-136	-0-	43	1	1829	3	Y	63	62	1			7
							69	9									
*06	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	42	1	2023	3	Y	59	60	1			6
							65	9									
*07	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	50	1	2093	3	Y	64	64	1			6
							70	9									

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 13 RRCID -> 232058 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8418 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2268	N	2128	-0-	-140	-0-	42	1	2043	3	Y	39	39	1			5
							43	9									
03	2542	N	2483	-0-	-59	-0-	49	1	2387	3	Y	43	43	1			5
							47	9									
04	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	57	1	2368	3	Y	36	37	1			4
							40	9									
*05	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	53	1	2253	3	Y	54	52	1			6
							59	9									
*06	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	53	1	2567	3	Y	52	53	1			5
							57	9									
*07	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	62	1	2603	3	Y	56	56	1			5
							62	9									

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 14 RRCID -> 235061 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8776 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3472	X	2986	-0-	-486	-0-	2962	3	24	9	N	22	20	1			6
03	3689	X	3395	-0-	-294	-0-	3373	3	22	9	N	20	20	1			6
04	3540	X	3007	-0-	-533	-0-	2986	3	21	9	N	19	19	1			6
05	3565	X	3164	-0-	-401	-0-	3143	3	21	9	N	19	19	1			6
*06	3360	X	3112	-0-	-248	-0-	3095	3	17	9	N	15	10	1			11
07	3410	X	3236	-0-	-174	-0-	3219	3	17	9	N	15	20	1			6

CYPRESS POINT RESOURCES LEASE WELL #: 1 RRCID -> 236732 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8913 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3922	3	61	9	Y	55	50	1			14
03	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4344	3	55	9	Y	50	49	1			15
04	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4219	3	53	9	Y	48	48	1			15
05	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4324	3	53	9	Y	48	48	1			15
*06	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4060	3	41	9	Y	37	25	1			27
*07	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4037	3	43	9	Y	39	50	1			16

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 42 RRCID -> 251495 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8554 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2212	N	1561	-0-	-651	-0-	31	1	1511	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
03	1922	N	1593	-0-	-329	-0-	31	1	1541	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
04	1770	N	1578	-0-	-192	-0-	37	1	1523	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
*05	1736	N	1433	-0-	-303	-0-	33	1	1382	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
*06	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	31	1	1496	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
07	1643	N	1638	-0-	-5	-0-	38	1	1582	3	Y	16	16	1			2
							18	9									

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 258227 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8664 - 9570

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 263329 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 8750 - 9465

02	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	222	1	5670	3	Y	-0-					-0-
03	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	248	1	6455	3	Y	-0-					-0-
04	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	223	1	5738	3	Y	-0-					-0-
05	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	198	1	4860	3	Y	-0-					-0-
*06	1770	X	1673	-0-	-97	-0-	68	1	1605	3	Y	-0-					-0-
*07	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	121	1	2962	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

02	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					134
03	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					134
04	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					134
05	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					134
06	1170	N	1079	-0-	-91	-0-	1079	2			N	-0-					134
*07	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1519	2	14	9	N	13	121	1			26

BOWLES ENERGY, INC. 084097
VEF KEY UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 221733 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8660 - 10038

02	1092	N	1061	-0-	-31	-0-	96	1	911	2	N	49	4	8			167
							54	9									
03	1240	N	1089	-0-	-151	-0-	145	1	893	2	N	46	2	8			211
							51	9									
04	1080	N	966	-0-	-114	-0-	250	1	691	2	N	23	156	1	1	8	77
							25	9									
05	1116	N	639	-0-	-477	-0-	616	2	23	9	N	21	1	8			97
06	960	N	680	-0-	-280	-0-	656	2	24	9	N	22	1	8			118
*07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1012	2	76	9	N	69	2	8			185

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
MAY UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 255920 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9586 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
MENEFEE, R. C. UNIT WELL #: RRCID -> 096678 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9052 - 9380

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2014

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
CHADWICK, MARLETA WELL #: 1 RRCID -> 199848 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8783 - 9588

02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	10	1	374	2	N	5					229
							6	9									
03	837	N	582	-0-	-255	-0-	18	1	558	2	N	5					234
							6	9									
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	566	2	21	9	N	19					253
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	533	2	14	9	N	13					266
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	623	2	9	9	N	8					274
07	620	N	552	-0-	-68	-0-	550	2	2	9	N	2					276

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BRANNON WELL #: 2 RRCID -> 155485 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8559 - 8572

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	14B2 EXT		5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					27
*07	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					27

BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 163212 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9360 - 9832

02	56	N	5	-0-	-51	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 194883 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9380 - 9558

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406

BROADAWAY WELL #: 1 RRCID -> 211697 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8942 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8064	X	3284	-0-	-4780	-0-	3247	3	37	9	Y	34	72	1			23
03	8928	X	2839	-0-	-6089	-0-	2775	3	64	9	Y	58	68	1			13
04	6300	X	3526	-0-	-2774	-0-	3474	3	52	9	Y	47					60
05	5084	X	3371	-0-	-1713	-0-	3358	3	13	9	Y	12					72
06	3540	X	3029	-0-	-511	-0-	3001	3	28	9	Y	25	71	1			26
07	3658	X	2417	-0-	-1241	-0-	2370	3	47	9	Y	43					69

WALTON, MARY WELL #: 1 RRCID -> 215279 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9380 - 9556

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

BOWEN WELL #: 5 RRCID -> 227771 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 10352 PERF.10024 - 10132

02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1180	3	33	9	Y	30					68
03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	962	3	15	9	Y	14	45	1			37
04	660	N	564	-0-	-96	-0-	556	3	8	9	Y	7					44
05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	927	3	1	9	Y	1					45
06	660	N	502	-0-	-158	-0-	494	3	8	9	Y	7					52
07	589	N	473	-0-	-116	-0-	461	3	12	9	Y	11					63

BOWEN WELL #: 7 RRCID -> 229260 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10056 - 10252

02	3360	X	2017	-0-	-1343	-0-	1943	3	74	9	Y	67					150
03	3441	X	2183	-0-	-1258	-0-	2150	3	33	9	Y	30	98	1			82
04	3150	X	863	-0-	-2287	-0-	848	3	15	9	Y	14					96
05	3193	X	330	-0-	-2863	-0-	327	3	3	9	Y	3					99
06	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2685	3	17	9	Y	15					114
*07	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	2494	3	26	9	Y	24					138

METCALF WELL #: 1 RRCID -> 231950 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8856 - 9094

02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	690	3	18	9	N	16					228
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	1					229
04	420	N	315	-0-	-105	-0-	315	3			N	-0-					229
05	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2654	3	7	9	N	6					235
06	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1183	3	6	9	N	5					240
*07	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					240

BROADAWAY WELL #: 2 RRCID -> 232230 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9348 - 9212

02	1008	N	743	-0-	-265	-0-	686	3	57	9	Y	52	108	1			35
03	868	N	765	-0-	-103	-0-	670	3	95	9	Y	86	102	1			19
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	606	3	78	9	Y	71					90
05	837	N	496	-0-	-341	-0-	476	3	20	9	Y	18					108
06	750	N	566	-0-	-184	-0-	524	3	42	9	Y	38	107	1			39
07	713	N	614	-0-	-99	-0-	544	3	70	9	Y	64					103

METCALF WELL #: 2 RRCID -> 235978 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8969 - 10116

02	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2358	3	25	9	Y	23					180
03	3099	N	3099	-0-	-0-	-0-	3076	3	23	9	Y	21					201
04	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2809	3	22	9	Y	20					221
05	3100	N	3890	-0-	790	790	3861	3	29	9	Y	26					247
06	2490	N	1670	-0-	-820	-0-	1653	3	17	9	Y	15	101	1			161
07	2573	N	2139	-0-	-434	-0-	2074	3	65	9	Y	59					220

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
DAVIS, WALTER B. WELL #: 1 RRCID -> 236031 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10102 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	N	979	-0-	-141	-0-	979	3			N	-0-					314
03	1116	N	786	-0-	-330	-0-	766	3	20	9	N	18					332
04	1740	N	753	-0-	-987	-0-	731	3	22	9	N	20	182	1			170
05	1085	N	1075	-0-	-10	-0-	1047	3	28	9	N	25					195
06	750	N	617	-0-	-133	-0-	595	3	22	9	N	20					215
07	775	N	717	-0-	-58	-0-	687	3	30	9	N	27					242

RENREW MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 242901 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9376 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	N	897	-0-	-27	-0-	897	3			N	-0-					80
03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1086	3	11	9	N	10					90
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	833	3	17	9	N	15					105
05	992	N	467	-0-	-525	-0-	434	3	33	9	N	30					135
06	1050	N	676	-0-	-374	-0-	676	3			N	-0-					135
07	868	N	595	-0-	-273	-0-	595	3			N	-0-					135

PAIGE, KATIE WELL #: 1 RRCID -> 244216 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8854 - 8921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	968	3	23	9	N	21					145
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					145
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					145
05	1085	N	839	-0-	-246	-0-	839	3			N	-0-					145
06	900	N	564	-0-	-336	-0-	564	3			N	-0-					145
*07	926	N	926	-0-	-0-	-0-	852	3	74	9	N	67					212

BOWEN WELL #: 6 RRCID -> 247022 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9958 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1009	3	26	9	N	24					54
03	1209	N	1000	-0-	-209	-0-	987	3	13	9	N	12	36	1			30
04	1290	N	1012	-0-	-278	-0-	1006	3	6	9	N	5					35
05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1410	3	1	9	N	1					36
06	960	N	793	-0-	-167	-0-	787	3	6	9	N	5					41
07	1054	N	942	-0-	-112	-0-	932	3	10	9	N	9					50

METCALF WELL #: 3 RRCID -> 247038 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10102 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1502	3	17	9	Y	15					120
03	2604	N	73	-0-	-2531	-0-	58	3	15	9	Y	14					134
04	2460	N	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	14					148
05	1674	N	1265	-0-	-409	-0-	1247	3	18	9	Y	16					164
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	709	3	12	9	Y	11	67	1			108
*07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	642	3	43	9	Y	39					147

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
BOREN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 063606 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8413 - 8481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 065951 COMPL. DATE 02/20/1976 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8392 - 9073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BORDERS-SMITH UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 068657 COMPL. DATE 09/02/1976 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8414 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2016	N	1454	-0-	-562	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
03	3090	N	3090	-0-	-0-	-0-	3090	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	2027	-0-	-163	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
05	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
06	2880	N	2424	-0-	-456	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
*07	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 068986 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8393 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4228	X	3456	-0-	-772	-0-	3456	3			N	-0-					-0-
03	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	5423	3			N	-0-					-0-
04	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	3			N	-0-					-0-
05	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	3			N	-0-					-0-
06	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	4981	3			N	-0-					-0-
*07	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	3			N	-0-					-0-

FROST-COTTLE UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 069731 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8564 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	193	-0-	-143	-0-	193	3			N	-0-					-0-
03	434	N	154	-0-	-280	-0-	154	3			N	-0-					-0-
04	330	N	174	-0-	-156	-0-	174	3			N	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
07	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT #4 WELL #: 3 RRCID -> 069733 COMPL. DATE 11/10/1976 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 8603 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	X	347	-0-	-325	-0-	347	3			N	-0-					-0-
03	744	X	388	-0-	-356	-0-	388	3			N	-0-					-0-
04	602	X	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
05	589	X	464	-0-	-125	-0-	464	3			N	-0-					-0-
06	570	X	556	-0-	-14	-0-	556	3			N	-0-					-0-
*07	862	X	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-

FROST HULL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 070286 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9012 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 3 RRCID -> 071954 COMPL. DATE 07/07/1987 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8540 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
05	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3			N	-0-					-0-
06	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	3			N	-0-					-0-
07	992	N	11	-0-	-981	-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 16 WELL #: 3 RRCID -> 072334 COMPL. DATE 06/06/1977 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8455 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
04	810	N	785	-0-	-25	-0-	785	3			N	-0-					-0-
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
06	810	N	470	-0-	-340	-0-	470	3			N	-0-					-0-
07	806	N	313	-0-	-493	-0-	313	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 3 RRCID -> 072787 COMPL. DATE 08/20/1977 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8725 - 9606

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 2 RRCID -> 072811 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8436 - 8464

02	392	N	383	-0-	-9	-0-	383	3			N	-0-					-0-
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
06	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	3			N	-0-					-0-
07	434	N	362	-0-	-72	-0-	362	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 2 RRCID -> 073225 COMPL. DATE 09/03/1977 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8415 - 9554

02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
*07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 2 RRCID -> 074173 COMPL. DATE 10/19/1977 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8666 - 9514

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	5005	-0-	1905	1905	5005	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 4 RRCID -> 075031 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8394 - 8620

02	392	N	355	-0-	-37	-0-	355	3			N	-0-					-0-
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
06	540	N	522	-0-	-18	-0-	522	3			N	-0-					-0-
*07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075636 COMPL. DATE 01/15/1978 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9120 - 9315

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 26 WELL #: 2 RRCID -> 076147 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 8442 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-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-

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
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3		N	-0-			-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3		N	-0-			-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
*07	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CGU 23 WELL #: 3 RRCID -> 078423 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8364 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1708	N	-0-	-0-	-1708	-0-				N	-0-			-0-
03	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3		N	-0-			-0-
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3		N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-				N	-0-			-0-
*07	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3		N	-0-			-0-

CGU 22 WELL #: 2 RRCID -> 078945 COMPL. DATE 09/21/1978 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8446 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3		N	-0-			-0-
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3		N	-0-			-0-
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3		N	-0-			-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3		N	-0-			-0-
06	600	N	460	-0-	-140	-0-	460	3		N	-0-			-0-
*07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	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
02	2800	N	3613	-0-	813	813	3613	3		N	-0-			-0-
03	3100	N	2673	-0-	-427	386	2673	3		N	-0-			-0-
04	2649	N	2263	-0-	-386	-0-	2263	3		N	-0-			-0-
05	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	3		N	-0-			-0-
06	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3		N	-0-			-0-
07	1767	X	1096	-0-	-671	-0-	1096	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
02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3		N	-0-			-0-
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3		N	-0-			-0-
04	1110	N	189	-0-	-921	-0-	189	3		N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-				N	-0-			-0-
*07	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 14 WELL #: 2 RRCID -> 079579 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 8361 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1146	-0-	-94	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1057	-0-	-23	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1046	-0-	-64	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	1008	-0-	-77	-0-	1008	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 4 RRCID -> 079793 COMPL. DATE 11/09/1978 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8487 - 9478

02	2884	X	2812	-0-	-72	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
03	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	3016	-0-	-74	-0-	3016	3			N	-0-					-0-
05	3162	X	3054	-0-	-108	-0-	3054	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	2926	-0-	-164	-0-	2926	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	3055	-0-	-138	-0-	3055	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079862 COMPL. DATE 11/29/1978 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8388 - 9208

02	2072	N	858	-0-	-1214	-0-	858	3			N	-0-					-0-
03	2480	N	1701	-0-	-779	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
04	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
05	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1428	-0-	-222	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	2190	-0-	-135	-0-	2190	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED WELL #: 2 RRCID -> 079928 COMPL. DATE 09/15/1978 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8423 - 8457

02	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
03	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
05	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1145	-0-	-115	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1283	-0-	-50	-0-	1283	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 4 RRCID -> 080629 COMPL. DATE 01/06/1979 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8594 - 9582

02	1036	N	1009	-0-	-27	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1132	-0-	-15	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1098	-0-	-12	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
*07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 2 RRCID -> 081246 COMPL. DATE 06/05/1987 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 8551 - 9640

02	812	N	605	-0-	-207	-0-	605	3			N	-0-					-0-
03	713	N	710	-0-	-3	-0-	710	3			N	-0-					-0-
04	720	N	296	-0-	-424	-0-	296	3			N	-0-					-0-
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
*07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081259 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8412 - 9108

02	196	N	190	-0-	-6	-0-	190	3			N	-0-					-0-
03	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					-0-
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
06	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-					-0-
07	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 18 WELL #: 3 RRCID -> 082164 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8411 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
03	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
04	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
06	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
*07	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082258 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8318 - 8754

02	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3			N	-0-					-0-
03	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3			N	-0-					-0-
04	2370	N	1989	-0-	-381	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
05	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
06	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	2930	3			N	-0-					-0-
*07	3076	N	3076	-0-	-0-	-0-	3076	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082473 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8760 - 9105

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 2 RRCID -> 082476 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9776 - 9816

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		83	-0-	83	83	83	3			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		650	-0-	650	733	650	3			Y	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082872 COMPL. DATE 04/27/1979 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 8399 - 9288

02	392	N	368	-0-	-24	-0-	368	3			N	-0-					-0-
03	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
04	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3502	-0-	402	402	3502	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3088	-0-	88	490	3088	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3498	-0-	398	888	3498	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 2 RRCID -> 083407 COMPL. DATE 01/12/1988 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8508 - 9543

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 2 RRCID -> 083504 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8489 - 9340

02	4172	X	3555	-0-	-617	-0-	3555	3			N	-0-					-0-
03	4588	X	3241	-0-	-1347	-0-	3241	3			N	-0-					-0-
04	4380	X	2574	-0-	-1806	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
05	4464	X	4054	-0-	-410	-0-	4054	3			N	-0-					-0-
06	3810	X	3532	-0-	-278	-0-	3532	3			N	-0-					-0-
07	3937	X	3409	-0-	-528	-0-	3409	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 #: 2 RRCID -> 083505 COMPL. DATE 06/16/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8380 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	217	-0-	-35	-0-	217	3			N	-0-					-0-
03	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	3			N	-0-					-0-
04	270	N	242	-0-	-28	-0-	242	3			N	-0-					-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
*07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 4 RRCID -> 083987 COMPL. DATE 07/26/1979 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8292 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	373	-0-	-19	-0-	373	3			N	-0-					-0-
03	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	3			N	-0-					-0-
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
06	420	N	334	-0-	-86	-0-	334	3			N	-0-					-0-
07	558	N	162	-0-	-396	-0-	162	3			N	-0-					-0-

FROST GILLASPY WELL #: 1 RRCID -> 084137 COMPL. DATE 01/17/1979 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8550 - 9287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	N	1378	-0-	-22	-0-	1346	3	32	9	N	29	36	1			19
03	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1899	3	41	9	N	37	28	1			28
04	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2106	3	36	9	N	33	17	1			44
05	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2169	3	46	9	N	42	40	1			46
06	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2292	3	72	9	N	65	62	1			49
*07	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2346	3	63	9	N	57	86	1			20

CGU 8 WELL #: 3 RRCID -> 084142 COMPL. DATE 08/04/1979 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8445 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	121	-0-	-47	-0-	121	3			N	-0-					-0-
03	248	N	23	-0-	-225	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	90	N	14	-0-	-76	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
*07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 3 RRCID -> 084942 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8445 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	527	-0-	-33	-0-	527	3			N	-0-					-0-
03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
04	660	N	544	-0-	-116	-0-	544	3			N	-0-					-0-
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
07	558	N	530	-0-	-28	-0-	530	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 2 RRCID -> 085373 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8584 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
03	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	3			N	-0-					-0-
04	450	N	423	-0-	-27	-0-	423	3			N	-0-					-0-
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
06	450	N	418	-0-	-32	-0-	418	3			N	-0-					-0-
07	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 3 RRCID -> 086572 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8664 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2408	N	2324	-0-	-84	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
03	2542	N	2501	-0-	-41	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
04	2520	N	2397	-0-	-123	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
05	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
06	2430	N	2210	-0-	-220	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
07	2480	N	2325	-0-	-155	-0-	2325	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 #: 2 RRCID -> 086573 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8342 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1764	N	1752	-0-	-12	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
03	2294	N	1903	-0-	-391	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1827	-0-	-153	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
05	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1817	-0-	-13	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1870	-0-	-21	-0-	1870	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086763 COMPL. DATE 12/15/1979 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9092 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	N	747	-0-	-9	-0-	747	3			N	-0-					-0-
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
04	810	N	414	-0-	-396	-0-	414	3			N	-0-					-0-
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
*07	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 2 RRCID -> 087091 COMPL. DATE 02/07/1980 TOTAL DEPTH 9874 PERF. 8623 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1904	X	1606	-0-	-298	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
03	2108	X	1740	-0-	-368	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
04	2040	X	1633	-0-	-407	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
05	2108	X	1645	-0-	-463	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
06	1830	X	1560	-0-	-270	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1585	-0-	-89	-0-	1585	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 3 RRCID -> 087576 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9056 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 2-T RRCID -> 088649 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8698 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 3D RRCID -> 089185 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2680 - 2735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	3			N	-0-					-0-
*07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089878 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8646 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3472	X	867	-0-	-2605	-0-	857	3	10	9	Y	9	9	1			3
03	3379	X	3203	-0-	-176	-0-	3175	3	28	9	Y	25	21	1			7
04	2970	X	2819	-0-	-151	-0-	2787	3	32	9	Y	29	27	1			9
05	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2973	3	24	9	Y	22	21	1			10
06	3090	X	2872	-0-	-218	-0-	2850	3	22	9	Y	20	25	1			5
07	3193	X	2550	-0-	-643	-0-	2530	3	20	9	Y	18	17	1			6

CGU 36 WELL #: 2 RRCID -> 089880 COMPL. DATE 09/10/1980 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8952 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1585	3	17	9	Y	15					15
03	2263	N	1707	-0-	-556	-0-	1689	3	18	9	Y	16	16	1			15
04	1950	N	1702	-0-	-248	-0-	1694	3	8	9	Y	7	16	1			6
05	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1793	3	15	9	Y	14	14	1			6
06	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1642	3	20	9	Y	18	14	1			10
07	1767	N	1722	-0-	-45	-0-	1698	3	24	9	Y	22	16	1			16

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
02	588	N	3	-0-	-585	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	651	N	63	-0-	-588	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	15	-0-	-255	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094223 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9039 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-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
02	1484	N	-0-	-0-	-1484	-0-					N	-0-					-0-
03	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	2867	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 5 RRCID -> 096104 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8430 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
*07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	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 #: 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
02	2609	N	2592	-0-	-17	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
03	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
04	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
05	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
06	1350	X	1268	-0-	-82	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
07	1395	X	1288	-0-	-107	-0-	1288	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 5 RRCID -> 096853 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8460 - 9523

02	3780	X	3527	-0-	-253	-0-	3527	3			N	-0-					-0-
03	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	3			N	-0-					-0-
04	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	3			N	-0-					-0-
05	3782	X	3672	-0-	-110	-0-	3672	3			N	-0-					-0-
06	4020	X	3278	-0-	-742	-0-	3278	3			N	-0-					-0-
07	4216	X	3452	-0-	-764	-0-	3452	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 5 RRCID -> 097191 COMPL. DATE 12/09/1981 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8410 - 9476

02	672	N	651	-0-	-21	-0-	651	3			N	-0-					-0-
03	744	N	457	-0-	-287	-0-	457	3			N	-0-					-0-
04	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 4 RRCID -> 097645 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 9851 PERF. 8375 - 9660

02	1372	N	-0-	-0-	-1372	-0-					N	-0-					-0-
03	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
04	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	2833	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 4 RRCID -> 097939 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8513 - 9225

02	1092	N	1043	-0-	-49	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1134	-0-	-44	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	984	-0-	-126	-0-	984	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	1014	-0-	-40	-0-	1014	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 3 RRCID -> 098591 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 8566 - 9570

02	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
03	3092	N	3092	-0-	-0-	-0-	3092	3			N	-0-					-0-
04	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	3			N	-0-					-0-
05	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3202	-0-	202	202	3202	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3450	-0-	350	552	3450	3			N	-0-					-0-

COOKE WELL #: 3 RRCID -> 098592 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8341 - 9613

02	2240	N	236	-0-	-2004	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
03	2480	N	1414	-0-	-1066	-0-	1414	3			Y	-0-					-0-
04	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3			Y	-0-					-0-
05	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			Y	-0-					-0-
06	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			Y	-0-					-0-
*07	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 20 WELL #: 5 RRCID -> 098791 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8354 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2910	-0-	110	596	2910	3			N	-0-					-0-
03	3582	X	2986	-0-	-596	-0-	2986	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2867	-0-	-43	-0-	2867	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	2759	-0-	-248	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
06	2910	X	2615	-0-	-295	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	2697	-0-	-310	-0-	2697	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
02	1512	N	-0-	-0-	-1512	-0-					N	-0-					-0-
03	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
04	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	3			N	-0-					-0-
05	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
06	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
07	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 4 RRCID -> 099470 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8397 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	3			N	-0-					-0-
03	3658	X	2439	-0-	-1219	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	2049	-0-	-1491	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
05	3658	X	1873	-0-	-1785	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	2495	-0-	-745	-0-	2495	3			N	-0-					-0-
*07	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	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
02	3472	X	3257	-0-	-215	-0-	3257	3			N	-0-					-0-
03	3844	X	3678	-0-	-166	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
04	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	3423	-0-	-173	-0-	3423	3			N	-0-					-0-
06	3570	X	3010	-0-	-560	-0-	3010	3			N	-0-					-0-
07	3689	X	2937	-0-	-752	-0-	2937	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 3 RRCID -> 100003 COMPL. DATE 05/07/1982 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8386 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
03	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1134	-0-	-36	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1020	-0-	-150	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1035	-0-	-143	-0-	1035	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 3 RRCID -> 100004 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8580 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	5736	-0-	2936	6704	5736	3			N	-0-					-0-
03	11395	X	4691	-0-	-6704	-0-	4691	3			N	-0-					-0-
04	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
05	2542	X	1907	-0-	-635	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
06	2460	X	1608	-0-	-852	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
07	2542	X	1573	-0-	-969	-0-	1573	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100008 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8364 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1876	N	1403	-0-	-473	-0-	1347	3	56	9	Y	51	38	1			14
03	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2108	3	29	9	Y	26	14	1			26
04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1365	3	22	9	Y	20	35	1			11
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	225	3	3	9	Y	3					14
06	2070	N	244	-0-	-1826	-0-	241	3	3	9	Y	3	10	1			7
07	1426	N	31	-0-	-1395	-0-	31	3			Y	-0-	6	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 23 WELL #: 4 RRCID -> 100329 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8382 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	327	-0-	-37	-0-	327	3			N	-0-					-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
*07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 3 RRCID -> 100844 COMPL. DATE 06/11/1982 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8379 - 9741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
03	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
04	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
05	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
*07	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 3 RRCID -> 101090 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8557 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1820	X	1015	-0-	-805	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
03	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3			N	-0-					-0-
04	1950	X	1915	-0-	-35	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
05	1984	X	1725	-0-	-259	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1638	-0-	-312	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1828	-0-	-156	-0-	1828	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 4 RRCID -> 101212 COMPL. DATE 07/09/1982 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 8360 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
03	992	N	990	-0-	-2	-0-	990	3			N	-0-					-0-
04	990	N	947	-0-	-43	-0-	947	3			N	-0-					-0-
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
06	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
*07	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 3 RRCID -> 102073 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8692 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
03	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1150	-0-	-710	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1719	-0-	-141	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
*07	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 4 RRCID -> 102956 COMPL. DATE 11/03/1982 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8410 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	N	721	-0-	-7	-0-	721	3			N	-0-					-0-
03	806	N	788	-0-	-18	-0-	788	3			N	-0-					-0-
04	780	N	716	-0-	-64	-0-	716	3			N	-0-					-0-
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
06	750	N	733	-0-	-17	-0-	733	3			N	-0-					-0-
*07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103631 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8352 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
03	2790	N	2777	-0-	-13	-0-	2777	3			N	-0-					-0-
04	2700	N	2440	-0-	-260	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
05	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
06	2700	N	2366	-0-	-334	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
07	2511	N	2354	-0-	-157	-0-	2354	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 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
02	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
03	2294	N	2116	-0-	-178	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	1945	-0-	-215	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
05	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	1973	-0-	-67	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
*07	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 3 RRCID -> 104536 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8584 - 9617

02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
04	750	N	690	-0-	-60	-0-	690	3			N	-0-					-0-
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
06	690	N	650	-0-	-40	-0-	650	3			N	-0-					-0-
07	713	N	651	-0-	-62	-0-	651	3			N	-0-					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 3 L RRCID -> 106562 COMPL. DATE 06/17/1983 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 9292 - 9402

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 109197 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9367 - 9518

02	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1122	3	15	9	Y	14	14	1			5
03	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1840	3	20	9	Y	18	17	1			6
04	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1460	3	19	9	Y	17	17	1			6
05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1216	3	12	9	Y	11	13	1			4
06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1333	3	13	9	Y	12	11	1			5
*07	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1219	3	10	9	Y	9	11	1			3

SOUTH GARY UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 110331 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 9464 - 9522

02	1092	X	102	-0-	-990	-0-	101	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	961	X	77	-0-	-884	-0-	76	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	X	85	-0-	-35	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	1	1	1			-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 111585 COMPL. DATE 04/20/1984 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9365 - 9406

02	2436	N	1805	-0-	-631	-0-	1780	3	25	9	Y	23	15	1			8
03	2201	N	2138	-0-	-63	-0-	2115	3	23	9	Y	21	22	1			7
04	2070	N	1855	-0-	-215	-0-	1833	3	22	9	Y	20	20	1			7
05	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	1999	3	20	9	Y	18	19	1			6
06	2070	N	1869	-0-	-201	-0-	1850	3	19	9	Y	17	16	1			7
*07	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	1996	3	17	9	Y	15	18	1			4

MARKEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9971 PERF. 8994 - 9140

02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	193	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	216	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
04	210	N	208	-0-	-2	-0-	205	3	3	9	Y	3	2	1			1
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	198	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	210	N	200	-0-	-10	-0-	199	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
07	217	N	150	-0-	-67	-0-	149	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 5 WELL #: 3 RRCID -> 116259 COMPL. DATE 04/06/1985 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8473 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	205	-0-	-47	-0-	205	3			N	-0-					-0-
03	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
*07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 3 RRCID -> 116310 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9070 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
03	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	706	-0-	-494	-0-	706	3			N	-0-					-0-
05	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1092	-0-	-78	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
*07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 3 RRCID -> 116789 COMPL. DATE 05/16/1985 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 8618 - 9419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	N	922	-0-	-2	-0-	922	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	999	-0-	-24	-0-	999	3			N	-0-					-0-
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
06	960	N	927	-0-	-33	-0-	927	3			N	-0-					-0-
07	992	N	973	-0-	-19	-0-	973	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	541	-0-	-19	-0-	541	3			N	-0-					-0-
03	682	N	607	-0-	-75	-0-	607	3			N	-0-					-0-
04	630	N	590	-0-	-40	-0-	590	3			N	-0-					-0-
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
06	600	N	560	-0-	-40	-0-	560	3			N	-0-					-0-
07	620	N	513	-0-	-107	-0-	513	3			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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
*07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2996	X	2802	-0-	-194	-0-	2802	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	3059	-0-	-258	-0-	3059	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	2685	-0-	-495	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
05	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	3			N	-0-					-0-
*07	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 3 RRCID -> 118774 COMPL. DATE 09/27/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8694 - 9450

02	1316	N	1198	-0-	-118	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
04	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
05	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	9408	-0-	6408	6408	9408	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	2285	-0-	-815	5593	2285	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 4 RRCID -> 118935 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8547 - 9643

02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
*07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 3 RRCID -> 119418 COMPL. DATE 11/13/1985 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8516 - 9427

02	1176	N	259	-0-	-917	-0-	259	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	470	-0-	-553	-0-	470	3			N	-0-					-0-
04	210	N	151	-0-	-59	-0-	151	3			N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
*07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 3 RRCID -> 119602 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8689 - 9804

02	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	3			N	-0-					-0-
03	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	3			N	-0-					-0-
04	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	3			N	-0-					-0-
05	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	3			N	-0-					-0-
06	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	3			N	-0-					-0-
*07	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 4 RRCID -> 126554 COMPL. DATE 01/04/1988 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8576 - 9827

02	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
03	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
04	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
05	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
06	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
*07	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-

LATHAM, H.L. WELL #: 1 RRCID -> 128222 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8976 - 9228

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	843	X	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
03	500	X	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
04	2220	X	539	-0-	-1681	-0-	539	3			N	-0-					-0-
05	2294	X	1878	-0-	-416	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
06	2220	X	2076	-0-	-144	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
07	930	X	106	-0-	-824	-0-	106	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER CO. (SPRR) UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 129071 COMPL. DATE 11/13/1988 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9569 - 9597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2072	X	1981	-0-	-91	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
03	2387	X	2319	-0-	-68	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
04	2310	X	2137	-0-	-173	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
05	2387	X	2205	-0-	-182	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
06	2310	X	891	-0-	-1419	-0-	891	3			N	-0-					-0-
07	2325	X	1197	-0-	-1128	-0-	1197	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
02	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	3			N	-0-					-0-
03	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	5170	3			N	-0-					-0-
04	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	3			N	-0-					-0-
05	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	5217	3			N	-0-					-0-
06	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	3			N	-0-					-0-
*07	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	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
02	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
03	1922	N	1809	-0-	-113	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
04	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
05	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
06	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
*07	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	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
02	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	3			N	-0-					-0-
03	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	3			N	-0-					-0-
04	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	5066	3			N	-0-					-0-
05	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	5280	3			N	-0-					-0-
06	5070	X	4884	-0-	-186	-0-	4884	3			N	-0-					-0-
*07	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5333	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
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 4 RRCID -> 130216 COMPL. DATE 02/08/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8250 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 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
02	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	3			N	-0-					-0-
03	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	3			N	-0-					-0-
04	2550	X	2357	-0-	-193	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
05	2635	X	2151	-0-	-484	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
06	2550	X	1922	-0-	-628	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
07	2449	N	2370	-0-	-79	-0-	2370	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
02	812	N	766	-0-	-46	-0-	766	3			N	-0-					-0-
03	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
04	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	239	-0-	-1111	-0-	239	3			N	-0-					-0-
*07	3067	N	3067	-0-	-0-	-0-	3067	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
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
*07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 4 RRCID -> 130975 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8498 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 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
02	2800	N	4797	-0-	1997	1997	4797	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3558	-0-	458	2455	3558	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	4280	-0-	1280	3735	4280	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	5272	-0-	2172	5907	5272	3			N	-0-					-0-
06	9728	X	3821	-0-	-5907	-0-	3821	3			N	-0-					-0-
*07	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	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
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	863	-0-	-315	-0-	863	3			N	-0-					-0-
04	870	N	774	-0-	-96	-0-	774	3			N	-0-					-0-
05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
*07	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 4-T RRCID -> 131413 COMPL. DATE 06/23/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8419 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
03	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3			N	-0-					-0-
04	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	3			N	-0-					-0-
05	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	3			N	-0-					-0-
06	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			N	-0-					-0-
*07	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	2282	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 24 WELL #: 5 RRCID -> 131440 COMPL. DATE 06/04/1989 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8378 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
06	660	N	622	-0-	-38	-0-	622	3			N	-0-					-0-
07	682	N	652	-0-	-30	-0-	652	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 4 RRCID -> 131555 COMPL. DATE 06/29/1989 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8682 - 9812

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 6-T RRCID -> 131557 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8618 - 9590

02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
06	480	N	384	-0-	-96	-0-	384	3			N	-0-					-0-
07	496	N	395	-0-	-101	-0-	395	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 5 T RRCID -> 131632 COMPL. DATE 07/01/1989 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8720 - 9686

02	196	N	138	-0-	-58	-0-	138	3			N	-0-					-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
04	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	3			N	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
06	180	N	137	-0-	-43	-0-	137	3			N	-0-					-0-
*07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 4 RRCID -> 131633 COMPL. DATE 07/16/1989 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8563 - 9600

02	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	3			N	-0-					-0-
03	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	3			N	-0-					-0-
04	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	3			N	-0-					-0-
05	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	3			N	-0-					-0-
06	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	3			N	-0-					-0-
*07	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5241	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 5 RRCID -> 131752 COMPL. DATE 08/05/1989 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8853 - 9617

02	1232	N	-0-	-0-	-1232	-0-					N	-0-					-0-
03	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
04	3000	N	4661	-0-	1661	1661	4661	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3620	-0-	520	2181	3620	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	1819	-0-	-1181	1000	1819	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	1594	-0-	-1351	-0-	1594	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 4 C RRCID -> 131753 COMPL. DATE 08/04/1989 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8668 - 9752

02	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
03	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	3			N	-0-					-0-
04	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	3			N	-0-					-0-
05	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	3			N	-0-					-0-
06	2520	N	2321	-0-	-199	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
07	2604	N	2480	-0-	-124	-0-	2480	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 #: 4 RRCID -> 131932 COMPL. DATE 08/21/1989 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8665 - 9667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	3			N	-0-					-0-
03	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	3			N	-0-					-0-
04	2340	X	2302	-0-	-38	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
05	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	3			N	-0-					-0-
06	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	3			N	-0-					-0-
07	2418	X	2142	-0-	-276	-0-	2142	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 5 RRCID -> 131933 COMPL. DATE 08/23/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8440 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1328	-0-	-22	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
05	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1336	-0-	-14	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1257	-0-	-107	-0-	1257	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 5 RRCID -> 132034 COMPL. DATE 08/31/1989 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8424 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2240	X	1668	-0-	-572	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
03	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2710	3			N	-0-					-0-
04	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
05	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
06	2400	N	2318	-0-	-82	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
*07	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 6 RRCID -> 132214 COMPL. DATE 09/24/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8398 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1708	N	1464	-0-	-244	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
03	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
04	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
05	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1317	-0-	-543	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1699	-0-	-192	-0-	1699	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 6 RRCID -> 132221 COMPL. DATE 09/09/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8242 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2716	X	2330	-0-	-386	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
03	2759	X	2497	-0-	-262	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
04	2670	X	2552	-0-	-118	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
05	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	3			N	-0-					-0-
06	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	3			N	-0-					-0-
07	2635	X	2630	-0-	-5	-0-	2630	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 4 RRCID -> 132425 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8568 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
04	840	X	770	-0-	-70	-0-	770	3			N	-0-					-0-
05	868	X	580	-0-	-288	-0-	580	3			N	-0-					-0-
06	840	X	492	-0-	-348	-0-	492	3			N	-0-					-0-
07	868	X	506	-0-	-362	-0-	506	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
02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
03	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1201	-0-	-29	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1191	-0-	-39	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1234	-0-	-6	-0-	1234	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 #: 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
02	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
03	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3201	-0-	201	201	3201	3			N	-0-					-0-
05	2988	N	2787	-0-	-201	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
06	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
*07	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	1710	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
02	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	3			N	-0-					-0-
03	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	3			N	-0-					-0-
04	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	2911	-0-	-127	-0-	2911	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	2533	-0-	-407	-0-	2533	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	2586	-0-	-452	-0-	2586	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 6 RRCID -> 132440 COMPL. DATE 10/21/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8406 - 9527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2660	X	-0-	-0-	-2660	-0-					N	-0-					-0-
03	2945	X	1720	-0-	-1225	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	2389	-0-	-461	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	1794	-0-	-1151	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
06	2130	X	1747	-0-	-383	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
07	2480	X	1679	-0-	-801	-0-	1679	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 5 RRCID -> 132441 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8402 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
03	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
04	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
06	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
*07	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132523 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8405 - 8459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1932	N	1887	-0-	-45	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
03	2480	N	2419	-0-	-61	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	2048	-0-	-82	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
05	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
06	2340	N	1953	-0-	-387	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	1804	-0-	-304	-0-	1804	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 5 RRCID -> 132840 COMPL. DATE 11/25/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8446 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
04	870	N	844	-0-	-26	-0-	844	3			N	-0-					-0-
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
06	870	N	712	-0-	-158	-0-	712	3			N	-0-					-0-
07	868	N	675	-0-	-193	-0-	675	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 5 RRCID -> 133068 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8388 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1960	X	1308	-0-	-652	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	1641	-0-	-639	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
05	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
06	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
*07	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	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 #: 5 RRCID -> 133069 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8697 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	1831	-0-	-29	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1728	-0-	-72	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
05	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1681	-0-	-89	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
*07	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 133071 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8298 - 9361

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 5 RRCID -> 133311 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8624 - 9760

02	1232	N	1132	-0-	-100	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1183	-0-	-88	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1119	-0-	-81	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1125	-0-	-15	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1123	-0-	-24	-0-	1123	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 5 RRCID -> 133322 COMPL. DATE 12/09/1989 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8656 - 9662

02	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
03	2046	X	1695	-0-	-351	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	111	-0-	-1869	-0-	111	3			N	-0-					-0-
05	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3677	-0-	677	677	3677	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	2967	-0-	-133	544	2967	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 6 RRCID -> 133324 COMPL. DATE 12/21/1989 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8496 - 9602

02	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
03	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
04	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1069	-0-	-491	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1034	-0-	-454	-0-	1034	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133326 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8380 - 9245

02	1036	N	986	-0-	-50	-0-	986	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1062	-0-	-85	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	983	-0-	-127	-0-	983	3			N	-0-					-0-
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	978	-0-	-42	-0-	978	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	1021	-0-	-2	-0-	1021	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133327 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8742 - 9052

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 4 WELL #: 4 T RRCID -> 133478 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8512 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 5 RRCID -> 133479 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8492 - 9600

02	364	N	349	-0-	-15	-0-	349	3			N	-0-					-0-
03	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	3			N	-0-					-0-
04	390	N	389	-0-	-1	-0-	389	3			N	-0-					-0-
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
06	390	N	371	-0-	-19	-0-	371	3			N	-0-					-0-
07	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133633 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8317 - 9564

02	3696	X	3588	-0-	-108	-0-	3588	3			N	-0-					-0-
03	3968	X	3666	-0-	-302	-0-	3666	3			N	-0-					-0-
04	3960	X	3561	-0-	-399	-0-	3561	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	3715	-0-	-377	-0-	3715	3			N	-0-					-0-
06	3960	X	3470	-0-	-490	-0-	3470	3			N	-0-					-0-
07	3968	X	1282	-0-	-2686	-0-	1282	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 5-T RRCID -> 133671 COMPL. DATE 02/03/1990 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8598 - 9628

02	1904	N	1326	-0-	-578	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
03	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1810	-0-	-140	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
05	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3429	-0-	429	429	3429	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	4028	-0-	928	1357	4028	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 5-T RRCID -> 133673 COMPL. DATE 01/27/1990 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8526 - 9562

02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
04	330	N	213	-0-	-117	-0-	213	3			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	270	N	165	-0-	-105	-0-	165	3			N	-0-					-0-
07	217	N	20	-0-	-197	-0-	20	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 5 RRCID -> 133707 COMPL. DATE 02/08/1990 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8626 - 9448

02	2156	X	1909	-0-	-247	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
03	2387	X	2142	-0-	-245	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
04	2310	X	1947	-0-	-363	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
05	2046	X	1747	-0-	-299	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
06	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
*07	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 5 T RRCID -> 133911 COMPL. DATE 03/02/1990 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8564 - 9528

02	1008	N	859	-0-	-149	-0-	859	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	869	-0-	-216	-0-	869	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	833	-0-	-217	-0-	833	3			N	-0-					-0-
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
06	840	N	754	-0-	-86	-0-	754	3			N	-0-					-0-
07	868	N	804	-0-	-64	-0-	804	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 20 WELL #: 7 L RRCID -> 134168 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8530 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3636	-0-	536	536	3636	3			N	-0-					-0-
04	2930	N	2394	-0-	-536	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
05	3094	N	3094	-0-	-0-	-0-	3094	3			N	-0-					-0-
06	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3			N	-0-					-0-
*07	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 7 T RRCID -> 134176 COMPL. DATE 03/08/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8490 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	699	-0-	-1	-0-	699	3			N	-0-					-0-
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
05	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
06	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
*07	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 5 T RRCID -> 134422 COMPL. DATE 04/11/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8656 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
06	810	N	809	-0-	-1	-0-	809	3			N	-0-					-0-
07	837	N	746	-0-	-91	-0-	746	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 5 RRCID -> 134443 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8735 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 5 RRCID -> 134948 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8458 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03	93	N	23	-0-	-70	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
07	155	N	45	-0-	-110	-0-	45	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 6 T RRCID -> 134949 COMPL. DATE 04/20/1990 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8678 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	927	-0-	-81	-0-	927	3			N	-0-					-0-
03	961	N	890	-0-	-71	-0-	890	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	209	-0-	-871	-0-	209	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 6 RRCID -> 135516 COMPL. DATE 06/03/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8400 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1064	N	1032	-0-	-32	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
03	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1002	-0-	-438	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	992	-0-	-403	-0-	992	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 3 WELL #: 6 RRCID -> 135517 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8954 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	3			N	-0-					-0-
03	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	3			N	-0-					-0-
04	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	3			N	-0-					-0-
05	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	3			N	-0-					-0-
06	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	3			N	-0-					-0-
*07	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 6 RRCID -> 135528 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8692 - 9824

02	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
03	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	3			N	-0-					-0-
04	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
*07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 7 RRCID -> 135745 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8456 - 9514

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
03	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 6 RRCID -> 135746 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8428 - 9456

02	644	N	573	-0-	-71	-0-	573	3			N	-0-					-0-
03	806	N	745	-0-	-61	-0-	745	3			N	-0-					-0-
04	780	N	758	-0-	-22	-0-	758	3			N	-0-					-0-
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
06	720	N	496	-0-	-224	-0-	496	3			N	-0-					-0-
*07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 5 RRCID -> 135751 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8404 - 9540

02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
06	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	3			N	-0-					-0-
07	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 7 T RRCID -> 135765 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8390 - 9512

02	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
03	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
06	960	N	638	-0-	-322	-0-	638	3			N	-0-					-0-
07	868	N	660	-0-	-208	-0-	660	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 6 RRCID -> 135771 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9578 - 9612

02	504	N	474	-0-	-30	-0-	474	3			N	-0-					-0-
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
06	540	N	489	-0-	-51	-0-	489	3			N	-0-					-0-
07	558	N	555	-0-	-3	-0-	555	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 #: 6 RRCID -> 135772 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8442 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-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-

CGU 11 WELL #: 7-T RRCID -> 135838 COMPL. DATE 08/06/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8402 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 6 RRCID -> 135840 COMPL. DATE 08/22/1990 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8464 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
03	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1052	-0-	-28	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	541	-0-	-539	-0-	541	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	551	-0-	-534	-0-	551	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135842 COMPL. DATE 08/11/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8886 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	N	634	-0-	-94	-0-	627	3	7	9	Y	6	4	1			2
03	744	N	665	-0-	-79	-0-	659	3	6	9	Y	5	6	1			1
04	690	N	640	-0-	-50	-0-	632	3	8	9	Y	7	6	1			2
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	641	3	6	9	Y	5	5	1			2
06	630	N	612	-0-	-18	-0-	608	3	4	9	Y	4	5	1			1
07	651	N	585	-0-	-66	-0-	581	3	4	9	Y	4	4	1			1

CGU 8 WELL #: 6-T RRCID -> 136092 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8552 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
04	420	N	349	-0-	-71	-0-	349	3			N	-0-					-0-
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
06	390	N	342	-0-	-48	-0-	342	3			N	-0-					-0-
*07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	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
02	224	X	146	-0-	-78	-0-	146	3			N	-0-					-0-
03	248	X	162	-0-	-86	-0-	162	3			N	-0-					-0-
04	166	X	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	166	X	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	177	X	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
07	186	X	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 5 RRCID -> 136350 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9262 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1148	N	1128	-0-	-20	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	972	-0-	-392	-0-	972	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	899	-0-	-451	-0-	899	3			N	-0-					-0-
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
06	930	N	818	-0-	-112	-0-	818	3			N	-0-					-0-
07	930	N	840	-0-	-90	-0-	840	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 #: 7-T RRCID -> 136474 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8942 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
03	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1217	-0-	-703	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	3			N	-0-					-0-
*07	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	2867	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 138786 COMPL. DATE 05/21/1991 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9012 - 9179

02	504	N	484	-0-	-20	-0-	484	3			N	-0-					-0-
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
07	558	N	499	-0-	-59	-0-	499	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139322 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8686 - 9110

02	147	X	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	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	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 139426 COMPL. DATE 07/16/1991 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8418 - 9306

02	3528	X	3423	-0-	-105	-0-	3423	3			N	-0-					-0-
03	3906	X	3243	-0-	-663	-0-	3243	3			N	-0-					-0-
04	3780	X	2235	-0-	-1545	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
05	3906	X	1898	-0-	-2008	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
06	3780	X	531	-0-	-3249	-0-	531	3			N	-0-					-0-
07	3782	X	1968	-0-	-1814	-0-	1968	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 5 RRCID -> 139609 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8486 - 9191

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140129 COMPL. DATE 11/25/1991 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8692 - 9116

02	1792	N	1012	-0-	-780	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
03	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
04	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
05	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1728	-0-	-192	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1417	-0-	-567	-0-	1417	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 140333 COMPL. DATE 10/29/1991 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9021 - 9611

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140336 COMPL. DATE 11/16/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8400 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2016	X	1989	-0-	-27	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
03	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
04	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
05	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	2105	-0-	-55	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	2100	-0-	-101	-0-	2100	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 6-T RRCID -> 140444 COMPL. DATE 10/19/1991 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8548 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3304	X	2645	-0-	-659	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
03	3658	X	2328	-0-	-1330	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	2244	-0-	-1296	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	2228	-0-	-1027	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	2098	-0-	-722	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	2091	-0-	-823	-0-	2091	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 140517 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 2230 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	4486	-0-	1686	1864	4486	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3898	-0-	798	2662	3898	3			N	-0-					-0-
04	5917	X	3255	-0-	-2662	-0-	3255	3			N	-0-					-0-
05	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	3			N	-0-					-0-
06	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	3			N	-0-					-0-
*07	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	3			N	-0-					-0-

FROST-PARKER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 140775 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8894 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	N	908	-0-	-548	-0-	908	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1294	-0-	-101	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1154	-0-	-376	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
05	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	986	-0-	-274	-0-	986	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1054	-0-	-124	-0-	1054	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 141001 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8428 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 141383 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8804 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3080	X	1405	-0-	-1675	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	3143	-0-	-267	-0-	3143	3			N	-0-					-0-
04	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	3			N	-0-					-0-
05	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	3			N	-0-					-0-
06	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	3285	-0-	-125	-0-	3285	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 141447 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8384 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
03	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
04	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
05	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
06	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
*07	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
POSS, L.T. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141675 COMPL. DATE 04/08/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9080 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	8438	3			N	-0-					-0-
03	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	7181	3			N	-0-					-0-
04	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	5044	3			N	-0-					-0-
05	10869	X	10869	-0-	-0-	-0-	10869	3			N	-0-					-0-
06	8473	X	8473	-0-	-0-	-0-	8473	3			N	-0-					-0-
*07	9542	X	9542	-0-	-0-	-0-	9542	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 141676 COMPL. DATE 04/14/1992 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8414 - 9140

02	252	N	245	-0-	-7	-0-	245	3			N	-0-					-0-
03	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	3			N	-0-					-0-
04	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	3			N	-0-					-0-
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
07	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 6-T RRCID -> 141688 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8413 - 8950

02	2380	X	2331	-0-	-49	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
03	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	3			N	-0-					-0-
04	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
05	2449	X	2167	-0-	-282	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
06	2520	X	2119	-0-	-401	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
07	2604	X	2036	-0-	-568	-0-	2036	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 141822 COMPL. DATE 06/07/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8380 - 9254

02	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	3			N	-0-					-0-
03	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	3			N	-0-					-0-
04	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	3			N	-0-					-0-
05	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	3			N	-0-					-0-
06	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	3			N	-0-					-0-
*07	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 141824 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8920 - 9240

02	2184	N	1965	-0-	-219	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
03	2604	N	1756	-0-	-848	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
04	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1247	-0-	-463	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	475	-0-	-1323	-0-	475	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142004 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8430 - 9325

02	532	N	370	-0-	-162	-0-	370	3			N	-0-					-0-
03	589	N	489	-0-	-100	-0-	489	3			N	-0-					-0-
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
07	620	N	471	-0-	-149	-0-	471	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 6-T RRCID -> 142044 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8812 - 8964

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	434	N	1	-0-	-433	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	120	N	2	-0-	-118	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MARKEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142077 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8750 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
*07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142095 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8896 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484	N	1424	-0-	-60	-0-	1410	3	14	9	Y	13	15	1			4
03	1643	N	1558	-0-	-85	-0-	1545	3	13	9	Y	12	13	1			3
04	1530	N	1506	-0-	-24	-0-	1488	3	18	9	Y	16	14	1			5
05	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1562	3	12	9	Y	11	11	1			5
06	1500	N	1482	-0-	-18	-0-	1470	3	12	9	Y	11	13	1			3
07	1550	N	1301	-0-	-249	-0-	1291	3	10	9	Y	9	9	1			3

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 4-T RRCID -> 142109 COMPL. DATE 06/24/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8836 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
*07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 6 RRCID -> 142291 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8500 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1708	N	888	-0-	-820	-0-	888	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	750	-0-	-552	-0-	750	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	709	-0-	-881	-0-	709	3			N	-0-					-0-
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
06	720	N	572	-0-	-148	-0-	572	3			N	-0-					-0-
*07	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 6-T RRCID -> 142354 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8640 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
07	558	N	416	-0-	-142	-0-	416	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 142468 COMPL. DATE 09/07/1992 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8401 - 9111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	474	X	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
03	372	X	293	-0-	-79	-0-	293	3			N	-0-					-0-
04	360	X	194	-0-	-166	-0-	194	3			N	-0-					-0-
05	310	X	35	-0-	-275	-0-	35	3			N	-0-					-0-
06	510	X	29	-0-	-481	-0-	29	3			N	-0-					-0-
07	527	X	26	-0-	-501	-0-	26	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
02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1231	3	48	9	Y	44	41	1			12
03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1361	3	19	9	Y	17	12	1			17
04	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1354	3	21	9	Y	19	25	1			11
05	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1330	3	19	9	Y	17					28
06	1320	N	886	-0-	-434	-0-	875	3	11	9	Y	10	20	1			18
07	1364	N	160	-0-	-1204	-0-	159	3	1	9	Y	1	16	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 18 WELL #: 7-T RRCID -> 142909 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 9825 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
02	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
03	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	814	-0-	-266	-0-	814	3			N	-0-					-0-
*07	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	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
02	2940	X	1864	-0-	-1076	-0-	1845	3	19	9	Y	17	12	1			5
03	3255	X	3049	-0-	-206	-0-	3021	3	28	9	Y	25	23	1			7
04	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3567	3	42	9	Y	38	33	1			12
05	3255	X	3129	-0-	-126	-0-	3104	3	25	9	Y	23	24	1			11
06	2940	X	2799	-0-	-141	-0-	2778	3	21	9	Y	19	25	1			5
07	3255	X	3240	-0-	-15	-0-	3215	3	25	9	Y	23	20	1			8

CGU 16 WELL #: 7-T RRCID -> 142932 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 8565 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7112	X	2807	-0-	-4305	-0-	2807	3			N	-0-					-0-
03	7874	X	2965	-0-	-4909	-0-	2965	3			N	-0-					-0-
04	7620	X	2533	-0-	-5087	-0-	2533	3			N	-0-					-0-
05	7874	X	2604	-0-	-5270	-0-	2604	3			N	-0-					-0-
06	7620	X	2384	-0-	-5236	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	2613	-0-	-487	-0-	2613	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
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
03	558	N	533	-0-	-25	-0-	533	3			N	-0-					-0-
04	570	N	530	-0-	-40	-0-	530	3			N	-0-					-0-
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
*07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143369 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 10072 PERF. 9592 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	562	3	7	9	Y	6	4	1			2
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	540	3	4	9	Y	4	5	1			1
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	524	3	7	9	Y	6	5	1			2
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	513	3	4	9	Y	4	4	1			2
06	510	N	468	-0-	-42	-0-	465	3	3	9	Y	3	4	1			1
07	527	N	453	-0-	-74	-0-	450	3	3	9	Y	3	3	1			1

CGU 25 WELL #: 6-T RRCID -> 143384 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8674 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3			N	-0-					-0-
03	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
04	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	3			N	-0-					-0-
05	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
06	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
07	2511	X	1916	-0-	-595	-0-	1916	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 #: 8-T RRCID -> 143476 COMPL. DATE 11/16/1992 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8390 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	N	239	-0-	-965	-0-	239	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	521	-0-	-626	-0-	521	3			N	-0-					-0-
04	270	N	205	-0-	-65	-0-	205	3			N	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
06	510	N	149	-0-	-361	-0-	149	3			N	-0-					-0-
07	217	N	87	-0-	-130	-0-	87	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 8-T RRCID -> 143506 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8514 - 9470

02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
03	372	N	294	-0-	-78	-0-	294	3			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 8 RRCID -> 143570 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8678 - 9544

02	756	N	-0-	-0-	-756	-0-					N	-0-					-0-
03	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	895	-0-	-125	-0-	895	3			N	-0-					-0-
05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	961	-0-	-59	-0-	961	3			N	-0-					-0-
07	930	N	907	-0-	-23	-0-	907	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143597 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8680 - 9778

02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					Y	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1859	3	14	9	Y	13	10	1			3
*07	3100	N	3463	-0-	363	363	3435	3	28	9	Y	25	20	1			8

CGU 12 WELL #: 6-T RRCID -> 143653 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8576 - 9560

02	1960	N	1561	-0-	-399	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1488	-0-	-279	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1166	-0-	-634	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1437	-0-	-3	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1199	-0-	-10	-0-	1199	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 8-T RRCID -> 143792 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8440 - 9472

02	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	3			N	-0-					-0-
03	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	3			N	-0-					-0-
04	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	3			N	-0-					-0-
05	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
06	3750	X	2328	-0-	-1422	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
07	3875	X	2422	-0-	-1453	-0-	2422	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 6-T RRCID -> 144010 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8420 - 9300

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 22 WELL #: 6 RRCID -> 144012 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9060 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 7 RRCID -> 144017 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9104 - 9504

02	2408	X	2287	-0-	-121	-0-	2287	3			N	-0-					-0-
03	2666	X	2523	-0-	-143	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
04	2520	X	2475	-0-	-45	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
05	2604	X	2504	-0-	-100	-0-	2504	3			N	-0-					-0-
06	2490	X	2434	-0-	-56	-0-	2434	3			N	-0-					-0-
07	2573	X	2571	-0-	-2	-0-	2571	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 144524 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8420 - 9120

02	2240	N	1478	-0-	-762	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	392	-0-	-1344	-0-	392	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	300	-0-	-840	-0-	300	3			N	-0-					-0-
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
*07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 7 RRCID -> 144584 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8584 - 9310

02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
06	270	N	206	-0-	-64	-0-	206	3			N	-0-					-0-
07	403	N	216	-0-	-187	-0-	216	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 6-T RRCID -> 144586 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8470 - 9250

02	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	5660	-0-	2560	2560	5660	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3968	-0-	968	3528	3968	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2281	-0-	-819	2709	2281	3			N	-0-					-0-
06	4275	X	1566	-0-	-2709	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
07	2139	X	1487	-0-	-652	-0-	1487	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144709 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8420 - 9290

02	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
03	1922	N	1774	-0-	-148	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1745	-0-	-25	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
05	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
06	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1709	-0-	-89	-0-	1709	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144731 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 8960 - 9270

02	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	3020	-0-	-111	-0-	3020	3			N	-0-					-0-
04	4050	X	2731	-0-	-1319	-0-	2731	3			N	-0-					-0-
05	4185	X	2755	-0-	-1430	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
06	4050	X	2824	-0-	-1226	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	2770	-0-	-423	-0-	2770	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 #: 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
02	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
03	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	3			N	-0-					-0-
04	810	X	72	-0-	-738	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	837	X	163	-0-	-674	-0-	163	3			N	-0-					-0-
06	810	X	92	-0-	-718	-0-	92	3			N	-0-					-0-
07	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 6 RRCID -> 145271 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 9344 - 9710

02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	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	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
*07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 8-T RRCID -> 145328 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9060 - 9478

02	896	X	840	-0-	-56	-0-	840	3			N	-0-					-0-
03	999	X	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-
04	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
05	992	X	950	-0-	-42	-0-	950	3			N	-0-					-0-
06	960	X	887	-0-	-73	-0-	887	3			N	-0-					-0-
07	1085	X	909	-0-	-176	-0-	909	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 8-T RRCID -> 145400 COMPL. DATE 04/27/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8392 - 9505

02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
06	540	N	395	-0-	-145	-0-	395	3			N	-0-					-0-
07	651	N	402	-0-	-249	-0-	402	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 7 RRCID -> 145528 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9210 - 9780

02	1036	N	974	-0-	-62	-0-	974	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1022	-0-	-125	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1018	-0-	-92	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	1048	-0-	-6	-0-	1048	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 6-T RRCID -> 145611 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9266 - 9360

02	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	958	-0-	-375	-0-	958	3			N	-0-					-0-
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
05	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
*07	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 7 RRCID -> 145694 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 9112 - 9530

02	924	N	703	-0-	-221	-0-	703	3			N	-0-					-0-
03	651	N	-0-	-0-	-651	-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	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	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 #: 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
02	588	N	512	-0-	-76	-0-	512	3			N	-0-					-0-
03	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	3			N	-0-					-0-
04	570	N	523	-0-	-47	-0-	523	3			N	-0-					-0-
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
06	510	N	469	-0-	-41	-0-	469	3			N	-0-					-0-
07	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	3			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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	360	X	7	-0-	-353	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*07	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	1833	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
02	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	3			N	-0-					-0-
03	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	3028	-0-	-32	-0-	3028	3			N	-0-					-0-
05	3162	X	3129	-0-	-33	-0-	3129	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	3			N	-0-					-0-
*07	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	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
02	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
03	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
04	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
05	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
06	2550	N	2521	-0-	-29	-0-	2521	3			N	-0-					-0-
*07	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	2951	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
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
03	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
04	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1037	-0-	-43	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	984	-0-	-132	-0-	984	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 6 RRCID -> 146295 COMPL. DATE 08/04/1993 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8440 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	289	-0-	-19	-0-	289	3			N	-0-					-0-
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
04	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	3			N	-0-					-0-
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
06	330	N	298	-0-	-32	-0-	298	3			N	-0-					-0-
*07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	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 #: 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 7-T RRCID -> 146801 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8490 - 9639

02	2744	X	1808	-0-	-936	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
03	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	7006	3			N	-0-					-0-
04	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4965	3			N	-0-					-0-
05	2418	X	1874	-0-	-544	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
06	6780	X	5192	-0-	-1588	-0-	5192	3			N	-0-					-0-
07	7006	X	4994	-0-	-2012	-0-	4994	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 7 RRCID -> 146826 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8530 - 9246

02	1148	N	1137	-0-	-11	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
*07	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 147154 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8344 - 9570

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CGU 17 WELL #: 7 RRCID -> 147168 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8435 - 9520

02	196	X	184	-0-	-12	-0-	184	3			N	-0-					-0-
03	217	X	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	210	X	184	-0-	-26	-0-	184	3			N	-0-					-0-
05	217	X	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					-0-
06	210	X	201	-0-	-9	-0-	201	3			N	-0-					-0-
*07	236	X	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147204 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9615 - 9910

02	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	1254	3	8	9	Y	7	5	1			2
03	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	1245	3	11	9	Y	10	9	1			3
04	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	1718	3	20	9	Y	18	15	1			6
05	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	1226	3	10	9	Y	9	11	1			4
06	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	1447	3	12	9	Y	11	12	1			3
*07	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	1395	3	10	9	Y	9	9	1			3

MARKEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147724 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9400 - 9796

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 147744 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8410 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147751 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8435 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	N	238	-0-	-714	-0-	238	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	331	-0-	-754	-0-	331	3			N	-0-					-0-
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
07	806	N	697	-0-	-109	-0-	697	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 9-T RRCID -> 147886 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8412 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147932 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8380 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 7 RRCID -> 148055 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8490 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	N	628	-0-	-100	-0-	628	3			N	-0-					-0-
03	775	N	688	-0-	-87	-0-	688	3			N	-0-					-0-
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
06	660	N	551	-0-	-109	-0-	551	3			N	-0-					-0-
07	806	N	523	-0-	-283	-0-	523	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 7-T RRCID -> 148575 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8960 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	3008	-0-	-774	-0-	3008	3			N	-0-					-0-
04	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	3			N	-0-					-0-
05	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	3			N	-0-					-0-
06	3690	X	3489	-0-	-201	-0-	3489	3			N	-0-					-0-
07	3813	X	3513	-0-	-300	-0-	3513	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 7 RRCID -> 148581 COMPL. DATE 01/18/1994 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8604 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1064	N	224	-0-	-840	-0-	224	3			N	-0-					-0-
03	527	N	1	-0-	-526	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
06	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
*07	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	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
02	3444	X	3224	-0-	-220	-0-	3224	3			N	-0-					-0-
03	3658	X	3568	-0-	-90	-0-	3568	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	3068	-0-	-472	-0-	3068	3			N	-0-					-0-
05	3565	X	3146	-0-	-419	-0-	3146	3			N	-0-					-0-
06	3450	X	2581	-0-	-869	-0-	2581	3			N	-0-					-0-
07	3565	X	2716	-0-	-849	-0-	2716	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 8-T RRCID -> 148906 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9260 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	167	-0-	-141	-0-	167	3			N	-0-					-0-
03	341	N	113	-0-	-228	-0-	113	3			N	-0-					-0-
04	360	N	3	-0-	-357	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
*07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148960 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 8460 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 149081 COMPL. DATE 03/06/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9292 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 7 RRCID -> 149083 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8406 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3143	X	1850	-0-	-1293	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
03	1984	X	1576	-0-	-408	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
04	1920	X	1382	-0-	-538	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
05	1984	X	1042	-0-	-942	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
06	1920	X	881	-0-	-1039	-0-	881	3			N	-0-					-0-
07	1984	X	1066	-0-	-918	-0-	1066	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149087 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 8870 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	N	940	-0-	-12	-0-	940	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	1025	-0-	-29	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	923	-0-	-97	-0-	923	3			N	-0-					-0-
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
06	990	N	987	-0-	-3	-0-	987	3			N	-0-					-0-
07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 3 RRCID -> 149264 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 8827 - 12075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 15 WELL #: 9 RRCID -> 149449 COMPL. DATE 02/18/1994 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8413 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980	N	-0-	-0-	-980	-0-					N	-0-					-0-
03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	488	-0-	-532	-0-	488	3			N	-0-					-0-
*07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-

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
02	616	N	470	-0-	-146	-0-	470	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	584	-0-	-625	-0-	584	3			N	-0-					-0-
04	570	N	521	-0-	-49	-0-	521	3			N	-0-					-0-
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
06	570	N	387	-0-	-183	-0-	387	3			N	-0-					-0-
*07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			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
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
*07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 9 RRCID -> 149711 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8395 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
06	630	N	461	-0-	-169	-0-	461	3			N	-0-					-0-
*07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 7-T RRCID -> 149989 COMPL. DATE 05/14/1994 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 8870 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 150009 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8862 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
03	651	N	605	-0-	-46	-0-	605	3			N	-0-					-0-
04	600	N	292	-0-	-308	-0-	292	3			N	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
06	600	N	236	-0-	-364	-0-	236	3			N	-0-					-0-
07	310	N	96	-0-	-214	-0-	96	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 7 RRCID -> 150201 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8704 - 9340

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CGU 14 WELL #: 7 RRCID -> 150240 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8430 - 9502

02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
04	990	N	792	-0-	-198	-0-	792	3			N	-0-					-0-
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
06	900	N	731	-0-	-169	-0-	731	3			N	-0-					-0-
*07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-

MCDANIEL, J.A. WELL #: 4 RRCID -> 150246 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9820 - 10712

02	2800	N	4839	-0-	2039	2039	4651	3	188	9	Y	171	123	1			48
03	3100	N	5632	-0-	2532	4571	5558	3	74	9	Y	67	46	1			69
04	3000	N	1821	-0-	-1179	3392	1818	3	3	9	Y	3	70	1			2
05	3100	N	822	-0-	-2278	1114	822	3			Y	-0-					2
06	1591	X	477	-0-	-1114	-0-	477	3			Y	-0-	1	1			1
07	589	X	34	-0-	-555	-0-	34	3			Y	-0-	1	1			-0-

CGU 17 WELL #: 8 T RRCID -> 150270 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9078 - 9538

02	336	N	314	-0-	-22	-0-	314	3			N	-0-					-0-
03	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	3			N	-0-					-0-
04	360	N	326	-0-	-34	-0-	326	3			N	-0-					-0-
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
*07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 7 RRCID -> 150524 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8674 - 9754

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 7-T RRCID -> 150527 COMPL. DATE 05/22/1994 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 9170 - 9646

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 19 WELL #: 7-T RRCID -> 150560 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9070 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 9-T RRCID -> 150612 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8404 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1288	N	1096	-0-	-192	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1137	-0-	-134	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1083	-0-	-87	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
06	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
*07	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	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
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
06	120	N	30	-0-	-90	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	155	N	16	-0-	-139	-0-	16	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
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
03	930	N	925	-0-	-5	-0-	925	3			N	-0-					-0-
04	900	N	881	-0-	-19	-0-	881	3			N	-0-					-0-
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
06	900	N	864	-0-	-36	-0-	864	3			N	-0-					-0-
07	899	N	891	-0-	-8	-0-	891	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
02	728	N	614	-0-	-114	-0-	614	3			N	-0-					-0-
03	744	N	677	-0-	-67	-0-	677	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	979	-0-	-137	-0-	979	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
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1142	3	13	9	Y	12	22	1			4
03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1296	3	11	9	Y	10	11	1			3
04	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1234	3	14	9	Y	13	12	1			4
05	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1241	3	12	9	Y	11	10	1			5
06	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1187	3	9	9	Y	8	11	1			2
07	899	N	289	-0-	-610	-0-	286	3	3	9	Y	3	4	1			1

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151050 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 9369 PERF. 8410 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	N	542	-0-	-46	-0-	542	3			N	-0-					-0-
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
04	690	N	615	-0-	-75	-0-	615	3			N	-0-					-0-
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
07	651	N	646	-0-	-5	-0-	646	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 10 T RRCID -> 151188 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8464 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
*07	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151281 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8708 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	148	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	155	N	125	-0-	-30	-0-	124	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	180	N	113	-0-	-67	-0-	112	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	123	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	107	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	106	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 8-T RRCID -> 151462 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 9883 PERF. 8718 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3584	X	3174	-0-	-410	-0-	3174	3			N	-0-					-0-
03	3968	X	3362	-0-	-606	-0-	3362	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	3170	-0-	-430	-0-	3170	3			N	-0-					-0-
05	3658	X	2721	-0-	-937	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
06	3420	X	2010	-0-	-1410	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	1946	-0-	-1557	-0-	1946	3			N	-0-					-0-

SMITH, J.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 151790 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9260 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151841 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 8860 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152227 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8403 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 9-T RRCID -> 152253 COMPL. DATE 09/30/1994 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8596 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
06	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	3			N	-0-					-0-
07	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 8 RRCID -> 152408 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8606 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
03	775	N	757	-0-	-18	-0-	757	3			N	-0-					-0-
04	750	N	723	-0-	-27	-0-	723	3			N	-0-					-0-
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
06	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
*07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
06	510	N	400	-0-	-110	-0-	400	3			N	-0-					-0-
07	527	N	405	-0-	-122	-0-	405	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 9-T RRCID -> 152581 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8417 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2128	N	1063	-0-	-1065	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	1040	-0-	-1068	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	505	-0-	-785	-0-	505	3			N	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	572	-0-	-448	-0-	572	3			N	-0-					-0-
*07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 7 RRCID -> 152586 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8530 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
03	3017	N	3017	-0-	-0-	-0-	3017	3			N	-0-					-0-
04	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
05	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	3			N	-0-					-0-
06	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
*07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 8 RRCID -> 152945 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 8460 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	180	N	12	-0-	-168	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 10 RRCID -> 153254 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8472 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
03	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	991	-0-	-209	-0-	991	3			N	-0-					-0-
05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	37	-0-	-1043	-0-	37	3			N	-0-					-0-
*07	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 11 RRCID -> 153270 COMPL. DATE 01/05/1995 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8418 - 9488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
03	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	2896	3			N	-0-					-0-
04	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	3			N	-0-					-0-
05	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	3			N	-0-					-0-
06	2340	N	2222	-0-	-118	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
07	2418	N	2127	-0-	-291	-0-	2127	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 9 RRCID -> 153342 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8366 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	329	-0-	-63	-0-	329	3			N	-0-					-0-
03	465	N	340	-0-	-125	-0-	340	3			N	-0-					-0-
04	450	N	309	-0-	-141	-0-	309	3			N	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
06	330	N	236	-0-	-94	-0-	236	3			N	-0-					-0-
07	310	N	127	-0-	-183	-0-	127	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 #: 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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 153961 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9154 - 9238

02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
03	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
04	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
*07	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154201 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9014 - 9293

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 9 RRCID -> 154209 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8624 - 9624

02	1316	X	-0-	-0-	-1316	-0-					N	-0-					-0-
03	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
04	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
05	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
06	1410	X	1257	-0-	-153	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
*07	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 8 RRCID -> 154265 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 8555 - 9656

02	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
03	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
04	1380	X	1312	-0-	-68	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
05	1426	X	1256	-0-	-170	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
06	1380	X	1164	-0-	-216	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
07	1426	X	1198	-0-	-228	-0-	1198	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154318 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 8346 - 9222

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 9 T RRCID -> 154379 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8436 - 9587

02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
*07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	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
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
04	480	N	66	-0-	-414	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	870	N	20	-0-	-850	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 8 RRCID -> 154629 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 8885 - 9115

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 8-T RRCID -> 154756 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9670 - 9690

02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
06	810	N	600	-0-	-210	-0-	600	3			N	-0-					-0-
07	775	N	614	-0-	-161	-0-	614	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154938 COMPL. DATE 02/04/1995 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8992 - 9080

02	140	N	129	-0-	-11	-0-	125	3	4	9	Y	4	3	1			1
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	146	3	41	9	Y	37	1	1			37
04	150	N	130	-0-	-20	-0-	128	3	2	9	Y	2	38	1			1
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	131	3	2	9	Y	2					3
06	150	N	122	-0-	-28	-0-	121	3	1	9	Y	1	2	1			2
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	122	3	1	9	Y	1	2	1			1

CGU 19 WELL #: 8-T RRCID -> 154949 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8468 - 9546

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
04	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	3			N	-0-					-0-
05	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
07	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 154984 COMPL. DATE 05/05/1995 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8372 - 9080

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 10 RRCID -> 155016 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8517 - 9542

02	728	N	453	-0-	-275	-0-	453	3			N	-0-					-0-
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MCDANIEL, J.A. WELL #: 5 RRCID -> 155251 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9034 - 9117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 155417 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 8846 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 155586 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 9340 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1093	3	11	9	Y	10	7	1			3
03	930	N	926	-0-	-4	-0-	917	3	9	9	Y	8	9	1			2
04	900	N	819	-0-	-81	-0-	809	3	10	9	Y	9	8	1			3
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	806	3	7	9	Y	6	6	1			3
06	3000	N	5185	-0-	2185	2185	5145	3	40	9	Y	36	30	1			9
*07	3100	N	1400	-0-	-1700	485	1389	3	11	9	Y	10	16	1			3

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 8 RRCID -> 156392 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 8970 - 9995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	305	-0-	-3	-0-	305	3			N	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
06	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	3			N	-0-					-0-
07	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 33 WELL #: 6 RRCID -> 156721 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 9092 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 9 RRCID -> 158224 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8626 - 9670

02	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	3			N	-0-					-0-
03	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	3			N	-0-					-0-
04	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2596	3			N	-0-					-0-
05	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	2023	-0-	-1127	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	1079	-0-	-2176	-0-	1079	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 10 RRCID -> 158407 COMPL. DATE 02/26/1996 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 8600 - 9644

02	700	N	535	-0-	-165	-0-	535	3			N	-0-					-0-
03	806	N	379	-0-	-427	-0-	379	3			N	-0-					-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
*07	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 8 RRCID -> 158879 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8452 - 9524

02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1005	-0-	-195	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	902	-0-	-418	-0-	902	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	996	-0-	-58	-0-	996	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 9-T RRCID -> 158892 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8612 - 9656

02	868	N	823	-0-	-45	-0-	823	2			N	-0-					-0-
03	930	N	879	-0-	-51	-0-	879	3			N	-0-					-0-
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
06	840	N	588	-0-	-252	-0-	588	3			N	-0-					-0-
07	961	N	219	-0-	-742	-0-	219	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 11 RRCID -> 158904 COMPL. DATE 04/09/1996 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8512 - 9584

02	2800	N	3366	-0-	566	3659	3366	3			N	-0-					-0-
03	6189	X	2530	-0-	-3659	-0-	2530	3			N	-0-					-0-
04	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
05	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
06	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
*07	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 8 RRCID -> 159093 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9086 - 9683

02	112	N	88	-0-	-24	-0-	88	3			N	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	90	N	23	-0-	-67	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	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 #: 11 RRCID -> 159099 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 9042 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
04	390	N	342	-0-	-48	-0-	342	3			N	-0-					-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
*07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 11 RRCID -> 159108 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9014 - 9542

02	1204	N	1162	-0-	-42	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	893	-0-	-378	-0-	893	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	248	-0-	-982	-0-	248	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 10 RRCID -> 159117 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8976 - 9590

02	1708	X	899	-0-	-809	-0-	899	3			N	-0-					-0-
03	1891	X	1302	-0-	-589	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
04	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
05	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	803	-0-	-457	-0-	803	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	4040	-0-	940	940	4040	3			N	-0-					-0-

MARSHALL, HOMER WELL #: 1 L RRCID -> 159270 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 9280 - 9380

02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGU 11 WELL #: 10 T RRCID -> 159420 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8854 - 9545

02	1288	N	1232	-0-	-56	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1341	-0-	-54	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1288	-0-	-32	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
06	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
*07	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 10 RRCID -> 159437 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8370 - 9446

02	1736	N	1482	-0-	-254	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	1623	-0-	-113	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
06	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1437	-0-	-82	-0-	1437	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 11 RRCID -> 159539 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8394 - 9486

02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
*07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	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 #: 11 RRCID -> 159699 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8380 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	251	-0-	-57	-0-	251	3			N	-0-					-0-
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
06	630	N	474	-0-	-156	-0-	474	3			N	-0-					-0-
*07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 10 RRCID -> 159711 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8614 - 9714

02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
03	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
*07	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 9-T RRCID -> 159804 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9086 - 9217

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CGU 16 WELL #: 9 RRCID -> 160069 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8462 - 9602

02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
03	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
04	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
*07	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-

COOKE WELL #: 5 RRCID -> 160096 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8460 - 9752

02	1596	N	1055	-0-	-541	-0-	1055	3			Y	-0-					-0-
03	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			Y	-0-					-0-
04	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	3			Y	-0-					-0-
05	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3090	-0-	90	90	3090	3			Y	-0-					-0-
*07	3100	N	3185	-0-	85	175	3185	3			Y	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160239 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 9979 PERF. 8734 - 9814

02	896	N	840	-0-	-56	-0-	831	3	9	9	Y	8	6	1			2
03	992	N	874	-0-	-118	-0-	865	3	9	9	Y	8	8	1			2
04	930	N	867	-0-	-63	-0-	857	3	10	9	Y	9	8	1			3
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	873	3	7	9	Y	6	6	1			3
06	840	N	461	-0-	-379	-0-	458	3	3	9	Y	3	5	1			1
07	899	N	573	-0-	-326	-0-	569	3	4	9	Y	4	4	1			1

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 7-T RRCID -> 160820 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9090

02	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1334	3	72	9	Y	65	82	1			18
03	1612	N	1361	-0-	-251	-0-	1336	3	25	9	Y	23	17	1			24
04	1470	N	1313	-0-	-157	-0-	1283	3	30	9	Y	27	36	1			15
05	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1290	3	26	9	Y	24					39
06	1320	N	1273	-0-	-47	-0-	1252	3	21	9	Y	19	27	1			31
07	1364	N	1294	-0-	-70	-0-	1283	3	11	9	Y	10	27	1			14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 21 WELL #: 9 RRCID -> 162612 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 8552 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 7 RRCID -> 162919 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 8500 - 9386

02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-
06	960	N	956	-0-	-4	-0-	956	3			N	-0-					-0-
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163098 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 9266 - 9344

02	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1584	3	23	9	Y	21	16	1			7
03	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1748	3	19	9	Y	17	18	1			6
04	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1670	3	20	9	Y	18	17	1			7
05	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1715	3	17	9	Y	15	17	1			5
06	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1654	3	17	9	Y	15	14	1			6
*07	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1713	3	14	9	Y	13	15	1			4

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 163223 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9372 - 9450

02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	700	2	10	9	Y	9	6	1			3
03	775	N	737	-0-	-38	-0-	729	3	8	9	Y	7	8	1			2
04	750	N	744	-0-	-6	-0-	735	3	9	9	Y	8	7	1			3
05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	892	3	9	9	Y	8	8	1			3
06	720	N	701	-0-	-19	-0-	693	3	8	9	Y	7	7	1			3
07	775	N	763	-0-	-12	-0-	756	3	7	9	Y	6	7	1			2

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 8 RRCID -> 163247 COMPL. DATE 03/08/1997 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8397 - 9302

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 21 WELL #: 10 RRCID -> 163342 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8644 - 9640

02	3528	X	3497	-0-	-31	-0-	3497	3			N	-0-					-0-
03	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	3			N	-0-					-0-
04	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	3			N	-0-					-0-
05	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	3			N	-0-					-0-
06	3750	X	1516	-0-	-2234	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
07	3875	X	3559	-0-	-316	-0-	3559	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 8 T RRCID -> 163351 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8830 - 9770

02	3248	X	3176	-0-	-72	-0-	3176	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	3433	-0-	-163	-0-	3433	3			N	-0-					-0-
04	3480	X	3301	-0-	-179	-0-	3301	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	3264	-0-	-332	-0-	3264	3			N	-0-					-0-
06	3450	X	3072	-0-	-378	-0-	3072	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	3375	-0-	-128	-0-	3375	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 1 WELL #: 9 RRCID -> 163602 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8440 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
03	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3086	-0-	86	86	3086	3			N	-0-					-0-
05	2535	N	2449	-0-	-86	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
06	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
*07	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 11 RRCID -> 164314 COMPL. DATE 07/07/1997 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8508 - 9630

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

CGU 10 WELL #: 12-T RRCID -> 164328 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8854 - 9470

02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
03	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	907	-0-	-293	-0-	907	3			N	-0-					-0-
*07	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 10-T RRCID -> 164341 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8458 - 9554

02	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
03	1488	X	1133	-0-	-355	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
04	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	3			N	-0-					-0-
05	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	3			N	-0-					-0-
06	1440	X	1298	-0-	-142	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
07	1488	X	1187	-0-	-301	-0-	1187	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 9 RRCID -> 164447 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 8645 - 9320

02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	3000	N	7464	-0-	4464	4464	7464	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3987	-0-	887	5351	3987	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	1604	-0-	-1396	3955	1604	3			N	-0-					-0-
*07	5009	X	1054	-0-	-3955	-0-	1054	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 8 RRCID -> 164512 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8846 - 9370

02	308	N	260	-0-	-48	-0-	260	3			N	-0-					-0-
03	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
06	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	3			N	-0-					-0-
07	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165068 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9530 - 9912

02	2660	X	2164	-0-	-496	-0-	2142	3	22	9	Y	20	23	1			6
03	2604	X	2452	-0-	-152	-0-	2431	3	21	9	Y	19	20	1			5
04	2490	X	2126	-0-	-364	-0-	2101	3	25	9	Y	23	21	1			7
05	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1985	3	17	9	Y	15	15	1			7
06	2370	N	540	-0-	-1830	-0-	536	3	4	9	Y	4	10	1			1
07	2201	N	444	-0-	-1757	-0-	441	3	3	9	Y	3	3	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 18 WELL #: 12 T RRCID -> 165149 COMPL. DATE 08/10/1997 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8602 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1157	-0-	-114	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1067	-0-	-43	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1024	-0-	-247	-0-	1024	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 8 RRCID -> 165159 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8628 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	N	1165	-0-	-151	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1254	-0-	-17	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	632	-0-	-658	-0-	632	3			N	-0-					-0-
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	393	-0-	-807	-0-	393	3			N	-0-					-0-
07	651	N	124	-0-	-527	-0-	124	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 8 RRCID -> 165621 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8710 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3136	X	3105	-0-	-31	-0-	3105	3			N	-0-					-0-
03	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	3			N	-0-					-0-
04	3450	X	3289	-0-	-161	-0-	3289	3			N	-0-					-0-
05	3565	X	3305	-0-	-260	-0-	3305	3			N	-0-					-0-
06	3450	X	3146	-0-	-304	-0-	3146	3			N	-0-					-0-
07	3565	X	3257	-0-	-308	-0-	3257	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 11 T RRCID -> 166134 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8396 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3836	X	1424	-0-	-2412	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	3826	-0-	-421	-0-	3826	3			N	-0-					-0-
04	4110	X	2735	-0-	-1375	-0-	2735	3			N	-0-					-0-
05	2480	X	1733	-0-	-747	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
06	3690	X	614	-0-	-3076	-0-	614	3			N	-0-					-0-
*07	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 10 RRCID -> 166146 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8396 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
03	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
06	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
*07	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 166253 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8788 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 166389 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 9320 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1171	3	14	9	Y	13	9	1			4
06	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2094	3	21	9	Y	19	16	1			7
*07	3100	N	19923	-0-	16823	16823	19755	3	168	9	Y	153	117	1			43

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 8 WELL #: 9 RRCID -> 166414 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8570 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
03	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					-0-
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
06	210	N	135	-0-	-75	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	651	N	419	-0-	-232	-0-	419	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
02	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
03	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
04	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
05	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
06	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
*07	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	3			N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 166870 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9356 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LATHAM, H. L. WELL #: 2 RRCID -> 167043 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9310 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	N	982	-0-	-670	-0-	969	3	13	9	Y	12	8	1			4
03	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2039	3	22	9	Y	20	17	1			7
04	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1798	3	21	9	Y	19	19	1			7
05	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1823	3	18	9	Y	16	18	1			5
06	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1760	3	18	9	Y	16	15	1			6
07	1829	N	1820	-0-	-9	-0-	1805	3	15	9	Y	14	16	1			4

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 168060 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 9380 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	101	-0-	-543	-0-	100	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	217	N	82	-0-	-135	-0-	81	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	104	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	92	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	719	3	8	9	Y	7	4	1			3
*07	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1212	3	10	9	Y	9	9	1			3

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 168563 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9436 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 168565 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9390 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 168882 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 9316 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16828	X	13016	-0-	-3812	-0-	12832	3	184	9	Y	167	161	1			57
03	18631	X	16799	-0-	-1832	-0-	16621	3	178	9	Y	162	162	1			57
04	18030	X	16375	-0-	-1655	-0-	16189	3	186	9	Y	169	164	1			62
05	18569	X	16263	-0-	-2306	-0-	16106	3	157	9	Y	143	159	1			46
06	17310	X	15394	-0-	-1916	-0-	15239	3	155	9	Y	141	133	1			54
*07	17126	X	17126	-0-	-0-	-0-	16983	3	143	9	Y	130	147	1			37

CGU 28 WELL #: 9 RRCID -> 169131 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 8586 - 9746

02	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
03	2325	N	2283	-0-	-42	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	2197	-0-	-23	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
05	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	2195	-0-	-25	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	2243	-0-	-20	-0-	2243	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 12 RRCID -> 169160 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8420 - 9500

02	1484	X	1261	-0-	-223	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
03	1643	X	1640	-0-	-3	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
04	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1377	-0-	-213	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1334	-0-	-309	-0-	1334	3			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169253 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 9316 - 9380

02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1081	3	15	9	Y	14	9	1			5
03	1178	N	1160	-0-	-18	-0-	1148	3	12	9	Y	11	12	1			4
04	1140	N	1098	-0-	-42	-0-	1086	3	12	9	Y	11	11	1			4
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1109	3	11	9	Y	10	11	1			3
06	1110	N	1065	-0-	-45	-0-	1054	3	11	9	Y	10	9	1			4
07	1147	N	1075	-0-	-72	-0-	1066	3	9	9	Y	8	10	1			2

CGU 5 WELL #: 7 T RRCID -> 169300 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8466 - 9566

02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
*07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 12 RRCID -> 169605 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8410 - 9520

02	2632	X	1414	-0-	-1218	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	1704	-0-	-1210	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
04	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	3			N	-0-					-0-
05	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	3			N	-0-					-0-
06	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	3			N	-0-					-0-
*07	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169627 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8896 - 9850

02	168	N	152	-0-	-16	-0-	151	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2867	3	25	9	Y	23	17	1			6
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	984	3	11	9	Y	10	13	1			3
05	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1616	3	14	9	Y	13	10	1			6
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	581	3	4	9	Y	4	9	1			1
*07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	535	3	4	9	Y	4	4	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 4 WELL #: 9 RRCID -> 169628 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8274 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	156	-0-	-12	-0-	156	3			N	-0-					-0-
03	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
*07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 11 T RRCID -> 169718 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8392 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	303	-0-	-5	-0-	303	3			N	-0-					-0-
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
06	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	6425	-0-	3325	3325	6425	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 9 T RRCID -> 169783 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8656 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	3			N	-0-					-0-
03	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
04	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	3			N	-0-					-0-
05	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
06	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
*07	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 11 RRCID -> 169916 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8570 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2604	X	2413	-0-	-191	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
03	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4360	3			N	-0-					-0-
04	2790	X	2572	-0-	-218	-0-	2572	3			N	-0-					-0-
05	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	3			N	-0-					-0-
06	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	3			N	-0-					-0-
*07	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	3			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169931 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9320 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	1	-0-	-363	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	465	N	7	-0-	-458	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
04	450	N	21	-0-	-429	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					-0-

BORDERS, E. G/U NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 169933 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 8450 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 10 RRCID -> 170107 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8558 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	3			N	-0-					-0-
03	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
04	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	3			N	-0-					-0-
05	2790	X	1653	-0-	-1137	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
06	2700	X	574	-0-	-2126	-0-	574	3			N	-0-					-0-
07	2790	X	146	-0-	-2644	-0-	146	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 8 T RRCID -> 170186 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8394 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 170239 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 10048 PERF. 8965 - 9850

02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			Y	-0-					-0-
03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			Y	-0-					-0-
04	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			Y	-0-					-0-
05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1276	3	10	9	Y	9					9
06	1380	N	1236	-0-	-144	-0-	1229	3	7	9	Y	6	13	1			2
*07	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1301	3	4	9	Y	4					6

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 170379 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8340 - 8370

02	4928	X	4061	-0-	-867	-0-	4061	3			N	-0-					-0-
03	4743	X	4130	-0-	-613	-0-	4130	3			N	-0-					-0-
04	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	3			N	-0-					-0-
05	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	3			N	-0-					-0-
06	4350	X	3814	-0-	-536	-0-	3814	3			N	-0-					-0-
07	4495	X	3443	-0-	-1052	-0-	3443	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 11 RRCID -> 170392 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 8600 - 9674

02	2716	X	1822	-0-	-894	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
03	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
04	2340	X	832	-0-	-1508	-0-	832	3			N	-0-					-0-
05	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
06	2460	X	1347	-0-	-1113	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
07	2542	X	1393	-0-	-1149	-0-	1393	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 12 RRCID -> 170462 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8525 - 9585

02	1624	N	1597	-0-	-27	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
03	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
04	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
05	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
06	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1616	-0-	-182	-0-	1616	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 11 T RRCID -> 170917 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8475 - 9512

02	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
03	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3			N	-0-					-0-
04	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
05	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
06	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
*07	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 10 RRCID -> 170926 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 8690 - 9782

02	784	X	678	-0-	-106	-0-	678	3			N	-0-					-0-
03	992	X	609	-0-	-383	-0-	609	3			N	-0-					-0-
04	960	X	552	-0-	-408	-0-	552	3			N	-0-					-0-
05	992	X	176	-0-	-816	-0-	176	3			N	-0-					-0-
06	720	X	269	-0-	-451	-0-	269	3			N	-0-					-0-
07	744	X	221	-0-	-523	-0-	221	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 30 WELL #: 9 RRCID -> 170943 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 8720 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
03	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
06	930	N	134	-0-	-796	-0-	134	3			N	-0-					-0-
*07	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 9 T RRCID -> 170957 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8680 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
03	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	286	-0-	-1064	-0-	286	3			N	-0-					-0-
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	264	-0-	-1086	-0-	264	3			N	-0-					-0-
*07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 10 RRCID -> 175236 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8414 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	226	-0-	-1004	-0-	226	3			N	-0-					-0-
*07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	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
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
*07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	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
02	2576	X	1245	-0-	-1331	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
03	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	3			N	-0-					-0-
04	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	3			N	-0-					-0-
05	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
06	3540	X	3182	-0-	-358	-0-	3182	3			N	-0-					-0-
07	3658	X	2530	-0-	-1128	-0-	2530	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
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
07	434	N	389	-0-	-45	-0-	389	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 1 WELL #: 10 RRCID -> 176992 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8334 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2632	X	1757	-0-	-875	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
03	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	3			N	-0-					-0-
04	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	3			N	-0-					-0-
05	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	2928	-0-	-312	-0-	2928	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	3056	-0-	-292	-0-	3056	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
02	3332	X	1902	-0-	-1430	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
03	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	3			N	-0-					-0-
04	5040	X	3806	-0-	-1234	-0-	3806	3			N	-0-					-0-
05	5208	X	3794	-0-	-1414	-0-	3794	3			N	-0-					-0-
06	5040	X	3799	-0-	-1241	-0-	3799	3			N	-0-					-0-
07	4216	X	3624	-0-	-592	-0-	3624	3			N	-0-					-0-

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
02	2688	X	2655	-0-	-33	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
03	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	3			N	-0-					-0-
04	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	1647	-0-	-1267	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	2437	-0-	-443	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
*07	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	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
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
*07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 14 RRCID -> 178271 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8510 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	N	659	-0-	-69	-0-	659	3			N	-0-					-0-
03	868	N	843	-0-	-25	-0-	843	3			N	-0-					-0-
04	960	N	847	-0-	-113	-0-	847	3			N	-0-					-0-
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
06	810	N	652	-0-	-158	-0-	652	3			N	-0-					-0-
07	868	N	667	-0-	-201	-0-	667	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
02	700	N	615	-0-	-85	-0-	615	3			N	-0-					-0-
03	744	N	723	-0-	-21	-0-	723	3			N	-0-					-0-
04	630	N	584	-0-	-46	-0-	584	3			N	-0-					-0-
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
06	690	N	567	-0-	-123	-0-	567	3			N	-0-					-0-
*07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 23 WELL #: 13 RRCID -> 178293 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 8344 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1344	N	1221	-0-	-123	-0-	1221	3		N	-0-			-0-
03	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3		N	-0-			-0-
04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3		N	-0-			-0-
05	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3		N	-0-			-0-
06	1530	N	1397	-0-	-133	-0-	1397	3		N	-0-			-0-
07	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3		N	-0-			-0-

CGU 13 WELL #: 14 T RRCID -> 178298 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8284 - 9502

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CGU 22 WELL #: 12 RRCID -> 178312 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8542 - 9696

02	2492	X	2137	-0-	-355	-0-	2137	3		N	-0-			-0-
03	2759	X	2650	-0-	-109	-0-	2650	3		N	-0-			-0-
04	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	3		N	-0-			-0-
05	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	3		N	-0-			-0-
06	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	3		N	-0-			-0-
*07	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	3		N	-0-			-0-

CGU 23 WELL #: 14 RRCID -> 178317 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8498 - 9620

02	2800	N	2934	-0-	134	134	2934	3		N	-0-			-0-
03	3100	N	3062	-0-	-38	96	3062	3		N	-0-			-0-
04	2820	N	2715	-0-	-105	-0-	2715	3		N	-0-			-0-
05	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3		N	-0-			-0-
06	2850	X	2704	-0-	-146	-0-	2704	3		N	-0-			-0-
07	2945	X	2788	-0-	-157	-0-	2788	3		N	-0-			-0-

CGU 26 WELL #: 12 RRCID -> 178318 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8594 - 9656

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3		N	-0-			-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-			-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-			-0-
07	558	N	16	-0-	-542	-0-	16	3		N	-0-			-0-

CGU 24 WELL #: 15 RRCID -> 178319 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8568 - 9718

02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3		N	-0-			-0-
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3		N	-0-			-0-
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3		N	-0-			-0-
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3		N	-0-			-0-
06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3		N	-0-			-0-
*07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3		N	-0-			-0-

CGU 22 WELL #: 13 RRCID -> 178349 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8736 - 9775

02	364	N	251	-0-	-113	-0-	251	3		N	-0-			-0-
03	403	N	143	-0-	-260	-0-	143	3		N	-0-			-0-
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3		N	-0-			-0-
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3		N	-0-			-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-			-0-
07	403	N	194	-0-	-209	-0-	194	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 29 WELL #: 10 RRCID -> 178425 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8876 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	574	X	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
04	360	N	164	-0-	-196	-0-	164	3			N	-0-					-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
06	360	N	63	-0-	-297	-0-	63	3			N	-0-					-0-
*07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 11 RRCID -> 178427 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8524 - 9462

02	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
03	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	3			N	-0-					-0-
04	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
05	2170	X	1168	-0-	-1002	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
06	2340	N	20	-0-	-2320	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 13 RRCID -> 178428 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8670 - 9634

02	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	3			N	-0-					-0-
03	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	3			N	-0-					-0-
04	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
05	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
06	2670	N	778	-0-	-1892	-0-	778	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	110	-0-	-2122	-0-	110	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 11-T RRCID -> 178451 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8556 - 9688

02	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
03	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3			N	-0-					-0-
04	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
06	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1632	-0-	-259	-0-	1632	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 13 RRCID -> 178464 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8356 - 9470

02	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	2558	-0-	-511	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	2641	-0-	-329	-0-	2641	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	2831	-0-	-238	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	2708	-0-	-262	-0-	2708	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	2962	-0-	-107	-0-	2962	3			N	-0-					-0-

MARSHALL, HOMER WELL #: 2 RRCID -> 178465 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9280 - 9504

02	2716	X	2170	-0-	-546	-0-	1921	3	249	9	Y	226	110	1			128
03	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2786	3	124	9	Y	113	153	1			88
04	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2816	3	121	9	Y	110	160	1			38
05	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	2886	3	117	9	Y	106					144
06	2820	X	2760	-0-	-60	-0-	2651	3	109	9	Y	99	147	1			96
07	3038	X	2349	-0-	-689	-0-	2330	3	19	9	Y	17					113

CGU 21 WELL #: 12 RRCID -> 178483 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8632 - 9635

02	3612	X	2821	-0-	-791	-0-	2821	3			N	-0-					-0-
03	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	2550	-0-	-480	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
05	3131	X	2099	-0-	-1032	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
06	3030	X	2686	-0-	-344	-0-	2686	3			N	-0-					-0-
07	3131	X	2783	-0-	-348	-0-	2783	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 25 WELL #: 15 RRCID -> 178970 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8550 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	N	243	-0-	-1297	-0-	243	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	361	-0-	-1127	-0-	361	3			N	-0-					-0-
04	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1683	-0-	-84	-0-	1683	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 16 RRCID -> 178989 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8540 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	4526	-0-	1426	1426	4526	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	4386	-0-	1386	2812	4386	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	4143	-0-	1043	3855	4143	3			N	-0-					-0-
06	7616	X	3761	-0-	-3855	-0-	3761	3			N	-0-					-0-
*07	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 11 RRCID -> 179090 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 8408 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	3			N	-0-					-0-
03	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	2717	-0-	-883	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
05	3720	X	2142	-0-	-1578	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
06	3630	X	1685	-0-	-1945	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
07	3751	X	1706	-0-	-2045	-0-	1706	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 14 RRCID -> 179210 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8464 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1148	N	414	-0-	-734	-0-	414	3			N	-0-					-0-
03	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	3			N	-0-					-0-
04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
05	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1	-0-	-1115	-0-	1	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 14 RRCID -> 179232 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8468 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1904	N	1078	-0-	-826	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1100	-0-	-667	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1025	-0-	-415	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	219	-0-	-831	-0-	219	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	293	-0-	-761	-0-	293	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 13 RRCID -> 179235 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8468 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 13 RRCID -> 179371 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8414 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
03	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
04	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
05	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
06	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
*07	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 11 WELL #: 13 RRCID -> 179840 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8522 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	3			N	-0-					-0-
03	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	3277	-0-	-323	-0-	3277	3			N	-0-					-0-
05	3720	X	3217	-0-	-503	-0-	3217	3			N	-0-					-0-
06	3600	X	2464	-0-	-1136	-0-	2464	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	2232	-0-	-1488	-0-	2232	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
02	1092	X	-0-	-0-	-1092	-0-					N	-0-					-0-
03	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
04	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	5328	-0-	2228	2228	5328	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180149 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8378 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3024	X	2918	-0-	-106	-0-	2918	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	3222	-0-	-312	-0-	3222	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	2845	-0-	-575	-0-	2845	3			N	-0-					-0-
05	3534	X	2938	-0-	-596	-0-	2938	3			N	-0-					-0-
06	3210	X	2685	-0-	-525	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	2800	-0-	-424	-0-	2800	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 10 RRCID -> 181044 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8660 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	N	1598	-0-	-82	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1547	-0-	-282	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1470	-0-	-270	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
05	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	820	-0-	-680	-0-	820	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	866	-0-	-653	-0-	866	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 11 RRCID -> 181078 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8652 - 9769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1512	N	1387	-0-	-125	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1480	-0-	-132	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1401	-0-	-129	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
05	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1349	-0-	-91	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1342	-0-	-115	-0-	1342	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 14 RRCID -> 181234 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 9665 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
*07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181272 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8986 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	117	-0-	-23	-0-	116	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	155	N	95	-0-	-60	-0-	94	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	150	N	88	-0-	-62	-0-	87	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	93	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	84	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	86	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 17 WELL #: 12 RRCID -> 181413 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8498 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 8 RRCID -> 181772 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8878 - 9560

02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
04	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	3			N	-0-					-0-
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
*07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 13 T RRCID -> 182119 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8446 - 9468

02	3220	X	2863	-0-	-357	-0-	2863	3			N	-0-					-0-
03	3472	X	3176	-0-	-296	-0-	3176	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	2861	-0-	-319	-0-	2861	3			N	-0-					-0-
05	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	3			N	-0-					-0-
06	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	3			N	-0-					-0-
*07	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 12 RRCID -> 182606 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8411 - 9562

02	924	X	458	-0-	-466	-0-	458	3			N	-0-					-0-
03	1023	X	540	-0-	-483	-0-	540	3			N	-0-					-0-
04	990	X	563	-0-	-427	-0-	563	3			N	-0-					-0-
05	1023	X	608	-0-	-415	-0-	608	3			N	-0-					-0-
06	990	X	679	-0-	-311	-0-	679	3			N	-0-					-0-
*07	726	X	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 182778 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8420 - 9286

02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
03	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	3			N	-0-					-0-
04	480	N	445	-0-	-35	-0-	445	3			N	-0-					-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
06	450	N	417	-0-	-33	-0-	417	3			N	-0-					-0-
07	465	N	403	-0-	-62	-0-	403	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 13 RRCID -> 182870 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8447 - 9550

02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	530	-0-	-524	-0-	530	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	407	-0-	-613	-0-	407	3			N	-0-					-0-
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
07	434	N	390	-0-	-44	-0-	390	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 16 RRCID -> 183203 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8650 - 9726

02	2296	N	2029	-0-	-267	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	1645	-0-	-463	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	957	-0-	-1173	-0-	957	3			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3280	-0-	280	280	3280	3			N	-0-					-0-
*07	2777	N	2497	-0-	-280	-0-	2497	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 26 WELL #: 15 RRCID -> 183204 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8708 - 9693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	X	521	-0-	-403	-0-	521	3			N	-0-					-0-
03	1023	X	390	-0-	-633	-0-	390	3			N	-0-					-0-
04	990	X	716	-0-	-274	-0-	716	3			N	-0-					-0-
05	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	3			N	-0-					-0-
06	390	N	10	-0-	-380	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 14 RRCID -> 184763 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8566 - 9656

02	4032	X	3736	-0-	-296	-0-	3736	3			N	-0-					-0-
03	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	3			N	-0-					-0-
04	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	2846	-0-	-440	-0-	2846	3			N	-0-					-0-
06	4170	X	1937	-0-	-2233	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
07	4309	X	2172	-0-	-2137	-0-	2172	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 13 RRCID -> 184764 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8322 - 9657

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 14 RRCID -> 185091 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 8438 - 9632

02	476	N	260	-0-	-216	-0-	260	3			N	-0-					-0-
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
*07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 16 RRCID -> 185093 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8446 - 9686

02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
*07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 12 RRCID -> 185128 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8424 - 9762

02	1204	N	344	-0-	-860	-0-	344	3			N	-0-					-0-
03	558	N	399	-0-	-159	-0-	399	3			N	-0-					-0-
04	420	N	380	-0-	-40	-0-	380	3			N	-0-					-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
06	390	N	350	-0-	-40	-0-	350	3			N	-0-					-0-
07	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 15 RRCID -> 185131 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8307 - 9646

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 10 WELL #: 15 RRCID -> 185149 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8538 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	2905	-0-	-9	-0-	2905	3			N	-0-					-0-
04	2700	X	2485	-0-	-215	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
05	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	2903	-0-	-37	-0-	2903	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	2881	-0-	-157	-0-	2881	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 16 RRCID -> 185171 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	812	-0-	-28	-0-	812	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	822	-0-	-201	-0-	822	3			N	-0-					-0-
04	990	N	687	-0-	-303	-0-	687	3			N	-0-					-0-
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
06	810	N	654	-0-	-156	-0-	654	3			N	-0-					-0-
07	713	N	673	-0-	-40	-0-	673	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 14 RRCID -> 185173 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8682 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
03	1178	X	66	-0-	-1112	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
05	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
06	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
07	1178	X	826	-0-	-352	-0-	826	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 15 RRCID -> 185186 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2072	X	1782	-0-	-290	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
03	2294	X	1943	-0-	-351	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
04	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
05	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	2891	3			N	-0-					-0-
06	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	2930	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	1981	-0-	-251	-0-	1981	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 16 RRCID -> 185200 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8398 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
03	3057	N	3057	-0-	-0-	-0-	3057	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3012	-0-	12	12	3012	3			N	-0-					-0-
05	2524	N	2512	-0-	-12	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3002	-0-	2	2	3002	3			N	-0-					-0-
*07	2540	N	2538	-0-	-2	-0-	2538	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 11 RRCID -> 186329 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8620 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 14 RRCID -> 186552 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8354 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
05	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
*07	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 6 WELL #: 17 RRCID -> 186554 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8446 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
03	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
04	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
05	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	2181	-0-	-669	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	2912	-0-	-33	-0-	2912	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 13 RRCID -> 186557 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8526 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	5222	-0-	2422	2560	5222	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	5560	-0-	2460	5020	5560	3			N	-0-					-0-
04	9702	X	4682	-0-	-5020	-0-	4682	3			N	-0-					-0-
05	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
06	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
*07	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 16 RRCID -> 186560 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8434 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	N	669	-0-	-255	-0-	669	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	639	-0-	-384	-0-	639	3			N	-0-					-0-
04	720	N	645	-0-	-75	-0-	645	3			N	-0-					-0-
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
*07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 12 RRCID -> 186562 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8560 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
04	900	N	749	-0-	-151	-0-	749	3			N	-0-					-0-
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
06	840	N	715	-0-	-125	-0-	715	3			N	-0-					-0-
07	775	N	731	-0-	-44	-0-	731	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 15 RRCID -> 186771 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 8692 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	426	-0-	-78	-0-	426	3			N	-0-					-0-
03	496	N	454	-0-	-42	-0-	454	3			N	-0-					-0-
04	480	N	430	-0-	-50	-0-	430	3			N	-0-					-0-
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
*07	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 15 RRCID -> 186907 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8564 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	3			N	-0-					-0-
03	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	1967	-0-	-973	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	2312	-0-	-726	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	1869	-0-	-1071	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	2066	-0-	-972	-0-	2066	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 16 RRCID -> 186973 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8380 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	2842	-0-	-351	-0-	2842	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	2770	-0-	-320	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
05	2635	X	1812	-0-	-823	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	1243	-0-	-1997	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	1897	-0-	-1451	-0-	1897	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 25 WELL #: 12 RRCID -> 187614 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8442 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3024	X	2751	-0-	-273	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	2438	-0-	-910	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	2385	-0-	-855	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	2432	-0-	-544	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	2543	-0-	-397	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	1942	-0-	-1096	-0-	1942	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 13 RRCID -> 187623 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8502 - 9610

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 14 RRCID -> 187664 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9258 - 9681

02	476	N	196	-0-	-280	-0-	196	3			N	-0-					-0-
03	496	N	66	-0-	-430	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	270	N	229	-0-	-41	-0-	229	3			N	-0-					-0-
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
07	248	N	48	-0-	-200	-0-	48	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 13 RRCID -> 187831 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8790 - 9472

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*07	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 15 RRCID -> 188710 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8538 - 9358

02	2884	X	2862	-0-	-22	-0-	2862	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	2849	-0-	-344	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	2793	-0-	-297	-0-	2793	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	2994	-0-	-199	-0-	2994	3			N	-0-					-0-
06	3060	X	2810	-0-	-250	-0-	2810	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	2905	-0-	-257	-0-	2905	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 15 RRCID -> 195005 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8452 - 9568

02	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	3			N	-0-					-0-
03	5301	X	2925	-0-	-2376	-0-	2925	3			N	-0-					-0-
04	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	5327	3			N	-0-					-0-
05	5301	X	4967	-0-	-334	-0-	4967	3			N	-0-					-0-
06	5130	X	2315	-0-	-2815	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
07	5301	X	4734	-0-	-567	-0-	4734	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 12 RRCID -> 195155 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8760 - 9524

02	1428	N	1320	-0-	-108	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
03	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
04	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
05	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	440	-0-	-1090	-0-	440	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	486	-0-	-1095	-0-	486	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 196768 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8437 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	N	622	-0-	-106	-0-	622	3			N	-0-					-0-
03	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3374	-0-	374	374	3374	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3453	-0-	353	727	3453	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2932	-0-	-68	659	2932	3			N	-0-					-0-
*07	3525	X	2866	-0-	-659	-0-	2866	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 11 RRCID -> 196769 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8372 - 9502

02	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	3			N	-0-					-0-
03	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	5339	3			N	-0-					-0-
04	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4487	3			N	-0-					-0-
05	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	3			N	-0-					-0-
06	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	3			N	-0-					-0-
*07	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 15 RRCID -> 197180 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8502 - 9632

02	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	3			N	-0-					-0-
03	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	3			N	-0-					-0-
04	3750	X	2919	-0-	-831	-0-	2919	3			N	-0-					-0-
05	3875	X	3659	-0-	-216	-0-	3659	3			N	-0-					-0-
06	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	3			N	-0-					-0-
*07	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 17 RRCID -> 197181 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8480 - 9608

02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
03	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
04	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	853	-0-	-407	-0-	853	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	733	-0-	-631	-0-	733	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 10 RRCID -> 197231 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8420 - 9294

02	2352	X	2105	-0-	-247	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
03	2604	X	2294	-0-	-310	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
04	2520	X	1897	-0-	-623	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
05	2511	X	2481	-0-	-30	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
06	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
07	2325	X	2171	-0-	-154	-0-	2171	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 17 RRCID -> 197527 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8526 - 9640

02	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	3			N	-0-					-0-
03	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	3			N	-0-					-0-
04	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	2587	-0-	-389	-0-	2587	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	1376	-0-	-1504	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	1126	-0-	-1850	-0-	1126	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 9 RRCID -> 197668 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8497 - 9224

02	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
03	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	519	-0-	-2661	-0-	519	3			N	-0-					-0-
05	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	3077	-0-	-103	-0-	3077	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	3048	-0-	-238	-0-	3048	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 24 WELL #: 18 RRCID -> 197735 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8514 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3724	X	2249	-0-	-1475	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
03	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	5003	3			N	-0-					-0-
04	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	5373	3			N	-0-					-0-
05	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	6372	3			N	-0-					-0-
06	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	6393	3			N	-0-					-0-
*07	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	6027	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 17 RRCID -> 197749 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8938 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3360	X	2372	-0-	-988	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	2733	-0-	-987	-0-	2733	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	2591	-0-	-1009	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
05	3720	X	2487	-0-	-1233	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
06	2640	X	1933	-0-	-707	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
07	2728	X	2044	-0-	-684	-0-	2044	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 19 RRCID -> 197820 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	X	582	-0-	-734	-0-	582	3			N	-0-					-0-
03	1457	X	627	-0-	-830	-0-	627	3			N	-0-					-0-
04	1410	X	604	-0-	-806	-0-	604	3			N	-0-					-0-
05	1457	X	623	-0-	-834	-0-	623	3			N	-0-					-0-
06	750	X	607	-0-	-143	-0-	607	3			N	-0-					-0-
07	651	X	614	-0-	-37	-0-	614	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 11 RRCID -> 198131 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8748 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	246	-0-	-90	-0-	246	3			N	-0-					-0-
03	310	N	255	-0-	-55	-0-	255	3			N	-0-					-0-
04	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	3			N	-0-					-0-
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
*07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 14 RRCID -> 198159 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8444 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3080	X	2851	-0-	-229	-0-	2851	3			N	-0-					-0-
03	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	3			N	-0-					-0-
04	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	3			N	-0-					-0-
05	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	3			N	-0-					-0-
06	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	3			N	-0-					-0-
07	3534	X	1331	-0-	-2203	-0-	1331	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 13 RRCID -> 198202 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8456 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4172	X	4050	-0-	-122	-0-	4050	3			N	-0-					-0-
03	4619	X	4159	-0-	-460	-0-	4159	3			N	-0-					-0-
04	4470	X	4207	-0-	-263	-0-	4207	3			N	-0-					-0-
05	4619	X	4493	-0-	-126	-0-	4493	3			N	-0-					-0-
06	4410	X	4062	-0-	-348	-0-	4062	3			N	-0-					-0-
07	4495	X	4072	-0-	-423	-0-	4072	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 12 RRCID -> 198540 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8650 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3640	X	3490	-0-	-150	-0-	3490	3			N	-0-					-0-
03	4030	X	3635	-0-	-395	-0-	3635	3			N	-0-					-0-
04	3900	X	3477	-0-	-423	-0-	3477	3			N	-0-					-0-
05	3999	X	3569	-0-	-430	-0-	3569	3			N	-0-					-0-
06	3810	X	3469	-0-	-341	-0-	3469	3			N	-0-					-0-
07	3875	X	3604	-0-	-271	-0-	3604	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 19 WELL #: 14 RRCID -> 198586 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8680 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3360	X	2748	-0-	-612	-0-	2748	3			N	-0-					-0-
03	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	5726	3			N	-0-					-0-
04	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	6225	3			N	-0-					-0-
05	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	6432	3			N	-0-					-0-
06	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	6068	3			N	-0-					-0-
*07	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	6117	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 9 RRCID -> 199791 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8766 - 9560

02	4088	X	3669	-0-	-419	-0-	3669	3			N	-0-					-0-
03	4526	X	4036	-0-	-490	-0-	4036	3			N	-0-					-0-
04	4380	X	4348	-0-	-32	-0-	4348	3			N	-0-					-0-
05	4526	X	4083	-0-	-443	-0-	4083	3			N	-0-					-0-
06	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	3			N	-0-					-0-
07	4495	X	4088	-0-	-407	-0-	4088	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 20 RRCID -> 200180 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 9634

02	3500	X	3409	-0-	-91	-0-	3409	3			N	-0-					-0-
03	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	3			N	-0-					-0-
04	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	3			N	-0-					-0-
05	3689	X	2906	-0-	-783	-0-	2906	3			N	-0-					-0-
06	4050	X	1456	-0-	-2594	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
07	4185	X	1695	-0-	-2490	-0-	1695	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 11 RRCID -> 200257 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9076 - 9659

02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
06	510	N	479	-0-	-31	-0-	479	3			N	-0-					-0-
07	527	N	486	-0-	-41	-0-	486	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 10 RRCID -> 200586 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9076 - 9772

02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 10 RRCID -> 200710 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8932 - 8984

02	1820	N	1738	-0-	-82	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1909	-0-	-75	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1833	-0-	-57	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
05	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1808	-0-	-52	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1695	-0-	-196	-0-	1695	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
FROST UNIT 5 WELL #: 4 RRCID -> 200875 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8528 - 9789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1064	N	451	-0-	-613	-0-	451	3			N	-0-					-0-
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 201339 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8298 - 8356

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 13 RRCID -> 201636 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8658 - 9688

02	1260	N	1208	-0-	-52	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1285	-0-	-79	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1230	-0-	-60	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1209	-0-	-21	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1241	-0-	-30	-0-	1241	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 17 RRCID -> 201902 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8452 - 9566

02	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
03	2108	X	1850	-0-	-258	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
04	2040	X	1734	-0-	-306	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
05	2108	X	483	-0-	-1625	-0-	483	3			N	-0-					-0-
06	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-
07	1922	X	481	-0-	-1441	-0-	481	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 12 RRCID -> 201923 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8420 - 9640

02	4256	X	4038	-0-	-218	-0-	4038	3			N	-0-					-0-
03	4712	X	4427	-0-	-285	-0-	4427	3			N	-0-					-0-
04	4500	X	4223	-0-	-277	-0-	4223	3			N	-0-					-0-
05	4650	X	4337	-0-	-313	-0-	4337	3			N	-0-					-0-
06	4380	X	4191	-0-	-189	-0-	4191	3			N	-0-					-0-
07	4464	X	4370	-0-	-94	-0-	4370	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 201932 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8420 - 9272

02	2912	X	2589	-0-	-323	-0-	2589	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	2919	-0-	-305	-0-	2919	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	3113	-0-	-7	-0-	3113	3			N	-0-					-0-
05	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	3			N	-0-					-0-
06	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	3			N	-0-					-0-
*07	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 13 RRCID -> 201936 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8667 - 9742

02	1512	N	1312	-0-	-200	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
03	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
04	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	998	-0-	-952	-0-	998	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	836	-0-	-993	-0-	836	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201968 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8430 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	4016	-0-	-45	-0-	4016	3			N	-0-					-0-
04	3930	X	3786	-0-	-144	-0-	3786	3			N	-0-					-0-
05	4061	X	3847	-0-	-214	-0-	3847	3			N	-0-					-0-
06	3930	X	3722	-0-	-208	-0-	3722	3			N	-0-					-0-
07	4061	X	3804	-0-	-257	-0-	3804	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202170 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 9443 PERF. 8412 - 9274

02	4368	X	2588	-0-	-1780	-0-	2588	3			N	-0-					-0-
03	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	6229	3			N	-0-					-0-
04	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	5063	3			N	-0-					-0-
05	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	3			N	-0-					-0-
06	5370	X	4740	-0-	-630	-0-	4740	3			N	-0-					-0-
07	5549	X	4627	-0-	-922	-0-	4627	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 13 RRCID -> 202248 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8620 - 9736

02	4340	X	3682	-0-	-658	-0-	3682	3			N	-0-					-0-
03	4805	X	4484	-0-	-321	-0-	4484	3			N	-0-					-0-
04	4530	X	3902	-0-	-628	-0-	3902	3			N	-0-					-0-
05	4681	X	4298	-0-	-383	-0-	4298	3			N	-0-					-0-
06	4530	X	4149	-0-	-381	-0-	4149	3			N	-0-					-0-
*07	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 202251 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8718 - 9306

02	3556	X	3155	-0-	-401	-0-	3155	3			N	-0-					-0-
03	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	3			N	-0-					-0-
04	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	3			N	-0-					-0-
05	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	3			N	-0-					-0-
06	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	3			N	-0-					-0-
*07	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 13 RRCID -> 202382 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8610 - 9608

02	3836	X	3623	-0-	-213	-0-	3623	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	3959	-0-	-288	-0-	3959	3			N	-0-					-0-
04	4080	X	3494	-0-	-586	-0-	3494	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	3481	-0-	-611	-0-	3481	3			N	-0-					-0-
06	3960	X	3506	-0-	-454	-0-	3506	3			N	-0-					-0-
07	3999	X	3663	-0-	-336	-0-	3663	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 14 RRCID -> 202388 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8610 - 9738

02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
03	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1000	-0-	-440	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	641	-0-	-1129	-0-	641	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	967	-0-	-56	-0-	967	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 19 RRCID -> 202424 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8506 - 9634

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	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 #: 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
02	2660	X	2552	-0-	-108	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	2713	-0-	-201	-0-	2713	3			N	-0-					-0-
04	2790	X	2128	-0-	-662	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
05	2883	X	2592	-0-	-291	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
06	2730	X	2429	-0-	-301	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
07	2821	X	2530	-0-	-291	-0-	2530	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 17 RRCID -> 202592 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8620 - 9280

02	308	N	252	-0-	-56	-0-	252	3			N	-0-					-0-
03	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	3			N	-0-					-0-
04	330	N	240	-0-	-90	-0-	240	3			N	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	270	N	79	-0-	-191	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	248	N	20	-0-	-228	-0-	20	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 18 RRCID -> 202593 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8476 - 9594

02	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	3			N	-0-					-0-
03	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	6311	3			N	-0-					-0-
04	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	6364	3			N	-0-					-0-
05	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	6009	3			N	-0-					-0-
06	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	5170	3			N	-0-					-0-
*07	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	5069	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 18 RRCID -> 202698 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8552 - 9910

02	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
03	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	3			N	-0-					-0-
04	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
05	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	2136	-0-	-114	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	2007	-0-	-318	-0-	2007	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 19 RRCID -> 202716 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8586 - 9626

02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
03	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
04	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
07	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 18 RRCID -> 202779 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8590 - 9700

02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
*07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 16 RRCID -> 203009 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8430 - 9546

02	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	3			N	-0-					-0-
03	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3			N	-0-					-0-
04	2400	N	2235	-0-	-165	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
05	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
06	2400	N	1807	-0-	-593	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	2008	-0-	-317	-0-	2008	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 16 WELL #: 14 RRCID -> 203260 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8520 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	X	2317	-0-	-483	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
03	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	2234	-0-	-646	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	2203	-0-	-773	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
06	3060	X	2184	-0-	-876	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	2189	-0-	-973	-0-	2189	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 20 RRCID -> 203302 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8622 - 9654

02	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
03	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	3			N	-0-					-0-
04	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
05	2170	X	1206	-0-	-964	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
06	2100	X	1036	-0-	-1064	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
07	2170	X	1166	-0-	-1004	-0-	1166	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 21 RRCID -> 203468 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8638 - 9666

02	1400	X	982	-0-	-418	-0-	982	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	666	-0-	-2403	-0-	666	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	650	-0-	-2320	-0-	650	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	396	-0-	-2673	-0-	396	3			N	-0-					-0-
06	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	3			N	-0-					-0-
*07	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 12 RRCID -> 203556 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8774 - 9910

02	6244	X	5340	-0-	-904	-0-	5340	3			N	-0-					-0-
03	6913	X	6615	-0-	-298	-0-	6615	3			N	-0-					-0-
04	6690	X	5708	-0-	-982	-0-	5708	3			N	-0-					-0-
05	6634	X	5396	-0-	-1238	-0-	5396	3			N	-0-					-0-
06	6390	X	5304	-0-	-1086	-0-	5304	3			N	-0-					-0-
07	6603	X	5339	-0-	-1264	-0-	5339	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 22 RRCID -> 203564 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8500 - 9622

02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
03	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	3			N	-0-					-0-
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
*07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 17 RRCID -> 203567 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8564 - 9668

02	392	N	383	-0-	-9	-0-	383	3			N	-0-					-0-
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
*07	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 18 RRCID -> 203634 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8558 - 9684

02	924	N	-0-	-0-	-924	-0-					N	-0-					-0-
03	1023	N	634	-0-	-389	-0-	634	3			N	-0-					-0-
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
07	930	N	133	-0-	-797	-0-	133	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 203648 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8762 - 9227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2044	N	1984	-0-	-60	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
03	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	1843	-0-	-257	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
05	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	770	-0-	-1240	-0-	770	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	758	-0-	-1133	-0-	758	3			N	-0-					-0-

CGU 36 WELL #: 4 RRCID -> 203919 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8960 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2636	3	26	9	Y	24					26
03	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2956	3	32	9	Y	29	29	1			26
04	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3408	3	15	9	Y	14	28	1			12
05	3100	N	3468	-0-	368	368	3427	3	41	9	Y	37	33	1			16
06	3000	N	3509	-0-	509	877	3468	3	41	9	Y	37	33	1			20
*07	4435	X	3558	-0-	-877	-0-	3508	3	50	9	Y	45	32	1			33

INGRAM, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 204258 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8960 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	5209	3	51	9	Y	46					54
03	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	5617	3	63	9	Y	57	60	1			51
04	5160	X	5114	-0-	-46	-0-	5091	3	23	9	Y	21	53	1			19
05	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	6312	3	74	9	Y	67	57	1			29
06	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	6042	3	72	9	Y	65	59	1			35
*07	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	6315	3	89	9	Y	81	57	1			59

CGU 26 WELL #: 19 RRCID -> 204259 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8580 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
06	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
*07	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	2949	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 11 RRCID -> 204307 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8690 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2968	X	1654	-0-	-1314	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	1541	-0-	-1590	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
04	2640	X	1377	-0-	-1263	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
05	2294	X	1352	-0-	-942	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
06	1770	X	1237	-0-	-533	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
07	1829	X	1218	-0-	-611	-0-	1218	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 204490 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8562 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 204525 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8344 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3220	X	2489	-0-	-731	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	2516	-0-	-1049	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
04	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	2651	-0-	-387	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	2239	-0-	-581	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
*07	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 23 WELL #: 16 RRCID -> 204527 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8496 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
03	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
04	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
05	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
06	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
*07	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 13 RRCID -> 204846 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8722 - 9864

02	4256	X	3728	-0-	-528	-0-	3728	3			N	-0-					-0-
03	4557	X	4002	-0-	-555	-0-	4002	3			N	-0-					-0-
04	4410	X	3742	-0-	-668	-0-	3742	3			N	-0-					-0-
05	4464	X	3849	-0-	-615	-0-	3849	3			N	-0-					-0-
06	4200	X	3688	-0-	-512	-0-	3688	3			N	-0-					-0-
07	4123	X	3859	-0-	-264	-0-	3859	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 12 RRCID -> 204882 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8614 - 9746

02	4172	X	4018	-0-	-154	-0-	4018	3			N	-0-					-0-
03	4619	X	4380	-0-	-239	-0-	4380	3			N	-0-					-0-
04	4380	X	4218	-0-	-162	-0-	4218	3			N	-0-					-0-
05	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4944	3			N	-0-					-0-
06	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	3			N	-0-					-0-
07	4464	X	4362	-0-	-102	-0-	4362	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 11 RRCID -> 205056 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8544 - 9634

02	2100	N	1913	-0-	-187	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
03	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
04	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
05	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
06	2280	N	2230	-0-	-50	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
*07	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 21 RRCID -> 205228 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8412 - 9530

02	2156	X	1368	-0-	-788	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
03	2170	X	1878	-0-	-292	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
04	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
05	1271	X	1002	-0-	-269	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1009	-0-	-821	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	1052	-0-	-1335	-0-	1052	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 205928 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8778 - 9918

02	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1935	3	21	9	Y	19	13	1			6
03	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1518	3	13	9	Y	12	15	1			3
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1226	3	14	9	Y	13	12	1			4
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	992	3	9	9	Y	8	8	1			4
06	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1384	3	11	9	Y	10	11	1			3
*07	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1789	3	13	9	Y	12	11	1			4

CGU 3 WELL #: 16 RRCID -> 206191 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8360 - 9480

02	4256	X	4059	-0-	-197	-0-	4059	3			N	-0-					-0-
03	4712	X	4028	-0-	-684	-0-	4028	3			N	-0-					-0-
04	4500	X	3473	-0-	-1027	-0-	3473	3			N	-0-					-0-
05	4588	X	3582	-0-	-1006	-0-	3582	3			N	-0-					-0-
06	4350	X	3531	-0-	-819	-0-	3531	3			N	-0-					-0-
07	4495	X	3770	-0-	-725	-0-	3770	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 30 WELL #: 11 RRCID -> 206192 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8676 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3360	X	1771	-0-	-1589	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	1680	-0-	-2040	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	1553	-0-	-1747	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	1400	-0-	-2010	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
06	2280	X	1388	-0-	-892	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
07	1953	X	1326	-0-	-627	-0-	1326	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 19 RRCID -> 206193 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8366 - 9494

02	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	3			N	-0-					-0-
03	3906	X	3196	-0-	-710	-0-	3196	3			N	-0-					-0-
04	3780	X	2121	-0-	-1659	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
05	3906	X	1834	-0-	-2072	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
06	3780	X	2597	-0-	-1183	-0-	2597	3			N	-0-					-0-
07	3813	X	3495	-0-	-318	-0-	3495	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 206463 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8424 - 9300

02	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	3			N	-0-					-0-
03	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	3			N	-0-					-0-
04	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	3			N	-0-					-0-
05	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	3			N	-0-					-0-
06	3780	X	3624	-0-	-156	-0-	3624	3			N	-0-					-0-
07	3906	X	3713	-0-	-193	-0-	3713	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 206544 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8360 - 9607

02	5040	X	3856	-0-	-1184	-0-	3856	3			N	-0-					-0-
03	5580	X	4394	-0-	-1186	-0-	4394	3			N	-0-					-0-
04	5400	X	3824	-0-	-1576	-0-	3824	3			N	-0-					-0-
05	5115	X	4544	-0-	-571	-0-	4544	3			N	-0-					-0-
06	4320	X	3779	-0-	-541	-0-	3779	3			N	-0-					-0-
*07	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207704 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8390 - 9266

02	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	3			N	-0-					-0-
03	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	3			N	-0-					-0-
04	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	3			N	-0-					-0-
05	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	3			N	-0-					-0-
06	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	3			N	-0-					-0-
*07	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207712 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8688 - 9267

02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
06	810	N	486	-0-	-324	-0-	486	3			N	-0-					-0-
*07	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 207848 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8458 - 9324

02	3864	X	3825	-0-	-39	-0-	3825	3			N	-0-					-0-
03	4123	X	3694	-0-	-429	-0-	3694	3			N	-0-					-0-
04	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	3			N	-0-					-0-
05	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	3			N	-0-					-0-
06	4110	X	3376	-0-	-734	-0-	3376	3			N	-0-					-0-
07	4247	X	3194	-0-	-1053	-0-	3194	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 11 WELL #: 17 RRCID -> 207849 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 8394 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5432	X	4931	-0-	-501	-0-	4931	3			N	-0-					-0-
03	5890	X	5681	-0-	-209	-0-	5681	3			N	-0-					-0-
04	5550	X	5174	-0-	-376	-0-	5174	3			N	-0-					-0-
05	5301	X	3089	-0-	-2212	-0-	3089	3			N	-0-					-0-
06	5490	X	2573	-0-	-2917	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
07	5673	X	3532	-0-	-2141	-0-	3532	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
02	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4630	3			N	-0-					-0-
03	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4736	3			N	-0-					-0-
04	4500	X	4201	-0-	-299	-0-	4201	3			N	-0-					-0-
05	4650	X	4331	-0-	-319	-0-	4331	3			N	-0-					-0-
06	4500	X	3869	-0-	-631	-0-	3869	3			N	-0-					-0-
07	4650	X	3799	-0-	-851	-0-	3799	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 15 RRCID -> 208071 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8452 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3416	X	3021	-0-	-395	-0-	3021	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	3473	-0-	-309	-0-	3473	3			N	-0-					-0-
04	3660	X	3273	-0-	-387	-0-	3273	3			N	-0-					-0-
05	3782	X	3646	-0-	-136	-0-	3646	3			N	-0-					-0-
06	3660	X	3596	-0-	-64	-0-	3596	3			N	-0-					-0-
*07	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 10 RRCID -> 208176 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8460 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3640	X	3392	-0-	-248	-0-	3392	3			N	-0-					-0-
03	4030	X	3773	-0-	-257	-0-	3773	3			N	-0-					-0-
04	3900	X	3631	-0-	-269	-0-	3631	3			N	-0-					-0-
05	4030	X	3706	-0-	-324	-0-	3706	3			N	-0-					-0-
06	3660	X	3615	-0-	-45	-0-	3615	3			N	-0-					-0-
07	3782	X	3648	-0-	-134	-0-	3648	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 19 RRCID -> 209344 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8400 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4396	X	3142	-0-	-1254	-0-	3142	3			N	-0-					-0-
03	4557	X	3987	-0-	-570	-0-	3987	3			N	-0-					-0-
04	4410	X	4192	-0-	-218	-0-	4192	3			N	-0-					-0-
05	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	3			N	-0-					-0-
06	3870	X	3598	-0-	-272	-0-	3598	3			N	-0-					-0-
07	4340	X	3989	-0-	-351	-0-	3989	3			N	-0-					-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209346 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8770 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	2163	3	19	9	Y	17	120	1			15
03	2170	X	2038	-0-	-132	-0-	2025	3	13	9	Y	12	13	1			14
04	2100	X	1909	-0-	-191	-0-	1899	3	10	9	Y	9					23
05	2170	X	1961	-0-	-209	-0-	1946	3	15	9	Y	14	23	1			14
06	2100	X	1836	-0-	-264	-0-	1825	3	11	9	Y	10	20	1			4
07	2170	X	1422	-0-	-748	-0-	1418	3	4	9	Y	4					8

CGU 19 WELL #: 15 RRCID -> 210493 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8433 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2940	X	2604	-0-	-336	-0-	2604	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	2801	-0-	-454	-0-	2801	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	2741	-0-	-319	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	2787	-0-	-220	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	2673	-0-	-177	-0-	2673	3			N	-0-					-0-
07	2883	X	2721	-0-	-162	-0-	2721	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 6 WELL #: 18 RRCID -> 210582 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8660 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5292	X	4243	-0-	-1049	-0-	4243	3			N	-0-					-0-
03	5735	X	4912	-0-	-823	-0-	4912	3			N	-0-					-0-
04	5550	X	4914	-0-	-636	-0-	4914	3			N	-0-					-0-
05	5518	X	3583	-0-	-1935	-0-	3583	3			N	-0-					-0-
06	4740	X	1147	-0-	-3593	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
07	5084	X	3265	-0-	-1819	-0-	3265	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
02	952	N	750	-0-	-202	-0-	742	3	8	9	Y	7					10
03	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1483	3	17	9	Y	15	12	1			13
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1337	3	7	9	Y	6	14	1			5
05	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1462	3	17	9	Y	15	13	1			7
06	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1431	3	17	9	Y	15	14	1			8
*07	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1417	3	20	9	Y	18	13	1			13

CGU 15 WELL #: 18 RRCID -> 212424 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8442 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2716	X	2196	-0-	-520	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	2313	-0-	-694	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2181	-0-	-729	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	2307	-0-	-638	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
06	2790	X	2341	-0-	-449	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
*07	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 17 RRCID -> 221442 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9779 PERF. 8456 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
03	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	3			N	-0-					-0-
04	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
05	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	3			N	-0-					-0-
06	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
*07	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	2870	3			N	-0-					-0-

INGRAM, J.B. WELL #: 2 RRCID -> 221450 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8980 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2184	N	1764	-0-	-420	-0-	1746	3	18	9	Y	16					19
03	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2675	3	29	9	Y	26	21	1			24
04	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2633	3	12	9	Y	11	25	1			10
05	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	2763	3	32	9	Y	29	26	1			13
06	2490	N	2456	-0-	-34	-0-	2427	3	29	9	Y	26	25	1			14
07	2573	N	2548	-0-	-25	-0-	2512	3	36	9	Y	33	23	1			24

CGU 12 WELL #: 14 RRCID -> 221676 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8458 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
03	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
04	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
05	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
06	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
*07	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 16 RRCID -> 222051 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8408 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2940	X	1723	-0-	-1217	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
04	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-					-0-
05	3255	X	23	-0-	-3232	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	106	-0-	-3044	-0-	106	3			N	-0-					-0-
*07	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	5996	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 14 WELL #: 17 RRCID -> 222210 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8520 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2828	X	1462	-0-	-1366	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	1950	-0-	-1181	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	1860	-0-	-1170	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
05	2883	X	1952	-0-	-931	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
06	2040	X	1846	-0-	-194	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
*07	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 11 RRCID -> 222429 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8536 - 9300

02	644	N	633	-0-	-11	-0-	633	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3355	-0-	255	255	3355	3			N	-0-					-0-
04	1031	N	776	-0-	-255	-0-	776	3			N	-0-					-0-
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
06	720	X	636	-0-	-84	-0-	636	3			N	-0-					-0-
07	744	X	490	-0-	-254	-0-	490	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 22 RRCID -> 224030 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8590 - 9326

02	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
03	2015	X	88	-0-	-1927	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04	1950	X	1656	-0-	-294	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
05	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
06	2670	X	1693	-0-	-977	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
07	2759	X	2117	-0-	-642	-0-	2117	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 14 RRCID -> 224033 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8504 - 9714

02	1456	X	-0-	-0-	-1456	-0-					N	-0-					-0-
03	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
04	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
05	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*07	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 11 RRCID -> 224081 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8484 - 9628

02	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	3			N	-0-					-0-
03	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	3			N	-0-					-0-
04	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
05	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	3			N	-0-					-0-
06	1620	X	1245	-0-	-375	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
*07	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 20 RRCID -> 224256 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8404 - 9650

02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
03	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
04	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
06	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	993	-0-	-61	-0-	993	3			N	-0-					-0-

CGU 36 WELL #: 6 RRCID -> 225699 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9438 - 9448

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 17 WELL #: 16 RRCID -> 225700 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8526 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6524	X	5248	-0-	-1276	-0-	5248	3			N	-0-					-0-
03	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	7119	3			N	-0-					-0-
04	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	6887	3			N	-0-					-0-
05	6262	X	5618	-0-	-644	-0-	5618	3			N	-0-					-0-
06	6900	X	3480	-0-	-3420	-0-	3480	3			N	-0-					-0-
07	7130	X	3632	-0-	-3498	-0-	3632	3			N	-0-					-0-

CGU 36 WELL #: 5 RRCID -> 227216 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8788 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1226	3	13	9	Y	12					15
03	1333	N	1328	-0-	-5	-0-	1314	3	14	9	Y	13	16	1			12
04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1419	3	6	9	Y	5	12	1			5
05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1344	3	15	9	Y	14	13	1			6
06	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1304	3	17	9	Y	15	13	1			8
*07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1398	3	20	9	Y	18	13	1			13

CGU 26 WELL #: 21 RRCID -> 227739 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9644 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4004	X	-0-	-0-	-4004	-0-					N	-0-					-0-
03	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-
04	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	5756	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	2510	-0-	-714	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
06	2430	X	63	-0-	-2367	-0-	63	3			N	-0-					-0-
07	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 12 RRCID -> 229348 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8424 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229383 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 8945 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7980	X	1127	-0-	-6853	-0-	1105	3	22	9	Y	20	16	1			7
03	8494	X	1477	-0-	-7017	-0-	1462	3	15	9	Y	14	16	1			5
04	12927	X	12927	-0-	-0-	-0-	12778	3	149	9	Y	135	90	1			50
05	9794	X	9794	-0-	-0-	-0-	9700	3	94	9	Y	85	108	1			27
06	8881	X	8881	-0-	-0-	-0-	8791	3	90	9	Y	82	78	1			31
07	8835	X	7511	-0-	-1324	-0-	7448	3	63	9	Y	57	72	1			16

CGU 19 WELL #: 18 RRCID -> 230083 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8492 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7420	X	5305	-0-	-2115	-0-	5305	3			N	-0-					-0-
03	8091	X	5636	-0-	-2455	-0-	5636	3			N	-0-					-0-
04	7800	X	5094	-0-	-2706	-0-	5094	3			N	-0-					-0-
05	7967	X	4795	-0-	-3172	-0-	4795	3			N	-0-					-0-
06	6000	X	4949	-0-	-1051	-0-	4949	3			N	-0-					-0-
07	5859	X	5125	-0-	-734	-0-	5125	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230778 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8414 - 9145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	3			N	-0-					-0-
03	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	5355	3			N	-0-					-0-
04	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5453	3			N	-0-					-0-
05	3100	X	2019	-0-	-1081	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
06	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	3			N	-0-					-0-
*07	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 20 WELL #: 16 RRCID -> 230883 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8534 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3			N	-0-					-0-
03	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	2171	-0-	-79	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
05	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
06	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	3			N	-0-					-0-
*07	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 15 RRCID -> 232264 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8450 - 9582

02	280	N	275	-0-	-5	-0-	275	3			N	-0-					-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
06	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	3			N	-0-					-0-
*07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 17 RRCID -> 232632 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8881 - 9399

02	5460	X	4226	-0-	-1234	-0-	4226	3			N	-0-					-0-
03	5983	X	5161	-0-	-822	-0-	5161	3			N	-0-					-0-
04	5550	X	4714	-0-	-836	-0-	4714	3			N	-0-					-0-
05	5673	X	4754	-0-	-919	-0-	4754	3			N	-0-					-0-
06	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	5478	3			N	-0-					-0-
07	5146	X	4548	-0-	-598	-0-	4548	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 19 RRCID -> 233700 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8860 - 9276

02	1876	N	1657	-0-	-219	-0-	1657	3			Y	-0-					-0-
03	2077	N	1511	-0-	-566	-0-	1511	3			Y	-0-					-0-
04	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3257	-0-	157	157	3257	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3051	-0-	51	208	3051	3			Y	-0-					-0-
*07	3100	N	4041	-0-	941	1149	4041	3			Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 20 RRCID -> 233835 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8460 - 9278

02	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
03	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1223	-0-	-277	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
*07	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 234194 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8416 - 9639

02	4172	X	3777	-0-	-395	-0-	3777	3			N	-0-					-0-
03	4557	X	3859	-0-	-698	-0-	3859	3			N	-0-					-0-
04	4170	X	3565	-0-	-605	-0-	3565	3			N	-0-					-0-
05	4309	X	3564	-0-	-745	-0-	3564	3			N	-0-					-0-
06	4110	X	3471	-0-	-639	-0-	3471	3			N	-0-					-0-
07	4185	X	3726	-0-	-459	-0-	3726	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 25 WELL #: 19 RRCID -> 234395 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8588 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	X	1042	-0-	-50	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1246	-0-	-25	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	13	-0-	-1097	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3093	-0-	93	93	3093	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	4654	-0-	1554	1647	4654	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
02	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	3			N	-0-					-0-
03	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	3			N	-0-					-0-
04	2520	X	2093	-0-	-427	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
05	2604	X	2166	-0-	-438	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
06	2520	X	2102	-0-	-418	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
07	2604	X	2208	-0-	-396	-0-	2208	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
02	448	N	181	-0-	-267	-0-	179	3	2	9	Y	2					3
03	310	N	191	-0-	-119	-0-	189	3	2	9	Y	2	3	1			2
04	510	N	211	-0-	-299	-0-	210	3	1	9	Y	1	2	1			1
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	180	N	17	-0-	-163	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	158	-0-	-59	-0-	156	3	2	9	Y	2	1	1			1

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
02	3192	X	524	-0-	-2668	-0-	524	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
04	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	3			N	-0-					-0-
05	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	3			N	-0-					-0-
06	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	3			N	-0-					-0-
*07	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	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
02	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	3			N	-0-					-0-
03	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	3			N	-0-					-0-
04	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	3			N	-0-					-0-
05	3906	X	3894	-0-	-12	-0-	3894	3			N	-0-					-0-
06	3780	X	774	-0-	-3006	-0-	774	3			N	-0-					-0-
07	3906	X	17	-0-	-3889	-0-	17	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
02	5572	X	5106	-0-	-466	-0-	5106	3			N	-0-					-0-
03	5828	X	4864	-0-	-964	-0-	4864	3			N	-0-					-0-
04	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	6230	3			N	-0-					-0-
05	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	5520	3			N	-0-					-0-
06	5460	X	3822	-0-	-1638	-0-	3822	3			N	-0-					-0-
07	6448	X	5655	-0-	-793	-0-	5655	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	N	8677	-0-	5577	5577	8677	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	9309	-0-	6309	11886	9309	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	7729	-0-	4629	16515	7729	3			N	-0-					-0-
06	28524	X	12009	-0-	-16515	-0-	12009	3			N	-0-					-0-
*07	11127	X	11127	-0-	-0-	-0-	11127	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 3 WELL #: 20 RRCID -> 235314 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8526 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	3			N	-0-					-0-
03	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	3			N	-0-					-0-
04	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	3			N	-0-					-0-
05	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	3			N	-0-					-0-
06	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	3			N	-0-					-0-
*07	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 18 RRCID -> 235401 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8540 - 9424

02	1876	X	1256	-0-	-620	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
03	1984	X	1259	-0-	-725	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
04	1800	X	1651	-0-	-149	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
05	1829	X	634	-0-	-1195	-0-	634	3			N	-0-					-0-
06	1560	X	843	-0-	-717	-0-	843	3			N	-0-					-0-
07	1705	X	938	-0-	-767	-0-	938	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 13 RRCID -> 235404 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8888 - 9548

02	4032	X	3756	-0-	-276	-0-	3756	3			N	-0-					-0-
03	4402	X	4263	-0-	-139	-0-	4263	3			N	-0-					-0-
04	4230	X	3973	-0-	-257	-0-	3973	3			N	-0-					-0-
05	4340	X	4308	-0-	-32	-0-	4308	3			N	-0-					-0-
06	4140	X	4114	-0-	-26	-0-	4114	3			N	-0-					-0-
07	4278	X	4227	-0-	-51	-0-	4227	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235531 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8614 - 9400

02	4816	X	4389	-0-	-427	-0-	4389	3			N	-0-					-0-
03	5115	X	4432	-0-	-683	-0-	4432	3			N	-0-					-0-
04	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	5627	3			N	-0-					-0-
05	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	5505	3			N	-0-					-0-
06	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	5010	3			N	-0-					-0-
07	5611	X	5459	-0-	-152	-0-	5459	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 12 RRCID -> 235844 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8709 - 9786

02	6104	X	5840	-0-	-264	-0-	5840	3			N	-0-					-0-
03	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	7082	3			N	-0-					-0-
04	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	6912	3			N	-0-					-0-
05	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	7007	3			N	-0-					-0-
06	6840	X	6574	-0-	-266	-0-	6574	3			N	-0-					-0-
07	7130	X	6804	-0-	-326	-0-	6804	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 16 RRCID -> 236122 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8571 - 9656

02	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	6155	3			N	-0-					-0-
03	6293	X	6155	-0-	-138	-0-	6155	3			N	-0-					-0-
04	5970	X	5504	-0-	-466	-0-	5504	3			N	-0-					-0-
05	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	5876	3			N	-0-					-0-
06	6600	X	5785	-0-	-815	-0-	5785	3			N	-0-					-0-
*07	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	6920	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 18 RRCID -> 236526 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8547 - 9630

02	6804	X	6087	-0-	-717	-0-	6087	3			N	-0-					-0-
03	7533	X	6451	-0-	-1082	-0-	6451	3			N	-0-					-0-
04	7260	X	6393	-0-	-867	-0-	6393	3			N	-0-					-0-
05	7471	X	6068	-0-	-1403	-0-	6068	3			N	-0-					-0-
06	6750	X	6062	-0-	-688	-0-	6062	3			N	-0-					-0-
07	6727	X	6344	-0-	-383	-0-	6344	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 10H RRCID -> 236539 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 8608 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4099	3	164	9	Y	149	134	1			42
03	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4551	3	59	9	Y	54	40	1			56
04	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4363	3	70	9	Y	64	84	1			36
05	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4656	3	67	9	Y	61					97
06	4530	X	4461	-0-	-69	-0-	4404	3	57	9	Y	52	69	1			80
07	4681	X	4476	-0-	-205	-0-	4448	3	28	9	Y	25	70	1			35

CGU 10 WELL #: 19 RRCID -> 237154 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8442 - 9494

02	2324	X	1921	-0-	-403	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
03	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	3			N	-0-					-0-
04	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	5701	3			N	-0-					-0-
05	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	5500	3			N	-0-					-0-
06	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	3			N	-0-					-0-
07	5518	X	5128	-0-	-390	-0-	5128	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 15 RRCID -> 237156 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8485 - 9692

02	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	5888	3			N	-0-					-0-
03	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	6403	3			N	-0-					-0-
04	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	5560	3			N	-0-					-0-
05	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	5551	3			N	-0-					-0-
06	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	5549	3			N	-0-					-0-
*07	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	5518	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 16 RRCID -> 237559 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8474 - 9564

02	2912	X	2697	-0-	-215	-0-	2697	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	2987	-0-	-175	-0-	2987	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2864	-0-	-136	-0-	2864	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	2934	-0-	-104	-0-	2934	3			N	-0-					-0-
06	2910	X	2819	-0-	-91	-0-	2819	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	2891	-0-	-85	-0-	2891	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 19 RRCID -> 237602 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8414 - 9506

02	1092	N	-0-	-0-	-1092	-0-					N	-0-					-0-
03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	3100	N	3606	-0-	506	506	3606	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 16 RRCID -> 237617 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8498 - 9518

02	5516	X	4419	-0-	-1097	-0-	4419	3			N	-0-					-0-
03	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	7230	3			N	-0-					-0-
04	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	6543	3			N	-0-					-0-
05	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	6293	3			N	-0-					-0-
06	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	7488	3			N	-0-					-0-
07	7223	X	6983	-0-	-240	-0-	6983	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 14 RRCID -> 237748 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8405 - 9501

02	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	3			N	-0-					-0-
03	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	3			N	-0-					-0-
04	4200	X	3933	-0-	-267	-0-	3933	3			N	-0-					-0-
05	4340	X	3986	-0-	-354	-0-	3986	3			N	-0-					-0-
06	4200	X	3754	-0-	-446	-0-	3754	3			N	-0-					-0-
*07	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 237751 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8344 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	673	-0-	-2127	491	673	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	724	-0-	-609	-0-	724	3			N	-0-					-0-
04	1290	X	682	-0-	-608	-0-	682	3			N	-0-					-0-
05	1333	X	718	-0-	-615	-0-	718	3			N	-0-					-0-
06	1290	X	718	-0-	-572	-0-	718	3			N	-0-					-0-
*07	758	X	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237771 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8440 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 19 RRCID -> 237775 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8352 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	3			N	-0-					-0-
03	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	4476	3			N	-0-					-0-
04	4320	X	3892	-0-	-428	-0-	3892	3			N	-0-					-0-
05	4464	X	4072	-0-	-392	-0-	4072	3			N	-0-					-0-
06	4380	X	3626	-0-	-754	-0-	3626	3			N	-0-					-0-
07	4526	X	3831	-0-	-695	-0-	3831	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
02	7420	X	784	-0-	-6636	-0-	784	3			N	-0-					-0-
03	8184	X	102	-0-	-8082	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	7680	X	5152	-0-	-2528	-0-	5152	3			N	-0-					-0-
05	11776	X	11776	-0-	-0-	-0-	11776	3			N	-0-					-0-
06	10534	X	10534	-0-	-0-	-0-	10534	3			N	-0-					-0-
*07	9975	X	9975	-0-	-0-	-0-	9975	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 19 RRCID -> 238223 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8748 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	3			N	-0-					-0-
03	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	3			N	-0-					-0-
04	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	3			N	-0-					-0-
05	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	2473	-0-	-377	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	2741	-0-	-204	-0-	2741	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 20 RRCID -> 239104 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8720 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	211	-0-	-13	-0-	211	3			N	-0-					-0-
03	248	N	57	-0-	-191	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
*07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 239112 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8548 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
03	1209	X	888	-0-	-321	-0-	888	3			N	-0-					-0-
04	1470	X	266	-0-	-1204	-0-	266	3			N	-0-					-0-
05	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
06	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	3			N	-0-					-0-
*07	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	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 #: 19H RRCID -> 239173 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 8546 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8542	X	8542	-0-	-0-	-0-	8542	3			N	-0-					-0-
03	12188	X	12188	-0-	-0-	-0-	12188	3			N	-0-					-0-
04	13400	X	13400	-0-	-0-	-0-	13400	3			N	-0-					-0-
05	14255	X	14255	-0-	-0-	-0-	14255	3			N	-0-					-0-
06	13471	X	13471	-0-	-0-	-0-	13471	3			N	-0-					-0-
*07	13738	X	13738	-0-	-0-	-0-	13738	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 239175 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 9153 PERF. 8674 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10138	X	10138	-0-	-0-	-0-	10138	3			N	-0-					-0-
03	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	6491	3			N	-0-					-0-
04	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	3			N	-0-					-0-
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	10860	X	5256	-0-	-5604	-0-	5256	3			N	-0-					-0-
07	11222	X	9687	-0-	-1535	-0-	9687	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 17 RRCID -> 239420 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8537 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1081	-0-	-569	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	415	-0-	-1235	-0-	415	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	363	-0-	-753	-0-	363	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 16 RRCID -> 239464 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8538 - 9597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5432	X	5325	-0-	-107	-0-	5325	3			N	-0-					-0-
03	6014	X	5840	-0-	-174	-0-	5840	3			N	-0-					-0-
04	5820	X	5496	-0-	-324	-0-	5496	3			N	-0-					-0-
05	5983	X	5612	-0-	-371	-0-	5612	3			N	-0-					-0-
06	5760	X	5319	-0-	-441	-0-	5319	3			N	-0-					-0-
07	5890	X	5458	-0-	-432	-0-	5458	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 19 RRCID -> 239808 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8416 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3360	X	2978	-0-	-382	-0-	2978	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	3445	-0-	-275	-0-	3445	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	3150	-0-	-450	-0-	3150	3			N	-0-					-0-
05	3720	X	3534	-0-	-186	-0-	3534	3			N	-0-					-0-
06	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	3			N	-0-					-0-
*07	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 239996 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8360 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
03	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
05	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1212	-0-	-18	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
*07	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 240036 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8682 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
07	155	N	66	-0-	-89	-0-	66	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240040 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8338 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240161 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8621 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
03	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
04	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	3			N	-0-					-0-
05	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			N	-0-					-0-
06	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
*07	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 16 RRCID -> 241946 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8456 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2184	X	285	-0-	-1899	-0-	285	3			N	-0-					-0-
03	2418	X	437	-0-	-1981	-0-	437	3			N	-0-					-0-
04	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	3			N	-0-					-0-
05	15403	X	15403	-0-	-0-	-0-	15403	3			N	-0-					-0-
06	15135	X	15135	-0-	-0-	-0-	15135	3			N	-0-					-0-
*07	15085	X	15085	-0-	-0-	-0-	15085	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 241982 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8432 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2716	X	2103	-0-	-613	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	1570	-0-	-1437	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					-0-
05	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
06	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
07	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 15 RRCID -> 241984 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 8716 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	N	1517	-0-	-23	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
03	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
04	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
05	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1603	-0-	-107	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1692	-0-	-106	-0-	1692	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 242762 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8748 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8820	X	2532	-0-	-6288	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
03	21292	X	21292	-0-	-0-	-0-	21292	3			N	-0-					-0-
04	40536	X	40536	-0-	-0-	-0-	40536	3			N	-0-					-0-
05	45705	X	45705	-0-	-0-	-0-	45705	3			N	-0-					-0-
06	45812	X	45812	-0-	-0-	-0-	45812	3			N	-0-					-0-
*07	39216	X	39216	-0-	-0-	-0-	39216	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 7 RRCID -> 242763 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8612 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	598	-0-	-18	-0-	598	3			N	-0-					-0-
03	682	N	654	-0-	-28	-0-	654	3			N	-0-					-0-
04	660	N	636	-0-	-24	-0-	636	3			N	-0-					-0-
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
*07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	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 #: 16 RRCID -> 242768 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8414 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
03	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1018	-0-	-242	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
05	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
*07	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243135 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8538 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3808	X	3376	-0-	-432	-0-	3376	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	3142	-0-	-1074	-0-	3142	3			N	-0-					-0-
04	4080	X	2848	-0-	-1232	-0-	2848	3			N	-0-					-0-
05	4216	X	3267	-0-	-949	-0-	3267	3			N	-0-					-0-
06	4080	X	3069	-0-	-1011	-0-	3069	3			N	-0-					-0-
07	3751	X	3440	-0-	-311	-0-	3440	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
02	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3868	3	42	9	Y	38	26	1			12
03	3596	X	3471	-0-	-125	-0-	3442	3	29	9	Y	26	31	1			7
04	3480	X	2524	-0-	-956	-0-	2494	3	30	9	Y	27	26	1			8
05	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	5144	3	44	9	Y	40	30	1			18
06	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4524	3	35	9	Y	32	42	1			8
07	3596	X	2783	-0-	-813	-0-	2760	3	23	9	Y	21	22	1			7

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
02	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	6676	3			N	-0-					-0-
03	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	7252	3			N	-0-					-0-
04	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	6935	3			N	-0-					-0-
05	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	7377	3			N	-0-					-0-
06	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	7172	3			N	-0-					-0-
*07	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	7141	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 16 RRCID -> 243294 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8704 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2996	X	2947	-0-	-49	-0-	2947	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	3131	-0-	-62	-0-	3131	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	3006	-0-	-24	-0-	3006	3			N	-0-					-0-
05	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	3039	-0-	-111	-0-	3039	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	3062	-0-	-193	-0-	3062	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 17 RRCID -> 243353 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9832 PERF. 8594 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4564	X	4112	-0-	-452	-0-	4112	3			N	-0-					-0-
03	5053	X	4175	-0-	-878	-0-	4175	3			N	-0-					-0-
04	5010	X	3880	-0-	-1130	-0-	3880	3			N	-0-					-0-
05	5177	X	3783	-0-	-1394	-0-	3783	3			N	-0-					-0-
06	5010	X	3588	-0-	-1422	-0-	3588	3			N	-0-					-0-
07	4557	X	3793	-0-	-764	-0-	3793	3			N	-0-					-0-

SMITH, J.J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244172 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8542 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	362	3	48	9	Y	44	57	1			25
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	444	3	20	9	Y	18	29	1			14
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	480	3	22	9	Y	20	27	1			7
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	476	3	22	9	Y	20					27
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	421	3	19	9	Y	17	28	1			16
*07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	182	3	1	9	Y	1					17

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 244704 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 5893 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 8 RRCID -> 244709 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9042 - 9590

02	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2413	3	53	9	Y	48					168
03	2821	N	2618	-0-	-203	-0-	2572	3	46	9	Y	42					210
04	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2535	3	56	9	Y	51	183	1			78
05	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2690	3	61	9	Y	55					133
06	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2418	3	474	9	Y	431	342	1			222
07	2666	N	2568	-0-	-98	-0-	2539	3	29	9	Y	26					248

CGU 7 WELL #: 13 RRCID -> 244838 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8540 - 9316

02	1036	N	477	-0-	-559	-0-	477	3			N	-0-					-0-
03	744	N	473	-0-	-271	-0-	473	3			N	-0-					-0-
04	690	N	429	-0-	-261	-0-	429	3			N	-0-					-0-
05	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
06	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
*07	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			N	-0-					-0-

FROST GILLASPY WELL #: 6H RRCID -> 245374 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8770 - 12518

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		6723	-0-	6723	6723	6723	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		13152	-0-	13152	19875	13152	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		12248	-0-	12248	32123	12248	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 14 RRCID -> 245599 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8689 - 9800

02	1680	N	1198	-0-	-482	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
03	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1062	-0-	-408	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
05	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1168	-0-	-152	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
*07	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 17 RRCID -> 245607 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8510 - 8897

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245609 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8913 - 9906

02	1232	N	1184	-0-	-48	-0-	1172	3	12	9	Y	11	8	1			3
03	1364	N	1027	-0-	-337	-0-	1018	3	9	9	Y	8	9	1			2
04	1230	N	4	-0-	-1226	-0-	4	3			Y	-0-	2	1			-0-
05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1177	3	10	9	Y	9	5	1			4
06	990	N	778	-0-	-212	-0-	772	3	6	9	Y	5	8	1			1
*07	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1741	3	14	9	Y	13	10	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
FREEMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245612 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8644 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4241	3	45	9	Y	41	33	1			13
03	3968	X	1363	-0-	-2605	-0-	1352	3	11	9	Y	10	20	1			3
04	3840	X	48	-0-	-3792	-0-	48	3			Y	-0-	3	1			-0-
05	3782	X	1456	-0-	-2326	-0-	1448	3	8	9	Y	7	4	1			3
06	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	5768	3	46	9	Y	42	34	1			11
*07	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	4987	3	39	9	Y	35	34	1			12

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245632 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8772 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	N	681	-0-	-47	-0-	681	3			N	-0-					-0-
03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	10206	-0-	7206	7206	10206	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	13372	-0-	10272	17478	13372	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	8271	-0-	5271	22749	8271	3			N	-0-					-0-
*07	30044	X	7295	-0-	-22749	-0-	7295	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 15 RRCID -> 245690 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8732 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
03	2418	N	2223	-0-	-195	-0-	2223	3			N	-0-					-0-
04	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
05	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	2095	-0-	-65	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
07	2449	N	2161	-0-	-288	-0-	2161	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245745 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8838 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2744	X	1855	-0-	-889	-0-	1836	3	19	9	Y	17	16	1			5
03	3255	X	1589	-0-	-1666	-0-	1575	3	14	9	Y	13	15	1			3
04	3150	X	1770	-0-	-1380	-0-	1749	3	21	9	Y	19	16	1			6
05	3255	X	1876	-0-	-1379	-0-	1863	3	13	9	Y	12	12	1			6
06	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	2996	3	22	9	Y	20	21	1			5
*07	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3399	3	22	9	Y	20	18	1			7

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245747 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8985 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3739	3	40	9	Y	36	33	1			11
03	3844	X	3733	-0-	-111	-0-	3700	3	33	9	Y	30	33	1			8
04	3720	X	3525	-0-	-195	-0-	3484	3	41	9	Y	37	34	1			11
05	3627	X	2986	-0-	-641	-0-	2961	3	25	9	Y	23	24	1			10
06	3720	X	3398	-0-	-322	-0-	3372	3	26	9	Y	24	28	1			6
07	3844	X	3545	-0-	-299	-0-	3517	3	28	9	Y	25	23	1			8

CGU 20 WELL #: 18 RRCID -> 245842 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8388 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	6496	3			N	-0-					-0-
03	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	6242	3			N	-0-					-0-
04	5880	X	5817	-0-	-63	-0-	5817	3			N	-0-					-0-
05	6076	X	5993	-0-	-83	-0-	5993	3			N	-0-					-0-
06	5880	X	5874	-0-	-6	-0-	5874	3			N	-0-					-0-
*07	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	6129	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246395 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 8793 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3444	X	3305	-0-	-139	-0-	3270	3	35	9	Y	32	29	1			10
03	3782	X	3386	-0-	-396	-0-	3356	3	30	9	Y	27	30	1			7
04	3600	X	3253	-0-	-347	-0-	3214	3	39	9	Y	35	31	1			11
05	3720	X	3250	-0-	-470	-0-	3224	3	26	9	Y	24	24	1			11
06	3600	X	3215	-0-	-385	-0-	3190	3	25	9	Y	23	28	1			6
07	3658	X	3060	-0-	-598	-0-	3037	3	23	9	Y	21	20	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
GARY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 246396 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 8968 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 246397 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8834 - 9656

02	2184	X	1742	-0-	-442	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
03	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	3			N	-0-					-0-
04	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	3			N	-0-					-0-
05	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	2539	-0-	-311	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	2381	-0-	-564	-0-	2381	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 13 RRCID -> 246428 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8788 - 9847

02	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	3			N	-0-					-0-
03	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	3			N	-0-					-0-
04	4350	X	3554	-0-	-796	-0-	3554	3			N	-0-					-0-
05	4495	X	3682	-0-	-813	-0-	3682	3			N	-0-					-0-
06	4350	X	3599	-0-	-751	-0-	3599	3			N	-0-					-0-
07	3689	X	2260	-0-	-1429	-0-	2260	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 246462 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 8850 - 9614

02	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
03	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	3			N	-0-					-0-
04	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
05	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
06	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
*07	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 18 RRCID -> 246713 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8574 - 9658

02	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	1979	-0-	-36	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
04	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
05	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
06	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	293	-0-	-1660	-0-	293	3			N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 246739 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 8536 - 9510

02	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1659	3	24	9	Y	22	14	1			8
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	481	3	6	9	Y	5	11	1			2
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			Y	-0-	2	1			-0-
05	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1612	3	18	9	Y	16	11	1			5
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	277	3	3	9	Y	3	7	1			1
*07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	111	3	1	9	Y	1	2	1			-0-

CGU 17 WELL #: 24 RRCID -> 246788 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8644 - 9650

02	6608	X	4468	-0-	-2140	-0-	4468	3			N	-0-					-0-
03	7316	X	4451	-0-	-2865	-0-	4451	3			N	-0-					-0-
04	6900	X	4023	-0-	-2877	-0-	4023	3			N	-0-					-0-
05	7099	X	4247	-0-	-2852	-0-	4247	3			N	-0-					-0-
06	6870	X	4661	-0-	-2209	-0-	4661	3			N	-0-					-0-
*07	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5389	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
02	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1026	3	9	9	Y	8	1	1			7
03	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2406	3	13	9	Y	12	6	1			13
04	3000	N	3862	-0-	862	862	3841	3	21	9	Y	19					32
05	3100	N	5831	-0-	2731	3593	5785	3	46	9	Y	42	32	1			42
06	3000	N	5113	-0-	2113	5706	5085	3	28	9	Y	25	57	1			10
*07	9375	X	3669	-0-	-5706	-0-	3657	3	12	9	Y	11					21

CGU 8 WELL #: 13R RRCID -> 247320 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 8594 - 9458

02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	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	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 16 RRCID -> 247986 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8396 - 9615

02	4928	X	4705	-0-	-223	-0-	4705	3			N	-0-					-0-
03	5425	X	5191	-0-	-234	-0-	5191	3			N	-0-					-0-
04	5220	X	4841	-0-	-379	-0-	4841	3			N	-0-					-0-
05	5270	X	4984	-0-	-286	-0-	4984	3			N	-0-					-0-
06	5040	X	4704	-0-	-336	-0-	4704	3			N	-0-					-0-
07	5208	X	4883	-0-	-325	-0-	4883	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 16R RRCID -> 248203 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8592 - 9605

02	4452	X	3963	-0-	-489	-0-	3963	3			N	-0-					-0-
03	4929	X	4684	-0-	-245	-0-	4684	3			N	-0-					-0-
04	4440	X	4190	-0-	-250	-0-	4190	3			N	-0-					-0-
05	4588	X	4187	-0-	-401	-0-	4187	3			N	-0-					-0-
06	4530	X	3090	-0-	-1440	-0-	3090	3			N	-0-					-0-
07	4681	X	4294	-0-	-387	-0-	4294	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 15 RRCID -> 248288 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8420 - 9620

02	3500	X	3164	-0-	-336	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
03	3813	X	3528	-0-	-285	-0-	3528	3			N	-0-					-0-
04	3570	X	3343	-0-	-227	-0-	3343	3			N	-0-					-0-
05	3658	X	3426	-0-	-232	-0-	3426	3			N	-0-					-0-
06	3540	X	3318	-0-	-222	-0-	3318	3			N	-0-					-0-
07	3534	X	3415	-0-	-119	-0-	3415	3			N	-0-					-0-

FROST GILLASPY WELL #: 7 RRCID -> 249355 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8595 - 9355

02	3248	X	3078	-0-	-170	-0-	3006	3	72	9	N	65	63	1			42
03	3596	X	3385	-0-	-211	-0-	3309	3	76	9	N	69	59	1			52
04	3480	X	2355	-0-	-1125	-0-	2312	3	43	9	N	39	31	1			60
05	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3563	3	80	9	N	73	54	1			79
06	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	3973	3	121	9	N	110	106	1			83
*07	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3430	3	97	9	N	88	140	1			31

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KYLE, J. R. -A- WELL #: 14 RRCID -> 250061 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8880 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL, HOMER WELL #: 3 RRCID -> 250281 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8790 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	22	-0-	-98	-0-	21	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	22	3	1	9	Y	1					1
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	24	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250320 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8576 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		1	-0-	1	7	1	3			N	-0-					-0-
03	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
*07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 16 RRCID -> 250718 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 9647 PERF. 8780 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5012	X	4341	-0-	-671	-0-	4341	3			N	-0-					-0-
03	5549	X	5533	-0-	-16	-0-	5533	3			N	-0-					-0-
04	5070	X	4788	-0-	-282	-0-	4788	3			N	-0-					-0-
05	4805	X	4307	-0-	-498	-0-	4307	3			N	-0-					-0-
06	5340	X	3490	-0-	-1850	-0-	3490	3			N	-0-					-0-
07	5518	X	5150	-0-	-368	-0-	5150	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 250844 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8278 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 18 RRCID -> 251253 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 10069 PERF. 8952 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 12 RRCID -> 251503 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8500 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	1550	-0-	-310	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1034	-0-	-586	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
06	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3276	-0-	176	176	3276	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 #: 23 RRCID -> 251584 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8644 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1064	N	1045	-0-	-19	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
05	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1088	-0-	-112	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1075	-0-	-72	-0-	1075	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 14 RRCID -> 251587 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8636 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	N	786	-0-	-166	-0-	786	3			N	-0-					-0-
03	899	N	883	-0-	-16	-0-	883	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	843	-0-	-177	-0-	843	3			N	-0-					-0-
05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
*07	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 14 RRCID -> 251588 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8828 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2744	X	2584	-0-	-160	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	2794	-0-	-213	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2485	-0-	-425	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	2712	-0-	-233	-0-	2712	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	2685	-0-	-165	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
07	2852	X	2773	-0-	-79	-0-	2773	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 23 RRCID -> 251589 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 10551 PERF. 8430 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3752	X	3395	-0-	-357	-0-	3395	3			N	-0-					-0-
03	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	3			N	-0-					-0-
04	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	3			N	-0-					-0-
05	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	3			N	-0-					-0-
06	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	3			N	-0-					-0-
*07	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 12 RRCID -> 251595 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 11036 PERF. 8722 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	610	-0-	-90	-0-	610	3			N	-0-					-0-
03	806	N	649	-0-	-157	-0-	649	3			N	-0-					-0-
04	720	N	633	-0-	-87	-0-	633	3			N	-0-					-0-
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251775 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 10671 PERF. 9412 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	N	1466	-0-	-74	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1538	-0-	-136	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1475	-0-	-115	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
05	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1445	-0-	-55	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
*07	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 19 RRCID -> 252809 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8583 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3752	X	3572	-0-	-180	-0-	3572	3			N	-0-					-0-
03	4154	X	3710	-0-	-444	-0-	3710	3			N	-0-					-0-
04	3930	X	3244	-0-	-686	-0-	3244	3			N	-0-					-0-
05	3937	X	3729	-0-	-208	-0-	3729	3			N	-0-					-0-
06	3840	X	2959	-0-	-881	-0-	2959	3			N	-0-					-0-
*07	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	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 #: 20 RRCID -> 252827 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8460 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	6370	3			N	-0-					-0-
03	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-					-0-
04	5970	X	-0-	-0-	-5970	-0-					N	-0-					-0-
05	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-					-0-
06	11050	X	11050	-0-	-0-	-0-	11050	3			N	-0-					-0-
*07	9300	X	9300	-0-	-0-	-0-	9300	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 22 RRCID -> 252828 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8478 - 9164

02	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	3			N	-0-					-0-
03	4619	X	4582	-0-	-37	-0-	4582	3			N	-0-					-0-
04	4470	X	4199	-0-	-271	-0-	4199	3			N	-0-					-0-
05	4619	X	3954	-0-	-665	-0-	3954	3			N	-0-					-0-
06	4440	X	3519	-0-	-921	-0-	3519	3			N	-0-					-0-
07	4588	X	3611	-0-	-977	-0-	3611	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 13 RRCID -> 252830 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8570 - 9274

02	2436	X	2282	-0-	-154	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
03	2604	X	2551	-0-	-53	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
04	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			N	-0-					-0-
05	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
06	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
07	2635	X	2597	-0-	-38	-0-	2597	3			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253376 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8900 - 11600

02	8721	X	8721	-0-	-0-	-0-	8597	3	124	9	Y	113	79	1			39
03	10343	X	10343	-0-	-0-	-0-	10232	3	111	9	Y	101	104	1			36
04	9907	X	9907	-0-	-0-	-0-	9794	3	113	9	Y	103	101	1			38
05	10274	X	10274	-0-	-0-	-0-	10175	3	99	9	Y	90	99	1			29
06	9957	X	9957	-0-	-0-	-0-	9857	3	100	9	Y	91	85	1			35
*07	10188	X	10188	-0-	-0-	-0-	10102	3	86	9	Y	78	91	1			22

CGU 8 WELL #: 14 RRCID -> 253476 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 8572 - 9466

02	1120	N	1076	-0-	-44	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
03	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
05	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	588	-0-	-612	-0-	588	3			N	-0-					-0-
*07	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 12 RRCID -> 253534 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8700 - 9369

02	336	N	302	-0-	-34	-0-	302	3			N	-0-					-0-
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
04	390	N	372	-0-	-18	-0-	372	3			N	-0-					-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
06	540	N	378	-0-	-162	-0-	378	3			N	-0-					-0-
*07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-

FROST GILLASPY WELL #: 5H RRCID -> 253788 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9674 - 11223

02	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3832	3	88	9	N	80	53	1			52
03	2573	X	1705	-0-	-868	-0-	1666	3	39	9	N	35	61	1			26
04	2490	X	1938	-0-	-552	-0-	1906	3	32	9	N	29	15	1			40
05	2573	X	487	-0-	-2086	-0-	476	3	11	9	N	10	36	1			14
06	2490	X	44	-0-	-2446	-0-	42	3	2	9	N	2	14	1			2
07	2573	X	50	-0-	-2523	-0-	49	3	1	9	N	1	3	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
FREEMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 254411 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8848 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1876	N	1375	-0-	-501	-0-	1361	3	14	9	Y	13	24	1			4
03	2077	N	1555	-0-	-522	-0-	1542	3	13	9	Y	12	13	1			3
04	2010	N	1061	-0-	-949	-0-	1049	3	12	9	Y	11	11	1			3
05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	961	3	8	9	Y	7	7	1			3
06	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2321	3	18	9	Y	16	15	1			4
*07	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2042	3	17	9	Y	15	14	1			5

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 254415 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8540 - 9144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 15 RRCID -> 254553 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 8529 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	3			N	-0-					-0-
03	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	3			N	-0-					-0-
04	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	3			N	-0-					-0-
05	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	3			N	-0-					-0-
06	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	3			N	-0-					-0-
*07	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 254642 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 8680 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254650 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8720 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2844	3	30	9	Y	27	57	1			8
03	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3168	3	29	9	Y	26	27	1			7
04	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3028	3	35	9	Y	32	29	1			10
05	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3218	3	26	9	Y	24	23	1			11
06	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3129	3	25	9	Y	23	28	1			6
*07	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3195	3	25	9	Y	23	21	1			8

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
02	2772	X	2381	-0-	-391	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	2569	-0-	-345	-0-	2569	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	2508	-0-	-312	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
05	2852	X	2504	-0-	-348	-0-	2504	3			N	-0-					-0-
06	2760	X	2452	-0-	-308	-0-	2452	3			N	-0-					-0-
07	2635	X	2600	-0-	-35	-0-	2600	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
02	4116	X	3977	-0-	-139	-0-	3977	3			N	-0-					-0-
03	4526	X	3934	-0-	-592	-0-	3934	3			N	-0-					-0-
04	4290	X	3427	-0-	-863	-0-	3427	3			N	-0-					-0-
05	4402	X	3454	-0-	-948	-0-	3454	3			N	-0-					-0-
06	4260	X	3409	-0-	-851	-0-	3409	3			N	-0-					-0-
07	4402	X	2995	-0-	-1407	-0-	2995	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 36 WELL #: 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
02	2156	N	1832	-0-	-324	-0-	1813	3	19	9	Y	17					20
03	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2495	3	25	9	Y	23	22	1			21
04	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2421	3	11	9	Y	10	22	1			9
05	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2437	3	29	9	Y	26	24	1			11
06	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2428	3	29	9	Y	26	23	1			14
*07	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2497	3	33	9	Y	30	22	1			22

CGU 14 WELL #: 20 RRCID -> 254941 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8582 - 9564

02	4508	X	1729	-0-	-2779	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
03	5084	X	2099	-0-	-2985	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
04	4920	X	1754	-0-	-3166	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
05	5084	X	2019	-0-	-3065	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
06	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	3			N	-0-					-0-
*07	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	5331	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 255042 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9182 - 9356

02	4396	X	4377	-0-	-19	-0-	4377	3			N	-0-					-0-
03	4867	X	4613	-0-	-254	-0-	4613	3			N	-0-					-0-
04	4440	X	3879	-0-	-561	-0-	3879	3			N	-0-					-0-
05	4526	X	4298	-0-	-228	-0-	4298	3			N	-0-					-0-
06	4680	X	3714	-0-	-966	-0-	3714	3			N	-0-					-0-
07	4836	X	2777	-0-	-2059	-0-	2777	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 18 RRCID -> 255043 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8789 - 9704

02	4592	X	2815	-0-	-1777	-0-	2815	3			N	-0-					-0-
03	5084	X	3493	-0-	-1591	-0-	3493	3			N	-0-					-0-
04	4740	X	2587	-0-	-2153	-0-	2587	3			N	-0-					-0-
05	4774	X	2243	-0-	-2531	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	1863	-0-	-1527	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
*07	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 23 RRCID -> 255087 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8636 - 9695

02	7056	X	6495	-0-	-561	-0-	6495	3			N	-0-					-0-
03	7750	X	7521	-0-	-229	-0-	7521	3			N	-0-					-0-
04	7410	X	7075	-0-	-335	-0-	7075	3			N	-0-					-0-
05	7440	X	6868	-0-	-572	-0-	6868	3			N	-0-					-0-
06	7290	X	6706	-0-	-584	-0-	6706	3			N	-0-					-0-
07	7533	X	6843	-0-	-690	-0-	6843	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 22 RRCID -> 255346 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8766 - 9741

02	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	6019	3			N	-0-					-0-
03	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	7078	3			N	-0-					-0-
04	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	6171	3			N	-0-					-0-
05	6076	X	5233	-0-	-843	-0-	5233	3			N	-0-					-0-
06	5880	X	5089	-0-	-791	-0-	5089	3			N	-0-					-0-
07	6076	X	5891	-0-	-185	-0-	5891	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 17 RRCID -> 255368 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 8602 - 9624

02	5292	X	4946	-0-	-346	-0-	4946	3			N	-0-					-0-
03	5828	X	5041	-0-	-787	-0-	5041	3			N	-0-					-0-
04	5610	X	4908	-0-	-702	-0-	4908	3			N	-0-					-0-
05	5518	X	4078	-0-	-1440	-0-	4078	3			N	-0-					-0-
06	5310	X	4173	-0-	-1137	-0-	4173	3			N	-0-					-0-
07	5487	X	4762	-0-	-725	-0-	4762	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 #: 20 RRCID -> 255369 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8960 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	5194	3			N	-0-					-0-
03	3813	X	3160	-0-	-653	-0-	3160	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	2342	-0-	-1348	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
05	3813	X	2150	-0-	-1663	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
06	3690	X	2137	-0-	-1553	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
07	3813	X	2253	-0-	-1560	-0-	2253	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 20 RRCID -> 255417 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8686 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	7	-0-	-189	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	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
02	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	5285	3			N	-0-					-0-
03	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5748	3			N	-0-					-0-
04	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	5357	3			N	-0-					-0-
05	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5494	3			N	-0-					-0-
06	5670	X	5334	-0-	-336	-0-	5334	3			N	-0-					-0-
07	5859	X	5421	-0-	-438	-0-	5421	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
02	11032	X	10905	-0-	-127	-0-	10905	3			N	-0-					-0-
03	12214	X	12081	-0-	-133	-0-	12081	3			N	-0-					-0-
04	11494	X	11494	-0-	-0-	-0-	11494	3			N	-0-					-0-
05	12314	X	12314	-0-	-0-	-0-	12314	3			N	-0-					-0-
06	11700	X	10134	-0-	-1566	-0-	10134	3			N	-0-					-0-
07	12090	X	11823	-0-	-267	-0-	11823	3			N	-0-					-0-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255860 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 9893 - 12591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	3			N	-0-					-0-
03	12024	X	12024	-0-	-0-	-0-	12024	3			N	-0-					-0-
04	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	5885	3			N	-0-					-0-
05	7867	X	7867	-0-	-0-	-0-	7867	3			N	-0-					-0-
06	11640	X	5983	-0-	-5657	-0-	5983	3			N	-0-					-0-
07	12028	X	9525	-0-	-2503	-0-	9525	3			N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 5H RRCID -> 255863 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9819 - 12497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13216	X	12971	-0-	-245	-0-	12788	3	183	9	Y	166	117	1			57
03	14632	X	14030	-0-	-602	-0-	13877	3	153	9	Y	139	147	1			49
04	14160	X	13518	-0-	-642	-0-	13363	3	155	9	Y	141	138	1			52
05	14508	X	13785	-0-	-723	-0-	13653	3	132	9	Y	120	134	1			38
06	13890	X	13206	-0-	-684	-0-	13072	3	134	9	Y	122	113	1			47
07	14353	X	13648	-0-	-705	-0-	13534	3	114	9	Y	104	121	1			30

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 256075 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 8838 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	3			N	-0-					-0-
03	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	3			N	-0-					-0-
04	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	3			N	-0-					-0-
05	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	3			N	-0-					-0-
06	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	3			N	-0-					-0-
*07	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	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 #: 23 RRCID -> 256334 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 8640 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	3			N	-0-					-0-
03	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	5764	3			N	-0-					-0-
04	5070	X	4874	-0-	-196	-0-	4874	3			N	-0-					-0-
05	5239	X	4898	-0-	-341	-0-	4898	3			N	-0-					-0-
06	5070	X	4738	-0-	-332	-0-	4738	3			N	-0-					-0-
*07	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	5447	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 22 RRCID -> 256387 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 8584 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6300	X	29	-0-	-6271	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03	6975	X	192	-0-	-6783	-0-	192	3			N	-0-					-0-
04	5520	X	89	-0-	-5431	-0-	89	3			N	-0-					-0-
05	1023	X	507	-0-	-516	-0-	507	3			N	-0-					-0-
06	487	X	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
*07	577	X	577	-0-	-0-	-0-	577	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
02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
03	806	N	376	-0-	-430	-0-	376	3			N	-0-					-0-
04	690	N	637	-0-	-53	-0-	637	3			N	-0-					-0-
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
*07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	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
02	7196	X	6215	-0-	-981	-0-	6128	3	87	9	Y	79	52	1			27
03	7967	X	4334	-0-	-3633	-0-	4287	3	47	9	Y	43	55	1			15
04	7710	X	4221	-0-	-3489	-0-	4173	3	48	9	Y	44	43	1			16
05	7378	X	5221	-0-	-2157	-0-	5173	3	48	9	Y	44	46	1			14
06	7140	X	3887	-0-	-3253	-0-	3847	3	40	9	Y	36	36	1			14
07	6882	X	5288	-0-	-1594	-0-	5254	3	34	9	Y	31	36	1			9

CGU 18 WELL #: 24 RRCID -> 256511 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8556 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2240	N	2106	-0-	-134	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
03	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	3			N	-0-					-0-
04	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
05	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	3			N	-0-					-0-
06	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
07	2604	N	2495	-0-	-109	-0-	2495	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 23 RRCID -> 256609 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8491 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 17 RRCID -> 256709 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 9774 PERF. 8413 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6776	X	6382	-0-	-394	-0-	6382	3			N	-0-					-0-
03	7378	X	6355	-0-	-1023	-0-	6355	3			N	-0-					-0-
04	7080	X	5985	-0-	-1095	-0-	5985	3			N	-0-					-0-
05	7316	X	5945	-0-	-1371	-0-	5945	3			N	-0-					-0-
06	6840	X	5861	-0-	-979	-0-	5861	3			N	-0-					-0-
07	7068	X	5867	-0-	-1201	-0-	5867	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 #: 18 RRCID -> 256870 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 8498 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2660	X	2118	-0-	-542	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
03	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	3			N	-0-					-0-
04	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	3			N	-0-					-0-
05	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	3			N	-0-					-0-
06	3030	X	2435	-0-	-595	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
07	3131	X	2655	-0-	-476	-0-	2655	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256911 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8997 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2324	N	2194	-0-	-130	-0-	2171	3	23	9	Y	21	24	1			6
03	2356	N	1395	-0-	-961	-0-	1383	3	12	9	Y	11	14	1			3
04	2760	N	2097	-0-	-663	-0-	2075	3	22	9	Y	20	17	1			6
05	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1927	3	18	9	Y	16	15	1			7
06	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1532	3	13	9	Y	12	16	1			3
*07	3100	N	3158	-0-	58	58	3133	3	25	9	Y	23	18	1			8

CGU 12 WELL #: 17 RRCID -> 256918 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8568 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4956	X	4611	-0-	-345	-0-	4611	3			N	-0-					-0-
03	5456	X	4523	-0-	-933	-0-	4523	3			N	-0-					-0-
04	5070	X	4363	-0-	-707	-0-	4363	3			N	-0-					-0-
05	4898	X	4497	-0-	-401	-0-	4497	3			N	-0-					-0-
06	4950	X	4026	-0-	-924	-0-	4026	3			N	-0-					-0-
07	5115	X	4008	-0-	-1107	-0-	4008	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
02	3724	X	3296	-0-	-428	-0-	3296	3			N	-0-					-0-
03	4123	X	4088	-0-	-35	-0-	4088	3			N	-0-					-0-
04	3960	X	3790	-0-	-170	-0-	3790	3			N	-0-					-0-
05	3689	X	3462	-0-	-227	-0-	3462	3			N	-0-					-0-
06	3960	X	2381	-0-	-1579	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
07	4092	X	3690	-0-	-402	-0-	3690	3			N	-0-					-0-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257272 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9190 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	540	-0-	-160	-0-	540	3			N	-0-					-0-
03	713	N	593	-0-	-120	-0-	593	3			N	-0-					-0-
04	690	N	521	-0-	-169	-0-	521	3			N	-0-					-0-
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
06	570	N	189	-0-	-381	-0-	189	3			N	-0-					-0-
07	527	N	42	-0-	-485	-0-	42	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 21 RRCID -> 257375 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8748 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	3			N	-0-					-0-
03	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	2664	-0-	-156	-0-	2664	3			N	-0-					-0-
05	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	3			N	-0-					-0-
06	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	3			N	-0-					-0-
*07	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	3			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 257412 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 9667 - 11417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7056	X	6871	-0-	-185	-0-	6774	3	97	9	Y	88	73	1			30
03	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	7687	3	85	9	Y	77	80	1			27
04	7500	X	6764	-0-	-736	-0-	6686	3	78	9	Y	71	72	1			26
05	7533	X	7028	-0-	-505	-0-	6960	3	68	9	Y	62	68	1			20
06	7530	X	6129	-0-	-1401	-0-	6067	3	62	9	Y	56	54	1			22
07	7781	X	6123	-0-	-1658	-0-	6072	3	51	9	Y	46	55	1			13

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 5 WELL #: 19 RRCID -> 257414 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8520 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3500	X	3286	-0-	-214	-0-	3286	3			N	-0-					-0-
03	3875	X	3787	-0-	-88	-0-	3787	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	3531	-0-	-159	-0-	3531	3			N	-0-					-0-
05	3813	X	3667	-0-	-146	-0-	3667	3			N	-0-					-0-
06	3690	X	3671	-0-	-19	-0-	3671	3			N	-0-					-0-
07	3782	X	3577	-0-	-205	-0-	3577	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 14 RRCID -> 257416 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8761 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6748	X	5600	-0-	-1148	-0-	5600	3			N	-0-					-0-
03	7859	X	7859	-0-	-0-	-0-	7859	3			N	-0-					-0-
04	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	6906	3			N	-0-					-0-
05	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	6666	3			N	-0-					-0-
06	7230	X	6170	-0-	-1060	-0-	6170	3			N	-0-					-0-
07	7471	X	6163	-0-	-1308	-0-	6163	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 22 RRCID -> 257420 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 8434 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4839	3			N	-0-					-0-
03	4960	X	4860	-0-	-100	-0-	4860	3			N	-0-					-0-
04	4800	X	4321	-0-	-479	-0-	4321	3			N	-0-					-0-
05	4898	X	4477	-0-	-421	-0-	4477	3			N	-0-					-0-
06	4800	X	3837	-0-	-963	-0-	3837	3			N	-0-					-0-
07	4960	X	4024	-0-	-936	-0-	4024	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
02	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5354	3			N	-0-					-0-
03	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	6699	3			N	-0-					-0-
04	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	6199	3			N	-0-					-0-
05	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	6189	3			N	-0-					-0-
06	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	5770	3			N	-0-					-0-
*07	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	5950	3			N	-0-					-0-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 23H RRCID -> 257816 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 9505 - 12934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8904	X	8432	-0-	-472	-0-	8432	3			N	-0-					-0-
03	9734	X	9004	-0-	-730	-0-	9004	2			N	-0-					-0-
04	9420	X	8767	-0-	-653	-0-	8767	3			N	-0-					-0-
05	9610	X	9066	-0-	-544	-0-	9066	3			N	-0-					-0-
06	9210	X	8640	-0-	-570	-0-	8640	3			N	-0-					-0-
07	9331	X	8823	-0-	-508	-0-	8823	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 17 RRCID -> 257851 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8456 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6356	X	6101	-0-	-255	-0-	6101	3			N	-0-					-0-
03	7037	X	6710	-0-	-327	-0-	6710	3			N	-0-					-0-
04	6720	X	6357	-0-	-363	-0-	6357	3			N	-0-					-0-
05	6944	X	6163	-0-	-781	-0-	6163	3			N	-0-					-0-
06	6720	X	5818	-0-	-902	-0-	5818	3			N	-0-					-0-
07	6758	X	6004	-0-	-754	-0-	6004	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 21R RRCID -> 259249 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8961 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	3			N	-0-					-0-
03	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	3			N	-0-					-0-
04	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	3			N	-0-					-0-
05	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	3			N	-0-					-0-
06	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	3			N	-0-					-0-
*07	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259564 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9536 - 11436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4872	X	101	-0-	-4771	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03	5177	X	103	-0-	-5074	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	1410	X	19	-0-	-1391	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 20 RRCID -> 259659 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8572 - 9780

02	3024	X	2335	-0-	-689	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	2295	-0-	-1053	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	698	-0-	-2542	-0-	698	3			N	-0-					-0-
05	2883	X	147	-0-	-2736	-0-	147	3			N	-0-					-0-
06	2490	X	5	-0-	-2485	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	2573	X	58	-0-	-2515	-0-	58	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 21 RRCID -> 259662 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8516 - 9742

02	280	N	260	-0-	-20	-0-	260	3			N	-0-					-0-
03	248	N	179	-0-	-69	-0-	179	3			N	-0-					-0-
04	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	3			N	-0-					-0-
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
*07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 22 RRCID -> 259749 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8471 - 9700

02	3948	X	3478	-0-	-470	-0-	3478	3			N	-0-					-0-
03	4340	X	3816	-0-	-524	-0-	3816	3			N	-0-					-0-
04	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	3			N	-0-					-0-
05	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	3			N	-0-					-0-
06	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	3			N	-0-					-0-
*07	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 14 RRCID -> 260799 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8396 - 9628

02	2072	N	1618	-0-	-454	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
03	2263	N	1735	-0-	-528	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	5365	-0-	2365	2365	5365	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	8034	-0-	4934	7299	8034	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	6855	-0-	3855	11154	6855	3			N	-0-					-0-
*07	17996	X	6842	-0-	-11154	-0-	6842	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 18 RRCID -> 260800 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8576 - 9814

02	6272	X	5862	-0-	-410	-0-	5862	3			N	-0-					-0-
03	6851	X	6156	-0-	-695	-0-	6156	3			N	-0-					-0-
04	6480	X	6139	-0-	-341	-0-	6139	3			N	-0-					-0-
05	6510	X	6149	-0-	-361	-0-	6149	3			N	-0-					-0-
06	6270	X	5919	-0-	-351	-0-	5919	3			N	-0-					-0-
07	6479	X	6236	-0-	-243	-0-	6236	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 18 RRCID -> 260833 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8406 - 9620

02	504	N	438	-0-	-66	-0-	438	3			N	-0-					-0-
03	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
04	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
05	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3467	-0-	467	467	3467	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3901	-0-	801	1268	3901	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 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
02	6636	X	5490	-0-	-1146	-0-	5490	3			N	-0-					-0-
03	7192	X	6145	-0-	-1047	-0-	6145	3			N	-0-					-0-
04	6570	X	6182	-0-	-388	-0-	6182	3			N	-0-					-0-
05	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	6339	3			N	-0-					-0-
06	6030	X	6003	-0-	-27	-0-	6003	3			N	-0-					-0-
07	6386	X	5234	-0-	-1152	-0-	5234	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 17 RRCID -> 261478 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8713 - 9832

02	3332	X	2992	-0-	-340	-0-	2992	3			N	-0-					-0-
03	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	3			N	-0-					-0-
04	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	3			N	-0-					-0-
05	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	3			N	-0-					-0-
06	3510	X	3480	-0-	-30	-0-	3480	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	3577	-0-	-50	-0-	3577	3			N	-0-					-0-

BORDERS, E GU 1 WELL #: 6H RRCID -> 263829 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 9642 - 12639

02	3416	X	3189	-0-	-227	-0-	3189	3			N	-0-					-0-
03	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	3245	-0-	-175	-0-	3245	3			N	-0-					-0-
05	3534	X	3208	-0-	-326	-0-	3208	3			N	-0-					-0-
06	3570	X	2567	-0-	-1003	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
07	3689	X	2379	-0-	-1310	-0-	2379	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 24 RRCID -> 263843 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8390 - 9786

02	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	6093	3			N	-0-					-0-
03	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-					-0-
04	5280	X	-0-	-0-	-5280	-0-					N	-0-					-0-
05	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-					-0-
06	6540	X	-0-	-0-	-6540	-0-					N	-0-					-0-
07	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 263847 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 9993 PERF. 8663 - 9920

02	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	6822	3	73	9	Y	66	55	1			20
03	6541	X	6240	-0-	-301	-0-	6186	3	54	9	Y	49	56	1			13
04	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	6424	3	74	9	Y	67	59	1			21
05	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	6931	3	57	9	Y	52	49	1			24
06	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	6750	3	52	9	Y	47	59	1			12
*07	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	7160	3	56	9	Y	51	46	1			17

CGU 33 WELL #: 14 RRCID -> 263855 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 8525 - 9566

02	6076	X	5193	-0-	-883	-0-	5193	3			N	-0-					-0-
03	6665	X	5411	-0-	-1254	-0-	5411	3			N	-0-					-0-
04	6180	X	5431	-0-	-749	-0-	5431	3			N	-0-					-0-
05	6200	X	5292	-0-	-908	-0-	5292	3			N	-0-					-0-
06	5820	X	4967	-0-	-853	-0-	4967	3			N	-0-					-0-
07	5735	X	4977	-0-	-758	-0-	4977	3			N	-0-					-0-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263945 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 9224 PERF. 9691 - 12765

02	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	7186	3			N	-0-					-0-
03	8481	X	8481	-0-	-0-	-0-	8481	3			N	-0-					-0-
04	9898	X	9898	-0-	-0-	-0-	9898	3			N	-0-					-0-
05	10053	X	10053	-0-	-0-	-0-	10053	3			N	-0-					-0-
06	9487	X	9487	-0-	-0-	-0-	9487	3			N	-0-					-0-
*07	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	9568	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 #: 17 RRCID -> 263948 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8512 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4228	X	3747	-0-	-481	-0-	3747	3			N	-0-					-0-
03	4371	X	4024	-0-	-347	-0-	4024	3			N	-0-					-0-
04	4710	X	3951	-0-	-759	-0-	3951	3			N	-0-					-0-
05	4867	X	4211	-0-	-656	-0-	4211	3			N	-0-					-0-
06	4710	X	4568	-0-	-142	-0-	4568	3			N	-0-					-0-
*07	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263949 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9918 - 12461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8092	X	7417	-0-	-675	-0-	7417	3			N	-0-					-0-
03	8494	X	8045	-0-	-449	-0-	8045	3			N	-0-					-0-
04	8070	X	7835	-0-	-235	-0-	7835	3			N	-0-					-0-
05	8339	X	8023	-0-	-316	-0-	8023	3			N	-0-					-0-
06	7950	X	7557	-0-	-393	-0-	7557	3			N	-0-					-0-
07	8215	X	7632	-0-	-583	-0-	7632	3			N	-0-					-0-

S. GARY WELL #: 3H RRCID -> 263965 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 9440 PERF.10165 - 12713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5068	X	4168	-0-	-900	-0-	4111	3	57	9	Y	52	43	1			18
03	5611	X	5273	-0-	-338	-0-	5217	3	56	9	Y	51	51	1			18
04	5340	X	4944	-0-	-396	-0-	4889	3	55	9	Y	50	49	1			19
05	5394	X	5050	-0-	-344	-0-	5003	3	47	9	Y	43	48	1			14
06	5100	X	2123	-0-	-2977	-0-	2103	3	20	9	Y	18	25	1			7
*07	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	5905	3	50	9	Y	45	39	1			13

S. GARY WELL #: 4H RRCID -> 264512 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 9518 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST LUMBER IND INC UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264757 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9931 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15344	X	14459	-0-	-885	-0-	14459	3			N	-0-					-0-
03	16771	X	15795	-0-	-976	-0-	15795	3			N	-0-					-0-
04	16020	X	15148	-0-	-872	-0-	15148	3			N	-0-					-0-
05	16461	X	15545	-0-	-916	-0-	15545	3			N	-0-					-0-
06	15750	X	14855	-0-	-895	-0-	14855	3			N	-0-					-0-
07	15996	X	15261	-0-	-735	-0-	15261	3			N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	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
02	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	3			N	-0-					-0-
03	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	5800	3			N	-0-					-0-
04	5370	X	5325	-0-	-45	-0-	5325	3			N	-0-					-0-
05	5549	X	5288	-0-	-261	-0-	5288	3			N	-0-					-0-
06	5370	X	4935	-0-	-435	-0-	4935	3			N	-0-					-0-
07	5549	X	5218	-0-	-331	-0-	5218	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 #: 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
02	2688	X	2515	-0-	-173	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
03	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	3			N	-0-					-0-
04	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	3			N	-0-					-0-
05	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	3			N	-0-					-0-
06	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	3			N	-0-					-0-
*07	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 15 RRCID -> 265557 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 8473 - 9604

02	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4752	3			N	-0-					-0-
03	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	5592	3			N	-0-					-0-
04	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	5020	3			N	-0-					-0-
05	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	3			N	-0-					-0-
06	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	5219	3			N	-0-					-0-
*07	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	5147	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265847 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9457 PERF.10000 - 13080

02	8456	X	7643	-0-	-813	-0-	7643	3			N	-0-					-0-
03	9362	X	8219	-0-	-1143	-0-	8219	3			N	-0-					-0-
04	8940	X	7837	-0-	-1103	-0-	7837	3			N	-0-					-0-
05	8928	X	8261	-0-	-667	-0-	8261	3			N	-0-					-0-
06	8190	X	7989	-0-	-201	-0-	7989	3			N	-0-					-0-
07	8463	X	8095	-0-	-368	-0-	8095	3			N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 9H RRCID -> 265938 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9461 PERF.10022 - 11882

02	11116	X	10245	-0-	-871	-0-	10101	3	144	9	Y	131	88	1			45
03	12034	X	12034	-0-	-0-	-0-	11903	3	131	9	Y	119	122	1			42
04	11769	X	11769	-0-	-0-	-0-	11635	3	134	9	Y	122	119	1			45
05	12100	X	12100	-0-	-0-	-0-	11983	3	117	9	Y	106	117	1			34
06	11683	X	11683	-0-	-0-	-0-	11565	3	118	9	Y	107	100	1			41
07	12152	X	11683	-0-	-469	-0-	11585	3	98	9	Y	89	105	1			25

FROST GILLASPY WELL #: 10H RRCID -> 265974 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9968 - 11611

02	11974	X	11974	-0-	-0-	-0-	11703	3	271	9	N	246	226	1			160
03	13330	X	13086	-0-	-244	-0-	12802	3	284	9	N	258	222	1			196
04	12900	X	12369	-0-	-531	-0-	12157	3	212	9	N	193	116	1			273
05	13330	X	12825	-0-	-505	-0-	12551	3	274	9	N	249	246	1			276
06	12840	X	12335	-0-	-505	-0-	11948	3	387	9	N	352	363	1			265
07	13268	X	12537	-0-	-731	-0-	12204	3	333	9	N	303	462	1			106

LATHAM, H.L. WELL #: 5H RRCID -> 266829 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9880 - 11434

02	7392	X	6440	-0-	-952	-0-	6353	3	87	9	N	79	78	1			27
03	8184	X	7156	-0-	-1028	-0-	7079	3	77	9	N	70	73	1			24
04	7920	X	6981	-0-	-939	-0-	6900	3	81	9	N	74	71	1			27
05	7533	X	5144	-0-	-2389	-0-	5092	3	52	9	N	47	59	1			15
06	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	7019	3	72	9	N	65	55	1			25
07	7223	X	6918	-0-	-305	-0-	6861	3	57	9	N	52	62	1			15

LATHAM, H.L. WELL #: 6H RRCID -> 266965 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9665 - 11368

02	7168	X	6180	-0-	-988	-0-	6093	3	87	9	Y	79	53	1			27
03	7688	X	7157	-0-	-531	-0-	7079	3	78	9	Y	71	73	1			25
04	7170	X	7027	-0-	-143	-0-	6947	3	80	9	Y	73	71	1			27
05	7409	X	7353	-0-	-56	-0-	7284	3	69	9	Y	63	70	1			20
06	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	7470	3	77	9	Y	70	63	1			27
*07	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	7487	3	63	9	Y	57	68	1			16

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267126 COMPL. DATE 08/17/2012 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9122 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 267418 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 9720 - 13792

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14980	X	14071	-0-	-909	-0-	13950	3	121	9	Y	110	39	1			95
03	16523	X	14439	-0-	-2084	-0-	14341	3	98	9	Y	89	87	1			97
04	15600	X	13535	-0-	-2065	-0-	13462	3	73	9	Y	66					163
05	15841	X	13908	-0-	-1933	-0-	13799	3	109	9	Y	99	160	1			102
06	15090	X	13105	-0-	-1985	-0-	13036	3	69	9	Y	63	139	1			26
07	15593	X	13248	-0-	-2345	-0-	13203	3	45	9	Y	41					67

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267705 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 9937 PERF.10206 - 14228

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14000	X	12855	-0-	-1145	-0-	12744	3	111	9	Y	101	19	1			87
03	15190	X	12582	-0-	-2608	-0-	12496	3	86	9	Y	78	79	1			86
04	14580	X	12103	-0-	-2477	-0-	12038	3	65	9	Y	59					145
05	14632	X	12603	-0-	-2029	-0-	12504	3	99	9	Y	90	143	1			92
06	13920	X	11967	-0-	-1953	-0-	11903	3	64	9	Y	58	126	1			24
07	14229	X	12006	-0-	-2223	-0-	11965	3	41	9	Y	37					61

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
BEALL-NORMAN WELL #: 3 RRCID -> 061372 COMPL. DATE 12/26/1974 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8578 - 9673

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 066337 COMPL. DATE 02/20/1976 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8436 - 9548

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
03	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
*04	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
*05	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
06	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
*07	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 068626 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6456 - 9710

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070104 COMPL. DATE 12/27/1976 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8630 - 9563

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 073275 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 9679 PERF. N/A

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073536 COMPL. DATE 09/09/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8788 - 9917

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073668 COMPL. DATE 07/19/1977 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8674 - 9522

02	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
03	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
*04	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
*05	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
06	1470 N	1056	-0-	-414	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
*07	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8782 - 9930

02	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
03	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
*04	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
*05	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
06	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
*07	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 2 RRCID -> 079934 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 11492 PERF. 9416 - 9797

02	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
03	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	63	1	1198	3	N	-0-					-0-
*04	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	61	1	1486	3	N	-0-					-0-
*05	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	58	1	1451	3	N	-0-					-0-
06	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	59	1	1441	3	N	-0-					-0-
*07	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	65	1	1649	3	N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080735 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8836 - 9312

02	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
03	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
*04	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
*05	651 N	256	-0-	-395	-0-	256	3			N	-0-					-0-
06	630 N	200	-0-	-430	-0-	200	3			N	-0-					-0-
07	651 N	267	-0-	-384	-0-	267	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 #: 2 RRCID -> 081906 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8583 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
*04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
*05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
*07	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 083023 COMPL. DATE 06/13/1979 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8852 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1581	3	14	9	N	13	12	1			6
03	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1734	3	12	9	N	11	12	1			5
04	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1636	3	13	9	N	12	13	1			4
05	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1698	3	11	9	N	10	10	1			4
*06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1451	3	12	9	N	11	9	1			6
07	1209	N	862	-0-	-347	-0-	849	3	13	9	N	12	12	1			6

WHITFIELD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084486 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8703 - 8737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 084940 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8834 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
*04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
*05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
*07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 085377 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8874 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 3 RRCID -> 085510 COMPL. DATE 11/15/1979 TOTAL DEPTH 9839 PERF. 9029 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1064	N	935	-0-	-129	-0-	935	3			N	-0-					-0-
03	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
*04	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
*05	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
*06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1113	-0-	-65	-0-	1113	3			N	-0-					-0-

FROST "B" WELL #: 2 RRCID -> 085895 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9051 - 9559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 087601 COMPL. DATE 01/31/1980 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8920 - 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
02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1180	-0-	-122	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
*04	1260	N	775	-0-	-485	-0-	775	3			N	-0-					-0-
*05	1209	N	979	-0-	-230	-0-	979	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	866	-0-	-274	-0-	866	3			N	-0-					-0-
*07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088498 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8598 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	851	-0-	-157	-0-	851	3			N	-0-					-0-
03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
*04	1110	N	386	-0-	-724	-0-	386	3			N	-0-					-0-
*05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
06	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
*07	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088499 COMPL. DATE 06/22/1980 TOTAL DEPTH 9821 PERF. 8662 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	1148	-0-	-84	-0-	30	1	1115	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	32	1	1239	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	35	1	1231	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	35	1	1248	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
*06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	31	1	1234	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
*07	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	34	1	1308	3	Y	4	5	1			1
							4	9									

WERNER-POWELL WELL #: 2 RRCID -> 090001 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8748 - 9045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	35	1	1313	3	Y	21	20	1			5
							23	9									
03	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	39	1	1514	3	Y	43	44	1			4
							47	9									
04	1440	N	999	-0-	-441	-0-	26	1	927	3	Y	42	36	1			10
							46	9									
05	1488	N	37	-0-	-1451	-0-	1	3	36	9	Y	33	36	1			7
*06	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	50	1	2021	3	Y	30	26	1			11
							33	9									
*07	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	43	1	1634	3	Y	21	26	1			6
							23	9									

WERNER "D" WELL #: 2 RRCID -> 090577 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8656 - 8721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	N	552	-0-	-1100	-0-	14	1	499	3	Y	35	34	1			8
							39	9									
03	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	40	45	1			3
04	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	40	34	1			9
05	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	32	34	1			7
*06	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	36	30	1			13
07	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	32	36	1			9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
AMERICAN LEGION WELL #: 3 RRCID -> 091972 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8953 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER-BURTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092188 COMPL. DATE 02/09/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9174 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096331 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 8457 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
*04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
*05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
*07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096332 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8766 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
03	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
*04	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
*05	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
06	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
*07	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 3B RRCID -> 097194 COMPL. DATE 11/29/1981 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8602 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 3 RRCID -> 097195 COMPL. DATE 12/07/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8421 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 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
02	2100	X	1708	-0-	-392	-0-	1708	3			Y	-0-					-0-
03	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	3			Y	-0-					-0-
04	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	3			Y	-0-					-0-
05	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	3			Y	-0-					-0-
06	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	3			Y	-0-					-0-
*07	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SEALEY, MAY WELL #: 4 RRCID -> 099794 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8843 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
*04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
*05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
*07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	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
02	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1322	-0-	-321	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
*04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
*05	1705	N	764	-0-	-941	-0-	764	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1159	-0-	-131	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	963	-0-	-339	-0-	963	3			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
02	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
03	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
*04	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
*05	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
06	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
*07	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	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
02	924	N	801	-0-	-123	-0-	105	1	696	3	N	-0-					-0-
03	1147	N	847	-0-	-300	-0-	107	1	740	3	N	-0-					-0-
*04	960	N	766	-0-	-194	-0-	82	1	684	3	N	-0-					-0-
*05	899	N	830	-0-	-69	-0-	91	1	739	3	N	-0-					-0-
*06	967	N	967	-0-	-0-	-0-	122	1	845	3	N	-0-					-0-
*07	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	183	1	1436	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
02	448	N	410	-0-	-38	-0-	410	3			N	-0-					-0-
03	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	3			N	-0-					-0-
*04	450	N	436	-0-	-14	-0-	436	3			N	-0-					-0-
*05	465	N	399	-0-	-66	-0-	399	3			N	-0-					-0-
06	450	N	386	-0-	-64	-0-	386	3			N	-0-					-0-
07	465	N	358	-0-	-107	-0-	358	3			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
02	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
*04	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
*05	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
06	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
*07	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					-0-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 4 RRCID -> 103406 COMPL. DATE 12/23/1982 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8904 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	410	-0-	-66	-0-	410	3			N	-0-					-0-
03	465	N	388	-0-	-77	-0-	388	3			N	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
*06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
*07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 103407 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 9899 PERF. 8731 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	1009	-0-	-324	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
*04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
*05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
06	990	N	897	-0-	-93	-0-	897	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	867	-0-	-342	-0-	867	3			N	-0-					-0-

HARRIS-HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 103750 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9158 - 9838

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131439 COMPL. DATE 07/18/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8894 - 9731

02	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
03	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
*04	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
*05	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
06	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
*07	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2764	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131934 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8460 - 9572

02	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			Y	-0-					-0-
03	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	3			Y	-0-					-0-
04	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			Y	-0-					-0-
05	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3			Y	-0-					-0-
06	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3			Y	-0-					-0-
*07	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			Y	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 6 RRCID -> 132526 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8480 - 9604

02	3108	X	1926	-0-	-1182	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	1971	-0-	-1470	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
*04	2670	X	1509	-0-	-1161	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
*05	2418	X	1615	-0-	-803	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
06	2220	X	1724	-0-	-496	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
07	2139	X	1736	-0-	-403	-0-	1736	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132724 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8407 - 9501

02	336	N	20	-0-	-316	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
*04	360	N	-0-	-0-	-360	-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-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132725 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8486 - 9567

02	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
03	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
*04	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
*05	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
*06	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
*07	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	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
02	2268	N	2044	-0-	-224	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
03	2511	N	2198	-0-	-313	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
*04	2430	N	2085	-0-	-345	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
*05	2263	N	2122	-0-	-141	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	2007	-0-	-123	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
*07	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 4A RRCID -> 133074 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8569 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	408	-0-	-40	-0-	408	3			N	-0-					-0-
03	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	3			N	-0-					-0-
*04	450	N	414	-0-	-36	-0-	414	3			N	-0-					-0-
*05	465	N	422	-0-	-43	-0-	422	3			N	-0-					-0-
06	420	N	124	-0-	-296	-0-	124	3			N	-0-					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133471 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8440 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
03	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
*04	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	3			N	-0-					-0-
*05	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
06	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
*07	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 4 RRCID -> 133472 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8362 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
03	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
*04	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
*05	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
06	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
*07	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 4 RRCID -> 133909 COMPL. DATE 03/13/1990 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8628 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1270	-0-	-32	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
*04	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
*05	1333	N	1211	-0-	-122	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1150	-0-	-80	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	972	-0-	-330	-0-	972	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134444 COMPL. DATE 04/14/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2184	X	898	-0-	-1286	-0-	898	3			N	-0-					-0-
03	2108	X	953	-0-	-1155	-0-	953	3			N	-0-					-0-
*04	1620	X	922	-0-	-698	-0-	922	3			N	-0-					-0-
*05	1333	X	839	-0-	-494	-0-	839	3			N	-0-					-0-
*06	1110	X	99	-0-	-1011	-0-	99	3			N	-0-					-0-
07	992	X	772	-0-	-220	-0-	772	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134445 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8553 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	3			N	-0-					-0-
03	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	3			N	-0-					-0-
*04	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	3			N	-0-					-0-
*05	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	3			N	-0-					-0-
06	3420	X	3239	-0-	-181	-0-	3239	3			N	-0-					-0-
07	3534	X	2800	-0-	-734	-0-	2800	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 5 RRCID -> 134447 COMPL. DATE 04/30/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8403 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
03	2232	N	1467	-0-	-765	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
*04	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3			N	-0-					-0-
*05	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	3			N	-0-					-0-
06	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3			N	-0-					-0-
*07	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	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
02	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	3			Y	-0-					-0-
03	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	3			Y	-0-					-0-
04	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	3			Y	-0-					-0-
05	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	3			Y	-0-					-0-
06	4050	X	3951	-0-	-99	-0-	3951	3			Y	-0-					-0-
07	4185	X	3721	-0-	-464	-0-	3721	3			Y	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135367 COMPL. DATE 06/11/1990 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8578 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 7 RRCID -> 135526 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8558 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	3			N	-0-					-0-
03	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	3			N	-0-					-0-
*04	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	3			N	-0-					-0-
*05	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	3			N	-0-					-0-
06	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	3			N	-0-					-0-
*07	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 6 RRCID -> 135583 COMPL. DATE 08/08/1990 TOTAL DEPTH 9976 PERF. 8613 - 9747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2184	N	2113	-0-	-71	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
03	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
*04	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
*05	2325	N	2255	-0-	-70	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
06	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
07	2418	N	2239	-0-	-179	-0-	2239	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135755 COMPL. DATE 08/31/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8647 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
03	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
*04	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
*05	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	2109	-0-	-21	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
*07	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 135767 COMPL. DATE 08/17/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8396 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
03	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
*04	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
*05	2139	N	2102	-0-	-37	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	1877	-0-	-313	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	1882	-0-	-350	-0-	1882	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
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
03	465	N	324	-0-	-141	-0-	324	3			N	-0-					-0-
*04	450	N	146	-0-	-304	-0-	146	3			N	-0-					-0-
*05	527	N	128	-0-	-399	-0-	128	3			N	-0-					-0-
06	300	N	30	-0-	-270	-0-	30	3			N	-0-					-0-
*07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136102 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8552 - 9687

02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
*04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
*05	1023	N	958	-0-	-65	-0-	958	3			N	-0-					-0-
06	990	N	751	-0-	-239	-0-	751	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	839	-0-	-184	-0-	839	3			N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 5A RRCID -> 136382 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9052 - 9648

02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
03	403	N	226	-0-	-177	-0-	226	3			N	-0-					-0-
*04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
*05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
06	210	N	175	-0-	-35	-0-	175	3			N	-0-					-0-
07	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 5 RRCID -> 136745 COMPL. DATE 11/14/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8522 - 9540

02	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
03	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
*04	1560	N	1487	-0-	-73	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
*05	1612	N	1029	-0-	-583	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	962	-0-	-598	-0-	962	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	916	-0-	-634	-0-	916	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 137687 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8390 - 9639

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137688 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8306 - 9833

02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
03	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
*04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
*05	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
*07	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					-0-

POWERS, E. C. WELL #: 6 RRCID -> 137690 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8620 - 9769

02	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
*04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
*05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
*06	1140	N	1032	-0-	-108	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1075	-0-	-103	-0-	1075	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
02	1456	N	1439	-0-	-17	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1595	-0-	-17	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
*04	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
*05	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
06	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
*07	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 138060 COMPL. DATE 02/14/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9651

02	3276	X	2970	-0-	-306	-0-	2970	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	3227	-0-	-400	-0-	3227	3			N	-0-					-0-
*04	3210	X	3122	-0-	-88	-0-	3122	3			N	-0-					-0-
*05	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	3			N	-0-					-0-
06	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	3			N	-0-					-0-
*07	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	3			N	-0-					-0-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 5 RRCID -> 138290 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8798 - 9170

02	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
03	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
04	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	865	-0-	-406	-0-	865	3			N	-0-					-0-
*06	1230	N	1206	-0-	-24	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
*07	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 138514 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8465 - 9730

02	2044	N	1930	-0-	-114	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
03	2201	N	1805	-0-	-396	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
*04	2130	N	1310	-0-	-820	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
*05	2139	N	1088	-0-	-1051	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1017	-0-	-723	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1320	-0-	-44	-0-	1320	3			N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 138727 COMPL. DATE 05/02/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8717 - 9788

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 5 RRCID -> 139001 COMPL. DATE 06/03/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8684 - 9699

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 5 RRCID -> 139027 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8694 - 9804

02	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
03	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
*04	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
*05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1423	-0-	-47	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
*07	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	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 #: 6 RRCID -> 139172 COMPL. DATE 07/19/1991 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8416 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
03	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
*04	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
*05	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	1991	-0-	-169	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	2068	-0-	-40	-0-	2068	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 6 RRCID -> 141378 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 9743 PERF. 8348 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2464	X	1863	-0-	-601	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
03	2294	X	1890	-0-	-404	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
*04	2070	X	1946	-0-	-124	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
*05	2077	X	1963	-0-	-114	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
06	2010	X	1899	-0-	-111	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
07	2077	X	2008	-0-	-69	-0-	2008	3			N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 141479 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8691 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	384	-0-	-36	-0-	384	3			N	-0-					-0-
03	465	N	417	-0-	-48	-0-	417	3			N	-0-					-0-
*04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
*05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
*07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 4 RRCID -> 141480 COMPL. DATE 04/11/1992 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9130 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
03	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
*04	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
*05	2356	N	1992	-0-	-364	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	1458	-0-	-702	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	1966	-0-	-142	-0-	1966	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 8 RRCID -> 141592 COMPL. DATE 05/27/1992 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8617 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	N	890	-0-	-62	-0-	890	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	961	-0-	-62	-0-	961	3			N	-0-					-0-
*04	960	N	915	-0-	-45	-0-	915	3			N	-0-					-0-
*05	992	N	948	-0-	-44	-0-	948	3			N	-0-					-0-
06	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
*07	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 7 RRCID -> 142008 COMPL. DATE 06/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3864	X	3447	-0-	-417	-0-	3447	3			N	-0-					-0-
03	4278	X	3423	-0-	-855	-0-	3423	3			N	-0-					-0-
*04	3990	X	3785	-0-	-205	-0-	3785	3			N	-0-					-0-
*05	4061	X	3643	-0-	-418	-0-	3643	3			N	-0-					-0-
06	3840	X	3215	-0-	-625	-0-	3215	3			N	-0-					-0-
07	3906	X	3376	-0-	-530	-0-	3376	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 6 RRCID -> 142011 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8678 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	N	642	-0-	-86	-0-	642	3			N	-0-					-0-
03	713	N	704	-0-	-9	-0-	704	3			N	-0-					-0-
*04	750	N	746	-0-	-4	-0-	746	3			N	-0-					-0-
*05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
*07	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	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 #: 6 RRCID -> 142079 COMPL. DATE 07/05/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8506 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 6 RRCID -> 142092 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	364	N	300	-0-	-64	-0-	300	3			N	-0-					-0-
03	403	N	338	-0-	-65	-0-	338	3			N	-0-					-0-
*04	390	N	327	-0-	-63	-0-	327	3			N	-0-					-0-
*05	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-					-0-
06	330	N	276	-0-	-54	-0-	276	3			N	-0-					-0-
07	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	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

02	1708	N	1168	-0-	-540	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	1207	-0-	-684	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
*04	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
*05	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
06	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
*07	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142617 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8520 - 9738

02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
03	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
*04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
*05	1271	N	1244	-0-	-27	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1191	-0-	-69	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1232	-0-	-101	-0-	1232	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 142631 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8540 - 9775

02	1204	N	768	-0-	-436	-0-	101	1	667	3	N	-0-					-0-
03	1426	N	163	-0-	-1263	-0-	21	1	142	3	N	-0-					-0-
*04	1170	N	182	-0-	-988	-0-	20	1	162	3	N	-0-					-0-
*05	837	N	519	-0-	-318	-0-	57	1	462	3	N	-0-					-0-
*06	150	N	104	-0-	-46	-0-	13	1	91	3	N	-0-					-0-
*07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	61	1	477	3	N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142930 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8610 - 9769

02	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
03	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
*04	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
*05	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
06	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
*07	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143420 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8886 - 9968

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
02	2632	X	1946	-0-	-686	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
03	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
*04	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
*05	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
06	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
07	2542	X	2323	-0-	-219	-0-	2323	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
02	644	N	622	-0-	-22	-0-	622	3			N	-0-					-0-
03	713	N	681	-0-	-32	-0-	681	3			N	-0-					-0-
*04	690	N	613	-0-	-77	-0-	613	3			N	-0-					-0-
*05	682	N	567	-0-	-115	-0-	567	3			N	-0-					-0-
06	660	N	545	-0-	-115	-0-	545	3			N	-0-					-0-
07	620	N	498	-0-	-122	-0-	498	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 143805 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8824 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2632	X	2246	-0-	-386	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
03	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	3			N	-0-					-0-
*04	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	3			N	-0-					-0-
*05	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	2751	-0-	-219	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	2545	-0-	-524	-0-	2545	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
02	1848	N	1807	-0-	-41	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	1970	-0-	-76	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
*04	1950	N	1869	-0-	-81	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
*05	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			N	-0-					-0-
*06	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
*07	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 8 RRCID -> 144406 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8482 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	N	1491	-0-	-189	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	1856	-0-	-252	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
*04	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
*05	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
*06	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
*07	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144609 COMPL. DATE 02/14/1993 TOTAL DEPTH 990 PERF. 8818 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			Y	-0-					-0-
03	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	3			Y	-0-					-0-
04	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3381	-0-	281	281	3381	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3410	-0-	410	691	3410	3			Y	-0-					-0-
*07	3803	X	3112	-0-	-691	-0-	3112	3			Y	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 7 RRCID -> 144823 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8418 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
03	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3			N	-0-					-0-
*04	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	3			N	-0-					-0-
*05	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
06	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	1678	-0-	-492	-0-	1678	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HICKS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144826 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8456 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
03	2294	N	2215	-0-	-79	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
*04	2250	N	1969	-0-	-281	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
*05	2294	N	2138	-0-	-156	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
06	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
*07	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 9 RRCID -> 144828 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 8499 - 9764

02	3416	X	2276	-0-	-1140	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	3162	-0-	-620	-0-	3162	3			N	-0-					-0-
*04	3210	X	2722	-0-	-488	-0-	2722	3			N	-0-					-0-
*05	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	3			N	-0-					-0-
06	3060	X	2119	-0-	-941	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	2122	-0-	-1040	-0-	2122	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 144868 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8794 - 10067

02	1120	N	1107	-0-	-13	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1215	-0-	-25	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
*04	1200	N	1163	-0-	-37	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
*05	1240	N	1195	-0-	-45	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
*07	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 6 RRCID -> 144890 COMPL. DATE 03/07/1993 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8579 - 9802

02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
*04	180	N	86	-0-	-94	-0-	86	3			N	-0-					-0-
*05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-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

02	2800	N	2906	-0-	106	669	2906	3			N	-0-					-0-
03	3807	X	3138	-0-	-669	-0-	3138	3			N	-0-					-0-
*04	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	3			N	-0-					-0-
*05	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
06	2250	X	1764	-0-	-486	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
07	2325	X	1866	-0-	-459	-0-	1866	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144912 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8674 - 9947

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144960 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8432 - 9677

02	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
03	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
*04	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
*05	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
*06	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1589	-0-	-147	-0-	1589	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 #: 7 RRCID -> 144961 COMPL. DATE 03/08/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8438 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			Y	-0-					-0-
03	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3			Y	-0-					-0-
04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			Y	-0-					-0-
05	1953	N	1443	-0-	-510	-0-	1443	3			Y	-0-					-0-
06	1890	N	1541	-0-	-349	-0-	1541	3			Y	-0-					-0-
07	1891	N	1776	-0-	-115	-0-	1776	3			Y	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145037 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8674 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
03	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
*04	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
*05	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
06	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
*07	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145253 COMPL. DATE 04/11/1993 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8650 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145389 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8560 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 7 RRCID -> 145476 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8522 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
*04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
*05	589	N	451	-0-	-138	-0-	451	3			N	-0-					-0-
06	450	N	330	-0-	-120	-0-	330	3			N	-0-					-0-
07	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145956 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8761 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4312	X	3313	-0-	-999	-0-	3313	3			N	-0-					-0-
03	4526	X	3102	-0-	-1424	-0-	3102	3			N	-0-					-0-
*04	4380	X	3452	-0-	-928	-0-	3452	3			N	-0-					-0-
*05	3999	X	3515	-0-	-484	-0-	3515	3			N	-0-					-0-
06	3600	X	3442	-0-	-158	-0-	3442	3			N	-0-					-0-
07	3658	X	3474	-0-	-184	-0-	3474	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 8 RRCID -> 146832 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9084 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3052	X	2896	-0-	-156	-0-	2896	3			N	-0-					-0-
03	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	3			N	-0-					-0-
*04	3270	X	3235	-0-	-35	-0-	3235	3			N	-0-					-0-
*05	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	3			N	-0-					-0-
06	3420	X	3263	-0-	-157	-0-	3263	3			N	-0-					-0-
07	3534	X	3431	-0-	-103	-0-	3431	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 #: 8 RRCID -> 147871 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9100 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	X	611	-0-	-61	-0-	611	3			N	-0-					-0-
03	744	X	381	-0-	-363	-0-	381	3			N	-0-					-0-
*04	726	X	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
*05	744	X	448	-0-	-296	-0-	448	3			N	-0-					-0-
06	720	X	683	-0-	-37	-0-	683	3			N	-0-					-0-
07	744	N	261	-0-	-483	-0-	261	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 9 RRCID -> 148216 COMPL. DATE 12/11/1993 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 924 - 9776

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 8 RRCID -> 148587 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8456 - 9697

02	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
03	3008	N	3008	-0-	-0-	-0-	3008	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	3184	-0-	184	184	3184	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3473	-0-	373	557	3473	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3339	-0-	339	896	3339	3			N	-0-					-0-
*07	4422	X	3526	-0-	-896	-0-	3526	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 148588 COMPL. DATE 01/03/1994 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8782 - 10065

02	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
*04	1590	N	1563	-0-	-27	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
*05	1767	N	1639	-0-	-128	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1672	-0-	-38	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
*07	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 11 RRCID -> 148904 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8534 - 9737

02	4004	X	3291	-0-	-713	-0-	3291	3			N	-0-					-0-
03	4433	X	3344	-0-	-1089	-0-	3344	3			N	-0-					-0-
*04	4200	X	3134	-0-	-1066	-0-	3134	3			N	-0-					-0-
*05	3658	X	2895	-0-	-763	-0-	2895	3			N	-0-					-0-
06	3540	X	3392	-0-	-148	-0-	3392	3			N	-0-					-0-
07	3658	X	3138	-0-	-520	-0-	3138	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149078 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8544 - 9796

02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
*04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
*05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
*07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151278 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8960 - 9820

02	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
03	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
*04	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
*05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
06	900	N	625	-0-	-275	-0-	625	3			N	-0-					-0-
07	930	N	781	-0-	-149	-0-	781	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 #: 9 RRCID -> 152307 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8487 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	X	1199	-0-	-117	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
03	1240	X	1152	-0-	-88	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
*04	1140	X	762	-0-	-378	-0-	762	3			N	-0-					-0-
*05	1333	X	528	-0-	-805	-0-	528	3			N	-0-					-0-
06	1290	X	559	-0-	-731	-0-	559	3			N	-0-					-0-
07	1333	X	793	-0-	-540	-0-	793	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 152319 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8686 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	N	1140	-0-	-36	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1267	-0-	-4	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
*04	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
*05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
06	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
*07	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 9 RRCID -> 154071 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8455 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2743	X	2320	-0-	-423	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
03	2604	X	2589	-0-	-15	-0-	2589	3			N	-0-					-0-
*04	2520	X	2423	-0-	-97	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
*05	2604	X	2555	-0-	-49	-0-	2555	3			N	-0-					-0-
06	2520	X	2487	-0-	-33	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
07	2604	X	2581	-0-	-23	-0-	2581	3			N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156205 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9055 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	298	-0-	-10	-0-	298	3			N	-0-					-0-
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
*04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
*05	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	3			N	-0-					-0-
06	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	3			N	-0-					-0-
07	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 156294 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8475 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			Y	-0-					-0-
03	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			Y	-0-					-0-
04	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			Y	-0-					-0-
05	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			Y	-0-					-0-
06	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			Y	-0-					-0-
*07	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			Y	-0-					-0-

WERNER "D" WELL #: 3 RRCID -> 156503 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8642 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 6-D RRCID -> 157060 COMPL. DATE 11/26/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8785 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	X	1099	-0-	-161	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
03	1209	X	278	-0-	-931	-0-	278	3			N	-0-					-0-
04	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
05	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
*06	1200	X	648	-0-	-552	-0-	648	3			N	-0-					-0-
07	1209	X	1012	-0-	-197	-0-	1012	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 #: 8 RRCID -> 157064 COMPL. DATE 12/03/1995 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8942 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-CLARENCE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157412 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 8700 - 9018

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 157511 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10098 PERF. 8700 - 9966

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 10-D RRCID -> 157564 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8650 - 9790

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 157821 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8890 - 9709

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 157824 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 8618 - 9773

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 3 RRCID -> 158170 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8856 - 9767

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

WHITFIELD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 158175 COMPL. DATE 02/11/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8642 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
03	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
*04	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
*05	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	3			N	-0-					-0-
06	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1556	-0-	-304	-0-	1556	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 10 RRCID -> 158397 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8722 - 9521

02	2520	X	2154	-0-	-366	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
03	2790	X	2371	-0-	-419	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
*04	2700	X	2359	-0-	-341	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
*05	2790	X	2317	-0-	-473	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
06	2520	X	2350	-0-	-170	-0-	2350	3			N	-0-					-0-
*07	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158402 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8727 - 9806

02	4200	X	3986	-0-	-214	-0-	3986	3			N	-0-					-0-
03	4650	X	4087	-0-	-563	-0-	4087	3			N	-0-					-0-
*04	4500	X	3833	-0-	-667	-0-	3833	3			N	-0-					-0-
*05	4650	X	4481	-0-	-169	-0-	4481	3			N	-0-					-0-
06	4350	X	4303	-0-	-47	-0-	4303	3			N	-0-					-0-
*07	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 11 RRCID -> 158885 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8666 - 9822

02	2128	N	2027	-0-	-101	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
03	2294	N	2256	-0-	-38	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
*04	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
*05	2232	N	2059	-0-	-173	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	1906	-0-	-284	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	2116	-0-	-54	-0-	2116	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 159292 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8446 - 9558

02	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			Y	-0-					-0-
03	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3			Y	-0-					-0-
04	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3			Y	-0-					-0-
05	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			Y	-0-					-0-
06	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3			Y	-0-					-0-
*07	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159301 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 9150 - 9170

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 8A RRCID -> 159332 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8725 - 9740

02	2492	N	2262	-0-	-230	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
03	2759	N	2572	-0-	-187	-0-	2572	3			N	-0-					-0-
*04	2610	N	2497	-0-	-113	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
*05	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
06	2490	N	2236	-0-	-254	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
07	2573	N	2061	-0-	-512	-0-	2061	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 #: 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
02	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3			N	-0-					-0-
03	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
*04	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
*05	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	3			N	-0-					-0-
06	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	3			N	-0-					-0-
*07	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	2915	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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
*04	750	N	311	-0-	-439	-0-	311	3			N	-0-					-0-
*05	341	N	285	-0-	-56	-0-	285	3			N	-0-					-0-
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
07	310	N	244	-0-	-66	-0-	244	3			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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
02	3780	X	2700	-0-	-1080	-0-	2686	3	14	9	Y	13	12	1			6
03	4185	X	2927	-0-	-1258	-0-	2915	3	12	9	Y	11	12	1			5
04	4050	X	2701	-0-	-1349	-0-	2688	3	13	9	Y	12	13	1			4
05	3565	X	2350	-0-	-1215	-0-	2339	3	11	9	Y	10	10	1			4
*06	3180	X	3004	-0-	-176	-0-	2991	3	13	9	Y	12	9	1			7
07	2976	X	2663	-0-	-313	-0-	2648	3	15	9	Y	14	14	1			7

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
02	1260	N	1211	-0-	-49	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
*04	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
*05	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
06	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
*07	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HICKS GAS UNIT WELL #: 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
02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
*04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
*05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
06	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
*07	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 10 D RRCID -> 159869 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8776 - 9870

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 159954 COMPL. DATE 08/04/1996 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8695 - 9796

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 11 RRCID -> 160034 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8670 - 9833

02	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	3			N	-0-					-0-
03	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	3			N	-0-					-0-
*04	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	3			N	-0-					-0-
*05	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	3			N	-0-					-0-
06	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	3			N	-0-					-0-
*07	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	3			N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160082 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 8836 - 9932

02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
03	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
*04	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
*05	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
06	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1732	-0-	-128	-0-	1732	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160196 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 8800 - 9852

02	1316	N	427	-0-	-889	-0-	427	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	713	-0-	-837	-0-	713	3			N	-0-					-0-
*04	1440	N	1044	-0-	-396	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
*05	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
06	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
*07	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 6 RRCID -> 160386 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8776 - 9799

02	392	N	360	-0-	-32	-0-	360	3			N	-0-					-0-
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
*04	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	3			N	-0-					-0-
*05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
*07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8960 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER "E" WELL #: 4 RRCID -> 160587 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8674 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3			Y	-0-					-0-
03	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	3			Y	-0-					-0-
04	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			Y	-0-					-0-
05	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3			Y	-0-					-0-
*06	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	3			Y	-0-					-0-
*07	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3			Y	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160670 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9532 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2543	N	1671	-0-	-872	-0-	87	1	1584	3	N	-0-					-0-
03	2604	N	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
04	2520	X	485	-0-	-2035	-0-	29	1	456	3	N	-0-					-0-
05	2604	X	1056	-0-	-1548	-0-	67	1	989	3	N	-0-					-0-
*06	2520	X	1225	-0-	-1295	-0-	51	1	1174	3	N	-0-					-0-
*07	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	85	1	1824	3	N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160818 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8916 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
03	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
*04	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
*05	1953	N	1624	-0-	-329	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1126	-0-	-764	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1852	-0-	-101	-0-	1852	3			N	-0-					-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160822 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 9106 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 4 D RRCID -> 160951 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8912 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 5 RRCID -> 161022 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8785 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1336	-0-	-617	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
*04	1830	N	1538	-0-	-292	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
*05	1674	N	1551	-0-	-123	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
06	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	995	-0-	-586	-0-	995	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 #: 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
02	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1701	3	9	9	Y	8	8	1			4
03	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2157	3	9	9	Y	8	8	1			4
04	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2515	3	9	9	Y	8	9	1			3
05	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2634	3	8	9	Y	7	7	1			3
*06	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2374	3	13	9	Y	12	8	1			7
*07	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2413	3	19	9	Y	17	15	1			9

WERNER-BURTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161532 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 8560 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	931	3	17	9	Y	15	13	1			7
03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1059	3	12	9	Y	11	12	1			6
04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1009	3	13	9	Y	12	13	1			5
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1030	3	10	9	Y	9	10	1			4
*06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	981	3	13	9	Y	12	9	1			7
*07	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	999	3	13	9	Y	12	13	1			6

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
02	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1632	3	15	9	Y	14	13	1			7
03	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1749	3	13	9	Y	12	13	1			6
04	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1772	3	14	9	Y	13	14	1			5
05	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1929	3	11	9	Y	10	11	1			4
*06	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1871	3	17	9	Y	15	10	1			9
07	1860	N	1374	-0-	-486	-0-	1355	3	19	9	Y	17	17	1			9

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
02	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
03	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
*04	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
*05	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
06	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1336	-0-	-121	-0-	1336	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE, T.S. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161742 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8960 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1226	3	4	9	Y	4	4	1			2
03	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1431	3	4	9	Y	4	4	1			2
04	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1446	3	3	9	Y	3	4	1			1
05	1178	N	1155	-0-	-23	-0-	1152	3	3	9	Y	3	3	1			1
*06	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1267	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	1178	N	1170	-0-	-8	-0-	1168	3	2	9	Y	2	2	1			1

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
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-WHITE WELL #: 4 RRCID -> 162235 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 8882 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-					-0-
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	2037	-0-	-102	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
*04	2040	N	1975	-0-	-65	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
*05	2139	N	1982	-0-	-157	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1939	-0-	-41	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	1846	-0-	-200	-0-	1846	3			N	-0-					-0-

WERNER-BURTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162493 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8850 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MANGHAM, R.S. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162682 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8902 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	271	-0-	-65	-0-	271	3			N	-0-					-0-
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
*04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
*05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
*07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 9 RRCID -> 162751 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 8890 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
*04	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
*05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
06	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1108	-0-	-39	-0-	1108	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 162783 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8930 - 9961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3032	-0-	232	627	3032	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2975	-0-	-125	502	2975	3			N	-0-					-0-
*04	3190	X	2688	-0-	-502	-0-	2688	3			N	-0-					-0-
*05	2449	X	2026	-0-	-423	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
06	2370	X	1731	-0-	-639	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
07	2449	X	1903	-0-	-546	-0-	1903	3			N	-0-					-0-

WERNER-CLARENCE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162856 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8620 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
03	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
*04	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
*05	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
*07	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 12 RRCID -> 163218 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8532 - 9576

02	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
03	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
*04	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
*05	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
06	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1766	-0-	-1	-0-	1766	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 8 RRCID -> 163458 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8930 - 9879

02	980	N	915	-0-	-65	-0-	915	3			N	-0-					-0-
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
*04	960	N	859	-0-	-101	-0-	859	3			N	-0-					-0-
*05	1023	N	910	-0-	-113	-0-	910	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	876	-0-	-144	-0-	876	3			N	-0-					-0-
07	899	N	897	-0-	-2	-0-	897	3			N	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 5 RRCID -> 163462 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8932 - 9556

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 4 RRCID -> 163467 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8944 - 9180

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		475	-0-	475	475	451	3	24	9	Y	22	11	1			11
04	14B2 EXT		1493	-0-	1493	1968	1467	3	26	9	Y	24	26	1			9
05	14B2 EXT		1444	-0-	1444	3412	1423	3	21	9	Y	19	20	1			8
*06	14B2 EXT		894	-0-	894	4306	854	3	40	9	Y	36	23	1			21
07	14B2 EXT		949	-0-	949	5255	902	3	47	9	Y	43	42	1			22

AMERICAN LEGION WELL #: 5 RRCID -> 163492 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8954 - 9490

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-

ROSS, J. T. C V GAS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 163810 COMPL. DATE 05/11/1997 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8598 - 9688

02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
*04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
*05	775	N	726	-0-	-49	-0-	726	3			N	-0-					-0-
06	750	N	629	-0-	-121	-0-	629	3			N	-0-					-0-
07	744	N	352	-0-	-392	-0-	352	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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 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
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			Y	-0-					-0-
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			Y	-0-					-0-
04	930	N	914	-0-	-16	-0-	914	3			Y	-0-					-0-
05	961	N	910	-0-	-51	-0-	910	3			Y	-0-					-0-
06	960	N	849	-0-	-111	-0-	849	3			Y	-0-					-0-
*07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE-JETER WELL #: 4 RRCID -> 164529 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8816 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 8 RRCID -> 164620 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8418 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	693	-0-	-7	-0-	693	3			N	-0-					-0-
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
*04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
*05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
*07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 7 RRCID -> 164948 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 9971 PERF. 8880 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	1675	3	39	9	Y	35	32	1			17
03	1922	X	1856	-0-	-66	-0-	1825	3	31	9	Y	28	31	1			14
04	1860	X	1822	-0-	-38	-0-	1786	3	36	9	Y	33	35	1			12
05	1922	X	1868	-0-	-54	-0-	1840	3	28	9	Y	25	26	1			11
*06	1860	X	1781	-0-	-79	-0-	1759	3	22	9	Y	20	19	1			12
07	1891	X	1827	-0-	-64	-0-	1812	3	15	9	Y	14	19	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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WHITFIELD UNIT WELL #: 12 RRCID -> 165623 COMPL. DATE 08/24/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8636 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	N	646	-0-	-26	-0-	646	3			N	-0-					-0-
03	744	N	703	-0-	-41	-0-	703	3			N	-0-					-0-
*04	720	N	686	-0-	-34	-0-	686	3			N	-0-					-0-
*05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
*07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165840 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8742 - 9923

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 8 RRCID -> 165918 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8672 - 9774

02	1876	N	1847	-0-	-29	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	1853	-0-	-224	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
*04	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
*05	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
06	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	2076	-0-	-1	-0-	2076	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 166043 COMPL. DATE 09/28/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8524 - 9630

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166290 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8750 - 9400

02	1204	N	1201	-0-	-3	-0-	1172	3	29	9	Y	26	24	1			13
03	1302	N	1294	-0-	-8	-0-	1270	3	24	9	Y	22	24	1			11
04	1290	N	1233	-0-	-57	-0-	1207	3	26	9	Y	24	26	1			9
05	1333	N	1251	-0-	-82	-0-	1230	3	21	9	Y	19	20	1			8
*06	1260	N	1220	-0-	-40	-0-	1199	3	21	9	Y	19	16	1			11
07	1271	N	1270	-0-	-1	-0-	1256	3	14	9	Y	13	17	1			7

WERNER-THOMPSON WELL #: 6 RRCID -> 166419 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 8810 - 9564

02	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2664	3	59	9	Y	54	29	1			26
03	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2066	3	51	9	Y	46	49	1			23
04	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1804	3	58	9	Y	53	57	1			19
05	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1812	3	46	9	Y	42	43	1			18
*06	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1580	3	26	9	Y	24	28	1			14
*07	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1499	3	4	9	Y	4	16	1			2

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 12 RRCID -> 166441 COMPL. DATE 11/09/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8571 - 9703

02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
*04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
*05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
06	510	N	188	-0-	-322	-0-	188	3			N	-0-					-0-
07	558	N	322	-0-	-236	-0-	322	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 167186 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8785 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
03	2325	X	2300	-0-	-25	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
*04	2250	X	2070	-0-	-180	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
*05	2325	X	2205	-0-	-120	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
06	2250	X	1872	-0-	-378	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	1991	-0-	-148	-0-	1991	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167198 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 9106 - 9498

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-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167199 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9120 - 9580

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 167356 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8816 - 9946

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 8 RRCID -> 167498 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9162 - 9610

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 167504 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9076 - 9498

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	212	X	212	-0-	-0-	-0-	206	3	6	9	Y	5	3	1			2
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	9	1			10
*07	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2789	3	21	9	Y	19	19	1			10

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 167541 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8670 - 9820

02	1540	N	1529	-0-	-11	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
03	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
*04	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
*05	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
06	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1505	-0-	-200	-0-	1505	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 13 RRCID -> 167764 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8418 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
*04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
*05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
*07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 11A RRCID -> 168519 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8668 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
03	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
*04	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
*05	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
06	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
*07	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 10 RRCID -> 168824 COMPL. DATE 04/26/1998 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8783 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
*04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
*05	930	N	613	-0-	-317	-0-	613	3			N	-0-					-0-
06	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
*07	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 14 RRCID -> 169190 COMPL. DATE 06/14/1998 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8609 - 9773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 12 RRCID -> 169493 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 8648 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1518	-0-	-32	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
*04	1500	N	1127	-0-	-373	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
*05	1550	N	1238	-0-	-312	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1317	-0-	-153	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
*07	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 11 RRCID -> 170241 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 8418 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	N	669	-0-	-87	-0-	669	3			N	-0-					-0-
03	806	N	768	-0-	-38	-0-	768	3			N	-0-					-0-
*04	720	N	719	-0-	-1	-0-	719	3			N	-0-					-0-
*05	744	N	729	-0-	-15	-0-	729	3			N	-0-					-0-
06	750	N	685	-0-	-65	-0-	685	3			N	-0-					-0-
07	744	N	703	-0-	-41	-0-	703	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 13 RRCID -> 173303 COMPL. DATE 04/18/1999 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8408 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1904	N	1709	-0-	-195	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
03	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3			N	-0-					-0-
*04	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
*05	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	1926	-0-	-84	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	1939	-0-	-107	-0-	1939	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 12 RRCID -> 173439 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8406 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
03	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
*04	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
*05	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1545	-0-	-375	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1262	-0-	-722	-0-	1262	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 14 RRCID -> 173828 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8412 - 9219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	509	-0-	-387	-0-	509	3			N	-0-					-0-
03	992	N	510	-0-	-482	-0-	510	3			N	-0-					-0-
*04	930	N	521	-0-	-409	-0-	521	3			N	-0-					-0-
*05	558	N	513	-0-	-45	-0-	513	3			N	-0-					-0-
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
07	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 13 RRCID -> 174152 COMPL. DATE 07/11/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8465 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1708	N	1699	-0-	-9	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
03	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
*04	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
*05	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1755	-0-	-75	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1621	-0-	-270	-0-	1621	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 16 RRCID -> 174551 COMPL. DATE 09/06/1999 TOTAL DEPTH 9857 PERF. 8542 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	1468	-0-	-156	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
03	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
*04	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
*05	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
06	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
07	2542	N	2308	-0-	-234	-0-	2308	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 174670 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8558 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
*04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
*05	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
06	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
*07	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 175176 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8556 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	3			N	-0-					-0-
03	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	3			N	-0-					-0-
*04	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	3			N	-0-					-0-
*05	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	3			N	-0-					-0-
06	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	3			N	-0-					-0-
*07	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175475 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8944 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	N	1509	-0-	-87	-0-	1509	3			Y	-0-					-0-
03	1736	N	1459	-0-	-277	-0-	1459	3			Y	-0-					-0-
04	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			Y	-0-					-0-
05	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			Y	-0-					-0-
*06	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1746	3	2	9	Y	2	1	1			1
07	1953	N	1775	-0-	-178	-0-	1771	3	4	9	Y	4	3	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
EDDY, EMMA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 175652 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 9819 PERF. 8514 - 9649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	3			N	-0-					-0-
03	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	3			N	-0-					-0-
*04	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	3			N	-0-					-0-
*05	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	3			N	-0-					-0-
06	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	3			N	-0-					-0-
*07	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 15 RRCID -> 176206 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8500 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
*04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
*05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
06	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	1187	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 176293 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8611 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
03	2170	N	2064	-0-	-106	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
*04	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
*05	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	1532	-0-	-478	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	336	-0-	-1927	-0-	336	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176342 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8542 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 176552 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8626 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1960	N	1280	-0-	-680	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1354	-0-	-196	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
*04	1440	N	1246	-0-	-194	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
*05	1426	N	1371	-0-	-55	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1262	-0-	-58	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1294	-0-	-8	-0-	1294	3			N	-0-					-0-

WERNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176586 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8708 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 11 RRCID -> 176937 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8634 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2548	N	2052	-0-	-496	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
03	3069	N	2083	-0-	-986	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
*04	2910	N	1839	-0-	-1071	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
*05	2263	N	1676	-0-	-587	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
06	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
*07	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 176946 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8620 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 177066 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8452 - 9681

02	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	3			Y	-0-					-0-
03	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	3			Y	-0-					-0-
04	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	5279	3			Y	-0-					-0-
05	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	5373	3			Y	-0-					-0-
06	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	3			Y	-0-					-0-
*07	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	3			Y	-0-					-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 7 RRCID -> 177226 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10188 PERF. 8622 - 9900

02	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2458	3	17	9	Y	15	14	1			7
03	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2535	3	13	9	Y	12	13	1			6
04	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2349	3	15	9	Y	14	15	1			5
05	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2352	3	13	9	Y	12	12	1			5
*06	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2513	3	29	9	Y	26	16	1			15
*07	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2570	3	32	9	Y	29	29	1			15

BEALL-BARKSDALE WELL #: 10 RRCID -> 177336 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8615 - 9646

02	1400	N	995	-0-	-405	-0-	995	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	957	-0-	-531	-0-	957	3			N	-0-					-0-
*04	1440	N	1112	-0-	-328	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
*05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
06	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
*07	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 15 RRCID -> 179737 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8550 - 9540

02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
*04	540	N	522	-0-	-18	-0-	522	3			N	-0-					-0-
*05	558	N	530	-0-	-28	-0-	530	3			N	-0-					-0-
06	540	N	461	-0-	-79	-0-	461	3			N	-0-					-0-
07	527	N	368	-0-	-159	-0-	368	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 17 D RRCID -> 179932 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8615 - 9700

02	1988	N	1453	-0-	-535	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
*04	1800	N	1192	-0-	-608	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
*05	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1084	-0-	-236	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1112	-0-	-128	-0-	1112	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 14 RRCID -> 180067 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8930 - 9500

02	1428	N	649	-0-	-779	-0-	649	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	720	-0-	-861	-0-	720	3			N	-0-					-0-
*04	870	N	38	-0-	-832	-0-	38	3			N	-0-					-0-
*05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 180670 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8601 - 9468

02	1064	N	949	-0-	-115	-0-	949	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1041	-0-	-106	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
*04	1050	N	996	-0-	-54	-0-	996	3			N	-0-					-0-
*05	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	1003	-0-	-17	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
*07	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180793 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8521 - 9670

02	252	N	110	-0-	-142	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3			N	-0-					-0-
*04	180	N	58	-0-	-122	-0-	58	3			N	-0-					-0-
*05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180846 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8448 - 9354

02	1092	N	1025	-0-	-67	-0-	1025	3			Y	-0-					-0-
03	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			Y	-0-					-0-
04	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			Y	-0-					-0-
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			Y	-0-					-0-
06	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			Y	-0-					-0-
*07	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 181277 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8552 - 9700

02	1064	N	971	-0-	-93	-0-	971	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	1071	-0-	-45	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
*04	1050	N	1031	-0-	-19	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
*05	1085	N	1064	-0-	-21	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1029	-0-	-21	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
*07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 12 RRCID -> 181455 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8469 - 9578

02	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
03	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	3			N	-0-					-0-
*04	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	2795	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3132	-0-	32	32	3132	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3118	-0-	118	150	3118	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3208	-0-	108	258	3208	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 11 RRCID -> 181556 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8673 - 9819

02	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
03	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	3			N	-0-					-0-
*04	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	3			N	-0-					-0-
*05	3100	X	3090	-0-	-10	-0-	3090	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	2936	-0-	-64	-0-	2936	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	2978	-0-	-122	-0-	2978	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 #: 15 RRCID -> 182385 COMPL. DATE 03/11/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8611 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	3			N	-0-					-0-
03	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	3			N	-0-					-0-
*04	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	3			N	-0-					-0-
*05	3534	X	3439	-0-	-95	-0-	3439	3			N	-0-					-0-
06	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	3			N	-0-					-0-
*07	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 16 RRCID -> 182389 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8648 - 9806

02	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
03	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
*04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
*05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
06	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
*07	3040	N	3040	-0-	-0-	-0-	3040	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 16 RRCID -> 182550 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8410 - 9540

02	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
03	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
*04	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
*05	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
*07	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 17 RRCID -> 182565 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8420 - 9572

02	1568	N	1561	-0-	-7	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
03	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
*04	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
*05	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
06	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
*07	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 13 RRCID -> 182728 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8688 - 9822

02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
*04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
*05	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	996	-0-	-54	-0-	996	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	999	-0-	-148	-0-	999	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 183181 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8848 - 9703

02	700	N	500	-0-	-200	-0-	500	3			N	-0-					-0-
03	775	N	546	-0-	-229	-0-	546	3			N	-0-					-0-
*04	690	N	480	-0-	-210	-0-	480	3			N	-0-					-0-
*05	558	N	517	-0-	-41	-0-	517	3			N	-0-					-0-
06	540	N	456	-0-	-84	-0-	456	3			N	-0-					-0-
*07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 13 RRCID -> 183326 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8653 - 9812

02	1932	N	1823	-0-	-109	-0-	92	1	1731	3	N	-0-					-0-
03	2170	N	1814	-0-	-356	-0-	44	1	1770	3	N	-0-					-0-
*04	2040	N	1778	-0-	-262	-0-	57	1	1721	3	N	-0-					-0-
*05	2015	N	1923	-0-	-92	-0-	65	1	1858	3	N	-0-					-0-
06	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	85	1	1930	3	N	-0-					-0-
*07	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	28	1	1951	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 183804 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8614 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
03	2604	X	2475	-0-	-129	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
*04	2520	X	2470	-0-	-50	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
*05	2604	X	2515	-0-	-89	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
06	2520	X	2453	-0-	-67	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
*07	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 12 RRCID -> 184377 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8654 - 9798

02	2212	X	408	-0-	-1804	-0-	408	3			N	-0-					-0-
03	2387	X	420	-0-	-1967	-0-	420	3			N	-0-					-0-
*04	2310	X	78	-0-	-2232	-0-	78	3			N	-0-					-0-
*05	2387	X	1646	-0-	-741	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
06	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	3			N	-0-					-0-
07	465	X	352	-0-	-113	-0-	352	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

02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
*04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
*05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
*07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 17 RRCID -> 184805 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 8604 - 9743

02	616	N	497	-0-	-119	-0-	497	3			N	-0-					-0-
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
*04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
*05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
07	744	N	734	-0-	-10	-0-	734	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 14 RRCID -> 184908 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8435 - 9610

02	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3			Y	-0-					-0-
03	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	3			Y	-0-					-0-
04	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2890	3			Y	-0-					-0-
05	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	2996	3			Y	-0-					-0-
06	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	2853	3			Y	-0-					-0-
*07	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	2970	3			Y	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 13 RRCID -> 185259 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8438 - 9580

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 185291 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8723 - 9862

02	1288	N	513	-0-	-775	-0-	513	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	562	-0-	-864	-0-	562	3			N	-0-					-0-
*04	930	N	504	-0-	-426	-0-	504	3			N	-0-					-0-
*05	558	N	505	-0-	-53	-0-	505	3			N	-0-					-0-
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
07	527	N	450	-0-	-77	-0-	450	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 #: 12B RRCID -> 185753 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8578 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
03	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
*04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
*05	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
06	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
*07	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 15 RRCID -> 185757 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8650 - 9822

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 15 RRCID -> 186494 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8460 - 9582

02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			Y	-0-					-0-
03	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			Y	-0-					-0-
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			Y	-0-					-0-
05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			Y	-0-					-0-
06	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			Y	-0-					-0-
*07	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			Y	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 14 RRCID -> 186495 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8510 - 9616

02	392	N	313	-0-	-79	-0-	313	3			N	-0-					-0-
03	341	N	247	-0-	-94	-0-	247	3			N	-0-					-0-
*04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
*05	341	N	91	-0-	-250	-0-	91	3			N	-0-					-0-
06	240	N	124	-0-	-116	-0-	124	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 15 RRCID -> 186690 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8524 - 9683

02	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
03	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
*04	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
*05	2356	N	2240	-0-	-116	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
06	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	3			N	-0-					-0-
07	2790	N	2565	-0-	-225	-0-	2565	3			N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 16A RRCID -> 186774 COMPL. DATE 12/25/2001 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8604 - 9707

02	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1630	-0-	-13	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
*04	1590	N	1586	-0-	-4	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
*05	1643	N	1574	-0-	-69	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1525	-0-	-65	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
*07	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 16 RRCID -> 187163 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8536 - 9694

02	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1699	-0-	-130	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
*04	1740	N	1526	-0-	-214	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
*05	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
06	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
*07	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HICKS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 187165 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8778 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 187413 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8758 - 9390

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		2489	-0-	2489	2489	2478	3	11	9	Y	10	4	1			6
07	T. A.		1134	-0-	1134	3623	1106	3	28	9	Y	25	18	1			13

HICKS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 187491 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8534 - 9720

02	1736	N	1615	-0-	-121	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	1733	-0-	-282	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
*04	1830	N	1668	-0-	-162	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
*05	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
06	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
*07	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3			N	-0-					-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187916 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 9924 PERF. 8894 - 9759

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 188182 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8914 - 9758

02	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
03	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
*04	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
*05	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
06	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	1821	-0-	-442	-0-	1821	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 18 RRCID -> 188567 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8442 - 9595

02	2016	N	1562	-0-	-454	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
03	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
*04	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
*05	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1759	-0-	-11	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1783	-0-	-170	-0-	1783	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 15 RRCID -> 188738 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8402 - 9534

02	2744	X	2605	-0-	-139	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
03	3038	X	2835	-0-	-203	-0-	2835	3			N	-0-					-0-
*04	2760	X	2621	-0-	-139	-0-	2621	3			N	-0-					-0-
*05	2883	X	2598	-0-	-285	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
06	2730	N	2509	-0-	-221	-0-	2509	3			N	-0-					-0-
07	2697	N	2240	-0-	-457	-0-	2240	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BEALL, W.F. WELL #: 17 RRCID -> 188741 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 9172 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
03	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3			N	-0-					-0-
*04	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3102	-0-	2	2	3102	3			N	-0-					-0-
06	2735	N	2733	-0-	-2	-0-	2733	3			N	-0-					-0-
07	2635	N	2370	-0-	-265	-0-	2370	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 18 RRCID -> 189251 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8626 - 9796

02	1232	N	1127	-0-	-105	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
03	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
*04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
*05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1199	-0-	-91	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
*07	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 189435 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8473 - 9630

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 16 RRCID -> 189548 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8268 - 9504

02	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
03	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
*04	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
*05	2387	N	1851	-0-	-536	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
06	2490	N	1640	-0-	-850	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
07	2480	N	1717	-0-	-763	-0-	1717	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 17 RRCID -> 189907 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8389 - 9465

02	1624	N	1597	-0-	-27	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
*04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
*05	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
06	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
*07	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 189939 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9137 - 9736

02	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
03	2542	N	2037	-0-	-505	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
*04	2370	N	1912	-0-	-458	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
*05	2294	N	1912	-0-	-382	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1821	-0-	-159	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
*07	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 190222 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8713 - 9853

02	1316	X	320	-0-	-996	-0-	320	3			N	-0-					-0-
03	403	N	324	-0-	-79	-0-	324	3			N	-0-					-0-
*04	390	N	279	-0-	-111	-0-	279	3			N	-0-					-0-
*05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
*07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 190478 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8342 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	460	-0-	-380	-0-	460	3			N	-0-					-0-
03	744	N	579	-0-	-165	-0-	579	3			N	-0-					-0-
*04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
*05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
*06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	895	-0-	-159	-0-	895	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 190508 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8496 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	268	-0-	-40	-0-	35	1	233	3	N	-0-					-0-
03	372	N	283	-0-	-89	-0-	36	1	247	3	N	-0-					-0-
*04	330	N	261	-0-	-69	-0-	28	1	233	3	N	-0-					-0-
*05	310	N	294	-0-	-16	-0-	32	1	262	3	N	-0-					-0-
*06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	36	1	252	3	N	-0-					-0-
07	279	N	275	-0-	-4	-0-	31	1	244	3	N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 190998 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8474 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 17B RRCID -> 191451 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8452 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2576	N	2442	-0-	-134	-0-	2442	3			N	-0-					-0-
03	3017	N	3017	-0-	-0-	-0-	3017	3			N	-0-					-0-
*04	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
*05	2697	N	2597	-0-	-100	-0-	2597	3			N	-0-					-0-
06	2760	N	2413	-0-	-347	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
07	2852	N	2322	-0-	-530	-0-	2322	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 13 RRCID -> 191483 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8468 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2590	N	2430	-0-	-160	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
03	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			N	-0-					-0-
*04	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
*05	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	3			N	-0-					-0-
*06	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
*07	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 17 RRCID -> 191984 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8472 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	N	771	-0-	-153	-0-	771	3			N	-0-					-0-
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
*04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
*05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	735	-0-	-285	-0-	735	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	746	-0-	-432	-0-	746	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 192004 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8616 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
03	2573	N	2535	-0-	-38	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
*04	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
*05	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	3			N	-0-					-0-
06	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	3			N	-0-					-0-
*07	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2711	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 18 RRCID -> 192310 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8970 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2660	X	2205	-0-	-455	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	2371	-0-	-574	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
*04	2850	X	2277	-0-	-573	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
*05	2821	X	2402	-0-	-419	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
06	2460	X	2224	-0-	-236	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
07	2356	N	2270	-0-	-86	-0-	2270	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 17 RRCID -> 192327 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8446 - 9623

02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			Y	-0-					-0-
03	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			Y	-0-					-0-
04	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			Y	-0-					-0-
05	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			Y	-0-					-0-
06	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			Y	-0-					-0-
07	1519	N	1467	-0-	-52	-0-	1467	3			Y	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 192457 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8450 - 9611

02	1624	N	768	-0-	-856	-0-	768	3			Y	-0-					-0-
03	1364	N	920	-0-	-444	-0-	920	3			Y	-0-					-0-
04	870	N	835	-0-	-35	-0-	835	3			Y	-0-					-0-
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			Y	-0-					-0-
06	900	N	798	-0-	-102	-0-	798	3			Y	-0-					-0-
07	868	N	799	-0-	-69	-0-	799	3			Y	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 18 RRCID -> 192656 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8467 - 9638

02	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			Y	-0-					-0-
03	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	3			Y	-0-					-0-
04	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	3			Y	-0-					-0-
05	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	3			Y	-0-					-0-
06	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	3			Y	-0-					-0-
*07	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3			Y	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 11 RRCID -> 192989 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8728 - 9927

02	644	N	368	-0-	-276	-0-	368	3			N	-0-					-0-
03	682	N	415	-0-	-267	-0-	415	3			N	-0-					-0-
*04	540	N	515	-0-	-25	-0-	515	3			N	-0-					-0-
*05	403	N	261	-0-	-142	-0-	261	3			N	-0-					-0-
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
07	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 193402 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8632 - 9835

02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
*04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
*05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	774	-0-	-528	-0-	774	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 20 RRCID -> 193406 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8640 - 9803

02	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	3			N	-0-					-0-
03	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	3			N	-0-					-0-
*04	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
*05	2573	X	2400	-0-	-173	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
06	2490	X	2163	-0-	-327	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
07	2573	X	2368	-0-	-205	-0-	2368	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HARRIS, J.W. WELL #: 7 RRCID -> 193819 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8752 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1288	N	1275	-0-	-13	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
03	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
*04	1350	N	1342	-0-	-8	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
*05	1426	N	1350	-0-	-76	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1325	-0-	-25	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1387	-0-	-8	-0-	1387	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 11 RRCID -> 194010 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8652 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
03	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
*04	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
*05	2449	N	2433	-0-	-16	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
06	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3			N	-0-					-0-
07	2449	N	2249	-0-	-200	-0-	2249	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 194343 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8774 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 18 RRCID -> 194374 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8626 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
03	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
*04	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
*05	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
06	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
*07	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			N	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 8 RRCID -> 194378 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8858 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 194382 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8701 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 194848 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8670 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2100	N	503	-0-	-1597	-0-	503	3			N	-0-					-0-
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
*04	690	N	3	-0-	-687	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*05	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
*07	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WHITFIELD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 194850 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8594 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	460	-0-	-44	-0-	460	3			N	-0-					-0-
03	527	N	500	-0-	-27	-0-	500	3			N	-0-					-0-
*04	510	N	489	-0-	-21	-0-	489	3			N	-0-					-0-
*05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
*07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 9 RRCID -> 195144 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8634 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	3			N	-0-					-0-
03	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	3			N	-0-					-0-
*04	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	3			N	-0-					-0-
*05	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	3			N	-0-					-0-
06	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	3			N	-0-					-0-
*07	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 195543 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 9979 PERF. 8670 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	263	-0-	-73	-0-	263	3			N	-0-					-0-
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
*04	390	N	305	-0-	-85	-0-	305	3			N	-0-					-0-
*05	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-					-0-
06	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	3			N	-0-					-0-
07	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 195923 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8745 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
03	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
*04	2520	N	1642	-0-	-878	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
*05	1860	N	1561	-0-	-299	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1628	-0-	-52	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1590	-0-	-115	-0-	1590	3			N	-0-					-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196730 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8872 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1852	3	6	9	Y	5	5	1			2
03	1829	N	1803	-0-	-26	-0-	1797	3	6	9	Y	5	5	1			2
04	1770	N	1302	-0-	-468	-0-	1296	3	6	9	Y	5	5	1			2
05	1829	N	1350	-0-	-479	-0-	1346	3	4	9	Y	4	4	1			2
*06	1740	N	1207	-0-	-533	-0-	1200	3	7	9	Y	6	4	1			4
07	1364	N	1255	-0-	-109	-0-	1244	3	11	9	Y	10	9	1			5

POWERS, E.C. WELL #: 15 RRCID -> 196922 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 8602 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	N	1237	-0-	-23	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1357	-0-	-7	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
*04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
*05	1364	N	1336	-0-	-28	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
*06	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1357	-0-	-38	-0-	1357	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196926 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8742 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1122	3	28	9	Y	25	23	1			12
03	1426	N	1247	-0-	-179	-0-	1225	3	22	9	Y	20	22	1			10
04	1260	N	1231	-0-	-29	-0-	1207	3	24	9	Y	22	24	1			8
05	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1272	3	20	9	Y	18	18	1			8
*06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1295	3	20	9	Y	18	15	1			11
*07	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1308	3	21	9	Y	19	20	1			10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

MANGHAM, R. S. WELL #: 10 RRCID -> 197166 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8696 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1267	-0-	-128	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
*04	1410	N	580	-0-	-830	-0-	580	3			N	-0-					-0-
*05	1457	N	565	-0-	-892	-0-	565	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	533	-0-	-697	-0-	533	3			N	-0-					-0-
07	589	N	506	-0-	-83	-0-	506	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 197171 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8682 - 9890

02	1176	N	1136	-0-	-40	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	1269	-0-	-64	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
*04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
*05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1099	-0-	-131	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	782	-0-	-489	-0-	782	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 8 RRCID -> 197832 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 10119 PERF. 8806 - 9944

02	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
03	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
*04	1500	N	1415	-0-	-85	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
*05	1488	N	1388	-0-	-100	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1322	-0-	-118	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1418	-0-	-39	-0-	1418	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 9 RRCID -> 198296 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8808 - 10038

02	868	N	819	-0-	-49	-0-	819	3			N	-0-					-0-
03	899	N	866	-0-	-33	-0-	866	3			N	-0-					-0-
*04	900	N	750	-0-	-150	-0-	750	3			N	-0-					-0-
*05	899	N	858	-0-	-41	-0-	858	3			N	-0-					-0-
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
07	775	N	774	-0-	-1	-0-	774	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 16 RRCID -> 198571 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A

02	1596	N	1594	-0-	-2	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1654	-0-	-113	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
*04	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
*05	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
*06	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
*07	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198598 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8879 - 10068

02	1512	N	1285	-0-	-227	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
03	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
*04	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3			N	-0-					-0-
*05	3089	N	3089	-0-	-0-	-0-	3089	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3207	-0-	207	207	3207	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3489	-0-	389	596	3489	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 12 RRCID -> 198866 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8684 - 9803

02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
03	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					-0-
*04	630	N	473	-0-	-157	-0-	473	3			N	-0-					-0-
*05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
*07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	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 #: 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
02	4256	X	3486	-0-	-770	-0-	3486	3			N	-0-					-0-
03	4712	X	4325	-0-	-387	-0-	4325	3			N	-0-					-0-
*04	4380	X	4210	-0-	-170	-0-	4210	3			N	-0-					-0-
*05	4526	X	4131	-0-	-395	-0-	4131	3			N	-0-					-0-
*06	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	3			N	-0-					-0-
07	4340	X	4023	-0-	-317	-0-	4023	3			N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 18B RRCID -> 199493 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8605 - 9725

02	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
03	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
*04	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
*05	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1087	-0-	-653	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	969	-0-	-829	-0-	969	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 13 RRCID -> 200099 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8893 - 9814

02	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
03	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
*04	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
*05	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
06	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
*07	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 200254 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8866 - 9943

02	2800	N	3636	-0-	836	836	3636	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3566	-0-	466	1302	3566	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	2898	-0-	-102	1200	2898	3			N	-0-					-0-
*05	3567	X	2367	-0-	-1200	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
06	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	3			N	-0-					-0-
*07	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 19 RRCID -> 200452 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 8436 - 9590

02	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
03	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3			N	-0-					-0-
*04	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	3			N	-0-					-0-
*05	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	3			N	-0-					-0-
06	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	3			N	-0-					-0-
*07	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	3			N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200471 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 8766 - 9964

02	2240	X	881	-0-	-1359	-0-	881	3			N	-0-					-0-
03	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	3			N	-0-					-0-
*04	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	3			N	-0-					-0-
*05	2480	X	2266	-0-	-214	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
06	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
07	2480	X	2255	-0-	-225	-0-	2255	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 21 RRCID -> 201109 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8575 - 9729

02	4228	X	4186	-0-	-42	-0-	4186	3			N	-0-					-0-
03	4743	X	4635	-0-	-108	-0-	4635	3			N	-0-					-0-
*04	4590	X	4540	-0-	-50	-0-	4540	3			N	-0-					-0-
*05	4743	X	4652	-0-	-91	-0-	4652	3			N	-0-					-0-
06	4500	X	4319	-0-	-181	-0-	4319	3			N	-0-					-0-
07	4681	X	3808	-0-	-873	-0-	3808	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SEALEY, MAY WELL #: 12 RRCID -> 201213 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8815 - 9873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
03	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
*04	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
*05	1643	N	1616	-0-	-27	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1313	-0-	-307	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1356	-0-	-318	-0-	1356	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 201214 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8698 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	N	570	-0-	-690	-0-	570	3			N	-0-					-0-
03	837	N	647	-0-	-190	-0-	647	3			N	-0-					-0-
*04	720	N	583	-0-	-137	-0-	583	3			N	-0-					-0-
*05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
*07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 19 RRCID -> 201270 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8462 - 9569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3019	X	2754	-0-	-265	-0-	2754	3			Y	-0-					-0-
03	2821	X	2679	-0-	-142	-0-	2679	3			Y	-0-					-0-
04	3120	X	2547	-0-	-573	-0-	2547	3			Y	-0-					-0-
05	3224	X	2721	-0-	-503	-0-	2721	3			Y	-0-					-0-
06	3120	X	2714	-0-	-406	-0-	2714	3			Y	-0-					-0-
07	3038	X	2931	-0-	-107	-0-	2931	3			Y	-0-					-0-

SHIVERS-HAMILTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201283 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8849 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	666	-0-	-342	-0-	666	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	265	-0-	-1347	-0-	265	3			N	-0-					-0-
*04	1980	N	491	-0-	-1489	-0-	491	3			N	-0-					-0-
*05	744	N	613	-0-	-131	-0-	613	3			N	-0-					-0-
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
*07	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 201485 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 8616 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	2026	-0-	-82	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
*04	2070	N	1916	-0-	-154	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
*05	2015	N	2008	-0-	-7	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1911	-0-	-39	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
*07	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	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
02	1708	N	1621	-0-	-87	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1751	-0-	-78	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
*04	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
*05	1798	N	1733	-0-	-65	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1565	-0-	-115	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1416	-0-	-382	-0-	1416	3			N	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201716 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8850 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	N	1333	-0-	-67	-0-	69	1	1264	3	N	-0-					-0-
03	1581	N	1333	-0-	-248	-0-	79	1	1254	3	N	-0-					-0-
04	1410	N	1291	-0-	-119	-0-	77	1	1214	3	N	-0-					-0-
05	1488	N	494	-0-	-994	-0-	31	1	463	3	N	-0-					-0-
*06	1290	N	1059	-0-	-231	-0-	44	1	1015	3	N	-0-					-0-
*07	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	82	1	1769	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201966 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8875 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	N	1587	-0-	-9	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1748	-0-	-19	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
*04	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
*05	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
06	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
*07	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 22 RRCID -> 202338 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8392 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	3			N	-0-					-0-
03	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	3			N	-0-					-0-
*04	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	3			N	-0-					-0-
*05	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	3			N	-0-					-0-
06	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	3			N	-0-					-0-
*07	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 19 RRCID -> 202339 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 8430 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2408	X	1927	-0-	-481	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
03	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3			N	-0-					-0-
*04	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3223	-0-	123	123	3223	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2907	-0-	-93	30	2907	3			N	-0-					-0-
*07	3005	N	2975	-0-	-30	-0-	2975	3			N	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 14 RRCID -> 202340 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8702 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	131	-0-	-513	-0-	131	3			N	-0-					-0-
03	496	N	137	-0-	-359	-0-	137	3			N	-0-					-0-
*04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
*05	155	N	55	-0-	-100	-0-	55	3			N	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
*07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 10 RRCID -> 202343 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8818 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
03	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
*04	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
*05	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1650	-0-	-180	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1709	-0-	-27	-0-	1709	3			N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 202784 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8666 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	784	-0-	-239	-0-	784	3			N	-0-					-0-
*04	990	N	710	-0-	-280	-0-	710	3			N	-0-					-0-
*05	1023	N	816	-0-	-207	-0-	816	3			N	-0-					-0-
*06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
*07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203619 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8746 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2128	N	2071	-0-	-57	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	2242	-0-	-114	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
*04	2250	N	2158	-0-	-92	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
*05	2294	N	2229	-0-	-65	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
06	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
*07	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 203819 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8746 - 9217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
03	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
*04	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
*05	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3			N	-0-					-0-
06	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
*07	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 203865 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8768 - 9429

02	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
03	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
*04	2010	N	1998	-0-	-12	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
*05	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
06	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
*07	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 17 RRCID -> 204489 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8632 - 9754

02	784	N	556	-0-	-228	-0-	556	3			N	-0-					-0-
03	744	N	618	-0-	-126	-0-	618	3			N	-0-					-0-
*04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
*05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
*06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	863	-0-	-439	-0-	863	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 11 RRCID -> 204697 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8810 - 9429

02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
03	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	3			N	-0-					-0-
*04	390	N	384	-0-	-6	-0-	384	3			N	-0-					-0-
*05	465	N	159	-0-	-306	-0-	159	3			N	-0-					-0-
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	4137	-0-	1037	1037	4137	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 204927 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8839 - 9973

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 18 RRCID -> 205221 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8480 - 9063

02	1848	N	1208	-0-	-640	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	1295	-0-	-751	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
*04	1590	N	1277	-0-	-313	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
*05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1220	-0-	-40	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1243	-0-	-90	-0-	1243	3			N	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205333 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8929 - 9433

02	1596	N	1418	-0-	-178	-0-	74	1	1344	3	N	-0-					-0-
03	1705	N	1277	-0-	-428	-0-	76	1	1201	3	N	-0-					-0-
04	1620	N	1255	-0-	-365	-0-	75	1	1180	3	N	-0-					-0-
05	1581	N	873	-0-	-708	-0-	55	1	818	3	N	-0-					-0-
*06	1230	N	1038	-0-	-192	-0-	44	1	994	3	N	-0-					-0-
*07	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	70	1	1498	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRIS, J.W. WELL #: 12 RRCID -> 205780 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8756 - 9263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
03	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	3			N	-0-					-0-
*04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
*05	372	N	268	-0-	-104	-0-	268	3			N	-0-					-0-
06	270	N	229	-0-	-41	-0-	229	3			N	-0-					-0-
07	279	N	219	-0-	-60	-0-	219	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 19 RRCID -> 206578 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8682 - 9177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1708	N	1627	-0-	-81	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	1772	-0-	-88	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
*04	1770	N	1537	-0-	-233	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
*05	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1616	-0-	-94	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1535	-0-	-46	-0-	1535	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207729 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8802 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207782 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8843 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
03	527	N	502	-0-	-25	-0-	502	3			N	-0-					-0-
*04	510	N	482	-0-	-28	-0-	482	3			N	-0-					-0-
*05	744	N	476	-0-	-268	-0-	476	3			N	-0-					-0-
06	480	N	476	-0-	-4	-0-	476	3			N	-0-					-0-
07	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 207792 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 8511 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1848	N	1506	-0-	-342	-0-	198	1	1308	3	N	-0-					-0-
03	2077	N	1724	-0-	-353	-0-	218	1	1506	3	N	-0-					-0-
*04	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	197	1	1635	3	N	-0-					-0-
*05	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	208	1	1694	3	N	-0-					-0-
*06	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	215	1	1483	3	N	-0-					-0-
*07	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	218	1	1715	3	N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 15 T RRCID -> 208469 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8590 - 9065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1101	-0-	-139	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
*04	1080	N	1048	-0-	-32	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
*05	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1011	-0-	-69	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	1037	-0-	-48	-0-	1037	3			N	-0-					-0-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 7 RRCID -> 208881 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8784 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	N	910	-0-	-182	-0-	910	3			N	-0-					-0-
03	961	N	358	-0-	-603	-0-	358	3			N	-0-					-0-
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
05	1023	N	965	-0-	-58	-0-	965	3			N	-0-					-0-
*06	360	N	154	-0-	-206	-0-	154	3			N	-0-					-0-
*07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 209182 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8744 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 19 RRCID -> 209734 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8911 - 9272

02	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
03	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	1611	-0-	-579	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	1524	-0-	-553	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1381	-0-	-419	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1413	-0-	-261	-0-	1413	3			N	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 15 RRCID -> 209951 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8672 - 9825

02	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
03	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
*04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
*05	1674	N	1030	-0-	-644	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	686	-0-	-934	-0-	686	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	902	-0-	-772	-0-	902	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 19 RRCID -> 210338 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8661 - 9828

02	1848	N	1081	-0-	-767	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
*04	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
*05	1209	N	912	-0-	-297	-0-	912	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	728	-0-	-472	-0-	728	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	797	-0-	-474	-0-	797	3			N	-0-					-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 8 T RRCID -> 210476 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8680 - 9944

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POWELL "A-2" UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 210479 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8722 - 9654

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	448	N	423	-0-	-25	-0-	423	3			N	-0-					-0-
03	527	N	479	-0-	-48	-0-	479	3			N	-0-					-0-
*04	480	N	459	-0-	-21	-0-	459	3			N	-0-					-0-
*05	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	3			N	-0-					-0-
06	450	N	339	-0-	-111	-0-	339	3			N	-0-					-0-
07	465	N	421	-0-	-44	-0-	421	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER "D" WELL #: 8 T RRCID -> 211851 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 8650 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 212131 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8790 - 9286

02	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	3			N	-0-			-0-
03	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	3			N	-0-			-0-
*04	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	3			N	-0-			-0-
*05	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2683	3			N	-0-			-0-
06	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3			N	-0-			-0-
*07	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	3			N	-0-			-0-

WERNER-HULL WELL #: 5 T RRCID -> 212171 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8702 - 9602

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212212 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9095 - 10166

02	1652	N	1057	-0-	-595	-0-	55	1	1002	3	N	-0-			-0-
03	2015	N	567	-0-	-1448	-0-	34	1	533	3	N	-0-			-0-
04	1110	N	491	-0-	-619	-0-	29	1	462	3	N	-0-			-0-
05	1178	N	522	-0-	-656	-0-	33	1	489	3	N	-0-			-0-
*06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	34	1	785	3	N	-0-			-0-
*07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	33	1	718	3	N	-0-			-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 212972 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 8709 - 9817

02	3220	X	2703	-0-	-517	-0-	2703	3			N	-0-			-0-
03	3472	X	3029	-0-	-443	-0-	3029	3			N	-0-			-0-
*04	3180	X	2941	-0-	-239	-0-	2941	3			N	-0-			-0-
*05	3162	X	2776	-0-	-386	-0-	2776	3			N	-0-			-0-
06	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	3			N	-0-			-0-
07	3038	X	2428	-0-	-610	-0-	2428	3			N	-0-			-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 213456 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8650 - 9671

02	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	3			N	-0-			-0-
03	3441	X	3392	-0-	-49	-0-	3392	3			N	-0-			-0-
*04	3330	X	3242	-0-	-88	-0-	3242	3			N	-0-			-0-
*05	3441	X	3291	-0-	-150	-0-	3291	3			N	-0-			-0-
06	3330	X	3277	-0-	-53	-0-	3277	3			N	-0-			-0-
07	3441	X	3324	-0-	-117	-0-	3324	3			N	-0-			-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 9 T RRCID -> 213460 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8623 - 9908

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213701 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9030 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	57	1	1045	3	N	-0-			-0-
03	1581	N	1235	-0-	-346	-0-	74	1	1161	3	N	-0-			-0-
04	1560	N	1404	-0-	-156	-0-	83	1	1321	3	N	-0-			-0-
05	1209	N	965	-0-	-244	-0-	61	1	904	3	N	-0-			-0-
*06	1200	N	1064	-0-	-136	-0-	45	1	1019	3	N	-0-			-0-
*07	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	72	1	1532	3	N	-0-			-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 20 RRCID -> 213930 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 8438 - 9515

02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-			-0-
03	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2910	3			N	-0-			-0-
*04	3000	N	4270	-0-	1270	1270	4270	3			N	-0-			-0-
*05	3100	N	3537	-0-	437	1707	3537	3			N	-0-			-0-
06	3000	N	3032	-0-	32	1739	3032	3			N	-0-			-0-
*07	4561	X	2822	-0-	-1739	-0-	2822	3			N	-0-			-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 2 RRCID -> 214255 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8872 - 9760

02	2100	N	1968	-0-	-132	-0-	1968	3			N	-0-			-0-
03	2170	N	2156	-0-	-14	-0-	2156	3			N	-0-			-0-
*04	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-			-0-
*05	2170	N	1890	-0-	-280	-0-	1890	3			N	-0-			-0-
06	2100	N	1842	-0-	-258	-0-	1842	3			N	-0-			-0-
07	2201	N	1757	-0-	-444	-0-	1757	3			N	-0-			-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 214713 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 8603 - 9096

02	308	N	293	-0-	-15	-0-	293	3			N	-0-			-0-
03	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-			-0-
*04	330	N	298	-0-	-32	-0-	298	3			N	-0-			-0-
*05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-			-0-
*06	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	3			N	-0-			-0-
*07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-			-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 21 RRCID -> 215034 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 8606 - 9219

02	1176	N	1103	-0-	-73	-0-	1103	3			N	-0-			-0-
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-			-0-
*04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-			-0-
*05	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-			-0-
06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-			-0-
*07	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-			-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 215129 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 9111 - 9728

02	2240	N	1218	-0-	-1022	-0-	1218	3			N	-0-			-0-
03	3100	N	3933	-0-	833	833	3933	3			N	-0-			-0-
*04	3000	N	3418	-0-	418	1251	3418	3			N	-0-			-0-
*05	3100	N	2901	-0-	-199	1052	2901	3			N	-0-			-0-
*06	4061	X	3009	-0-	-1052	-0-	3009	3			N	-0-			-0-
*07	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	3			N	-0-			-0-

EDDY, EMMA WELL #: 20 RRCID -> 215561 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 9924 PERF. 8620 - 9801

02	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	3			N	-0-			-0-
03	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	3			N	-0-			-0-
*04	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	3			N	-0-			-0-
*05	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	3			N	-0-			-0-
06	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	3			N	-0-			-0-
*07	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

WHITFIELD UNIT WELL #: 22 RRCID -> 215618 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8641 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
03	2263	N	2105	-0-	-158	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
*04	2130	N	1695	-0-	-435	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
*05	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	1812	-0-	-228	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
*07	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3			N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215821 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8827 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	3			N	-0-					-0-
03	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	2965	3			N	-0-					-0-
*04	2820	N	2815	-0-	-5	-0-	2815	3			N	-0-					-0-
*05	3007	N	2878	-0-	-129	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
06	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	2884	3			N	-0-					-0-
*07	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	2926	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 14 RRCID -> 216020 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8790 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	N	784	-0-	-168	-0-	784	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	801	-0-	-253	-0-	801	3			N	-0-					-0-
*04	1020	N	882	-0-	-138	-0-	882	3			N	-0-					-0-
*05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
*07	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 13 RRCID -> 216117 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 8720 - 9257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	515	-0-	-129	-0-	515	3			N	-0-					-0-
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
*04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
*05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
06	660	N	427	-0-	-233	-0-	427	3			N	-0-					-0-
*07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 21 RRCID -> 216158 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 8694 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
03	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
*04	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
*05	2263	N	2053	-0-	-210	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
06	2070	N	1732	-0-	-338	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
*07	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 16 RRCID -> 216513 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8655 - 9107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2296	X	1803	-0-	-493	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
03	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
*04	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	2963	3			N	-0-					-0-
*05	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	2959	3			N	-0-					-0-
06	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
*07	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	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
02	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1122	-0-	-25	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
*04	1110	N	1053	-0-	-57	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
*05	1147	N	1121	-0-	-26	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
*07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-POWELL WELL #: 3 T RRCID -> 217573 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8876 - 9046

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-

BARNETT UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 217782 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8807 - 9524

02	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1726	3	9	9	Y	8	8	1			4
03	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1980	3	9	9	Y	8	8	1			4
04	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2035	3	9	9	Y	8	9	1			3
05	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2185	3	8	9	Y	7	7	1			3
*06	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1930	3	6	9	Y	5	5	1			3
*07	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1767	3	2	9	Y	2	4	1			1

SEALEY, MAY WELL #: 16 RRCID -> 217824 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8735 - 9879

02	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1426	-0-	-93	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
*04	1530	N	1431	-0-	-99	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
*05	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
06	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
*07	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 15 RRCID -> 218005 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8775 - 9926

02	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	3			N	-0-					-0-
03	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
*04	2520	N	1440	-0-	-1080	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
*05	2666	N	842	-0-	-1824	-0-	842	3			N	-0-					-0-
06	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
*07	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 19 RRCID -> 218031 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8655 - 9239

02	1876	N	1817	-0-	-59	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	2028	-0-	-49	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
*04	1950	N	1850	-0-	-100	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
*05	2015	N	1987	-0-	-28	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1760	-0-	-190	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
*07	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 19 RRCID -> 218358 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8701 - 9810

02	840	N	698	-0-	-142	-0-	698	3			N	-0-					-0-
03	868	N	781	-0-	-87	-0-	781	3			N	-0-					-0-
*04	780	N	704	-0-	-76	-0-	704	3			N	-0-					-0-
*05	775	N	730	-0-	-45	-0-	730	3			N	-0-					-0-
06	750	N	695	-0-	-55	-0-	695	3			N	-0-					-0-
*07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 218371 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8573 - 9847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 218374 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8725 - 9908

02	1064	N	1060	-0-	-4	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
03	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
*04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
*05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
06	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
*07	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 22 RRCID -> 218547 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8577 - 9050

02	532	N	340	-0-	-192	-0-	340	3			N	-0-					-0-
03	589	N	293	-0-	-296	-0-	293	3			N	-0-					-0-
*04	540	N	324	-0-	-216	-0-	324	3			N	-0-					-0-
*05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
*07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 20 RRCID -> 218680 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8515 - 9412

02	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
03	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
*04	1980	N	1887	-0-	-93	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
*05	2046	N	1424	-0-	-622	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	954	-0-	-996	-0-	954	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	857	-0-	-1096	-0-	857	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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 7 T RRCID -> 219026 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8906 - 9195

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 219530 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8864 - 9786

02	2604	N	2471	-0-	-133	-0-	2462	3	9	9	Y	8	7	1			4
03	2883	N	2673	-0-	-210	-0-	2666	3	7	9	Y	6	7	1			3
04	2760	N	2539	-0-	-221	-0-	2531	3	8	9	Y	7	7	1			3
05	2728	N	2586	-0-	-142	-0-	2580	3	6	9	Y	5	6	1			2
*06	2580	N	1766	-0-	-814	-0-	1760	3	6	9	Y	5	4	1			3
07	2635	N	1242	-0-	-1393	-0-	1236	3	6	9	Y	5	5	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219669 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8785 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	1059	-0-	-173	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1095	-0-	-207	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
*04	1080	N	937	-0-	-143	-0-	937	3			N	-0-					-0-
*05	1178	N	1023	-0-	-155	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	968	-0-	-82	-0-	968	3			N	-0-					-0-
07	961	N	950	-0-	-11	-0-	950	3			N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 219807 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
03	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
*04	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
*05	2356	N	2287	-0-	-69	-0-	2287	3			N	-0-					-0-
06	2280	N	2239	-0-	-41	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
07	2356	N	2338	-0-	-18	-0-	2338	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 18 RRCID -> 221492 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8639 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1904	N	1824	-0-	-80	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
03	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
*04	1830	N	1772	-0-	-58	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
*05	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	3			N	-0-					-0-
*06	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
*07	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3			N	-0-					-0-

BARNETT UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 221805 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8832 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1980	3	21	9	Y	19	17	1			9
03	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2128	3	17	9	Y	15	17	1			7
04	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2039	3	19	9	Y	17	18	1			6
05	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2074	3	15	9	Y	14	14	1			6
*06	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1942	3	19	9	Y	17	13	1			10
*07	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1842	3	21	9	Y	19	19	1			10

WHITFIELD UNIT WELL #: 24 RRCID -> 221831 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8740 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
03	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	3			N	-0-					-0-
*04	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
*05	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
06	2610	N	2461	-0-	-149	-0-	2461	3			N	-0-					-0-
07	2697	N	2506	-0-	-191	-0-	2506	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
02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1112	3	7	9	Y	6	5	1			3
03	775	N	211	-0-	-564	-0-	207	3	4	9	Y	4	5	1			2
04	750	N	499	-0-	-251	-0-	492	3	7	9	Y	6	6	1			2
05	775	N	16	-0-	-759	-0-	12	3	4	9	Y	4	4	1			2
*06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	881	3	6	9	Y	5	4	1			3
*07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	838	3	9	9	Y	8	7	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 222017 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6394 - 6836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 15 RRCID -> 222114 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8632 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
03	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
*04	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3			N	-0-					-0-
*05	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	3			N	-0-					-0-
06	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
07	2573	N	2029	-0-	-544	-0-	2029	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
02	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	3			N	-0-					-0-
03	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
*04	1680	X	1287	-0-	-393	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
*05	1736	X	1521	-0-	-215	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
*06	1680	X	1569	-0-	-111	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
07	1736	X	1217	-0-	-519	-0-	1217	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 21 RRCID -> 222781 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 8618 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	N	1315	-0-	-141	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1429	-0-	-245	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
*04	1440	N	1415	-0-	-25	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
*05	1457	N	987	-0-	-470	-0-	987	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	952	-0-	-428	-0-	952	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	887	-0-	-570	-0-	887	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222954 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8716 - 9219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	432	-0-	-576	-0-	432	3			N	-0-					-0-
03	589	N	471	-0-	-118	-0-	471	3			N	-0-					-0-
*04	510	N	450	-0-	-60	-0-	450	3			N	-0-					-0-
*05	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	3			N	-0-					-0-
06	450	N	439	-0-	-11	-0-	439	3			N	-0-					-0-
*07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-

WERNER-POWELL WELL #: 4 RRCID -> 222957 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8334 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 22 RRCID -> 223549 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8962 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
03	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
*04	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
*05	1643	N	807	-0-	-836	-0-	807	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	298	-0-	-1292	-0-	298	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	331	-0-	-1312	-0-	331	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
FROST "B" WELL #: 6 L RRCID -> 224096 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9405 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 224388 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8717 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 10 T RRCID -> 224510 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6210 - 6614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-JORDAN UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 224721 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8514 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 18 RRCID -> 224859 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 9041 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1764	N	1588	-0-	-176	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1896	-0-	-57	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
*04	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
*05	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
06	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1843	-0-	-17	-0-	1843	3			N	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON WELL #: 8 RRCID -> 224867 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10419 PERF. 8960 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	86	1	1575	3	N	-0-					-0-
03	1705	N	1462	-0-	-243	-0-	87	1	1375	3	N	-0-					-0-
04	1830	N	1173	-0-	-657	-0-	70	1	1103	3	N	-0-					-0-
05	1829	N	981	-0-	-848	-0-	62	1	919	3	N	-0-					-0-
*06	1410	N	906	-0-	-504	-0-	38	1	868	3	N	-0-					-0-
*07	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	67	1	1434	3	N	-0-					-0-

WERNER-STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 225398 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8612 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4164	3	31	9	N	28	26	1			13
03	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4877	3	25	9	N	23	25	1			11
04	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4807	3	28	9	N	25	27	1			9
05	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4900	3	23	9	N	21	21	1			9
*06	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4602	3	28	9	N	25	19	1			15
*07	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4209	3	34	9	N	31	30	1			16

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 225895 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9024 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1929	3	23	9	Y	21	20	1			10
03	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2047	3	20	9	Y	18	19	1			9
04	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2111	3	21	9	Y	19	21	1			7
05	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2829	3	18	9	Y	16	16	1			7
*06	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2756	3	37	9	Y	34	21	1			20
*07	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2678	3	69	9	Y	63	50	1			33

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 226402 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8797 - 9983

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 16 RRCID -> 226925 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8872 - 9420

02	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
03	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	3			N	-0-					-0-
*04	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	3			N	-0-					-0-
*05	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	3			N	-0-					-0-
06	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
*07	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	3			N	-0-					-0-

DEADWOOD UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 227089 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8775 - 8961

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WERNER-POWELL WELL #: 8 RRCID -> 227544 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8281 - 9070

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

JONES, O.L. GAS UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 228321 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8358 - 9383

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

REEVES-MCMILLIAN UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 228453 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8876 - 9116

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

EDDY, EMMA WELL #: 21 RRCID -> 229013 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9949 PERF. 9380 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
03	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
*04	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
*05	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1736	-0-	-184	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1694	-0-	-290	-0-	1694	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA WELL #: 23 RRCID -> 229014 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8626 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
03	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
*04	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
*05	2108	N	1990	-0-	-118	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1663	-0-	-287	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1669	-0-	-346	-0-	1669	3			N	-0-					-0-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 229513 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8826 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	295	-0-	-69	-0-	295	3			N	-0-					-0-
03	403	N	332	-0-	-71	-0-	332	3			N	-0-					-0-
*04	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	3			N	-0-					-0-
*05	341	N	241	-0-	-100	-0-	241	3			N	-0-					-0-
06	330	N	152	-0-	-178	-0-	152	3			N	-0-					-0-
07	279	N	165	-0-	-114	-0-	165	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 23 RRCID -> 229618 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8700 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2408	N	2161	-0-	-247	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
03	2666	N	2319	-0-	-347	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
*04	2430	N	2008	-0-	-422	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
*05	2387	N	1856	-0-	-531	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	1688	-0-	-562	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	1942	-0-	-135	-0-	1942	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 24 RRCID -> 229619 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 8687 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
*04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
*05	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
06	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
*07	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-					-0-

POWELL "A-2" UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 229662 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8750 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230033 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8827 - 10019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1708	N	1423	-0-	-285	-0-	74	1	1349	3	N	-0-			-0-
03	1705	N	1494	-0-	-211	-0-	89	1	1405	3	N	-0-			-0-
04	1590	N	1416	-0-	-174	-0-	84	1	1332	3	N	-0-			-0-
05	1581	N	1173	-0-	-408	-0-	75	1	1098	3	N	-0-			-0-
*06	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	62	1	1403	3	N	-0-			-0-
*07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	68	1	1462	3	N	-0-			-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230036 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9015 - 9475

02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-			-0-
03	1271	N	1178	-0-	-93	-0-	1178	3			N	-0-			-0-
*04	1170	N	1090	-0-	-80	-0-	1090	3			N	-0-			-0-
*05	1240	N	1140	-0-	-100	-0-	1140	3			N	-0-			-0-
06	1140	N	1071	-0-	-69	-0-	1071	3			N	-0-			-0-
07	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	1096	3			N	-0-			-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230059 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 10371 PERF. 8989 - 10103

02	2744	X	2326	-0-	-418	-0-	121	1	2205	3	N	-0-			-0-
03	2945	X	2574	-0-	-371	-0-	153	1	2421	3	N	-0-			-0-
04	2700	X	2401	-0-	-299	-0-	143	1	2258	3	N	-0-			-0-
05	2728	X	1896	-0-	-832	-0-	121	1	1775	3	N	-0-			-0-
*06	2490	X	1796	-0-	-694	-0-	75	1	1721	3	N	-0-			-0-
*07	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	132	1	2835	3	N	-0-			-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 20A RRCID -> 230881 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8619 - 9075

02	504	N	431	-0-	-73	-0-	431	3			N	-0-			-0-
03	744	N	596	-0-	-148	-0-	596	3			N	-0-			-0-
*04	570	N	128	-0-	-442	-0-	128	3			N	-0-			-0-
*05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-			-0-
06	570	N	440	-0-	-130	-0-	440	3			N	-0-			-0-
*07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-			-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 22 RRCID -> 231139 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8604 - 9704

02	1960	N	1912	-0-	-48	-0-	1912	3			N	-0-			-0-
03	2449	N	1873	-0-	-576	-0-	1873	3			N	-0-			-0-
*04	2280	N	1726	-0-	-554	-0-	1726	3			N	-0-			-0-
*05	2108	N	1885	-0-	-223	-0-	1885	3			N	-0-			-0-
06	1800	N	1661	-0-	-139	-0-	1661	3			N	-0-			-0-
07	1798	N	1698	-0-	-100	-0-	1698	3			N	-0-			-0-

POWERS, E.C. WELL #: 28 RRCID -> 231170 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8643 - 9038

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PENNA-SIKES WELL #: 4 T RRCID -> 231613 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8124 - 9515

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

WOODALL UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 231616 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8353 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POWELL "A2" UNIT WELL #: 8 T RRCID -> 231971 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8770 - 8811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1370	3	28	9	Y	25	23	1			12
03	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1515	3	22	9	Y	20	22	1			10
04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1458	3	24	9	Y	22	24	1			8
05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1521	3	20	9	Y	18	18	1			8
*06	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1492	3	24	9	Y	22	17	1			13
*07	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1580	3	26	9	Y	24	24	1			13

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 21 RRCID -> 233960 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8768 - 8771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1904	N	1820	-0-	-84	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	1858	-0-	-157	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
*04	1920	N	1708	-0-	-212	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
*05	2015	N	1804	-0-	-211	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1584	-0-	-216	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
*07	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 17 RRCID -> 234059 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 8844 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1372	N	1289	-0-	-83	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	1486	-0-	-250	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
*04	1530	N	1304	-0-	-226	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
*05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
*07	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-					-0-

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 7 T RRCID -> 234092 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8005 - 8815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9665 PERF. 10016 - 10304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

WERNER-MICHER WELL #: 3H RRCID -> 252374 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9851 - 12465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10780	X	9845	-0-	-935	-0-	9751	3	94	9	Y	85	78	0			24
03	11935	X	10493	-0-	-1442	-0-	10380	3	113	9	Y	103	116	0			11
04	11550	X	10072	-0-	-1478	-0-	9951	3	121	9	Y	110	103	0			18
05	11749	X	9867	-0-	-1882	-0-	9799	3	68	9	Y	62	70	0			10
*06	11370	X	9321	-0-	-2049	-0-	9288	3	33	9	Y	30	30	0			10
07	10912	X	9219	-0-	-1693	-0-	9188	3	31	9	Y	28	29	0			9

HARRELL, JEANETTE WELL #: 9H RRCID -> 252518 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 9572 PERF. 9570 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7420	X	4935	-0-	-2485	-0-	4935	3			N	-0-					-0-
03	7533	X	6669	-0-	-864	-0-	6669	3			N	-0-					-0-
04	7290	X	5273	-0-	-2017	-0-	5273	3			N	-0-					-0-
05	7037	X	4544	-0-	-2493	-0-	4544	3			N	-0-					-0-
*06	6810	X	4797	-0-	-2013	-0-	4797	3			N	-0-					-0-
07	6665	X	5858	-0-	-807	-0-	5858	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 20SH RRCID -> 256661 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8696 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	N	679	-0-	-49	-0-	679	3			N	-0-					-0-
03	837	N	766	-0-	-71	-0-	766	3			N	-0-					-0-
*04	720	N	668	-0-	-52	-0-	668	3			N	-0-					-0-
*05	744	N	665	-0-	-79	-0-	665	3			N	-0-					-0-
06	750	N	646	-0-	-104	-0-	646	3			N	-0-					-0-
07	682	N	476	-0-	-206	-0-	476	3			N	-0-					-0-

WERNER-MICHER WELL #: 4H RRCID -> 260805 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 9526 PERF.10153 - 12587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7588	X	6521	-0-	-1067	-0-	6521	3			Y	-0-					-0-
03	8277	X	6969	-0-	-1308	-0-	6969	3			Y	-0-					-0-
04	7530	X	6580	-0-	-950	-0-	6580	3			Y	-0-					-0-
05	7378	X	6570	-0-	-808	-0-	6570	3			Y	-0-					-0-
*06	7110	X	6574	-0-	-536	-0-	6567	3	7	9	Y	6	4	0			2
07	7223	X	6798	-0-	-425	-0-	6791	3	7	9	Y	6	6	0			2

FROST - TENAHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261094 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6354 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15288	X	14182	-0-	-1106	-0-	13756	3	426	9	N	387	354	0			110
03	16771	X	14934	-0-	-1837	-0-	14418	3	516	9	N	469	528	0			51
04	15480	X	11345	-0-	-4135	-0-	10798	3	547	9	N	497	466	0			82
05	15717	X	15526	-0-	-191	-0-	15217	3	309	9	N	281	317	0			46
*06	15210	X	13561	-0-	-1649	-0-	13484	3	77	9	N	70	93	0			23
07	15717	X	12365	-0-	-3352	-0-	12301	3	64	9	N	58	63	0			18

FROST-TENAHA GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264317 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9870 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12544	X	10507	-0-	-2037	-0-	10499	3	8	9	N	7	6	0			2
03	13361	X	11890	-0-	-1471	-0-	11881	3	9	9	N	8	9	0			1
04	12210	X	11145	-0-	-1065	-0-	11136	3	9	9	N	8	8	0			1
05	11811	X	10545	-0-	-1266	-0-	10539	3	6	9	N	5	5	0			1
*06	11520	X	10555	-0-	-965	-0-	10549	3	6	9	N	5	4	0			2
07	11904	X	10019	-0-	-1885	-0-	10012	3	7	9	N	6	6	0			2

WERNER-MICHER WELL #: 5H RRCID -> 264328 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 9526 PERF.10175 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5460	X	3772	-0-	-1688	-0-	3715	3	57	9	Y	52	47	0			15
03	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	5997	3	69	9	Y	63	71	0			7
04	10664	X	10664	-0-	-0-	-0-	10591	3	73	9	Y	66	62	0			11
05	9884	X	9884	-0-	-0-	-0-	9843	3	41	9	Y	37	42	0			6
*06	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	8903	3	7	9	Y	6	10	0			2
*07	8637	X	8637	-0-	-0-	-0-	8633	3	4	9	Y	4	5	0			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

WERNER-MICHER WELL #: 6H RRCID -> 264758 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 9511 PERF.10025 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	12343	X	12343	-0-	-0-	-0-	12285	3	58	9	Y	53	46	0		15
03	13454	X	13454	-0-	-0-	-0-	13375	3	79	9	Y	72	79	0		8
04	12670	X	12670	-0-	-0-	-0-	12585	3	85	9	Y	77	72	0		13
05	12308	X	12308	-0-	-0-	-0-	12261	3	47	9	Y	43	49	0		7
*06	11993	X	11993	-0-	-0-	-0-	11976	3	17	9	Y	15	17	0		5
07	11346	X	11287	-0-	-59	-0-	11273	3	14	9	Y	13	14	0		4

WERNER-MICHER WELL #: 7H RRCID -> 264759 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9990 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	15306	X	15306	-0-	-0-	-0-	15237	3	69	9	Y	63	57	0		18
03	16387	X	16387	-0-	-0-	-0-	16304	3	83	9	Y	75	85	0		8
04	15540	X	15503	-0-	-37	-0-	15415	3	88	9	Y	80	75	0		13
05	16103	X	16103	-0-	-0-	-0-	15501	3	602	9	Y	547	470	0		90
*06	15689	X	15689	-0-	-0-	-0-	14701	3	988	9	Y	898	693	0		295
*07	17048	X	17048	-0-	-0-	-0-	16082	3	966	9	Y	878	901	0		272

WERNER-BURTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264760 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF.10346 - 14000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	16352	X	14806	-0-	-1546	-0-	14774	3	32	9	Y	29	26	1		14
03	18104	X	15952	-0-	-2152	-0-	15928	3	24	9	Y	22	25	1		11
04	17520	X	15971	-0-	-1549	-0-	15941	3	30	9	Y	27	28	1		10
05	17360	X	17360	-0-	-0-	-0-	17338	3	22	9	Y	20	21	1		9
*06	16245	X	16245	-0-	-0-	-0-	16210	3	35	9	Y	32	22	1		19
07	16554	X	16075	-0-	-479	-0-	16035	3	40	9	Y	36	36	1		19

FROST (B) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264941 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 9870 - 13671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	30492	X	28496	-0-	-1996	-0-	28378	3	118	9	Y	107	98	0		30
03	33759	X	31245	-0-	-2514	-0-	31102	3	143	9	Y	130	146	0		14
04	32670	X	29940	-0-	-2730	-0-	29788	3	152	9	Y	138	129	0		23
05	32705	X	29176	-0-	-3529	-0-	29090	3	86	9	Y	78	88	0		13
*06	31975	X	31975	-0-	-0-	-0-	31925	3	50	9	Y	45	43	0		15
*07	33086	X	33086	-0-	-0-	-0-	33039	3	47	9	Y	43	45	0		13

WERNER-MICHER WELL #: 9 RRCID -> 265170 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6714 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	10024	X	9604	-0-	-420	-0-	9551	3	53	9	Y	48	44	0		14
03	10633	X	10246	-0-	-387	-0-	10183	3	63	9	Y	57	65	0		6
04	10536	X	10536	-0-	-0-	-0-	10469	3	67	9	Y	61	57	0		10
05	10633	X	9121	-0-	-1512	-0-	9082	3	39	9	Y	35	39	0		6
*06	10290	X	9194	-0-	-1096	-0-	9169	3	25	9	Y	23	21	0		8
07	10943	X	9123	-0-	-1820	-0-	9086	3	37	9	Y	34	31	0		11

WERNER-BURTON WELL #: 1H RRCID -> 265975 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 9764 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	20636	X	19695	-0-	-941	-0-	19681	3	14	9	Y	13	12	1		6
03	22847	X	21782	-0-	-1065	-0-	21770	3	12	9	Y	11	12	1		5
04	22110	X	20559	-0-	-1551	-0-	20546	3	13	9	Y	12	13	1		4
05	22692	X	21047	-0-	-1645	-0-	21036	3	11	9	Y	10	10	1		4
*06	21450	X	20101	-0-	-1349	-0-	20075	3	26	9	Y	24	14	1		14
07	21793	X	21695	-0-	-98	-0-	21667	3	28	9	Y	25	26	1		13

PENNA-SIKES WELL #: 1H RRCID -> 266830 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 9480 PERF.10365 - 13369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	15556	X	15556	-0-	-0-	-0-	15528	3	28	9	Y	25	23	0		7
03	16897	X	16897	-0-	-0-	-0-	16864	3	33	9	Y	30	34	0		3
04	16233	X	16233	-0-	-0-	-0-	16198	3	35	9	Y	32	30	0		5
05	16461	X	14395	-0-	-2066	-0-	14375	3	20	9	Y	18	20	0		3
*06	16189	X	16189	-0-	-0-	-0-	16183	3	6	9	Y	5	6	0		2
07	16461	X	16296	-0-	-165	-0-	16290	3	6	9	Y	5	5	0		2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-MICHER WELL #: 8H RRCID -> 266834 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9910 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12527	X	12527	-0-	-0-	-0-	12476	3	51	9	Y	46	42	0			13
03	14031	X	14031	-0-	-0-	-0-	13970	3	61	9	Y	55	62	0			6
04	12998	X	12998	-0-	-0-	-0-	12933	3	65	9	Y	59	55	0			10
05	12212	X	12212	-0-	-0-	-0-	12158	3	54	9	Y	49	51	0			8
*06	11713	X	11713	-0-	-0-	-0-	11673	3	40	9	Y	36	32	0			12
*07	11619	X	11619	-0-	-0-	-0-	11580	3	39	9	Y	35	36	0			11

FROST "B" WELL #: 3H RRCID -> 266915 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9846 - 12661

02	14078	X	14078	-0-	-0-	-0-	14012	3	66	9	Y	60	55	0			17
03	15504	X	15504	-0-	-0-	-0-	15424	3	80	9	Y	73	82	0			8
04	14771	X	14771	-0-	-0-	-0-	14685	3	86	9	Y	78	73	0			13
05	15079	X	15079	-0-	-0-	-0-	15032	3	47	9	Y	43	49	0			7
*06	15149	X	15149	-0-	-0-	-0-	15126	3	23	9	Y	21	21	0			7
*07	16063	X	16063	-0-	-0-	-0-	16040	3	23	9	Y	21	21	0			7

WERNER-BURTON WELL #: 3H RRCID -> 266988 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9737 - 9763

02	15841	X	15841	-0-	-0-	-0-	15790	3	51	9	Y	46	42	1			22
03	17711	X	17711	-0-	-0-	-0-	17669	3	42	9	Y	38	41	1			19
04	17278	X	17278	-0-	-0-	-0-	17233	3	45	9	Y	41	45	1			15
05	18929	X	18929	-0-	-0-	-0-	18893	3	36	9	Y	33	34	1			14
*06	17160	X	16794	-0-	-366	-0-	16761	3	33	9	Y	30	27	1			17
07	17918	X	16574	-0-	-1344	-0-	16540	3	34	9	Y	31	32	1			16

LAGRONE, T. S. WELL #: 1H RRCID -> 267356 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9103 - 11119

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 1H RRCID -> 267378 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 9739 PERF. 9733 - 9739

02	20944	X	18846	-0-	-2098	-0-	18714	3	132	9	N	120	110	1			58
03	23157	X	20407	-0-	-2750	-0-	20300	3	107	9	N	97	107	1			48
04	22200	X	19343	-0-	-2857	-0-	19221	3	122	9	N	111	119	1			40
05	21731	X	19896	-0-	-1835	-0-	19800	3	96	9	N	87	90	1			37
*06	20520	X	19118	-0-	-1402	-0-	19009	3	109	9	N	99	78	1			58
07	20863	X	19654	-0-	-1209	-0-	19538	3	116	9	N	105	108	1			55

HOUGH - SHIVERS A WELL #: 25H RRCID -> 274215 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 9452 PERF.10015 - 15123

02	11936	X	11936	-0-	-0-	-0-	11936	3			N	-0-					-0-
03	12668	X	12668	-0-	-0-	-0-	12668	3			N	-0-					-0-
04	15840	X	15840	-0-	-0-	-0-	15840	3			N	-0-					-0-
05	16281	X	16281	-0-	-0-	-0-	16281	3			N	-0-					-0-
06	15549	X	15549	-0-	-0-	-0-	15549	3			N	-0-					-0-
*07	15980	X	15980	-0-	-0-	-0-	15980	3			N	-0-					-0-

HOUGH SHIVERS 'A' WELL #: 24H RRCID -> 275714 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 9729 - 13205

02	20860	X	19729	-0-	-1131	-0-	19729	3			N	-0-					-0-
03	22165	X	21825	-0-	-340	-0-	21825	3			N	-0-					-0-
04	20430	X	19963	-0-	-467	-0-	19963	3			N	-0-					-0-
05	21855	X	18666	-0-	-3189	-0-	18666	3			N	-0-					-0-
06	21150	X	19078	-0-	-2072	-0-	19078	3			N	-0-					-0-
07	21855	X	18904	-0-	-2951	-0-	18904	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
02	61712	X	58009	-0-	-3703	-0-	57887	3	122	9	Y	111	149	1			16
03	68324	X	59291	-0-	-9033	-0-	59186	3	105	9	Y	95	97	1			14
04	66120	X	36916	-0-	-29204	-0-	36865	3	51	9	Y	46	52	1			8
05	68324	X	46464	-0-	-21860	-0-	46388	3	76	9	Y	69	67	1			10
06	66120	X	41896	-0-	-24224	-0-	41857	3	39	9	Y	35	38	1			7
07	64232	X	21667	-0-	-42565	-0-	21556	3	111	9	Y	101	128	1			-0-

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
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	7	7	8			2
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	235	2	3	9	Y	3	3	8			2
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					2
*07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					2

ADAMS G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 200675 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8769 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			Y	-0-					21
03	3100	N	3324	-0-	224	224	3288	2	36	9	Y	33	1	8			53
04	2612	N	2388	-0-	-224	-0-	2375	2	13	9	Y	12	56	1			9
05	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2309	2	19	9	Y	17					26
06	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	1619	2	19	9	Y	17					43
*07	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			Y	-0-					43

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
02	2548	X	1299	-0-	-1249	-0-	1299	2			Y	-0-					41
03	2821	X	2603	-0-	-218	-0-	2574	2	29	9	Y	26					67
04	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2395	2	13	9	Y	12	61	1			18
05	2294	X	1906	-0-	-388	-0-	1891	2	15	9	Y	14					32
06	2520	X	1549	-0-	-971	-0-	1530	2	19	9	Y	17					49
07	2604	X	2073	-0-	-531	-0-	2073	2			Y	-0-					49

PELLHAM G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 201668 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8885 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			Y	-0-					16
03	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			Y	-0-					16
04	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			Y	-0-					16
05	2232	N	1863	-0-	-369	-0-	1863	2			Y	-0-					16
06	2160	N	1603	-0-	-557	-0-	1602	2	1	9	Y	1					17
07	2232	N	877	-0-	-1355	-0-	877	2			Y	-0-					17

PELLHAM G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 208446 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8926 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1372	N	1078	-0-	-294	-0-	1078	2			Y	-0-					20
03	1736	N	1234	-0-	-502	-0-	1234	2			Y	-0-					20
04	1470	N	940	-0-	-530	-0-	940	2			Y	-0-					20
05	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			Y	-0-					20
06	1200	N	1111	-0-	-89	-0-	1110	2	1	9	Y	1					21
*07	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			Y	-0-					21

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
ADAMS G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 210068 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8908 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2940	X	2890	-0-	-50	-0-	2890	2			Y	-0-					44
03	3255	X	2697	-0-	-558	-0-	2667	2	30	9	Y	27	1	8			70
04	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3347	2	19	9	Y	17	71	1			16
05	3193	X	3171	-0-	-22	-0-	3146	2	25	9	Y	23					39
06	3090	X	2987	-0-	-103	-0-	2952	2	35	9	Y	32					71
*07	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2			Y	-0-					71

PELLHAM G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 210070 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 8976 - 9935

02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					4
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-					4
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					4
05	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	2			Y	-0-					4
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	610	2	1	9	Y	1					5
*07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					5

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060613 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8367 - 9122

02	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	72	1	746	2	Y	-0-					-0-
							245	3									
03	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	71	1	734	2	Y	-0-					-0-
							241	3									
04	840	N	538	-0-	-302	-0-	37	1	375	2	Y	-0-					-0-
							126	3									
05	868	N	299	-0-	-569	-0-	20	1	209	2	Y	-0-					-0-
							70	3									
06	840	N	282	-0-	-558	-0-	19	1	198	2	Y	-0-					-0-
							65	3									
07	558	N	292	-0-	-266	-0-	20	1	203	2	Y	-0-					-0-
							69	3									

ELLIS, S.A. WELL #: 1 RRCID -> 082634 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9503 - 9706

02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	15	1	206	2	Y	-0-					-0-
							36	3									
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	19	1	257	2	Y	-0-					-0-
							43	3									
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	17	1	238	2	Y	-0-					-0-
							42	3									
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	19	1	235	2	Y	-0-					-0-
							39	3									
06	270	N	236	-0-	-34	-0-	14	1	189	2	Y	-0-					-0-
							33	3									
*07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	24	1	326	2	Y	-0-					-0-
							56	3									

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100330 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8604 - 8836

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	466	N	466	-0-		-0-	-0-	32	1	338	2	Y	-0-					1
								96	3									
03	565	N	565	-0-		-0-	-0-	38	1	409	2	Y	1	1	1			1
								117	3	1	9							
04	296	N	296	-0-		-0-	-0-	20	1	214	2	Y	1	1	1			1
								61	3	1	9							
05	279	N	251	-0-		-28	-0-	17	1	183	2	Y	1	1	1			1
								50	3	1	9							
06	270	N	245	-0-		-25	-0-	16	1	176	2	Y	1					2
								52	3	1	9							
*07	396	N	396	-0-		-0-	-0-	27	1	289	2	Y	-0-	2	1			-0-
								80	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	458	N	458	-0-		-0-	-0-	24	1	338	2	Y	34	39	1			19
								59	3	37	9							
03	491	N	491	-0-		-0-	-0-	27	1	367	2	Y	32	39	1			12
								62	3	35	9							
04	515	N	515	-0-		-0-	-0-	28	1	388	2	Y	28	20	1			20
								68	3	31	9							
05	444	N	444	-0-		-0-	-0-	26	1	332	2	Y	27	21	1			26
								56	3	30	9							
06	294	N	294	-0-		-0-	-0-	16	1	215	2	Y	23	36	1			13
								38	3	25	9							
07	248	N	226	-0-		-22	-0-	14	1	181	2	Y	-0-	13	1			-0-
								31	3									

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
02	770	N	770	-0-		-0-	-0-	42	1	594	2	Y	27	31	1			15
								104	3	30	9							
03	647	N	647	-0-		-0-	-0-	36	1	498	2	Y	25	31	1			9
								85	3	28	9							
04	817	N	817	-0-		-0-	-0-	46	1	634	2	Y	23	16	1			16
								112	3	25	9							
05	774	N	774	-0-		-0-	-0-	48	1	603	2	Y	20	16	1			20
								101	3	22	9							
06	600	N	412	-0-		-188	-0-	22	1	314	2	Y	18	28	1			10
								56	3	20	9							
*07	691	N	691	-0-		-0-	-0-	41	1	548	2	Y	7	16	1			1
								94	3	8	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
02	112	N	98	-0-		-14	-0-	9	1	77	2	Y	-0-					-0-
								12	3									
03	248	N	248	-0-		-0-	-0-	24	1	195	2	Y	-0-					-0-
								29	3									
04	120	N	117	-0-		-3	-0-	11	1	92	2	Y	-0-					-0-
								14	3									
05	187	N	187	-0-		-0-	-0-	18	1	147	2	Y	-0-					-0-
								22	3									
06	120	N	81	-0-		-39	-0-	8	1	64	2	Y	-0-					-0-
								9	3									
07	124	N	39	-0-		-85	-0-	3	1	31	2	Y	-0-					-0-
								5	3									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
PORTER WELL #: 1 RRCID -> 136381 COMPL. DATE 03/27/1991 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9122 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	268	-0-	-68	-0-	24	1	211	2	Y	-0-					-0-
							33	3									
03	372	N	326	-0-	-46	-0-	31	1	256	2	Y	-0-					-0-
							39	3									
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	32	1	267	2	Y	-0-					-0-
							40	3									
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	35	1	278	2	Y	-0-					-0-
							40	3									
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	31	1	277	2	Y	-0-					-0-
							42	3									
*07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	37	1	324	2	Y	-0-					-0-
							48	3									

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137638 COMPL. DATE 11/16/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8350 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	26	1	265	2	Y	-0-					-0-
							87	3									
03	403	N	318	-0-	-85	-0-	22	1	223	2	Y	-0-					-0-
							73	3									
04	390	N	280	-0-	-110	-0-	19	1	195	2	Y	-0-					-0-
							66	3									
05	403	N	301	-0-	-102	-0-	20	1	211	2	Y	-0-					-0-
							70	3									
06	300	N	255	-0-	-45	-0-	17	1	179	2	Y	-0-					-0-
							59	3									
*07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	20	1	204	2	Y	-0-					-0-
							69	3									

WALDROP GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 138802 COMPL. DATE 09/05/1991 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8962 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	208	-0-	-44	-0-	17	1	166	2	Y	-0-					-0-
							25	3									
03	279	N	183	-0-	-96	-0-	16	1	146	2	Y	-0-					-0-
							21	3									
04	300	N	231	-0-	-69	-0-	19	1	184	2	Y	-0-					-0-
							28	3									
05	217	N	171	-0-	-46	-0-	16	1	136	2	Y	-0-					-0-
							19	3									
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	15	1	147	2	Y	-0-					-0-
							23	3									
07	248	N	183	-0-	-65	-0-	15	1	147	2	Y	-0-					-0-
							21	3									

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140347 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8365 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	115	1	1190	2	Y	3	4	1			1
							391	3	3	9							
03	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	146	1	1515	2	Y	5	4	1			2
							497	3	6	9							
04	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	146	1	1501	2	Y	3	4	1			1
							506	3	3	9							
05	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	145	1	1493	2	Y	4	4	1			1
							495	3	4	9							
06	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	129	1	1335	2	Y	4	4	1			1
							439	3	4	9							
*07	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	113	1	1153	2	Y	25	3	1			23
							392	3	28	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145507 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 8330 - 8463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	79	1	819	2	Y	7	9	1			4
							269	3	8	9							
03	1457	N	1363	-0-	-94	-0-	92	1	950	2	Y	9	9	1			4
							311	3	10	9							
04	1410	N	1362	-0-	-48	-0-	92	1	943	2	Y	8	9	1			3
							318	3	9	9							
05	1302	N	917	-0-	-385	-0-	62	1	635	2	Y	9	9	1			3
							210	3	10	9							
06	1320	N	918	-0-	-402	-0-	62	1	637	2	Y	9	9	1			3
							209	3	10	9							
*07	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	114	1	1172	2	Y	21	6	1			18
							399	3	23	9							

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 LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	106	1	1487	2	Y	28	32	1			15
							261	3	31	9							
03	2170	N	1786	-0-	-384	-0-	104	1	1413	2	Y	27	32	1			10
							239	3	30	9							
04	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	83	1	1145	2	Y	22	16	1			16
							201	3	24	9							
05	2077	N	1152	-0-	-925	-0-	72	1	904	2	Y	22	17	1			21
							152	3	24	9							
06	1740	N	1272	-0-	-468	-0-	74	1	1008	2	Y	12	26	1			7
							177	3	13	9							
07	1488	N	1190	-0-	-298	-0-	71	1	946	2	Y	10	15	1			2
							162	3	11	9							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168304 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8350 - 8529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1372	N	1143	-0-	-229	-0-	77	1	799	2	Y	4	5	1			2
							263	3	4	9							
03	1426	N	1205	-0-	-221	-0-	81	1	842	2	Y	5	5	1			2
							276	3	6	9							
04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	89	1	917	2	Y	5	5	1			2
							309	3	6	9							
05	1271	N	1162	-0-	-109	-0-	78	1	809	2	Y	5	5	1			2
							269	3	6	9							
06	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	117	1	1207	2	Y	5	5	1			2
							397	3	6	9							
*07	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	107	1	1101	2	Y	20	3	1			19
							375	3	22	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
02	616	N	465	-0-	-151	-0-	26	1	373	2	Y	-0-					-0-
							66	3									
03	682	N	638	-0-	-44	-0-	38	1	513	2	Y	-0-					-0-
							87	3									
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	48	1	657	2	Y	-0-					-0-
							115	3									
05	860	N	860	-0-	-0-	-0-	55	1	689	2	Y	-0-					-0-
							116	3									
06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	52	1	715	2	Y	-0-					-0-
							126	3									
*07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	45	1	602	2	Y	-0-					-0-
							103	3									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ELLIS, S.A. WELL #: 8 RRCID -> 170521 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8900 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	32	1	444	2	Y	-0-					-0-
							78	3									
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	37	1	498	2	Y	-0-					-0-
							84	3									
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	36	1	496	2	Y	-0-					-0-
							87	3									
05	589	N	537	-0-	-52	-0-	34	1	430	2	Y	-0-					-0-
							73	3									
06	570	N	490	-0-	-80	-0-	28	1	392	2	Y	-0-					-0-
							70	3									
07	589	N	542	-0-	-47	-0-	32	1	435	2	Y	-0-					-0-
							75	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1064	N	1051	-0-	-13	-0-	71	1	737	2	Y	-0-					-0-
							243	3									
03	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	152	1	1569	2	Y	-0-					-0-
							514	3									
04	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	124	1	1280	2	Y	-0-					-0-
							432	3									
05	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	141	1	1454	2	Y	-0-					-0-
							482	3									
06	1890	N	1545	-0-	-345	-0-	105	1	1084	2	Y	-0-					-0-
							356	3									
07	1891	N	1819	-0-	-72	-0-	123	1	1265	2	Y	-0-					-0-
							431	3									

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 170756 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8327 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	102	1	1050	2	Y	8	11	1			4
							345	3	9	9							
03	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	126	1	1309	2	Y	12	11	1			5
							430	3	13	9							
04	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	114	1	1177	2	Y	10	11	1			4
							397	3	11	9							
05	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	124	1	1277	2	Y	11	11	1			4
							423	3	12	9							
06	1740	N	1570	-0-	-170	-0-	106	1	1094	2	Y	10	11	1			3
							359	3	11	9							
07	1767	N	1633	-0-	-134	-0-	109	1	1122	2	Y	18	8	1			13
							382	3	20	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 7 RRCID -> 171114 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8884 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1288	N	1032	-0-	-256	-0-	59	1	828	2	Y	-0-					-0-
							145	3									
03	1116	N	655	-0-	-461	-0-	39	1	527	2	Y	-0-					-0-
							89	3									
04	1290	N	973	-0-	-317	-0-	57	1	779	2	Y	-0-					-0-
							137	3									
05	1147	N	1024	-0-	-123	-0-	66	1	821	2	Y	-0-					-0-
							137	3									
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	48	1	657	2	Y	-0-					-0-
							116	3									
07	992	N	923	-0-	-69	-0-	55	1	741	2	Y	-0-					-0-
							127	3									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3836	X	3318	-0-		-518	-0-	224	1	2317	2	Y	14	18	1			7
								762	3	15	9							
03	4247	X	3537	-0-		-710	-0-	238	1	2468	2	Y	19	18	1			8
								810	3	21	9							
04	3930	X	2045	-0-		-1885	-0-	138	1	1414	2	Y	15	17	1			6
								476	3	17	9							
05	4406	X	4406	-0-		-0-	-0-	298	1	3071	2	Y	17	17	1			6
								1018	3	19	9							
06	3967	X	3967	-0-		-0-	-0-	268	1	2770	2	Y	17	18	1			5
								910	3	19	9							
*07	3926	X	3926	-0-		-0-	-0-	264	1	2710	2	Y	27	12	1			20
								922	3	30	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2856	X	2583	-0-		-273	-0-	147	1	2061	2	Y	13	15	1			7
								361	3	14	9							
03	3162	X	3087	-0-		-75	-0-	182	1	2472	2	Y	13	15	1			5
								419	3	14	9							
04	3060	X	2657	-0-		-403	-0-	155	1	2119	2	Y	11	8	1			8
								371	3	12	9							
05	3162	X	2401	-0-		-761	-0-	153	1	1915	2	Y	10	8	1			10
								322	3	11	9							
06	3093	X	3093	-0-		-0-	-0-	179	1	2461	2	Y	16	17	1			9
								435	3	18	9							
*07	3289	X	3289	-0-		-0-	-0-	196	1	2627	2	Y	14	20	1			3
								451	3	15	9							

WALDROP GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 182309 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8945 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2228	N	2228	-0-		-0-	-0-	183	1	1757	2	Y	24	31	1			17
								262	3	26	9							
03	2598	N	2598	-0-		-0-	-0-	228	1	2044	2	Y	24	28	1			13
								300	3	26	9							
04	2529	N	2529	-0-		-0-	-0-	208	1	2012	2	Y	5					18
								303	3	6	9							
05	2502	N	2502	-0-		-0-	-0-	228	1	1978	2	Y	10	15	1			13
								285	3	11	9							
06	2495	N	2495	-0-		-0-	-0-	206	1	1978	2	Y	8	16	1			5
								302	3	9	9							
*07	2922	N	2922	-0-		-0-	-0-	241	1	2339	2	Y	9					14
								332	3	10	9							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 203663 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8612 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4250	X	4250	-0-		-0-	-0-	286	1	2958	2	Y	30	39	1			15
								973	3	33	9							
03	4949	X	4949	-0-		-0-	-0-	332	1	3442	2	Y	42	39	1			18
								1129	3	46	9							
04	4693	X	4693	-0-		-0-	-0-	316	1	3246	2	Y	34	38	1			14
								1094	3	37	9							
05	4911	X	4911	-0-		-0-	-0-	330	1	3408	2	Y	38	38	1			14
								1131	3	42	9							
06	4531	X	4531	-0-		-0-	-0-	304	1	3150	2	Y	37	40	1			11
								1036	3	41	9							
07	4650	X	4646	-0-		-4	-0-	309	1	3171	2	Y	79	26	1			64
								1079	3	87	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 204545 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8324 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2526	X	2526	-0-		-0-	-0-	170	1	1764	2	Y	10	12	1			5
								581	3	11	9							
03	2861	X	2861	-0-		-0-	-0-	193	1	1999	2	Y	13	12	1			6
								655	3	14	9							
04	2623	X	2623	-0-		-0-	-0-	177	1	1821	2	Y	10	12	1			4
								614	3	11	9							
05	2572	N	2572	-0-		-0-	-0-	173	1	1791	2	Y	12	12	1			4
								595	3	13	9							
06	2984	N	2984	-0-		-0-	-0-	201	1	2084	2	Y	12	12	1			4
								686	3	13	9							
*07	2965	N	2965	-0-		-0-	-0-	201	1	2062	2	Y	-0-	4	1			-0-
								702	3									

ELLIS, S.A. WELL #: 15 RRCID -> 206454 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8736 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3683	-0-		883	987	208	1	2925	2	Y	33	38	1			18
								514	3	36	9							
03	3100	N	4700	-0-		1600	2587	278	1	3753	2	Y	32	38	1			12
								634	3	35	9							
04	5849	X	3262	-0-		-2587	-0-	189	1	2589	2	Y	27	19	1			20
								454	3	30	9							
05	3088	X	3088	-0-		-0-	-0-	195	1	2452	2	Y	25	20	1			25
								413	3	28	9							
06	2852	X	2852	-0-		-0-	-0-	165	1	2263	2	Y	23	35	1			13
								399	3	25	9							
*07	3782	X	3782	-0-		-0-	-0-	226	1	3026	2	Y	10	21	1			2
								519	3	11	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 12 RRCID -> 207574 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3080	X	2822	-0-		-258	-0-	160	1	2240	2	Y	26	29	1			14
								393	3	29	9							
03	3410	X	2727	-0-		-683	-0-	161	1	2173	2	Y	24	29	1			9
								367	3	26	9							
04	3300	X	2536	-0-		-764	-0-	146	1	2014	2	Y	20	14	1			15
								354	3	22	9							
05	3410	X	2047	-0-		-1363	-0-	129	1	1624	2	Y	19	15	1			19
								273	3	21	9							
06	3150	X	2909	-0-		-241	-0-	168	1	2313	2	Y	17	26	1			10
								409	3	19	9							
07	3131	X	2779	-0-		-352	-0-	165	1	2216	2	Y	15	22	1			3
								381	3	17	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2348	N	2348	-0-		-0-	-0-	133	1	1869	2	Y	16	18	1			9
								328	3	18	9							
03	1910	N	1910	-0-		-0-	-0-	113	1	1523	2	Y	15	18	1			6
								257	3	17	9							
04	1942	N	1942	-0-		-0-	-0-	112	1	1545	2	Y	12	9	1			9
								272	3	13	9							
05	1972	N	1972	-0-		-0-	-0-	125	1	1569	2	Y	13	10	1			12
								264	3	14	9							
06	2272	N	2272	-0-		-0-	-0-	132	1	1802	2	Y	19	20	1			11
								317	3	21	9							
*07	2270	N	2270	-0-		-0-	-0-	135	1	1807	2	Y	16	24	1			3
								310	3	18	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	203	1	2851	2	Y	30	34	1			16
							500	3	33	9							
03	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	230	1	3114	2	Y	28	34	1			10
							527	3	31	9							
04	3570	X	3418	-0-	-152	-0-	198	1	2717	2	Y	24	17	1			17
							477	3	26	9							
05	3689	X	3300	-0-	-389	-0-	209	1	2625	2	Y	23	18	1			22
							441	3	25	9							
06	3570	X	2597	-0-	-973	-0-	150	1	2049	2	Y	34	37	1			19
							361	3	37	9							
*07	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	222	1	2974	2	Y	28	42	1			5
							510	3	31	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	193	1	2706	2	Y	3	4	1			2
							474	3	3	9							
03	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	243	1	3296	2	Y	3	4	1			1
							558	3	3	9							
04	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	182	1	2500	2	Y	3	2	1			2
							439	3	3	9							
05	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	227	1	2853	2	Y	3	2	1			3
							480	3	3	9							
06	2880	X	2350	-0-	-530	-0-	137	1	1879	2	Y	2	4	1			1
							332	3	2	9							
*07	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	201	1	2689	2	Y	36	30	1			7
							461	3	40	9							

SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 210044 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8902 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	169	1	1460	2	Y	22					32
							227	3	24	9							
03	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	199	1	1620	2	Y	24					56
							243	3	26	9							
04	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	196	1	1658	2	Y	3					59
							254	3	3	9							
05	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	231	1	1829	2	Y	18					77
							264	3	20	9							
06	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	177	1	1578	2	Y	7	78	1			6
							242	3	8	9							
07	2046	N	2031	-0-	-15	-0-	184	1	1604	2	Y	5					11
							237	3	6	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 11 RRCID -> 211517 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8614 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	78	1	1094	2	Y	37	42	1			20
							192	3	41	9							
03	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	98	1	1329	2	Y	35	42	1			13
							225	3	39	9							
04	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	99	1	1356	2	Y	29	21	1			21
							238	3	32	9							
05	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	125	1	1561	2	Y	28	22	1			27
							262	3	31	9							
06	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	104	1	1423	2	Y	25	38	1			14
							251	3	28	9							
07	1364	N	1078	-0-	-286	-0-	64	1	856	2	Y	10	22	1			2
							147	3	11	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
PORTER WELL #: 2 RRCID -> 211686 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8937 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	N	2015	-0-	-421	-0-	184	1	1582	2	Y	4	3	1			4
							245	3	4	9							
03	3100	N	3732	-0-	632	632	360	1	2929	2	Y	4	6	1			2
							439	3	4	9							
04	3000	N	2817	-0-	-183	449	261	1	2209	2	Y	8	4	1			6
							338	3	9	9							
05	3100	N	2848	-0-	-252	197	282	1	2236	2	Y	6	6	1			6
							323	3	7	9							
06	2760	X	1442	-0-	-1318	-0-	128	1	1132	2	Y	9	7	1			8
							172	3	10	9							
07	2852	X	1846	-0-	-1006	-0-	167	1	1456	2	Y	7	7	1			8
							215	3	8	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 16 RRCID -> 212367 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8568 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	212	1	2967	2	Y	13	15	1			7
							520	3	14	9							
03	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	242	1	3274	2	Y	13	15	1			5
							553	3	14	9							
04	3930	X	3427	-0-	-503	-0-	199	1	2736	2	Y	11	8	1			8
							480	3	12	9							
05	4061	X	2646	-0-	-1415	-0-	168	1	2112	2	Y	10	8	1			10
							355	3	11	9							
06	3930	X	3119	-0-	-811	-0-	181	1	2484	2	Y	14	16	1			8
							439	3	15	9							
07	4061	X	2732	-0-	-1329	-0-	163	1	2182	2	Y	12	18	1			2
							374	3	13	9							

WALDROP GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 212597 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8786 - 10023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	114	1	1095	2	Y	26	33	1			18
							163	3	29	9							
03	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	134	1	1204	2	Y	25	30	1			13
							177	3	28	9							
04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	110	1	1058	2	Y	14					27
							159	3	15	9							
05	1364	N	911	-0-	-453	-0-	81	1	709	2	Y	16	23	1			20
							103	3	18	9							
06	1320	N	882	-0-	-438	-0-	72	1	692	2	Y	12	25	1			7
							105	3	13	9							
07	1364	N	1204	-0-	-160	-0-	99	1	955	2	Y	14					21
							135	3	15	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 17 RRCID -> 213397 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8613 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	N	1423	-0-	-33	-0-	79	1	1115	2	Y	30	34	1			16
							196	3	33	9							
03	1612	N	1582	-0-	-30	-0-	92	1	1248	2	Y	28	34	1			10
							211	3	31	9							
04	1320	N	1166	-0-	-154	-0-	66	1	913	2	Y	24	17	1			17
							161	3	26	9							
05	1581	N	1524	-0-	-57	-0-	96	1	1201	2	Y	23	18	1			22
							202	3	25	9							
06	1530	N	1427	-0-	-103	-0-	80	1	1110	2	Y	36	38	1			20
							197	3	40	9							
*07	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	104	1	1398	2	Y	32	46	1			6
							240	3	35	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WALDROP GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 213465 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8958 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1372	N	167	-0-	-1205	-0-	8	1	79	2	Y	62	79	1			43
							12	3	68	9							
03	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	60	71	1			32
04	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-					32
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	32	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 213553 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8543 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2660	N	1661	-0-	-999	-0-	112	1	1197	2	Y	8					14
							343	3	9	9							
03	3100	N	3121	-0-	21	21	211	1	2258	2	Y	8	13	1			9
							643	3	9	9							
04	2824	N	2803	-0-	-21	-0-	189	1	2029	2	Y	11	13	1			7
							573	3	12	9							
05	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	177	1	1901	2	Y	13	13	1			7
							525	3	14	9							
06	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	228	1	2428	2	Y	10					17
							708	3	11	9							
07	2945	X	2749	-0-	-196	-0-	184	1	1985	2	Y	27	20	1			24
							550	3	30	9							

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213842 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9314 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2884	X	1947	-0-	-937	-0-	129	1	1381	2	Y	37					62
							396	3	41	9							
03	3193	X	3009	-0-	-184	-0-	201	1	2154	2	Y	36	57	1			41
							614	3	40	9							
04	3090	X	2732	-0-	-358	-0-	182	1	1949	2	Y	46	57	1			30
							550	3	51	9							
05	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	254	1	2737	2	Y	56	56	1			30
							757	3	62	9							
06	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	230	1	2444	2	Y	43					73
							713	3	47	9							
*07	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	226	1	2438	2	Y	5	62	1			16
							676	3	6	9							

WALDROP GU "A" 1 WELL #: 5 RRCID -> 213936 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8984 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	N	971	-0-	-429	-0-	81	1	775	2	Y	-0-					-0-
							115	3									
03	1395	N	682	-0-	-713	-0-	60	1	542	2	Y	-0-					-0-
							80	3									
04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	107	1	1037	2	Y	-0-					-0-
							156	3									
05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	111	1	959	2	Y	-0-					-0-
							138	3									
06	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	104	1	1004	2	Y	-0-					-0-
							153	3									
07	1333	N	1037	-0-	-296	-0-	85	1	833	2	Y	-0-					-0-
							119	3									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
02	1082	N	1082	-0-		-0-	-0-	73	1	784	2	Y	-0-					-0-
								225	3									
03	1271	N	1199	-0-		-72	-0-	81	1	870	2	Y	-0-					-0-
								248	3									
04	1239	N	1239	-0-		-0-	-0-	84	1	901	2	Y	-0-					-0-
								254	3									
05	1245	N	1245	-0-		-0-	-0-	84	1	909	2	Y	-0-					-0-
								252	3									
06	1279	N	1279	-0-		-0-	-0-	87	1	923	2	Y	-0-					-0-
								269	3									
*07	1440	N	1440	-0-		-0-	-0-	98	1	1051	2	Y	-0-					-0-
								291	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
02	1906	N	1906	-0-		-0-	-0-	157	1	1504	2	Y	20	26	1			14
								223	3	22	9							
03	2222	N	2222	-0-		-0-	-0-	194	1	1749	2	Y	19	23	1			10
								258	3	21	9							
04	1599	N	1599	-0-		-0-	-0-	131	1	1261	2	Y	16					26
								189	3	18	9							
05	1581	N	612	-0-		-969	-0-	54	1	472	2	Y	16	22	1			20
								68	3	18	9							
06	1530	N	642	-0-		-888	-0-	53	1	501	2	Y	11	24	1			7
								76	3	12	9							
07	1581	N	328	-0-		-1253	-0-	27	1	252	2	Y	13					20
								35	3	14	9							

WALDROP GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 215295 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8994 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980	N	931	-0-		-49	-0-	76	1	729	2	Y	16	20	1			11
								108	3	18	9							
03	1025	N	1025	-0-		-0-	-0-	89	1	801	2	Y	15	18	1			8
								118	3	17	9							
04	1104	N	1104	-0-		-0-	-0-	83	1	800	2	Y	92					100
								120	3	101	9							
05	1111	N	1111	-0-		-0-	-0-	93	1	814	2	Y	78	79	1			99
								118	3	86	9							
06	990	N	775	-0-		-215	-0-	59	1	566	2	Y	58	121	1			36
								86	3	64	9							
07	1116	N	812	-0-		-304	-0-	61	1	593	2	Y	67					103
								84	3	74	9							

WALDROP GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 215297 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8993 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	335	-0-		-57	-0-	28	1	267	2	Y	-0-					-0-
								40	3									
03	341	N	335	-0-		-6	-0-	29	1	266	2	Y	-0-					-0-
								40	3									
04	390	N	330	-0-		-60	-0-	28	1	263	2	Y	-0-					-0-
								39	3									
05	372	N	208	-0-		-164	-0-	19	1	165	2	Y	-0-					-0-
								24	3									
06	330	N	221	-0-		-109	-0-	19	1	176	2	Y	-0-					-0-
								26	3									
07	341	N	293	-0-		-48	-0-	24	1	235	2	Y	-0-					-0-
								34	3									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216496 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8724 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1423	N	1423	-0-		-0-	-0-	95	1	1016	2	Y	19					33
								291	3	21	9							
03	1258	N	1258	-0-		-0-	-0-	84	1	897	2	Y	20	31	1			22
								255	3	22	9							
04	1299	N	1299	-0-		-0-	-0-	86	1	924	2	Y	25	31	1			16
								261	3	28	9							
05	1240	N	1174	-0-		-66	-0-	77	1	833	2	Y	30	30	1			16
								231	3	33	9							
06	1467	N	1467	-0-		-0-	-0-	98	1	1041	2	Y	23					39
								303	3	25	9							
*07	1464	N	1464	-0-		-0-	-0-	99	1	1067	2	Y	3	35	1			7
								295	3	3	9							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216499 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8351 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1967	N	1967	-0-		-0-	-0-	129	1	1338	2	Y	54	70	1			28
								441	3	59	9							
03	2062	X	2062	-0-		-0-	-0-	134	1	1389	2	Y	75	70	1			33
								456	3	83	9							
04	2653	X	2653	-0-		-0-	-0-	175	1	1803	2	Y	61	69	1			25
								608	3	67	9							
05	2213	X	2213	-0-		-0-	-0-	145	1	1496	2	Y	69	69	1			25
								496	3	76	9							
06	3293	X	3293	-0-		-0-	-0-	218	1	2258	2	Y	68	72	1			21
								742	3	75	9							
*07	2025	X	2025	-0-		-0-	-0-	133	1	1361	2	Y	62	48	1			35
								463	3	68	9							

PORTER WELL #: 3 RRCID -> 216571 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 10345 PERF.10085 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1233	N	1233	-0-		-0-	-0-	111	1	955	2	Y	17	13	1			19
								148	3	19	9							
03	1364	N	1072	-0-		-292	-0-	101	1	828	2	Y	16	26	1			9
								125	3	18	9							
04	1411	N	1411	-0-		-0-	-0-	130	1	1096	2	Y	16	13	1			12
								167	3	18	9							
05	1364	N	1047	-0-		-317	-0-	102	1	813	2	Y	13	12	1			13
								118	3	14	9							
06	1384	N	1384	-0-		-0-	-0-	122	1	1079	2	Y	17	14	1			16
								164	3	19	9							
*07	1419	N	1419	-0-		-0-	-0-	128	1	1112	2	Y	14	14	1			16
								164	3	15	9							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216577 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9142 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2184	N	2184	-0-		-0-	-0-	147	1	1519	2	Y	17	22	1			9
								499	3	19	9							
03	2615	N	2615	-0-		-0-	-0-	176	1	1818	2	Y	23	22	1			10
								596	3	25	9							
04	2465	N	2465	-0-		-0-	-0-	166	1	1703	2	Y	20	22	1			8
								574	3	22	9							
05	2558	N	2558	-0-		-0-	-0-	172	1	1774	2	Y	22	22	1			8
								588	3	24	9							
06	2350	N	2350	-0-		-0-	-0-	158	1	1633	2	Y	21	22	1			7
								536	3	23	9							
*07	2409	N	2409	-0-		-0-	-0-	161	1	1647	2	Y	37	15	1			29
								560	3	41	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
02	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	195	1	1675	2	Y	-0-					-0-
							259	3									
03	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	210	1	1701	2	Y	-0-					-0-
							254	3									
04	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	167	1	1414	2	Y	16					16
							216	3	18	9							
05	1860	N	1760	-0-	-100	-0-	174	1	1380	2	Y	5					21
							200	3	6	9							
06	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	169	1	1509	2	Y	35	25	1			31
							232	3	39	9							
*07	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	221	1	1931	2	Y	23					54
							286	3	25	9							

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218048 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 8702 - 9972

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218445 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 6859 - 9968

02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	81	1	870	2	Y	5					9
							249	3	6	9							
03	1364	N	1355	-0-	-9	-0-	92	1	979	2	Y	5	8	1			6
							278	3	6	9							
04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	88	1	947	2	Y	6	8	1			4
							268	3	7	9							
05	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	93	1	1000	2	Y	8	8	1			4
							277	3	9	9							
06	1320	N	1262	-0-	-58	-0-	85	1	905	2	Y	7					11
							264	3	8	9							
07	1364	N	1278	-0-	-86	-0-	86	1	924	2	Y	11	8	1			14
							256	3	12	9							

PORTER WELL #: 4 RRCID -> 219408 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 8982 - 91127

02	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	149	1	1282	2	Y	10	8	1			11
							199	3	11	9							
03	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	210	1	1703	2	Y	9	15	1			5
							255	3	10	9							
04	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	170	1	1443	2	Y	11	8	1			8
							221	3	12	9							
05	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	161	1	1280	2	Y	10	9	1			9
							185	3	11	9							
06	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	145	1	1287	2	Y	12	10	1			11
							197	3	13	9							
*07	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	153	1	1336	2	Y	10	10	1			11
							198	3	11	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219411 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8701 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3108	X	2655	-0-		-453	-0-	180	1	1919	2	Y	6					11
								549	3	7	9							
03	3441	X	2490	-0-		-951	-0-	168	1	1800	2	Y	8	11	1			8
								513	3	9	9							
04	3330	X	2814	-0-		-516	-0-	190	1	2039	2	Y	8	10	1			6
								576	3	9	9							
05	3441	X	3326	-0-		-115	-0-	225	1	2422	2	Y	9	10	1			5
								669	3	10	9							
06	3330	X	3169	-0-		-161	-0-	214	1	2280	2	Y	9					14
								665	3	10	9							
07	2945	X	2499	-0-		-446	-0-	169	1	1818	2	Y	8	11	1			11
								503	3	9	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 18 RRCID -> 219417 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8574 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	N	1075	-0-		-45	-0-	61	1	862	2	Y	-0-					-0-
								152	3									
03	1240	N	1127	-0-		-113	-0-	67	1	907	2	Y	-0-					-0-
								153	3									
04	1200	N	898	-0-		-302	-0-	53	1	719	2	Y	-0-					-0-
								126	3									
05	1178	N	922	-0-		-256	-0-	59	1	739	2	Y	-0-					-0-
								124	3									
06	1613	N	1613	-0-		-0-	-0-	92	1	1260	2	Y	35	15	1			20
								222	3	39	9							
*07	2139	N	2139	-0-		-0-	-0-	126	1	1690	2	Y	30	44	1			6
								290	3	33	9							

WALDROP GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 219421 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8790 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1565	N	1565	-0-		-0-	-0-	131	1	1249	2	Y	-0-					-0-
								185	3									
03	1446	N	1446	-0-		-0-	-0-	128	1	1149	2	Y	-0-					-0-
								169	3									
04	1530	N	1502	-0-		-28	-0-	125	1	1198	2	Y	-0-					-0-
								179	3									
05	1581	N	1425	-0-		-156	-0-	131	1	1132	2	Y	-0-					-0-
								162	3									
06	1410	N	1254	-0-		-156	-0-	104	1	998	2	Y	-0-					-0-
								152	3									
07	1550	N	987	-0-		-563	-0-	81	1	793	2	Y	-0-					-0-
								113	3									

PORTER WELL #: 5 RRCID -> 219497 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10113 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2124	N	2124	-0-		-0-	-0-	192	1	1656	2	Y	17	13	1			19
								257	3	19	9							
03	1765	N	1765	-0-		-0-	-0-	169	1	1372	2	Y	17	27	1			9
								205	3	19	9							
04	1766	N	1766	-0-		-0-	-0-	163	1	1374	2	Y	17	14	1			12
								210	3	19	9							
05	1776	N	1776	-0-		-0-	-0-	175	1	1387	2	Y	13	13	1			12
								200	3	14	9							
06	1590	N	1537	-0-		-53	-0-	135	1	1201	2	Y	15	13	1			14
								184	3	17	9							
*07	1660	N	1660	-0-		-0-	-0-	149	1	1304	2	Y	13	13	1			14
								193	3	14	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 222694 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8334 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	268	1	2771	2	Y	27	35	1			14
							911	3	30	9							
03	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	289	1	2988	2	Y	38	35	1			17
							980	3	42	9							
04	3750	X	2412	-0-	-1338	-0-	161	1	1659	2	Y	29	34	1			12
							560	3	32	9							
05	3875	X	1381	-0-	-2494	-0-	91	1	941	2	Y	34	34	1			12
							312	3	37	9							
06	3750	X	2896	-0-	-854	-0-	194	1	2006	2	Y	34	36	1			10
							659	3	37	9							
07	3875	X	3427	-0-	-448	-0-	232	1	2384	2	Y	-0-	10	1			-0-
							811	3									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	60	1	625	2	Y	-0-					-0-
							206	3									
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	68	1	704	2	Y	-0-					-0-
							231	3									
04	870	N	867	-0-	-3	-0-	59	1	605	2	Y	-0-					-0-
							203	3									
05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	69	1	712	2	Y	-0-					-0-
							236	3									
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	67	1	697	2	Y	-0-					-0-
							229	3									
*07	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	84	1	855	2	Y	-0-					-0-
							290	3									

PORTER WELL #: 11 RRCID -> 225449 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 9107 - 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
02	1204	N	1123	-0-	-81	-0-	102	1	879	2	Y	5	4	1			6
							136	3	6	9							
03	1333	N	1178	-0-	-155	-0-	113	1	921	2	Y	5	8	1			3
							138	3	6	9							
04	1200	N	1152	-0-	-48	-0-	107	1	902	2	Y	5	4	1			4
							137	3	6	9							
05	1240	N	1004	-0-	-236	-0-	99	1	783	2	Y	8	4	1			8
							113	3	9	9							
06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	111	1	991	2	Y	11	9	1			10
							152	3	12	9							
07	1178	N	1114	-0-	-64	-0-	100	1	874	2	Y	9	9	1			10
							130	3	10	9							

PORTER WELL #: 8 RRCID -> 226459 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 1006 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	274	1	2367	2	Y	13	10	1			15
							368	3	14	9							
03	2821	X	1745	-0-	-1076	-0-	167	1	1360	2	Y	13	21	1			7
							204	3	14	9							
04	2730	X	2521	-0-	-209	-0-	233	1	1973	2	Y	12	10	1			9
							302	3	13	9							
05	2821	X	2705	-0-	-116	-0-	268	1	2120	2	Y	10	9	1			10
							306	3	11	9							
06	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	346	1	3085	2	Y	13	11	1			12
							473	3	14	9							
*07	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	379	1	3301	2	Y	11	11	1			12
							488	3	12	9							

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
02	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	162	1	1395	2	Y	15	11	1			16
							216	3	17	9							
03	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	182	1	1483	2	Y	13	22	1			7
							222	3	14	9							
04	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	131	1	1111	2	Y	13	11	1			9
							170	3	14	9							
05	1550	N	1362	-0-	-188	-0-	134	1	1062	2	Y	11	10	1			10
							154	3	12	9							
06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	135	1	1199	2	Y	13	11	1			12
							183	3	14	9							
*07	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	152	1	1321	2	Y	11	11	1			12
							195	3	12	9							

PORTER WELL #: 7 RRCID -> 227603 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9119 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	N	810	-0-	-114	-0-	73	1	629	2	Y	9	7	1			10
							98	3	10	9							
03	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	155	1	1261	2	Y	9	14	1			5
							189	3	10	9							
04	990	N	779	-0-	-211	-0-	71	1	602	2	Y	13	8	1			10
							92	3	14	9							
05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	130	1	1032	2	Y	11	10	1			11
							149	3	12	9							
06	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	196	1	1742	2	Y	14	12	1			13
							266	3	15	9							
*07	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	137	1	1197	2	Y	12	12	1			13
							177	3	13	9							

PORTER WELL #: 15 RRCID -> 227611 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9248 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	151	1	1299	2	Y	18	14	1			20
							201	3	20	9							
03	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	166	1	1348	2	Y	18	28	1			10
							202	3	20	9							
04	1650	N	1269	-0-	-381	-0-	116	1	983	2	Y	17	14	1			13
							151	3	19	9							
05	1705	N	660	-0-	-1045	-0-	64	1	506	2	Y	15	14	1			14
							73	3	17	9							
06	1650	N	755	-0-	-895	-0-	65	1	581	2	Y	18	15	1			17
							89	3	20	9							
07	1302	N	1133	-0-	-169	-0-	101	1	883	2	Y	16	16	1			17
							131	3	18	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
02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	99	1	851	2	Y	22	17	1			24
							132	3	24	9							
03	1178	N	804	-0-	-374	-0-	76	1	614	2	Y	20	33	1			11
							92	3	22	9							
04	1170	N	720	-0-	-450	-0-	65	1	548	2	Y	21	17	1			15
							84	3	23	9							
05	1209	N	756	-0-	-453	-0-	74	1	581	2	Y	16	16	1			15
							83	3	18	9							
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	79	1	705	2	Y	21	17	1			19
							108	3	23	9							
*07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	72	1	634	2	Y	17	17	1			19
							95	3	19	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
PORTER WELL #: 12 RRCID -> 227689 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 9127 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	177 237	1 3	1525	2	Y	-0-					-0-
03	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	169 206	1 3	1376	2	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1503	-0-	-87	-0-	140 181	1 3	1182	2	Y	-0-					-0-
05	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	180 207	1 3	1428	2	Y	-0-					-0-
06	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	142 195	1 3	1268	2	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1451	-0-	-99	-0-	131 171	1 3	1149	2	Y	-0-					-0-

PORTER WELL #: 10 RRCID -> 227690 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8961 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	N	1225	-0-	-175	-0-	111 147	1 3	952 15	2 9	Y	14	11	1			15
03	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	191 231	1 3	1548 14	2 9	Y	13	21	1			7
04	1500	N	1245	-0-	-255	-0-	115 147	1 3	968 15	2 9	Y	14	11	1			10
05	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	216 249	1 3	1717 9	2 9	Y	8	10	1			8
06	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	141 191	1 3	1250 12	2 9	Y	11	9	1			10
*07	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	183 234	1 3	1589 10	2 9	Y	9	9	1			10

PORTER WELL #: 13 RRCID -> 227691 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9164 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	104 140	1 3	898 17	2 9	Y	15	12	1			17
03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	104 127	1 3	846 17	2 9	Y	15	24	1			8
04	1050	N	984	-0-	-66	-0-	90 116	1 3	761 17	2 9	Y	15	12	1			11
05	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	102 119	1 3	815 8	2 9	Y	7	11	1			7
06	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	93 127	1 3	829 11	2 9	Y	10	8	1			9
*07	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	109 140	1 3	949 9	2 9	Y	8	8	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	9 14	1 3	85	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	88	-0-	-36	-0-	9 10	1 3	69	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	9 13	1 3	82	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	79	-0-	-45	-0-	8 9	1 3	62	2	Y	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	11 15	1 3	98	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	68	-0-	-25	-0-	6 8	1 3	54	2	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
02	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	148	1	1274	2	Y	-0-					-0-
							198	3									
03	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	164	1	1338	2	Y	-0-					-0-
							201	3									
04	1650	N	1551	-0-	-99	-0-	145	1	1220	2	Y	-0-					-0-
							186	3									
05	1736	N	1436	-0-	-300	-0-	142	1	1127	2	Y	4					4
							163	3	4	9							
06	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	156	1	1384	2	Y	5	4	1			5
							212	3	6	9							
*07	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	184	1	1610	2	Y	4	4	1			5
							239	3	4	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
02	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	157	1	2207	2	Y	23	26	1			12
							387	3	25	9							
03	2976	X	2412	-0-	-564	-0-	142	1	1921	2	Y	22	26	1			8
							325	3	24	9							
04	2880	X	2122	-0-	-758	-0-	123	1	1684	2	Y	18	13	1			13
							295	3	20	9							
05	2976	X	2530	-0-	-446	-0-	161	1	2012	2	Y	18	14	1			17
							337	3	20	9							
06	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	170	1	2324	2	Y	20	26	1			11
							409	3	22	9							
07	2976	X	2450	-0-	-526	-0-	145	1	1950	2	Y	18	26	1			3
							335	3	20	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
02	784	N	624	-0-	-160	-0-	55	1	467	2	Y	27	20	1			29
							72	3	30	9							
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	68	1	553	2	Y	25	40	1			14
							83	3	28	9							
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	63	1	531	2	Y	24	20	1			18
							81	3	26	9							
05	682	N	522	-0-	-160	-0-	49	1	392	2	Y	22	19	1			21
							57	3	24	9							
06	720	N	625	-0-	-95	-0-	53	1	471	2	Y	26	22	1			25
							72	3	29	9							
*07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	71	1	612	2	Y	23	23	1			25
							90	3	25	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
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	62	1	531	2	Y	25	19	1			27
							82	3	28	9							
03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	91	1	742	2	Y	23	37	1			13
							111	3	25	9							
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	65	1	550	2	Y	23	19	1			17
							84	3	25	9							
05	775	N	195	-0-	-580	-0-	19	1	148	2	Y	6	17	1			6
							21	3	7	9							
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	73	1	650	2	Y	9	7	1			8
							100	3	10	9							
*07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	81	1	701	2	Y	7	7	1			8
							103	3	8	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 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
02	1596	N	1488	-0-		-108	-0-	100	1	1072	2	Y	8					13
								307	3	9	9							
03	1915	N	1915	-0-		-0-	-0-	129	1	1383	2	Y	8	12	1			9
								394	3	9	9							
04	2657	N	2657	-0-		-0-	-0-	180	1	1924	2	Y	9	12	1			6
								543	3	10	9							
05	2714	N	2714	-0-		-0-	-0-	183	1	1973	2	Y	12	12	1			6
								545	3	13	9							
06	2005	N	2005	-0-		-0-	-0-	135	1	1439	2	Y	10					16
								420	3	11	9							
*07	1935	N	1935	-0-		-0-	-0-	131	1	1406	2	Y	8	13	1			11
								389	3	9	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
02	1680	N	1560	-0-		-120	-0-	106	1	1092	2	Y	3	4	1			2
								359	3	3	9							
03	2333	N	2333	-0-		-0-	-0-	158	1	1635	2	Y	4	4	1			2
								536	3	4	9							
04	1992	N	1992	-0-		-0-	-0-	135	1	1386	2	Y	4	4	1			2
								467	3	4	9							
05	2179	N	2179	-0-		-0-	-0-	147	1	1523	2	Y	4	4	1			2
								505	3	4	9							
06	2479	N	2479	-0-		-0-	-0-	168	1	1737	2	Y	3	4	1			1
								571	3	3	9							
*07	2191	N	2191	-0-		-0-	-0-	149	1	1524	2	Y	-0-	1	1			-0-
								518	3									

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
02	1777	N	1777	-0-		-0-	-0-	160	1	1378	2	Y	23					33
								214	3	25	9							
03	2112	N	2112	-0-		-0-	-0-	201	1	1639	2	Y	24					57
								246	3	26	9							
04	2004	N	2004	-0-		-0-	-0-	187	1	1574	2	Y	3					60
								240	3	3	9							
05	1981	N	1981	-0-		-0-	-0-	195	1	1543	2	Y	18					78
								223	3	20	9							
06	1752	N	1752	-0-		-0-	-0-	155	1	1381	2	Y	4	78	1			4
								212	3	4	9							
07	1736	N	1717	-0-		-19	-0-	156	1	1358	2	Y	3					7
								200	3	3	9							

WALDROP GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 231990 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8858 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2576	X	2310	-0-		-266	-0-	192	1	1843	2	Y	-0-					-0-
								275	3									
03	2852	X	2252	-0-		-600	-0-	199	1	1790	2	Y	-0-					-0-
								263	3									
04	2760	X	2266	-0-		-494	-0-	187	1	1807	2	Y	-0-					-0-
								272	3									
05	2852	X	2251	-0-		-601	-0-	206	1	1788	2	Y	-0-					-0-
								257	3									
06	2190	N	1449	-0-		-741	-0-	120	1	1153	2	Y	-0-					-0-
								176	3									
07	2356	N	1748	-0-		-608	-0-	145	1	1404	2	Y	-0-					-0-
								199	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1064	N	1033	-0-		-31	-0-	70	1	744	2	Y	6					10
								212	3	7	9							
03	1054	N	1026	-0-		-28	-0-	69	1	739	2	Y	6	9	1			7
								211	3	7	9							
04	1080	N	787	-0-		-293	-0-	53	1	566	2	Y	7	9	1			5
								160	3	8	9							
05	1241	N	1241	-0-		-0-	-0-	83	1	899	2	Y	9	9	1			5
								249	3	10	9							
06	1349	N	1349	-0-		-0-	-0-	91	1	968	2	Y	7					12
								282	3	8	9							
*07	1723	N	1723	-0-		-0-	-0-	116	1	1249	2	Y	11	9	1			14
								346	3	12	9							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 232162 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8340 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3136	X	1942	-0-		-1194	-0-	130	1	1344	2	Y	24	31	1			12
								442	3	26	9							
03	3472	X	1486	-0-		-1986	-0-	98	1	1018	2	Y	33	31	1			14
								334	3	36	9							
04	3360	X	1361	-0-		-1999	-0-	90	1	928	2	Y	27	30	1			11
								313	3	30	9							
05	3007	X	2940	-0-		-67	-0-	197	1	2035	2	Y	30	30	1			11
								675	3	33	9							
06	2951	X	2951	-0-		-0-	-0-	198	1	2048	2	Y	29	31	1			9
								673	3	32	9							
*07	2650	X	2650	-0-		-0-	-0-	178	1	1829	2	Y	19	21	1			7
								622	3	21	9							

BARRYER WELL #: 1 RRCID -> 232950 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8742 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2576	N	2297	-0-		-279	-0-	155	1	1665	2	Y	5					46
								471	3	6	9							
03	3027	N	3027	-0-		-0-	-0-	205	1	2187	2	Y	2	42	1			6
								633	3	2	9							
04	2766	N	2766	-0-		-0-	-0-	187	1	1980	2	Y	7					13
								591	3	8	9							
05	2544	N	2544	-0-		-0-	-0-	172	1	1836	2	Y	6					19
								529	3	7	9							
06	2820	N	2576	-0-		-244	-0-	174	1	1857	2	Y	6					25
								538	3	7	9							
07	2852	N	2611	-0-		-241	-0-	175	1	1877	2	Y	6					31
								552	3	7	9							

BARRYER WELL #: 2 RRCID -> 232951 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8710 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2186	N	2186	-0-		-0-	-0-	147	1	1571	2	Y	23					108
								443	3	25	9							
03	2327	N	2327	-0-		-0-	-0-	157	1	1674	2	Y	11	94	1			25
								484	3	12	9							
04	2300	N	2300	-0-		-0-	-0-	154	1	1628	2	Y	29					54
								486	3	32	9							
05	2093	N	2093	-0-		-0-	-0-	140	1	1494	2	Y	25					79
								431	3	28	9							
06	2351	N	2351	-0-		-0-	-0-	158	1	1679	2	Y	26					105
								485	3	29	9							
*07	2307	N	2307	-0-		-0-	-0-	154	1	1644	2	Y	24					129
								483	3	26	9							

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
02	560	N	552	-0-	-8	-0-	50	1	434	2	Y	-0-					-0-
							68	3									
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	59	1	482	2	Y	-0-					-0-
							72	3									
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	65	1	552	2	Y	-0-					-0-
							85	3									
05	620	N	435	-0-	-185	-0-	43	1	342	2	Y	-0-					-0-
							50	3									
06	600	N	481	-0-	-119	-0-	43	1	380	2	Y	-0-					-0-
							58	3									
07	651	N	624	-0-	-27	-0-	56	1	494	2	Y	-0-					-0-
							74	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
02	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	116	1	999	2	Y	24	18	1			26
							155	3	26	9							
03	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	148	1	1211	2	Y	22	36	1			12
							182	3	24	9							
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	114	1	968	2	Y	23	18	1			17
							148	3	25	9							
05	1085	N	1056	-0-	-29	-0-	104	1	822	2	Y	10	17	1			10
							119	3	11	9							
06	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	105	1	934	2	Y	14	11	1			13
							143	3	15	9							
*07	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	121	1	1059	2	Y	12	12	1			13
							157	3	13	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
02	1176	N	1028	-0-	-148	-0-	64	1	661	2	Y	78	100	1			40
							217	3	86	9							
03	1302	N	1279	-0-	-23	-0-	79	1	815	2	Y	107	100	1			47
							267	3	118	9							
04	1260	N	1150	-0-	-110	-0-	71	1	735	2	Y	87	98	1			36
							248	3	96	9							
05	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	83	1	853	2	Y	97	98	1			35
							282	3	107	9							
06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	89	1	925	2	Y	97	102	1			30
							304	3	107	9							
*07	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	83	1	855	2	Y	-0-	30	1			-0-
							291	3									

BARRYER WELL #: 3 RRCID -> 235329 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8704 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	23	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-

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
02	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	169	1	1808	2	Y	19					33
							518	3	21	9							
03	2728	N	2197	-0-	-531	-0-	148	1	1579	2	Y	19	30	1			22
							449	3	21	9							
04	2460	N	1956	-0-	-504	-0-	131	1	1403	2	Y	24	30	1			16
							396	3	26	9							
05	2790	N	1902	-0-	-888	-0-	127	1	1365	2	Y	30	30	1			16
							377	3	33	9							
06	2130	N	1833	-0-	-297	-0-	124	1	1323	2	Y	-0-					16
							386	3									
*07	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	149	1	1606	2	Y	-0-	16	1			-0-
							445	3									

DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
VICE-SHIVERS WELL #: 6 RRCID -> 219425 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10197 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	87	-0-	-193	-0-	87	2			Y	-0-					10
03	155	N	58	-0-	-97	-0-	58	2			Y	-0-					10
04	120	N	47	-0-	-73	-0-	47	2			Y	-0-					10
05	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			Y	-0-					10
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					10
*07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					10

VICE-SHIVERS WELL #: 4 RRCID -> 227622 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9229 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2240	N	1867	-0-	-373	-0-	1841	2	26	9	Y	24	41	1			35
03	2418	N	2088	-0-	-330	-0-	2066	2	22	9	Y	20	36	1			19
04	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2007	2	15	9	Y	14					33
05	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2087	2	17	9	Y	15	35	1			13
06	2010	N	1942	-0-	-68	-0-	1920	2	22	9	Y	20					33
*07	2077	N	2049	-0-	-28	-0-	2037	2	12	9	Y	11					44

FORTSON OIL COMPANY 278563
MAURITZEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257389 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8984 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3472	X	3350	-0-	-122	-0-	217	1	3133	2	N	-0-					58
03	3844	X	3669	-0-	-175	-0-	233	1	3436	2	N	-0-					58
04	3720	X	3322	-0-	-398	-0-	213	1	3109	2	N	-0-					58
05	3844	X	3245	-0-	-599	-0-	198	1	3047	2	N	-0-					58
06	3720	X	3590	-0-	-130	-0-	200	1	3390	2	N	-0-					58
07	3720	X	3221	-0-	-499	-0-	185	1	3036	2	N	-0-					58

GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
SEPAUGH WELL #: 1 RRCID -> 140168 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8680 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					29
03	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					29
04	1800	N	1796	-0-	-4	-0-	1796	2			N	-0-					29
05	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					29
06	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					29
*07	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2214	2	22	9	N	20					49

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GARY PRODUCTION COMPANY 296448
HUNT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097193 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8931 - 9273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		815	-0-	815	4303	815	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	4303					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	4303					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4303					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4303					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4303					N	NO RPT					-0-

HUNT UNIT WELL #: 2B RRCID -> 129950 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8382 - 9602

02	T. A.		525	-0-	525	2755	525	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2755					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2755					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2755					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2755					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2755					N	NO RPT					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 096677 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8383 - 9695

02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	X	35	-0-	-25	-0-	3	1	32	2	N	-0-					-0-
05	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	75	1	2433	2	N	-0-					-0-
06	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	78	1	2532	2	N	-0-					-0-
*07	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	52	1	1697	2	N	-0-					-0-

BOUNDS, ELLA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110169 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8507 - 9819

02	2716	X	2448	-0-	-268	-0-	212	1	2236	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	2750	-0-	-257	-0-	242	1	2508	2	N	-0-					-0-
04	2760	X	2427	-0-	-333	-0-	215	1	2212	2	N	-0-					-0-
05	2852	X	2141	-0-	-711	-0-	64	1	2077	2	N	-0-					-0-
06	2760	X	2406	-0-	-354	-0-	72	1	2334	2	N	-0-					-0-
*07	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	85	1	2741	2	N	-0-					-0-

WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 126225 COMPL. DATE 12/22/1987 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8530 - 9828

02	2576	X	2277	-0-	-299	-0-	197	1	2080	2	N	-0-					-0-
03	2852	X	2331	-0-	-521	-0-	205	1	2126	2	N	-0-					-0-
04	2640	X	2464	-0-	-176	-0-	219	1	2245	2	N	-0-					-0-
05	2728	X	2221	-0-	-507	-0-	67	1	2154	2	N	-0-					-0-
06	2640	X	2257	-0-	-383	-0-	68	1	2189	2	N	-0-					-0-
07	2542	X	2373	-0-	-169	-0-	71	1	2302	2	N	-0-					-0-

BOUNDS, ELLA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129887 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8543 - 9850

02	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	137	1	1450	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1249	-0-	-84	-0-	110	1	1139	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	1264	-0-	-176	-0-	112	1	1152	2	N	-0-					-0-
05	1767	N	1301	-0-	-466	-0-	39	1	1262	2	N	-0-					-0-
06	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	46	1	1491	2	N	-0-					-0-
*07	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	47	1	1509	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
BIRD, G.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142309 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8596 - 9909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1372	N	1344	-0-	-28	-0-	73	1	1271	2	N	-0-			-0-
03	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	94	1	1349	2	N	-0-			-0-
04	1470	N	1305	-0-	-165	-0-	84	1	1221	2	N	-0-			-0-
05	1488	N	1277	-0-	-211	-0-	38	1	1239	2	N	-0-			-0-
06	1410	N	1086	-0-	-324	-0-	33	1	1053	2	N	-0-			-0-
07	1364	N	1072	-0-	-292	-0-	32	1	1040	2	N	-0-			-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 158913 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8386 - 8426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-			-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-			-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	2	N	-0-			-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-

ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 158980 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8486 - 8813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 162115 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8376 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2212	X	2151	-0-	-61	-0-	79	1	2072	2	N	-0-			-0-
03	2418	X	2406	-0-	-12	-0-	67	1	2339	2	N	-0-			-0-
04	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	70	1	2306	2	N	-0-			-0-
05	2387	X	2150	-0-	-237	-0-	65	1	2085	2	N	-0-			-0-
06	2340	X	2281	-0-	-59	-0-	68	1	2213	2	N	-0-			-0-
*07	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	75	1	2428	2	N	-0-			-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 167870 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9681 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1820	X	1417	-0-	-403	-0-	204	1	1213	2	N	-0-			-0-
03	2015	X	1822	-0-	-193	-0-	275	1	1547	2	N	-0-			-0-
04	1890	X	1642	-0-	-248	-0-	241	1	1401	2	N	-0-			-0-
05	1953	X	1742	-0-	-211	-0-	52	1	1690	2	N	-0-			-0-
06	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	58	1	1866	2	N	-0-			-0-
07	1829	X	1800	-0-	-29	-0-	54	1	1746	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
02	2800	X	2334	-0-	-466	-0-	11	1	2323	2	N	-0-			-0-
03	3162	X	2825	-0-	-337	-0-	15	1	2810	2	N	-0-			-0-
04	3060	X	2475	-0-	-585	-0-	13	1	2462	2	N	-0-			-0-
05	3162	X	2448	-0-	-714	-0-	73	1	2375	2	N	-0-			-0-
06	2820	X	2189	-0-	-631	-0-	66	1	2123	2	N	-0-			-0-
07	2821	X	2277	-0-	-544	-0-	68	1	2209	2	N	-0-			-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 214716 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8481 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1848	X	1606	-0-	-242	-0-	8	1	1598	2	N	-0-			-0-
03	2077	X	1961	-0-	-116	-0-	10	1	1951	2	N	-0-			-0-
04	2010	X	1790	-0-	-220	-0-	9	1	1781	2	N	-0-			-0-
05	2077	X	1857	-0-	-220	-0-	56	1	1801	2	N	-0-			-0-
06	1890	X	1763	-0-	-127	-0-	53	1	1710	2	N	-0-			-0-
07	1953	X	1656	-0-	-297	-0-	50	1	1606	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 217304 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8323 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	X	4	-0-	-640	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
04	690	X	5	-0-	-685	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	248	X	30	-0-	-218	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-
06	30	X	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 231360 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8638 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3164	X	2775	-0-	-389	-0-	152	1	2623	2	N	-0-					-0-
03	3503	X	3264	-0-	-239	-0-	213	1	3051	2	N	-0-					-0-
04	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	219	1	3198	2	N	-0-					-0-
05	3286	X	3137	-0-	-149	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	2861	-0-	-319	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
*07	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			N	-0-					-0-

BIRD, G.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232198 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 8586 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	935	X	935	-0-	-0-	-0-	51	1	884	2	N	-0-					-0-
03	9	X	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
04	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
05	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
06	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
07	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 11P RRCID -> 232216 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8546 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3276	X	2837	-0-	-439	-0-	14	1	2823	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	3553	-0-	-43	-0-	18	1	3535	2	N	-0-					-0-
04	3480	X	3207	-0-	-273	-0-	16	1	3191	2	N	-0-					-0-
05	3596	X	3303	-0-	-293	-0-	50	1	3253	2	N	-0-					-0-
06	3450	X	3258	-0-	-192	-0-	49	1	3209	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	3029	-0-	-536	-0-	45	1	2984	2	N	-0-					-0-

WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 261479 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9831 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1960	X	1887	-0-	-73	-0-	9	1	1878	2	N	-0-					-0-
03	2139	X	2055	-0-	-84	-0-	11	1	2044	2	N	-0-					-0-
04	2070	X	1855	-0-	-215	-0-	9	1	1846	2	N	-0-					-0-
05	2077	X	1949	-0-	-128	-0-	29	1	1920	2	N	-0-					-0-
06	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	31	1	2031	2	N	-0-					-0-
07	2077	X	1946	-0-	-131	-0-	29	1	1917	2	N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 12 RRCID -> 261808 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9668 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5516	X	3533	-0-	-1983	-0-	17	1	3516	2	N	-0-					-0-
03	6107	X	3570	-0-	-2537	-0-	18	1	3552	2	N	-0-					-0-
04	5910	X	2076	-0-	-3834	-0-	11	1	2065	2	N	-0-					-0-
05	4154	X	2104	-0-	-2050	-0-	32	1	2072	2	N	-0-					-0-
06	3780	X	1648	-0-	-2132	-0-	25	1	1623	2	N	-0-					-0-
07	3906	X	2008	-0-	-1898	-0-	30	1	1978	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
TILLER, MOUZON GU WELL #: 1 RRCID -> 223581 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 8838 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

WESTMORELAND GU WELL #: 1 RRCID -> 227341 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9737 - 10462

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	300	1	389	2	Y	19	19	0			-0-
							1	3	21	9							
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	300	1	391	2	Y	19	19	0			-0-
							1	3	21	9							
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	300	1	474	2	Y	23	23	0			-0-
							1	3	25	9							
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	300	1	543	2	Y	26	26	0			-0-
							1	3	29	9							
*06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	300	1	511	2	Y	25	25	0			-0-
							1	3	28	9							
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIGSBY PETROLEUM INC. 334135
DAVIS, S. L. WELL #: 3 RRCID -> 200746 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8583 - 9527

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2240	N	1800	-0-	-440	-0-	1791	2	9	9	N	8					175
03	2480	N	2387	-0-	-93	-0-	2383	2	4	9	N	4					179
04	2400	N	2377	-0-	-23	-0-	2376	2	1	9	N	1					180
05	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2208	2	8	9	N	7					187
06	2310	N	1976	-0-	-334	-0-	1962	2	14	9	N	13	154	1			46
07	2449	N	2122	-0-	-327	-0-	2088	2	34	9	N	31					77

DAVIS, S. L. WELL #: 4 RRCID -> 207600 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8709 - 9549

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3332	X	2450	-0-	-882	-0-	2450	2			N	-0-					76
03	3689	X	2458	-0-	-1231	-0-	2458	2			N	-0-					76
04	3570	X	2145	-0-	-1425	-0-	2136	2	9	9	N	8					84
05	3286	X	3256	-0-	-30	-0-	3253	2	3	9	N	3					87
06	2820	X	2184	-0-	-636	-0-	2173	2	11	9	N	10					97
*07	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2805	2	39	9	N	35					132

DAVIS, S.L. WELL #: 5 RRCID -> 263996 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8608 - 9562

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	1168	-0-	-456	-0-	1159	2	9	9	N	8					100
03	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1833	2	36	9	N	33					133
04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1515	2	2	9	N	2					135
05	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1630	2	15	9	N	14					149
06	1800	N	1523	-0-	-277	-0-	1498	2	25	9	N	23					172
07	1581	N	1373	-0-	-208	-0-	1370	2	3	9	N	3					175

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
WERNER-LAGRONE WELL #: 4 RRCID -> 175864 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8730 - 8890

			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
CHADWICK WELL #: 1 RRCID -> 182811 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6724 - 9564

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	N	1520	-0-	-76	-0-	13 91	1 9	1416	2	N	83	178	1			97
03	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	16 56	1 9	2060	2	N	51					148
04	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	15 8	1 9	1904	2	N	7					155
05	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	16 8	1 9	1425	2	N	7					162
06	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	15 28	1 9	1537	2	N	25					187
07	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					187

INDIGO MINERALS LLC 423834
REED ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091209 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9509 - 9571

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1372	N	1367	-0-	-5	-0-	1301	2	66	9	N	60	155	1			97
03	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1521	2	53	9	N	48					145
04	1470	N	1293	-0-	-177	-0-	1236	2	57	9	N	52					197
05	1519	N	1291	-0-	-228	-0-	1226	2	65	9	N	59	189	1			67
06	1530	N	1342	-0-	-188	-0-	1325	2	17	9	N	15					82
*07	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1394	2	17	9	N	15					97

REED ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117004 COMPL. DATE 04/17/1985 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8637 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITTS WELL #: 6 RRCID -> 125741 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 9662 PERF. 8819 - 9461

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1B RRCID -> 206324 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8670 - 9407

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	699	-0-	-141	-0-	699	2			N	-0-					68
03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	713	2	22	9	N	20					88
04	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1505	2	83	9	N	75					163
05	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1141	2	41	9	N	37	167	1			33
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	866	2	35	9	N	32					65
07	1643	N	682	-0-	-961	-0-	647	2	35	9	N	32					97

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 208277 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8774 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE			C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	690	X	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
03	703	X	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
04	690	X	563	-0-	-127	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
05	775	X	579	-0-	-196	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
06	757	X	757	-0-	-0-	-0-	757	2			Y	-0-					-0-
07	775	X	574	-0-	-201	-0-	574	2			Y	-0-					-0-

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 208301 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8726 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE			C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	N	1286	-0-	-170	-0-	1269	2	17	9	Y	15					35
03	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1607	2	13	9	Y	12					47
04	1380	N	1233	-0-	-147	-0-	1202	2	31	9	Y	28	46	1			29
05	1426	N	1139	-0-	-287	-0-	1106	2	33	9	Y	30	40	1			19
06	1560	N	1459	-0-	-101	-0-	1452	2	7	9	Y	6					25
*07	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1801	2	3	9	Y	3					28

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 210011 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8728 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE			C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	1004	2	14	9	Y	13					31
03	1116	X	943	-0-	-173	-0-	929	2	14	9	Y	13					44
04	1170	X	1015	-0-	-155	-0-	985	2	30	9	Y	27	43	1			28
05	1209	X	1151	-0-	-58	-0-	1136	2	15	9	Y	14	30	1			12
06	1170	X	736	-0-	-434	-0-	727	2	9	9	Y	8					20
07	1116	X	736	-0-	-380	-0-	732	2	4	9	Y	4					24

GARLAND WELL #: 4 RRCID -> 211110 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 9206 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE			C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1183	2	6	9	Y	5	5	1			155
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1221	2	4	9	Y	4	4	1			155
04	1320	N	934	-0-	-386	-0-	933	2	1	9	Y	1					156
05	1302	N	788	-0-	-514	-0-	787	2	1	9	Y	1	3	1			154
06	1200	N	603	-0-	-597	-0-	603	2			Y	-0-					154
07	961	N	816	-0-	-145	-0-	816	2			Y	-0-	1	1			153

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			C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2555	2	17	9	Y	15					33
03	3038	X	2226	-0-	-812	-0-	2213	2	13	9	Y	12					45
04	2940	X	2124	-0-	-816	-0-	2093	2	31	9	Y	28	45	1			28
05	2852	X	2604	-0-	-248	-0-	2570	2	34	9	Y	31	40	1			19
06	2760	X	1006	-0-	-1754	-0-	991	2	15	9	Y	14					33
07	2852	X	2312	-0-	-540	-0-	2302	2	10	9	Y	9					42

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			C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2083	2	18	9	N	16					188
03	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2337	2	4	9	N	4					192
04	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2162	2	3	9	N	3					195
05	2325	N	1993	-0-	-332	-0-	1989	2	4	9	N	4	181	1			18
06	2280	N	2091	-0-	-189	-0-	2059	2	32	9	N	29					47
*07	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2184	2	73	9	N	66					113

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 218368 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8660 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE			C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	343	2	17	9	Y	15					33
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	355	2	13	9	Y	12					45
04	390	N	367	-0-	-23	-0-	337	2	30	9	Y	27	44	1			28
05	403	N	343	-0-	-60	-0-	309	2	34	9	Y	31	40	1			19
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	367	2	1	9	Y	1					20
07	372	N	332	-0-	-40	-0-	332	2			Y	-0-					20

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 221053 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8613 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			Y	-0-					-0-
03	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			Y	-0-					-0-
04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			Y	-0-					-0-
05	1395	N	1326	-0-	-69	-0-	1326	2			Y	-0-					-0-
06	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			Y	-0-					-0-
07	1426	N	1402	-0-	-24	-0-	1401	2	1	9	Y	1					1

WEST CLAYTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221858 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9206 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	58	1	1479	2	Y	86	86	1			15
							95	9									
03	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	73	1	1909	2	Y	79	74	1			20
							87	9									
04	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	72	1	1866	2	Y	61	63	1			18
							67	9									
05	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	193	1	1998	2	Y	52	57	1			13
							57	9									
*06	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	84	1	2018	2	Y	59	56	1			16
							65	9									
*07	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	95	1	2354	2	Y	58	58	1			16
							64	9									

SHAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222117 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8821 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	6	1	36	2	N	-0-					57
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	56	2	N	-0-					57
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	12	1	84	2	N	-0-					57
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	10	1	61	2	N	-0-					57
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	6	1	38	2	N	-0-					57
07	93	N	60	-0-	-33	-0-	9	1	51	2	N	-0-					57

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1 RRCID -> 222292 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8735 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	N	527	-0-	-229	-0-	505	2	22	9	N	20					192
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	772	2	100	9	N	91	195	1			88
04	720	N	593	-0-	-127	-0-	589	2	4	9	N	4					92
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	713	2	44	9	N	40					132
06	840	N	616	-0-	-224	-0-	572	2	44	9	N	40					172
07	620	N	570	-0-	-50	-0-	508	2	62	9	N	56					228

SHAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222599 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 8864 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		1427	-0-	1427	1427	9	1	1374	2	N	40					40
							44	9									
04	3020	X	1593	-0-	-1427	-0-	19	1	1572	2	N	2					42
							2	9									
05	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	20	1	1016	2	N	-0-					42
06	1380	N	1260	-0-	-120	-0-	19	1	1241	2	N	-0-					42
07	1643	N	731	-0-	-912	-0-	25	1	706	2	N	-0-					42

REED ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222602 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8698 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	2304	2	15	9	N	14					142
03	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2642	2	29	9	N	26					168
04	2910	X	1890	-0-	-1020	-0-	1871	2	19	9	N	17					185
05	3007	X	2750	-0-	-257	-0-	2748	2	2	9	N	2					187
06	2910	X	1893	-0-	-1017	-0-	1893	2			N	-0-					187
07	2666	X	1991	-0-	-675	-0-	1985	2	6	9	N	5					192

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 223369 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8642 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 223737 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9014 - 10154

02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					7
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					7
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					7
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					7
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					7
*07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					7

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223755 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9455 - 9600

02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	5	1	121	2	Y	43	43	1			17
							47	9									
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	5	1	129	2	Y	-0-					17
04	180	N	95	-0-	-85	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					17
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	14	1	336	2	Y	-0-					17
*06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	22	1	518	2	Y	-0-					17
*07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	25	1	614	2	Y	-0-					17

REED ESTATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224408 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8686 - 9904

02	2688	N	1810	-0-	-878	-0-	1808	2	2	9	N	2					102
03	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2379	2	50	9	N	45					147
04	2160	N	2061	-0-	-99	-0-	2036	2	25	9	N	23					170
05	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2487	2	3	9	N	3					173
06	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2396	2	2	9	N	2					175
*07	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2536	2	68	9	N	62	175	1			62

SHAW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225188 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8864 - 9977

02	2660	X	2034	-0-	-626	-0-	281	1	1753	2	N	-0-					109
03	2945	X	2515	-0-	-430	-0-	306	1	2195	2	N	13					122
							14	9									
04	2850	X	2530	-0-	-320	-0-	325	1	2191	2	N	13					135
							14	9									
05	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	384	1	2415	2	N	3					138
							3	9									
06	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	349	1	2263	2	N	-0-					138
07	2604	X	2339	-0-	-265	-0-	353	1	1986	2	N	-0-					138

ROBINSON, M. E. WELL #: 3 RRCID -> 225247 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9534 - 9798

02	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3965	2	26	9	N	24	91	1			31
03	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4349	2	41	9	N	37					68
04	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4045	2	46	9	N	42					110
05	4433	X	3962	-0-	-471	-0-	3938	2	24	9	N	22	98	1			34
06	4290	X	3656	-0-	-634	-0-	3628	2	28	9	N	25					59
07	4433	X	3661	-0-	-772	-0-	3632	2	29	9	N	26					85

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 225278 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8794 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	292	2	2	9	Y	2					18
03	341	N	299	-0-	-42	-0-	299	2			Y	-0-					18
04	330	N	213	-0-	-117	-0-	213	2			Y	-0-					18
05	341	N	242	-0-	-99	-0-	240	2	2	9	Y	2					20
06	300	N	249	-0-	-51	-0-	245	2	4	9	Y	4					24
*07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					24

REED ESTATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226141 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8562 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3584	X	2842	-0-	-742	-0-	2842	2			N	-0-					190
03	3968	X	3275	-0-	-693	-0-	3267	2	8	9	N	7					197
04	3750	X	2610	-0-	-1140	-0-	2607	2	3	9	N	3					200
05	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3216	2	55	9	N	50					250
06	3180	X	2983	-0-	-197	-0-	2961	2	22	9	N	20	188	1			82
07	3286	X	3222	-0-	-64	-0-	3215	2	7	9	N	6					88

HOOKER, CHARLES G. WELL #: 1 RRCID -> 226232 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8958 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 226233 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8886 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	18	1	2253	2	Y	-0-					52
03	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	21	1	2114	2	Y	-0-					52
04	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	21	1	2087	2	Y	-0-					52
05	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	20	1	2050	2	Y	-0-					52
06	3000	N	3093	-0-	93	93	23	1	3070	2	Y	-0-					52
*07	2965	N	2872	-0-	-93	-0-	25	1	2847	2	Y	-0-					52

BIGGS, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 226957 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 8986 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	N	1154	-0-	-386	-0-	42	1	1112	2	N	-0-					58
03	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	47	1	1879	2	N	-0-					58
04	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	45	1	1793	2	N	84					142
							92	9									
05	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	47	1	2028	2	N	76					218
							84	9									
06	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	37	1	1806	2	N	22					240
							24	9									
07	1984	N	1622	-0-	-362	-0-	47	1	1567	2	N	7					247
							8	9									

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 228335 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8906 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					16
03	465	N	300	-0-	-165	-0-	300	2			Y	-0-					16
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	457	2	9	9	Y	8					24
05	434	N	427	-0-	-7	-0-	425	2	2	9	Y	2					26
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	317	2	9	9	Y	8					34
07	496	N	448	-0-	-48	-0-	439	2	9	9	Y	8					42

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
REED ESTATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228394 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8780 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	444	2	6	9	N	5					27
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	556	2	12	9	N	11					38
04	510	N	410	-0-	-100	-0-	408	2	2	9	N	2					40
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	840	2	9	9	N	8					48
06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	861	2	8	9	N	7					55
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					55

ROBINSON, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 228974 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8976 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	X	1588	-0-	-1212	-0-	1578	2	10	9	N	9	51	1			13
03	3100	X	1269	-0-	-1831	-0-	1256	2	13	9	N	12					25
04	3000	X	1251	-0-	-1749	-0-	1237	2	14	9	N	13					38
05	2945	X	1189	-0-	-1756	-0-	1175	2	14	9	N	13	34	1			17
06	2850	X	2350	-0-	-500	-0-	2329	2	21	9	N	19					36
*07	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2926	2	23	9	N	21					57

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229148 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 9578 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	37	37	1			17
							41	9									
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	40	37	1			20
							44	9									
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	2	1	44	2	Y	31	32	1			19
							34	9									
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	Y	26	28	1			17
							29	9									
*06	60	N	59	-0-	-1	-0-	1	1	26	2	Y	29	28	1			18
							32	9									
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	1	1	13	2	Y	52	52	1			18
							57	9									

SHAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229504 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 10094 PERF. 9055 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	N	682	-0-	-46	-0-	94	1	588	2	N	-0-					52
03	961	N	611	-0-	-350	-0-	75	1	536	2	N	-0-					52
04	600	N	584	-0-	-16	-0-	75	1	509	2	N	-0-					52
05	744	N	615	-0-	-129	-0-	84	1	531	2	N	-0-					52
06	600	N	534	-0-	-66	-0-	71	1	463	2	N	-0-					52
*07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	89	1	501	2	N	-0-					52

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
02	356	X	356	-0-	-0-	-0-	352	2	4	9	Y	4					32
03	434	X	374	-0-	-60	-0-	374	2			Y	-0-					32
04	401	X	401	-0-	-0-	-0-	397	2	4	9	Y	4					36
05	403	X	350	-0-	-53	-0-	348	2	2	9	Y	2					38
06	393	X	393	-0-	-0-	-0-	389	2	4	9	Y	4					42
07	403	X	356	-0-	-47	-0-	297	2	59	9	Y	54					96

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
02	672	N	202	-0-	-470	-0-	42	1	160	2	N	-0-					189
03	651	N	546	-0-	-105	-0-	87	1	459	2	N	-0-					189
04	480	N	333	-0-	-147	-0-	63	1	270	2	N	-0-					189
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	70	1	303	2	N	1					190
							1	9									
06	540	N	428	-0-	-112	-0-	78	1	350	2	N	-0-					190
*07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	92	1	379	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
02	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	43	1	1109	2	Y	80	80	1			29
							88	9									
03	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	43	1	1141	2	Y	177	164	1			42
							195	9									
04	1530	X	1327	-0-	-203	-0-	44	1	1132	2	Y	137	140	1			39
							151	9									
05	1581	X	1115	-0-	-466	-0-	38	1	949	2	Y	116	127	1			28
							128	9									
*06	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	49	1	1158	2	Y	131	125	1			34
							144	9									
07	1364	X	591	-0-	-773	-0-	19	1	481	2	Y	83	83	1			34
							91	9									

SHAW GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232213 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9640 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	568	1	3539	2	N	-0-					23
03	4092	X	3873	-0-	-219	-0-	473	1	3400	2	N	-0-					23
04	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	546	1	3681	2	N	27					50
							30	9									
05	4557	X	3923	-0-	-634	-0-	533	1	3348	2	N	38					88
							42	9									
06	4410	X	3940	-0-	-470	-0-	519	1	3367	2	N	49					137
							54	9									
07	4557	X	3842	-0-	-715	-0-	567	1	3192	2	N	75					212
							83	9									

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

ROBINSON, M. E. WELL #: 4A RRCID -> 232656 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8905 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	4416	-0-	1616	2737	4402	2	14	9	N	13	37	1			16
03	3100	N	3112	-0-	12	2749	3091	2	21	9	N	19					35
04	5165	X	2416	-0-	-2749	-0-	2394	2	22	9	N	20					55
05	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	2158	2	13	9	N	12	49	1			18
06	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	2396	2	14	9	N	13					31
*07	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	2301	2	15	9	N	14					45

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 2 RRCID -> 232764 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8912 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2072	N	1785	-0-	-287	-0-	1660	2	125	9	N	114	179	1			140
03	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	1984	2	30	9	N	27					167
04	2100	N	1969	-0-	-131	-0-	1969	2			N	-0-					167
05	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2034	2	53	9	N	48					215
06	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2523	2	110	9	N	100	188	1			127
*07	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2477	2	33	9	N	30					157

REED ESTATE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232925 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8822 - 10076

02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	954	2	11	9	N	10					95
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	725	2	3	9	N	3					98
04	1020	N	686	-0-	-334	-0-	682	2	4	9	N	4					102
05	1054	N	872	-0-	-182	-0-	872	2			N	-0-					102
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					102
07	713	N	482	-0-	-231	-0-	482	2			N	-0-					102

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 235704 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10341 PERF. 9214 - 10038

02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	242	2	1	9	Y	1					19
03	341	N	176	-0-	-165	-0-	176	2			Y	-0-					19
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	313	2	22	9	Y	20					39
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	309	2	8	9	Y	7					46
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	249	2	28	9	Y	25					71
07	341	N	328	-0-	-13	-0-	300	2	28	9	Y	25					96

LAZARINE WELL #: 1 RRCID -> 235705 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9468 - 9568

02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					25
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	423	2	134	9	N	122					147
04	600	N	278	-0-	-322	-0-	277	2	1	9	N	1					148
05	465	N	324	-0-	-141	-0-	322	2	2	9	N	2					150
06	540	N	318	-0-	-222	-0-	301	2	17	9	N	15					165
*07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	526	2	8	9	N	7					172

PITTS WELL #: 3 RRCID -> 235782 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8758 - 9435

02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	28	1	952	2	Y	44	2	1			154
							48	9									
03	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	31	1	1234	2	Y	39	2	1			191
							43	9									
04	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	30	1	1187	2	Y	27	184	1			34
							30	9									
05	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	31	1	1202	2	Y	34	2	1			66
							37	9									
06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	30	1	1151	2	Y	32					98
							35	9									
*07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	31	1	1193	2	Y	36	2	1			132
							40	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 235982 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9231 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	125	1	3181	2	Y	159	159	1			73
							175	9									
03	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	132	1	3421	2	Y	61	57	1			77
							67	9									
04	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	124	1	3173	2	Y	47	49	1			75
							52	9									
05	3441	X	3301	-0-	-140	-0-	125	1	3132	2	Y	40	44	1			71
							44	9									
*06	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	135	1	3212	2	Y	45	43	1			73
							50	9									
*07	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	160	1	3956	2	Y	7	7	1			73
							8	9									

SHAW GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236084 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 9604 - 9976

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT		1311	-0-	1311	1311	164	1	1147	2	N	-0-					22
04	1718	X	407	-0-	-1311	-0-	56	1	351	2	N	-0-					22
05	192	X	192	-0-	-0-	-0-	28	1	164	2	N	-0-					22
06	1260	N	16	-0-	-1244	-0-	3	1	13	2	N	-0-					22
07	434	N	3	-0-	-431	-0-	1	1	2	2	N	-0-					22

REED ESTATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242127 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8862 - 9996

02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					17
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	381	2	3	9	N	3					20
04	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2059	2	8	9	N	7					27
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					27
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	500	2	1	9	N	1					28
07	2139	N	381	-0-	-1758	-0-	381	2			N	-0-					28

REED ESTATE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 242131 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8621 - 9888

02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1052	2	55	9	N	50	176	1			57
03	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1358	2	28	9	N	25					82
04	3000	N	3982	-0-	982	982	3959	2	23	9	N	21					103
05	1794	N	812	-0-	-982	-0-	779	2	33	9	N	30					133
06	1350	N	715	-0-	-635	-0-	711	2	4	9	N	4					137
07	2356	X	680	-0-	-1676	-0-	679	2	1	9	N	1					138

S. GARY WELL #: 1 RRCID -> 245086 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8882 - 10444

02	280	N	262	-0-	-18	-0-	262	2			N	-0-					60
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					60
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	478	2	2	9	N	2					62
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					62
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	540	2	51	9	N	46					108
07	496	N	439	-0-	-57	-0-	431	2	8	9	N	7					115

ROBINSON, M. E. WELL #: 4 RRCID -> 245878 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 3148 - 2796

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 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
02	13599	X	13599	-0-	-0-	-0-	1386	1	12213	2	Y	-0-					68
03	12524	X	12333	-0-	-191	-0-	583	1	11725	2	Y	23					91
							25	9									
04	12864	X	12864	-0-	-0-	-0-	141	1	12719	2	Y	4	4	8			91
							4	9									
05	12524	X	10974	-0-	-1550	-0-	136	1	10837	2	Y	1	1	8			91
							1	9									
06	12620	X	12620	-0-	-0-	-0-	168	1	12452	2	Y	-0-					91
*07	12896	X	12896	-0-	-0-	-0-	185	1	12708	2	Y	3					94
							3	9									

REED ESTATE UNIT WELL #: 17H RRCID -> 260679 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 9495 PERF.10137 - 12430

02	10556	X	9676	-0-	-880	-0-	9569	2	107	9	N	97	185	1			112
03	11687	X	10789	-0-	-898	-0-	10705	2	84	9	N	76					188
04	10410	X	10267	-0-	-143	-0-	10178	2	89	9	N	81	186	1			83
05	10726	X	10639	-0-	-87	-0-	10507	2	132	9	N	120					203
06	10440	X	10366	-0-	-74	-0-	10300	2	66	9	N	60	176	1			87
*07	10955	X	10955	-0-	-0-	-0-	10883	2	72	9	N	65					152

LAZARINE GAS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 263964 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 9515 PERF.10252 - 13619

02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	457	2	13	9	N	12					70
03	3001	N	3001	-0-	-0-	-0-	2955	2	46	9	N	42					112
04	3000	N	8156	-0-	5156	5156	8078	2	78	9	N	71					183
05	3100	N	6512	-0-	3412	8568	6427	2	85	9	N	77	162	1			98
06	3000	N	6596	-0-	3596	12164	6491	2	105	9	N	95					193
*07	18940	X	6776	-0-	-12164	-0-	6776	2			N	-0-					193

LAZARINE GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 265527 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 9444 PERF.10137 - 12871

02	11088	X	9013	-0-	-2075	-0-	8908	2	105	9	N	95					238
03	12276	X	9668	-0-	-2608	-0-	9638	2	30	9	N	27					265
04	11880	X	6409	-0-	-5471	-0-	6333	2	76	9	N	69	186	1			148
05	9982	X	7819	-0-	-2163	-0-	7749	2	70	9	N	64					212
06	9660	X	7235	-0-	-2425	-0-	7210	2	25	9	N	23					235
07	9982	X	7690	-0-	-2292	-0-	7584	2	106	9	N	96	174	1			157

RITTER GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 265868 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 9628 PERF.10148 - 12835

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 266957 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9237 - 9937

02	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	289	1	7359	2	Y	49	49	1			18
							54	9									
03	9122	X	9122	-0-	-0-	-0-	337	1	8760	2	Y	23	21	1			20
							25	9									
04	8787	X	8787	-0-	-0-	-0-	328	1	8439	2	Y	18	18	1			20
							20	9									
05	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	122	1	3126	2	Y	76	16	1	60	8	20
							84	9									
*06	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	126	1	2990	2	Y	17	16	1			21
							19	9									
*07	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	142	1	3505	2	Y	12	12	1			21
							13	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9800	X	9744	-0-	-56	-0-	9642	2	102	9	N	93					288
03	10850	X	9303	-0-	-1547	-0-	9293	2	10	9	N	9	185	1			112
04	10500	X	368	-0-	-10132	-0-	365	2	3	9	N	3					115
05	10788	X	60	-0-	-10728	-0-	60	2			N	-0-					115
06	10440	X	-0-	-0-	-10440	-0-					N	-0-					115
07	10788	X	-0-	-0-	-10788	-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25424	X	22361	-0-	-3063	-0-	22229	2	132	9	N	120	195	1			135
03	27838	X	23808	-0-	-4030	-0-	23628	2	180	9	N	164	162	1			137
04	26400	X	20298	-0-	-6102	-0-	20130	2	168	9	N	153	167	1			123
05	25389	X	22464	-0-	-2925	-0-	22281	2	183	9	N	166	182	1			107
06	24570	X	22471	-0-	-2099	-0-	22376	2	95	9	N	86	171	1			22
07	24769	X	22154	-0-	-2615	-0-	21949	2	205	9	N	186	181	1			27

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

PITTS WELL #: 7H RRCID -> 275824 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9760 - 15353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	92849	X	92849	-0-	-0-	-0-	53	1	91258	2	Y	1398	1416	1			90
							1538	9									
03	120900	X	95187	-0-	-25713	-0-	58	1	93554	2	Y	1432	1402	1			120
							1575	9									
04	117000	X	85802	-0-	-31198	-0-	57	1	84205	2	Y	1400	1380	1			140
							1540	9									
05	111507	X	82695	-0-	-28812	-0-	58	1	81164	2	Y	1339	1415	1			64
							1473	9									
06	107910	X	76927	-0-	-30983	-0-	49	1	75497	2	Y	1255	1235	1			84
							1381	9									
07	102796	X	75630	-0-	-27166	-0-	51	1	74334	2	Y	1132	1122	1			94
							1245	9									

HOOKER, CHARLES G WELL #: 3H RRCID -> 275872 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9850 - 15783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	128760	X	128760	-0-	-0-	-0-	64	1	126815	2	Y	1710	1732	1			110
							1881	9									
03	132604	X	132604	-0-	-0-	-0-	71	1	130606	2	Y	1752	1715	1			147
							1927	9									
04	119897	X	119897	-0-	-0-	-0-	69	1	117945	2	Y	1712	1688	1			171
							1883	9									
05	115698	X	115698	-0-	-0-	-0-	71	1	113825	2	Y	1638	1731	1			78
							1802	9									
06	107582	X	107582	-0-	-0-	-0-	73	1	105822	2	Y	1534	1510	1			102
							1687	9									
*07	105092	X	105092	-0-	-0-	-0-	71	1	103695	2	Y	1205	1207	1			100
							1326	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
HOOKER, CHARLES G WELL #: 2H RRCID -> 277568 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 9396 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTS WELL #: 8H RRCID -> 277985 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9760 - 15353

02	141792	X	98014	-0-		-43778	-0-	51	1	95748	2	N	2014	2105	1			123
								2215	9									
03	143313	X	101108	-0-		-42205	-0-	56	1	98786	2	N	2060	1970	1			213
								2266	9									
04	138690	X	91214	-0-		-47476	-0-	54	1	89279	2	N	1710	1589	1			334
								1881	9									
05	128092	X	88113	-0-		-39979	-0-	72	1	86328	2	N	1557	1681	1			210
								1713	9									
06	113820	X	82452	-0-		-31368	-0-	73	1	80788	2	N	1446	1419	1			237
								1591	9									
07	108531	X	81352	-0-		-27179	-0-	79	1	79435	2	N	1671	1510	1			398
								1838	9									

KABCO OIL & GAS COMPANY 449245
AKINS WELL #: 1 RRCID -> 139147 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8820 - 9591

02	1093	N	1093	-0-		-0-	-0-	65	1	930	2	Y	89	88	1	1	8	-0-
								98	9									
03	1640	N	1640	-0-		-0-	-0-	73	1	1566	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
04	1320	N	1140	-0-		-180	-0-	76	1	1064	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1005	-0-		-204	-0-	55	1	948	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
06	1500	N	1364	-0-		-136	-0-	68	1	1295	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
07	1178	N	1095	-0-		-83	-0-	77	1	1018	2	Y	-0-					-0-

AKINS WELL #: 2 RRCID -> 162268 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8726 - 9873

02	1499	N	1499	-0-		-0-	-0-	92	1	1328	2	Y	72	72	1			-0-
								79	9									
03	1795	N	1795	-0-		-0-	-0-	79	1	1716	2	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1511	-0-		-139	-0-	100	1	1411	2	Y	-0-					-0-
05	1692	N	1692	-0-		-0-	-0-	94	1	1598	2	Y	-0-					-0-
06	1650	N	1486	-0-		-164	-0-	75	1	1411	2	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1502	-0-		-48	-0-	106	1	1396	2	Y	-0-					-0-

KJ ENERGY, LLC 469901
ALLISON-CASSITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228531 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 10459 PERF. 9650 - 10206

02	1344	X	878	-0-		-466	-0-	52	1	825	2	N	1	1	8			53
								1	9									
03	1488	X	1242	-0-		-246	-0-	172	1	1053	2	N	15					68
								17	9									
04	1290	X	998	-0-		-292	-0-	143	1	855	2	N	-0-					68
05	1333	X	933	-0-		-400	-0-	203	1	728	2	N	2	2	8			68
								2	9									
06	1572	X	1572	-0-		-0-	-0-	152	1	1419	2	N	1					69
								1	9									
07	1240	X	NO RPT	-0-		-1240	-0-					N	NO RPT					69

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 1 T RRCID -> 175258 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8605 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 177036 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8920 - 9106

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3469	2	2	9	N	2						125
03	2852 X	2366	-0-	-486	-0-	2359	2	7	9	N	6						131
04	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3369	2	13	9	N	12	8	8				135
05	2852 X	2469	-0-	-383	-0-	2458	2	11	9	N	10	8	8				137
06	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	2985	2	20	9	N	18	8	8				147
07	2852 X	2533	-0-	-319	-0-	2518	2	15	9	N	14	1	8				160

PATARA OIL & GAS LLC 643251
BROWNING, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 209198 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6764 - 9877

02	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2038	2	24	9	N	22						122
03	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2246	2	42	9	N	38	58	1				102
04	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2166	2	24	9	N	22						124
05	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2305	2	36	9	N	33						157
*06	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2142	2	8	9	N	7						164
07	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT						164

RALEY WELL #: 1 RRCID -> 209534 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9868 - 9914

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

HOWE WELL #: 3 RRCID -> 212945 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8880 - 10022

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214774 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8857 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2632	X	1248	-0-	-1384	-0-	1240	2	8	9	N	7					124
03	2914	X	1261	-0-	-1653	-0-	1258	2	3	9	N	3					127
04	2820	X	1235	-0-	-1585	-0-	1232	2	3	9	N	3					130
05	1581	X	1441	-0-	-140	-0-	1427	2	14	9	N	13					143
*06	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	1554	2	15	9	N	14					157
07	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					157

TAYLOR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 214776 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9196 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

HOWE WELL #: 4 RRCID -> 217909 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9886 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	46	-0-	-38	-0-	46	2			N	-0-					207
03	155	N	42	-0-	-113	-0-	42	2			N	-0-					207
04	390	N	39	-0-	-351	-0-	39	2			N	-0-					207
05	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-	58	7			149
*06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-	123	1			26
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					26

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218354 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8872 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219519 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8804 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1877	2	9	9	N	8					175
03	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1971	2	13	9	N	12					187
04	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1977	2	13	9	N	12					199
05	1798	N	1646	-0-	-152	-0-	1633	2	13	9	N	12	159	1			52
*06	1740	N	951	-0-	-789	-0-	951	2			N	-0-					52
07	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					52

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220934 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8860 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2520	X	1256	-0-	-1264	-0-	1256	2			N	-0-					73
03	2790	X	1130	-0-	-1660	-0-	1126	2	4	9	N	4					77
04	2700	X	1131	-0-	-1569	-0-	1131	2			N	-0-					77
05	1612	X	853	-0-	-759	-0-	822	2	31	9	N	28					105
*06	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	1617	2	20	9	N	18					123
07	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					123

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221974 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9593 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	N	96	-0-	-688	-0-	96	2			N	-0-					17
03	589	N	87	-0-	-502	-0-	87	2			N	-0-					17
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					17
05	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					17
*06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					18
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					18

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221983 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8778 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222575 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8802 - 9952

02	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	1672	2	6	9	N	5					58
03	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	2141	2	17	9	N	15					73
04	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	1992	2	15	9	N	14					87
05	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	2092	2	25	9	N	23					110
*06	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	2390	2	6	9	N	5					115
07	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					115

DOBBINS GU WELL #: 1 RRCID -> 222576 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8918 - 10093

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225338 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 9841 - 9926

02	2072	X	1321	-0-	-751	-0-	1315	2	6	9	N	5					40
03	2294	X	703	-0-	-1591	-0-	703	2			N	-0-					40
04	2220	X	1030	-0-	-1190	-0-	1013	2	17	9	N	15					55
05	1488	X	970	-0-	-518	-0-	968	2	2	9	N	2					57
*06	1410	X	711	-0-	-699	-0-	708	2	3	9	N	3					60
07	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					60

WEIR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 228832 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8890 - 10058

02	1792	N	1299	-0-	-493	-0-	1297	2	2	9	N	2					137
03	1674	N	1482	-0-	-192	-0-	1476	2	6	9	N	5					142
04	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1724	2	4	9	N	4	132	1			14
05	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1788	2	1	9	N	1					15
*06	1440	N	1003	-0-	-437	-0-	1001	2	2	9	N	2					17
07	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					17

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229273 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8840 - 9990

02	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	2238	2	20	9	N	18					73
03	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-					73
04	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					73
05	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2690	2	3	9	N	3					76
*06	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2755	2	14	9	N	13					89
07	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					89

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232533 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10156 PERF. 8806 - 10029

02	588	N	539	-0-	-49	-0-	539	2			N	-0-					33
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					33
04	510	N	342	-0-	-168	-0-	342	2			N	-0-					33
05	589	N	451	-0-	-138	-0-	448	2	3	9	N	3					36
*06	690	N	599	-0-	-91	-0-	591	2	8	9	N	7					43
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					43

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
AUSTIN, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 234705 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8893 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			N	-0-					150
03	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	2444	2	2	9	N	2					152
04	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	13					165
05	1054	X	550	-0-	-504	-0-	548	2	2	9	N	2					167
*06	1020	X	287	-0-	-733	-0-	287	2			N	-0-					167
07	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					167

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
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWNING, J.H. WELL #: 3 RRCID -> 247161 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8886 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

AUSTIN, ZELMA WELL #: 3 RRCID -> 247942 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9960 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	N	1362	-0-	-66	-0-	1235	2	127	9	N	115	169	1			80
03	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1710	2	217	9	N	197					277
04	3000	N	4285	-0-	1285	1285	4143	2	142	9	N	129	175	1			231
05	2951	N	1666	-0-	-1285	-0-	1523	2	143	9	N	130	167	1			194
*06	1860	N	1403	-0-	-457	-0-	1322	2	81	9	N	74	168	1			100
07	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					100

TAYLOR HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 248242 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8889 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	N	545	-0-	-211	-0-	539	2	6	9	N	5					62
03	1085	N	835	-0-	-250	-0-	805	2	30	9	N	27					89
04	1260	N	1195	-0-	-65	-0-	1188	2	7	9	N	6					95
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1024	2	11	9	N	10					105
*06	810	N	523	-0-	-287	-0-	510	2	13	9	N	12					117
07	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					117

BROOKS, C. WELL #: 7 RRCID -> 248245 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9121 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1215	2	6	9	N	5					112
03	1736	N	1525	-0-	-211	-0-	1523	2	2	9	N	2					114
04	1410	N	1288	-0-	-122	-0-	1288	2			N	-0-					114
05	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1435	2	13	9	N	12					126
*06	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1744	2	15	9	N	14					140
07	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					140

BROOKS, C. WELL #: 4 RRCID -> 248246 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8923 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3253	-0-	453	1288	3251	2	2	9	N	2					22
03	3780	X	2492	-0-	-1288	-0-	2486	2	6	9	N	5					27
04	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3670	2	3	9	N	3					30
05	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3011	2	3	9	N	3					33
*06	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4119	2	14	9	N	13					46
07	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					46

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
BROOKS, C. WELL #: 6 RRCID -> 249385 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8936 - 10031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1343	2	3	9	N	3					100
03	1922	N	795	-0-	-1127	-0-	795	2			N	-0-					100
04	2100	N	1115	-0-	-985	-0-	1115	2			N	-0-					100
05	1488	N	1205	-0-	-283	-0-	1203	2	2	9	N	2					102
*06	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1536	2	6	9	N	5					107
07	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					107

AUSTIN, ZELMA WELL #: 4 RRCID -> 252551 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 9384 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1064	X	-0-	-0-	-1064	-0-					N	-0-					90
03	713	X	-0-	-0-	-713	-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	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					90
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

BROOKS, C. WELL #: 9 RRCID -> 253308 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8919 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

DOBBINS GU WELL #: 2 RRCID -> 253378 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9038 - 10176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2693	2	6	9	N	5					114
03	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3048	2	11	9	N	10					124
04	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2979	2	12	9	N	11					135
05	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2922	2	19	9	N	17					152
*06	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2756	2	6	9	N	5					157
07	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					157

TAYLOR HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 257153 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9342 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2372	2	17	9	N	15					194
03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-	175	1			19
04	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1344	2	4	9	N	4					23
05	2635	N	860	-0-	-1775	-0-	852	2	8	9	N	7					30
*06	1320	N	601	-0-	-719	-0-	588	2	13	9	N	12					42
07	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					42

DOBBINS GU WELL #: 3 RRCID -> 257157 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9024 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1217	2	1	9	Y	1					8
03	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	2			Y	-0-					8
04	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2328	2	7	9	Y	6					14
05	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1801	2	24	9	Y	22					36
*06	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1764	2	2	9	Y	2					38
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					38

BROOKS, C. WELL #: 11 RRCID -> 257159 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 10266 PERF. 8801 - 10069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1523	N	1354	-0-	-169	-0-	1333	2	21	9	Y	19	28	1			23
03	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	1953	2	10	9	Y	9					32
04	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	2057	2	18	9	Y	16					48
05	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	2022	2	33	9	Y	30	20	1			58
*06	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	2628	2	1	9	Y	1					59
07	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					59

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
WEIR ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 258072 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9236 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	448	2	9	9	N	8					78
03	589	N	449	-0-	-140	-0-	441	2	8	9	N	7					85
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	327	2	6	9	N	5					90
05	496	N	338	-0-	-158	-0-	328	2	10	9	N	9	94	1			5
*06	420	N	322	-0-	-98	-0-	314	2	8	9	N	7					12
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					12

TAYLOR HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 258135 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 10418 PERF. 9135 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					87
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					157

BROOKS, C. WELL #: 10 RRCID -> 258785 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9150 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34	1			61
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

BROWNING, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 258870 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8704 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1876	X	1151	-0-	-725	-0-	1151	2			Y	-0-					126
03	2077	N	1285	-0-	-792	-0-	1285	2			Y	-0-	93	1			33
04	1380	N	465	-0-	-915	-0-	465	2			Y	-0-					33
05	1271	N	766	-0-	-505	-0-	764	2	2	9	Y	2					35
*06	1230	N	449	-0-	-781	-0-	441	2	8	9	Y	7					42
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					42

BROOKS, C. WELL #: 12 RRCID -> 259106 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8813 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44	55	1			9
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 259107 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROOKS, C. WELL #: 8 RRCID -> 259565 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9099 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			Y	-0-	75	1			20
03	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2098	2	10	9	Y	9					29
04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1391	2	9	9	Y	8					37
05	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2840	2	7	9	Y	6					43
*06	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	2941	2	9	9	Y	8					51
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					51

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251

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
02	T. A.		5798	-0-	5798	10650	5791	2	7	9	Y	6	36	1			32
03	T. A.		3761	-0-	3761	14411	3749	2	12	9	Y	11					43
04	T. A.		2326	-0-	2326	16737	2314	2	12	9	Y	11					54
05	20591	X	3854	-0-	-16737	-0-	3839	2	15	9	Y	14					68
*06	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3469	2	7	9	Y	6					74
07	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					74

J. H. BROWNING WELL #: 6 RRCID -> 259644 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8844 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	N	497	-0-	-259	-0-	497	2			Y	-0-					35
03	744	N	348	-0-	-396	-0-	348	2			Y	-0-	28	1			7
04	930	N	508	-0-	-422	-0-	508	2			Y	-0-					7
05	558	N	215	-0-	-343	-0-	215	2			Y	-0-					7
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					18
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					18

BROOKS, C. WELL #: 15 RRCID -> 260752 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9113 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1131	2	21	9	Y	19	56	1			10
03	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1475	2	7	9	Y	6					16
04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1143	2	2	9	Y	2					18
05	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1728	2	34	9	Y	31	20	1			29
*06	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1607	2	65	9	Y	59					88
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					88

J. H. BROWNING WELL #: 7 RRCID -> 260893 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 9072 - 10211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			15
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

DOBBINS GU WELL #: 4 RRCID -> 260894 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9124 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3612	X	2005	-0-	-1607	-0-	2002	2	3	9	Y	3					10
03	3999	X	2659	-0-	-1340	-0-	2652	2	7	9	Y	6					16
04	3210	X	2083	-0-	-1127	-0-	2077	2	6	9	Y	5					21
05	2759	X	2083	-0-	-676	-0-	2072	2	11	9	Y	10					31
*06	2670	X	1659	-0-	-1011	-0-	1655	2	4	9	Y	4					35
07	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					35

WEIR ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 261503 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8903 - 10193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	N	397	-0-	-275	-0-	394	2	3	9	N	3					87
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	911	2	22	9	N	20					107
04	840	N	823	-0-	-17	-0-	810	2	13	9	N	12					119
05	434	N	392	-0-	-42	-0-	390	2	2	9	N	2	88	1			33
*06	900	N	376	-0-	-524	-0-	343	2	33	9	N	30					63
07	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					63

TAYLOR HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 262101 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8772 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	732	2	94	9	Y	85	59	1			124
03	837	N	781	-0-	-56	-0-	673	2	108	9	Y	98	181	1			41
04	810	N	306	-0-	-504	-0-	189	2	117	9	Y	106	119	1			28
05	3100	N	33773	-0-	30673	30673	33453	2	320	9	Y	291	173	1			146
*06	3000	N	26861	-0-	23861	54534	26175	2	686	9	Y	624	398	1			372
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	54224					Y	NO RPT					372

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

DOBBINS GU WELL #: 5 RRCID -> 262198 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9211 - 10096

02	1764	N	1555	-0-	-209	-0-	1552	2	3	9	N	3					25
03	1860	N	1666	-0-	-194	-0-	1657	2	9	9	N	8					33
04	2010	N	1359	-0-	-651	-0-	1357	2	2	9	N	2					35
05	3100	N	3260	-0-	160	160	3213	2	47	9	N	43					78
*06	3000	N	16957	-0-	13957	14117	16756	2	201	9	N	183	177	1			84
07	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	12722					N	NO RPT					84

WEIR ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 262929 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9025 - 10144

02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	974	2	36	9	Y	33					57
03	930	N	911	-0-	-19	-0-	891	2	20	9	Y	18					75
04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	949	2	11	9	Y	10					85
05	930	N	673	-0-	-257	-0-	647	2	26	9	Y	24					109
*06	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1299	2	78	9	Y	71	91	1			89
07	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					89

WEIR ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 263678 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 9105 - 10061

02	1372	N	959	-0-	-413	-0-	956	2	3	9	N	3					122
03	1488	N	1246	-0-	-242	-0-	1227	2	19	9	N	17					139
04	1560	N	1352	-0-	-208	-0-	1349	2	3	9	N	3	47	1			95
05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1098	2	11	9	N	10					105
*06	1200	N	1105	-0-	-95	-0-	1086	2	19	9	N	17					122
07	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					122

DOBBINS GU WELL #: 9 RRCID -> 263853 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9035 - 10254

02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	879	2	41	9	Y	37	182	1			11
03	1023	N	583	-0-	-440	-0-	575	2	8	9	Y	7					18
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	910	2	9	9	Y	8					26
05	1023	N	792	-0-	-231	-0-	781	2	11	9	Y	10					36
*06	570	N	430	-0-	-140	-0-	406	2	24	9	Y	22					58
07	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					58

TAYLOR HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 263993 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8947 - 10234

02	33950	X	33950	-0-	-0-	-0-	33852	2	98	9	Y	89	59	1			172
03	41683	X	41683	-0-	-0-	-0-	41560	2	123	9	Y	112	181	1			103
04	37383	X	37383	-0-	-0-	-0-	37218	2	165	9	Y	150	119	1			134
05	37200	X	36692	-0-	-508	-0-	36378	2	314	9	Y	285	173	1			246
*06	36000	X	31720	-0-	-4280	-0-	31146	2	574	9	Y	522	398	1			370
07	37200	X	NO RPT	-0-	-37200	-0-					Y	NO RPT					370

TAYLOR HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 265082 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9036 - 10325

02	1232	N	768	-0-	-464	-0-	668	2	100	9	Y	91	59	1			102
03	1271	N	842	-0-	-429	-0-	719	2	123	9	Y	112	181	1			33
04	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1252	2	125	9	Y	114	119	1			28
05	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1610	2	350	9	Y	318	173	1			173
*06	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	1428	2	749	9	Y	681	398	1			456
07	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					456

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
WEIR ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 265083 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8811 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	1112	-0-	-120	-0-	1099	2	13	9	Y	12					60
03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1436	2	3	9	Y	3					63
04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1615	2	19	9	Y	17					80
05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1514	2	14	9	Y	13					93
*06	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1595	2	18	9	Y	16	91	1			18
07	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					18

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
HOWE WELL #: 2 RRCID -> 099604 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8946 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4620	X	4207	-0-	-413	-0-	236	1	3861	3	Y	100					207
							110	9									
03	5115	X	4318	-0-	-797	-0-	237	1	4022	3	Y	54	192	1			69
							59	9									
04	4770	X	3496	-0-	-1274	-0-	147	1	3349	3	Y	-0-					69
05	4929	X	4092	-0-	-837	-0-	295	1	3720	3	Y	70					139
							77	9									
06	4650	X	3779	-0-	-871	-0-	215	1	3519	3	Y	41					180
							45	9									
07	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					180

HARRIS WELL #: 1 D RRCID -> 171375 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9844 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	70	1	595	3	N	20					177
							22	9									
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	66	1	546	3	N	30	177	1			30
							33	9									
04	720	N	642	-0-	-78	-0-	59	1	581	3	N	2					32
							2	9									
05	775	N	717	-0-	-58	-0-	63	1	626	3	N	25					57
							28	9									
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	63	1	622	3	N	38					95
							42	9									
07	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					95

FURRH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198680 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8440 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 211985 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8878 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	410	-0-	-10	-0-	44	1	366	3	N	-0-					-0-
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	90	1	736	3	N	-0-					-0-
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	56	1	551	3	N	-0-					-0-
05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	111	1	1109	3	N	7					7
							8	9									
06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	117	1	1155	3	N	-0-					7
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 221861 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8787 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	208	1	1754	3	N	15					154
							17	9									
03	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	201	1	1662	3	N	43					197
							47	9									
04	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	169	1	1657	3	N	40	185	1			52
							44	9									
05	1550	N	1469	-0-	-81	-0-	130	1	1297	3	N	38					90
							42	9									
06	1500	N	1195	-0-	-305	-0-	109	1	1075	3	N	10					100
							11	9									
07	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					100

HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 227537 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8763 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	268	1	2262	3	N	13					167
							14	9									
03	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	303	1	2504	3	N	8					175
							9	9									
04	2670	N	2563	-0-	-107	-0-	237	1	2317	3	N	8	178	1			5
							9	9									
05	2821	N	2482	-0-	-339	-0-	224	1	2236	3	N	20					25
							22	9									
06	2730	N	2516	-0-	-214	-0-	232	1	2281	3	N	3					28
							3	9									
07	2635	N	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					28

BRANNON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227540 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8791 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	33	1	555	3	N	27					97
							30	9									
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	59	1	849	3	N	33					130
							36	9									
04	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	81	1	1246	3	N	12					142
							13	9									
05	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	168	1	2094	3	N	50	182	1			10
							55	9									
06	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	141	1	2032	3	N	10					20
							11	9									
07	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					20

HARRIS WELL #: 3 RRCID -> 227853 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8809 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	177	1	1498	3	N	5					167
							6	9									
03	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	184	1	1516	3	N	5					172
							6	9									
04	1380	N	889	-0-	-491	-0-	82	1	804	3	N	3					175
							3	9									
05	1457	N	1290	-0-	-167	-0-	115	1	1147	3	N	25	190	1			10
							28	9									
06	1410	N	1178	-0-	-232	-0-	108	1	1064	3	N	5					15
							6	9									
07	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					15

BRANNON GAS UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 227955 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8798 - 9737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
BRANNON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 236146 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8733 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	139	1	2310	3	N	50					184
							55	9									
03	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	147	1	2100	3	N	23					207
							25	9									
04	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	123	1	1895	3	N	18	190	1			35
							20	9									
05	2635	N	1808	-0-	-827	-0-	133	1	1662	3	N	12					47
							13	9									
06	2190	N	1532	-0-	-658	-0-	99	1	1433	3	N	-0-					47
07	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					47

HARRIS WELL #: 4 RRCID -> 236658 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8762 - 9925

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
WERNER-LAGRONE WELL #: 7 T RRCID -> 217577 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8700 - 8764

02	DLQ G-10		2524	-0-	2524	2528	2466	3	58	9	Y	53	53	1			-0-
03	DLQ G-10		2134	-0-	2134	4662	2086	3	48	9	Y	44	44	1			-0-
04	DLQ G-10		1842	-0-	1842	6504	1799	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
05	DLQ G-10		1953	-0-	1953	8457	1909	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
06	2900	N	5497	-0-	2597	11054	5456	3	41	9	Y	37	37	1			-0-
*07	3100	N	1610	-0-	-1490	9564	1576	3	34	9	Y	31	31	1			-0-

MCFADDEN-BAGLEY UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 221725 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9586 - 9926

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/27/2017

LAGRONE, CLAYTON WELL #: 1 T RRCID -> 227725 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8279 - 9211

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WIENER-OWEN WELL #: 1 RRCID -> 232279 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8120 - 9775

02	2072	X	1812	-0-	-260	-0-	1812	3			Y	-0-					-0-
03	2294	X	2118	-0-	-176	-0-	2118	3			Y	-0-					-0-
04	2220	X	2056	-0-	-164	-0-	2056	3			Y	-0-					-0-
05	2263	X	2102	-0-	-161	-0-	2102	3			Y	-0-					-0-
06	2190	X	1915	-0-	-275	-0-	1915	3			Y	-0-					-0-
*07	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2710	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
FURRH-MCMILLAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235198 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8813 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	157	3	4	9	N	4	4	1			-0-
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	358	3	8	9	N	7	7	1			-0-
04	630	N	208	-0-	-422	-0-	202	3	6	9	N	5	5	1			-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	215	3	2	9	N	2	2	1			-0-
06	360	N	193	-0-	-167	-0-	189	3	4	9	N	4	4	1			-0-
07	217	N	100	-0-	-117	-0-	98	3	2	9	N	2	2	1			-0-

CARROLL, A. E. WELL #: 3H RRCID -> 267672 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 9475 PERF.10245 - 13246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16576	X	13570	-0-	-3006	-0-	13519	3	51	9	N	46	46	1			-0-
03	18352	X	10267	-0-	-8085	-0-	10231	3	36	9	N	33	33	1			-0-
04	15570	X	10226	-0-	-5344	-0-	10179	3	47	9	N	43	43	1			-0-
05	16089	X	13644	-0-	-2445	-0-	13596	3	48	9	N	44	44	1			-0-
06	17018	X	17018	-0-	-0-	-0-	16957	3	61	9	N	55	55	1			-0-
*07	16546	X	16546	-0-	-0-	-0-	16488	3	58	9	N	53	53	1			-0-

CARROLL, A. E. WELL #: 1H RRCID -> 270548 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9533 PERF. 9871 - 14103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	33724	X	33724	-0-	-0-	-0-	33681	3	43	9	N	39	39	1			-0-
03	36515	X	36515	-0-	-0-	-0-	36469	3	46	9	N	42	42	1			-0-
04	33390	X	31215	-0-	-2175	-0-	31169	3	46	9	N	42	42	1			-0-
05	34503	X	26715	-0-	-7788	-0-	26662	3	53	9	N	48	48	1			-0-
06	33390	X	27392	-0-	-5998	-0-	27339	3	53	9	N	48	48	1			-0-
07	34503	X	30131	-0-	-4372	-0-	30080	3	51	9	N	46	46	1			-0-

WERNER SAWMILL CO. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274439 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 9728 PERF.10200 - 14602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23828	X	22503	-0-	-1325	-0-	22437	3	66	9	Y	60	51	1			25
03	26381	X	23634	-0-	-2747	-0-	23559	3	75	9	Y	68	66	1			27
04	25530	X	21034	-0-	-4496	-0-	20969	3	65	9	Y	59	60	1			26
05	26381	X	20759	-0-	-5622	-0-	20717	3	42	9	Y	38	43	1			21
06	24780	X	8160	-0-	-16620	-0-	8143	3	17	9	Y	15	34	1			2
07	24924	X	16280	-0-	-8644	-0-	16261	3	19	9	Y	17	17	1			2

WERNER SAWMILL CO. UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275243 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 9757 PERF.10145 - 13252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	32368	X	27384	-0-	-4984	-0-	27304	3	80	9	Y	73	63	1			31
03	35991	X	28917	-0-	-7074	-0-	28827	3	90	9	Y	82	80	1			33
04	34830	X	27272	-0-	-7558	-0-	27156	3	116	9	Y	105	91	1			47
05	35991	X	26068	-0-	-9923	-0-	25984	3	84	9	Y	76	80	1			43
06	30480	X	27227	-0-	-3253	-0-	26981	3	246	9	Y	224	236	1			31
07	30318	X	25780	-0-	-4538	-0-	25697	3	83	9	Y	75	97	1			9

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
02	33600	X	32700	-0-	-900	-0-	32588	3	112	9	Y	102	87	1			43
03	37200	X	35520	-0-	-1680	-0-	35387	3	133	9	Y	121	116	1			48
04	36000	X	33455	-0-	-2545	-0-	33309	3	146	9	Y	133	122	1			59
05	37200	X	34172	-0-	-3028	-0-	34065	3	107	9	Y	97	102	1			54
06	35760	X	32202	-0-	-3558	-0-	31934	3	268	9	Y	244	264	1			34
07	36208	X	32399	-0-	-3809	-0-	32304	3	95	9	Y	86	109	1			11

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
02	25760	X	24877	-0-	-883	-0-	24683	3	194	9	Y	176	149	1			74
03	27590	X	27030	-0-	-560	-0-	26799	3	231	9	Y	210	200	1			84
04	26610	X	24716	-0-	-1894	-0-	24578	3	138	9	Y	125	153	1			56
05	27528	X	25153	-0-	-2375	-0-	25085	3	68	9	Y	62	83	1			35
06	26640	X	23623	-0-	-3017	-0-	23449	3	174	9	Y	158	171	1			22
07	27528	X	23015	-0-	-4513	-0-	22957	3	58	9	Y	53	68	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
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
02	16324	X	14922	-0-	-1402	-0-	14822	3	100	9	Y	91	81	1		38
03	17949	X	16110	-0-	-1839	-0-	15980	3	130	9	Y	118	109	1		47
04	17370	X	15583	-0-	-1787	-0-	15400	3	183	9	Y	166	139	1		74
05	17949	X	17861	-0-	-88	-0-	90	1	14226	3	Y	120	127	1		67
							3413	5	132	9						
06	16440	X	12152	-0-	-4288	-0-	9543	3	2467	5	Y	129	178	1		18
							142	9								
07	16523	X	10105	-0-	-6418	-0-	6944	3	3128	5	Y	30	44	1		4
							33	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
02	54404	X	44885	-0-	-9519	-0-	44349	3	536	9	Y	487	443	1		70
03	60233	X	38711	-0-	-21522	-0-	38357	3	354	9	Y	322	345	1		47
04	53070	X	15469	-0-	-37601	-0-	15377	3	92	9	Y	84	116	1		15
*05	54839	X	2477	-0-	-52362	-0-	2477	3			Y	-0-	15	1		-0-
*06	53070	X	1280	-0-	-51790	-0-	1262	3	18	9	Y	16	13	1		3
07	49693	X	17998	-0-	-31695	-0-	17700	3	298	9	Y	271	181	1		93

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
02	31220	X	25534	-0-	-5686	-0-	25433	3	101	9	Y	92	101	1		13
03	34069	X	26771	-0-	-7298	-0-	26691	3	80	9	Y	73	75	1		11
04	32970	X	24906	-0-	-8064	-0-	24847	3	59	9	Y	54	55	1		10
*05	34069	X	14452	-0-	-19617	-0-	14419	3	33	9	Y	30	36	1		4
*06	30480	X	9509	-0-	-20971	-0-	9499	3	10	9	Y	9	11	1		2
07	28272	X	133	-0-	-28139	-0-	133	3			Y	-0-	2	1		-0-

SABINE ROYALTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278225 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9856 PERF.10435 - 15132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	28084	X	27109	-0-	-975	-0-	26957	3	152	9	Y	138	118	1		58
03	31093	X	28794	-0-	-2299	-0-	28618	3	176	9	Y	160	154	1		64
04	30090	X	24761	-0-	-5329	-0-	24578	3	183	9	Y	166	156	1		74
05	31093	X	29545	-0-	-1548	-0-	29413	3	132	9	Y	120	127	1		67
06	29610	X	25823	-0-	-3787	-0-	25505	3	318	9	Y	289	316	1		40
07	30008	X	24526	-0-	-5482	-0-	24428	3	98	9	Y	89	118	1		11

MEDLIN-YOUNGBLOOD WELL #: 3H RRCID -> 279937 COMPL. DATE 12/25/2015 TOTAL DEPTH 9692 PERF.10200 - 14852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	115752	X	56945	-0-	-58807	-0-	56627	3	318	9	N	289	298	1		42
03	118854	X	67183	-0-	-51671	-0-	66948	3	235	9	N	214	225	1		31
04	105720	X	63805	-0-	-41915	-0-	63669	3	136	9	N	124	133	1		22
*05	96472	X	67539	-0-	-28933	-0-	67318	3	221	9	N	201	195	1		28
*06	70920	X	36967	-0-	-33953	-0-	36919	3	48	9	N	44	64	1		8
07	67177	X	61887	-0-	-5290	-0-	61547	3	340	9	N	309	211	0		106

MEDLIN-YOUNGBLOOD WELL #: 1H RRCID -> 280065 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 9737 PERF.10127 - 14662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	100268	X	30645	-0-	-69623	-0-	30476	3	169	9	N	154	206	1		22
03	79112	X	25213	-0-	-53899	-0-	25102	3	111	9	N	101	108	1		15
04	76560	X	40737	-0-	-35823	-0-	40599	3	138	9	N	125	117	1		23
*05	75950	X	40677	-0-	-35273	-0-	40524	3	153	9	N	139	142	1		20
*06	56190	X	40417	-0-	-15773	-0-	40348	3	69	9	N	63	71	1		12
07	42098	X	30992	-0-	-11106	-0-	30699	3	293	9	N	266	187	1		91

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
HOLDER, CLAUD WELL #: 3 RRCID -> 211020 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 9929 PERF. 9492 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BOX GAS UNIT WELL #: 4R RRCID -> 222768 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9518 - 9659

02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					59
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					59
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					59

SHADY GROVE BAPTIST CHURCH G.U. WELL #: 3 RRCID -> 224458 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9094 - 9559

02	952	N	764	-0-	-188	-0-	751	2	13	9	N	12	165	1			75
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1037	2	52	9	N	47	1	8			121
04	1050	N	999	-0-	-51	-0-	962	2	37	9	N	34	1	8			154
05	837	N	478	-0-	-359	-0-	458	2	20	9	N	18	1	8			171
06	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1297	2	36	9	N	33					204
07	1023	N	716	-0-	-307	-0-	701	2	15	9	N	14	177	1	2	8	39

SHADY GROVE BAPTIST CHURCH G.U. WELL #: 4 RRCID -> 245959 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9600 - 10816

02	3164	X	3153	-0-	-11	-0-	3118	2	35	9	N	32					187
03	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3336	2	20	9	N	18	1	8			204
04	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3220	2	25	9	N	23					227
05	3503	X	2974	-0-	-529	-0-	2957	2	17	9	N	15					242
06	3390	X	2930	-0-	-460	-0-	2911	2	19	9	N	17	182	1			77
07	3503	X	2683	-0-	-820	-0-	2677	2	6	9	N	5					82

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
CAMERON UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 072749 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 8380 - 8749

02	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	112	1	1914	2	Y	100	100	1			12
							110	9									
03	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	120	1	2110	2	Y	113	122	1			3
							124	9									
04	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	95	1	1778	2	Y	98	85	1			16
							108	9									
05	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	109	1	1916	2	Y	85	87	1			14
							94	9									
06	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	91	1	1683	2	Y	77	75	1			16
							85	9									
07	1271	N	950	-0-	-321	-0-	48	1	860	2	Y	38	47	1			7
							42	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	N	531	-0-		-57	-0-		28	1	485	2	Y	16	14	1			2
									18	9									
03	756	N	756	-0-		-0-	-0-		39	1	692	2	Y	23	24	1			1
									25	9									
04	690	N	553	-0-		-137	-0-		28	1	506	2	Y	17	15	1			3
									19	9									
05	676	N	676	-0-		-0-	-0-		35	1	622	2	Y	17	17	1			3
									19	9									
06	761	N	761	-0-		-0-	-0-		38	1	702	2	Y	19	18	1			4
									21	9									
07	558	N	412	-0-		-146	-0-		22	1	379	2	Y	10	12	1			2
									11	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	559	-0-		-253	-0-		31	1	528	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	674	-0-		-101	-0-		37	1	637	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	590	-0-		-100	-0-		30	1	560	2	Y	-0-					-0-
05	816	N	816	-0-		-0-	-0-		44	1	772	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	870	-0-		-0-	-0-		45	1	825	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	602	-0-		-18	-0-		32	1	570	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	718	N	718	-0-		-0-	-0-		39	1	665	2	Y	13	13	1			2
									14	9									
03	769	N	769	-0-		-0-	-0-		41	1	714	2	Y	13	15	1			-0-
									14	9									
04	780	N	673	-0-		-107	-0-		34	1	625	2	Y	13	11	1			2
									14	9									
05	806	N	536	-0-		-270	-0-		28	1	499	2	Y	8	9	1			1
									9	9									
06	750	N	545	-0-		-205	-0-		28	1	507	2	Y	9	8	1			2
									10	9									
*07	712	N	712	-0-		-0-	-0-		37	1	664	2	Y	10	10	1			2
									11	9									

ROQUEMORE WELL #: 2 RRCID -> 073085 COMPL. DATE 02/03/1977 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8942 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3134	X	3134	-0-		-0-	-0-		172	1	2944	2	Y	16	16	1			2
									18	9									
03	3255	X	3255	-0-		-0-	-0-		175	1	3061	2	Y	17	18	1	1	8	-0-
									19	9									
04	2927	X	2927	-0-		-0-	-0-		148	1	2761	2	Y	16	13	1			3
									18	9									
05	3117	X	3117	-0-		-0-	-0-		167	1	2936	2	Y	13	14	1			2
									14	9									
06	3704	X	3704	-0-		-0-	-0-		189	1	3497	2	Y	16	15	1			3
									18	9									
*07	3403	X	3403	-0-		-0-	-0-		181	1	3205	2	Y	15	15	1			3
									17	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

CAMERON UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 073439 COMPL. DATE 11/24/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8353 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	67 39	1 9	1154	2	Y	35	37	1			4
03	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	78 46	1 9	1357	2	Y	42	45	1			1
04	1470	N	1409	-0-	-61	-0-	70 45	1 9	1294	2	Y	41	35	1			7
05	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	81 40	1 9	1414	2	Y	36	37	1			6
06	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	84 45	1 9	1549	2	Y	41	38	1			9
07	1457	N	1022	-0-	-435	-0-	54 25	1 9	943	2	Y	23	28	1			4

WILSON, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 073840 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8490 - 9835

02	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1329	2	396	9	N	360					397
03	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	832	2	358	9	N	325	539	1			183
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	817	2	389	9	N	354	369	1			168
05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	631	2	347	9	N	315	365	1			118
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	157	2	116	9	N	105					223
*07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	204	2	206	9	N	187	180	1			230

BURNETT UNIT 7 WELL #: 15 RRCID -> 074298 COMPL. DATE 05/28/1977 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8340 - 9494

02	728	N	374	-0-	-354	-0-	21	1	353	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	421	-0-	-13	-0-	23	1	398	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	407	-0-	-283	-0-	21	1	386	2	Y	-0-					-0-
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	37	1	653	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	413	-0-	-7	-0-	21	1	392	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	52	-0-	-382	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 074299 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8670 - 9586

02	1260	N	1094	-0-	-166	-0-	60	1	1034	2	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1292	-0-	-134	-0-	69	1	1223	2	Y	-0-					-0-
04	1080	N	1060	-0-	-20	-0-	54	1	1006	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	817	-0-	-392	-0-	44	1	773	2	Y	-0-					-0-
06	1260	N	319	-0-	-941	-0-	17	1	302	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	453	-0-	-632	-0-	24	1	429	2	Y	-0-					-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 074300 COMPL. DATE 02/04/1977 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9588 - 9657

02	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	62 29	1 9	1057	2	Y	26	29	1			3
03	1457	N	855	-0-	-602	-0-	45 23	1 9	787	2	Y	21	22	1	1	8	1
04	1230	N	919	-0-	-311	-0-	46 24	1 9	849	2	Y	22	19	1			4
05	1271	N	693	-0-	-578	-0-	37 14	1 9	642	2	Y	13	15	1			2
06	840	N	459	-0-	-381	-0-	23 10	1 9	426	2	Y	9	9	1			2
07	961	N	137	-0-	-824	-0-	7 3	1 9	127	2	Y	3	4	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076945 COMPL. DATE 01/09/1978 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8490 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	112	1	1925	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	2325	N	1960	-0-	-365	-0-	105	1	1852	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
04	2100	N	1408	-0-	-692	-0-	72	1	1334	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	2263	N	1634	-0-	-629	-0-	88	1	1543	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	100	1	1841	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
*07	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	102	1	1797	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 076946 COMPL. DATE 02/09/1978 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8314 - 9542

02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	12	1	205	2	Y	-0-					-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	18	1	302	2	Y	-0-					-0-
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	32	1	599	2	Y	-0-					-0-
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	25	1	436	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	218	-0-	-82	-0-	11	1	207	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	267	-0-	-384	-0-	15	1	252	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 4 RRCID -> 077543 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8351 - 8566

02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	57	1	983	2	Y	61	62	1			7
							67	9									
03	1240	N	1190	-0-	-50	-0-	60	1	1055	2	Y	68	73	1			2
							75	9									
04	1140	N	861	-0-	-279	-0-	41	1	765	2	Y	50	44	1			8
							55	9									
05	1240	N	919	-0-	-321	-0-	46	1	825	2	Y	44	45	1			7
							48	9									
06	1170	N	669	-0-	-501	-0-	33	1	600	2	Y	33	33	1			7
							36	9									
07	899	N	182	-0-	-717	-0-	9	1	163	2	Y	9	14	1			2
							10	9									

BURNETT UNIT 9 WELL #: 3 RRCID -> 077600 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8318 - 8756

02	924	N	780	-0-	-144	-0-	41	1	717	2	Y	20	18	1			2
							22	9									
03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	46	1	821	2	Y	25	26	1			1
							28	9									
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	43	1	800	2	Y	24	21	1			4
							26	9									
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	55	1	954	2	Y	23	23	1			4
							25	9									
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	50	1	938	2	Y	23	22	1			5
							25	9									
*07	964	N	964	-0-	-0-	-0-	50	1	891	2	Y	21	22	1			4
							23	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 077858 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8434 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	69	1	1194	2	Y	86	101	1			10
							95	9									
03	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	72	1	1270	2	Y	94	101	1	1	8	2
							103	9									
04	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	67	1	1230	2	Y	93	80	1			15
							102	9									
05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	71	1	1250	2	Y	77	79	1			13
							85	9									
06	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	67	1	1230	2	Y	77	74	1			16
							85	9									
*07	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	70	1	1245	2	Y	75	78	1			13
							83	9									

BROWN UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 077859 COMPL. DATE 06/27/1978 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8494 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	74	1	1263	2	Y	34	37	1			4
							37	9									
03	1333	N	1248	-0-	-85	-0-	66	1	1147	2	Y	32	35	1			1
							35	9									
04	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	71	1	1314	2	Y	37	32	1			6
							41	9									
05	1519	N	1461	-0-	-58	-0-	77	1	1350	2	Y	31	32	1			5
							34	9									
06	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	69	1	1286	2	Y	30	29	1			6
							33	9									
07	1488	N	1318	-0-	-170	-0-	69	1	1218	2	Y	28	29	1			5
							31	9									

BURNETT UNIT 11 WELL #: 11 RRCID -> 077985 COMPL. DATE 02/27/1978 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8605 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	88	1	1530	2	Y	-0-					-0-
03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	96	1	1689	2	Y	-0-					-0-
04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	80	1	1485	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	96	1	1695	2	Y	-0-					-0-
06	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	89	1	1647	2	Y	-0-					-0-
*07	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	94	1	1647	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 078083 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 9662 PERF. 8617 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BURNETT UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 078500 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8502 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	N	1043	-0-	-77	-0-	57	1	974	2	Y	11	14	1			1
							12	9									
03	1178	N	1122	-0-	-56	-0-	60	1	1048	2	Y	13	14	1			-0-
							14	9									
04	1140	N	1041	-0-	-99	-0-	52	1	975	2	Y	13	11	1			2
							14	9									
05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	66	1	1177	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	61	1	1129	2	Y	12	11	1			3
							13	9									
*07	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	63	1	1116	2	Y	11	12	1			2
							12	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
DODD, RUBY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078938 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8582 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	N	425	-0-	-163	-0-	21	1	367	2	Y	34	47	1			4
							37	9									
*03	52	N	-0-	-0-	-52	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/03/2017 - P/A 03/03/17														

NEAL, SALLIE J. -A- WELL #: 5 RRCID -> 114692 COMPL. DATE 11/29/1984 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 9494 - 9513

02	1484	N	1248	-0-	-236	-0-	67	1	1164	2	Y	15	18	1			2
							17	9									
03	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	92	1	1603	2	Y	22	22	1	1	8	1
							24	9									
04	1620	N	1458	-0-	-162	-0-	74	1	1364	2	Y	18	16	1			3
							20	9									
05	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	79	1	1406	2	Y	15	15	1			3
							17	9									
06	1680	N	1640	-0-	-40	-0-	83	1	1538	2	Y	17	16	1			4
							19	9									
*07	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	92	1	1629	2	Y	17	18	1			3
							19	9									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 132000 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8267 - 9557

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 132434 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8534 - 9795

02	1176	N	1131	-0-	-45	-0-	62	1	1062	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
03	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	69	1	1210	2	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	65	1	1198	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	72	1	1272	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
06	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	76	1	1414	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
*07	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	76	1	1341	2	Y	6	7	1			1
							7	9									

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 132435 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8715 - 9963

02	DLQ G-10		1877	-0-	1877	1877	193	1	1672	2	Y	11	16	1			4
							12	9									
03	DLQ G-10		1823	-0-	1823	3700	90	1	1719	2	Y	13	9	1			8
							14	9									
04	DLQ G-10		1773	-0-	1773	5473	89	1	1673	2	Y	10	8	1			10
							11	9									
05	1600	N	1798	-0-	198	5671	92	1	1691	2	Y	14	17	1			7
							15	9									
06	3000	N	1677	-0-	-1323	4348	85	1	1584	2	Y	7	8	1			6
							8	9									
*07	3100	N	1699	-0-	-1401	2947	89	1	1600	2	Y	9	8	1			7
							10	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
02	1092	N	785	-0-	-307	-0-	43	1	742	2	Y	-0-	3	1			-0-
03	1457	N	1020	-0-	-437	-0-	55	1	965	2	Y	-0-					-0-
04	1380	N	905	-0-	-475	-0-	46	1	859	2	Y	-0-					-0-
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	61	1	1066	2	Y	-0-					-0-
06	998	N	998	-0-	-0-	-0-	52	1	946	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	843	-0-	-87	-0-	45	1	798	2	Y	-0-					-0-

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 132524 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8824 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 133066 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8437 - 9621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2352	X	1883	-0-	-469	-0-	103	1	1762	2	Y	16	16	1			2
							18	9									
03	2542	X	2094	-0-	-448	-0-	112	1	1964	2	Y	16	18	1			-0-
							18	9									
04	2460	X	1663	-0-	-797	-0-	84	1	1564	2	Y	14	12	1			2
							15	9									
05	2542	X	1603	-0-	-939	-0-	86	1	1505	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
06	2040	X	1859	-0-	-181	-0-	95	1	1750	2	Y	13	12	1			3
							14	9									
07	2108	X	1873	-0-	-235	-0-	100	1	1760	2	Y	12	13	1			2
							13	9									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 17 RRCID -> 133474 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8253 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	N	857	-0-	-403	-0-	47	1	810	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	895	-0-	-221	-0-	48	1	847	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	859	-0-	-101	-0-	44	1	815	2	Y	-0-					-0-
05	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	84	1	1473	2	Y	-0-					-0-
06	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	75	1	1373	2	Y	-0-					-0-
*07	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	67	1	1188	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
02	1400	N	1363	-0-	-37	-0-	74	1	1255	2	Y	31	32	1			4
							34	9									
03	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	76	1	1331	2	Y	35	37	1	1	8	1
							39	9									
04	870	N	864	-0-	-6	-0-	43	1	799	2	Y	20	18	1			3
							22	9									
05	1519	N	820	-0-	-699	-0-	43	1	758	2	Y	17	17	1			3
							19	9									
06	1410	N	874	-0-	-536	-0-	44	1	810	2	Y	18	17	1			4
							20	9									
07	899	N	791	-0-	-108	-0-	41	1	733	2	Y	15	16	1			3
							17	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
NEAL, SALLIE J. -A- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133854 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8343 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	149	1	2553	2	Y	26	30	1			3
							29	9									
03	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	161	1	2827	2	Y	30	31	1	1	8	1
							33	9									
04	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	135	1	2503	2	Y	25	22	1			4
							28	9									
05	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	154	1	2710	2	Y	24	23	1	1	8	4
							26	9									
06	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	147	1	2714	2	Y	23	22	1			5
							25	9									
*07	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	152	1	2676	2	Y	22	23	1			4
							24	9									

BURNETT UNIT 10 WELL #: 7 RRCID -> 135115 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8408 - 9659

02	2576	X	1867	-0-	-709	-0-	103	1	1764	2	Y	-0-					-0-
03	2697	X	2429	-0-	-268	-0-	131	1	2298	2	Y	-0-					-0-
04	2220	X	2090	-0-	-130	-0-	106	1	1984	2	Y	-0-					-0-
05	2294	X	1756	-0-	-538	-0-	94	1	1662	2	Y	-0-					-0-
06	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	145	1	2666	2	Y	-0-					-0-
*07	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	142	1	2500	2	Y	-0-					-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 135835 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8401 - 9009

02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	77	1	1328	2	Y	43	48	1			5
							47	9									
03	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	73	1	1273	2	Y	43	47	1			1
							47	9									
04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	74	1	1379	2	Y	48	41	1			8
							53	9									
05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	60	1	1058	2	Y	29	32	1			5
							32	9									
06	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	62	1	1144	2	Y	33	31	1			7
							36	9									
*07	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	72	1	1282	2	Y	35	36	1			6
							39	9									

BURNETT UNIT 9 WELL #: 8 RRCID -> 136140 COMPL. DATE 12/18/1993 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8541 - 9530

02	2660	N	1686	-0-	-974	-0-	90	1	1539	2	Y	52	65	1			6
							57	9									
03	2945	X	1974	-0-	-971	-0-	103	1	1802	2	Y	63	67	1			2
							69	9									
04	2850	X	1612	-0-	-1238	-0-	80	1	1476	2	Y	51	45	1			8
							56	9									
05	2945	X	1605	-0-	-1340	-0-	84	1	1474	2	Y	43	44	1			7
							47	9									
06	2310	X	14	-0-	-2296	-0-	14	2			Y	-0-	7	1			-0-
*07	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	113	1	1978	2	Y	56	46	1			10
							62	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 136291 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 8528 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1932	N	1893	-0-		-39	-0-	45	1	1828	2	Y	18	28	1			7
								20	9									
03	2139	N	1997	-0-		-142	-0-	48	1	1925	2	Y	22	15	1			14
								24	9									
04	2070	N	1913	-0-		-157	-0-	46	1	1847	2	Y	18	15	1			17
								20	9									
05	2108	N	1927	-0-		-181	-0-	48	1	1853	2	Y	24	29	1			12
								26	9									
06	1920	N	1840	-0-		-80	-0-	44	1	1782	2	Y	13	14	1			11
								14	9									
07	1984	N	1771	-0-		-213	-0-	45	1	1709	2	Y	15	14	1			12
								17	9									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 138002 COMPL. DATE 01/29/1991 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8514 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2548	N	2399	-0-		-149	-0-	163	1	2200	2	Y	33	54	1			33
								36	9									
03	2821	N	2585	-0-		-236	-0-	173	1	2371	2	Y	37	58	1			12
								41	9									
04	2370	N	2313	-0-		-57	-0-	169	1	2109	2	Y	32	29	1			15
								35	9									
05	2666	N	1592	-0-		-1074	-0-	121	1	1449	2	Y	20	26	1			9
								22	9									
06	2490	N	827	-0-		-1663	-0-	52	1	765	2	Y	9					18
								10	9									
07	2387	N	1898	-0-		-489	-0-	131	1	1742	2	Y	23	16	1			25
								25	9									

DODD, RUBY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139603 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8555 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	898	N	898	-0-		-0-	-0-	50	1	841	2	Y	6	6	1			1
								7	9									
03	837	N	612	-0-		-225	-0-	32	1	574	2	Y	5	6	1			-0-
								6	9									
04	960	N	786	-0-		-174	-0-	39	1	739	2	Y	7	6	1			1
								8	9									
05	992	N	851	-0-		-141	-0-	46	1	798	2	Y	6	6	1			1
								7	9									
06	1107	N	1107	-0-		-0-	-0-	56	1	1042	2	Y	8	7	1			2
								9	9									
07	806	N	763	-0-		-43	-0-	41	1	716	2	Y	5	6	1			1
								6	9									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139887 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8496 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		684	-0-		684	1287	38	1	646	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		303	-0-		303	1590	16	1	287	2	Y	-0-					-0-
04	2041	X	451	-0-		-1590	-0-	23	1	428	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	202	-0-		-325	-0-	11	1	191	2	Y	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-		-0-	-0-	20	1	373	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	92	-0-		-373	-0-	5	1	87	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
02	2800	X	2763	-0-	-37	-0-	188	1	2535	2	Y	36	41	1			37
							40	9									
03	3100	X	2553	-0-	-547	-0-	174	1	2379	2	Y	-0-	37	1			-0-
04	2790	X	2292	-0-	-498	-0-	171	1	2121	2	Y	-0-					-0-
05	3069	X	2578	-0-	-491	-0-	199	1	2379	2	Y	-0-					-0-
06	2970	X	1610	-0-	-1360	-0-	104	1	1506	2	Y	-0-					-0-
07	3069	X	1357	-0-	-1712	-0-	95	1	1262	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
02	1484	N	1165	-0-	-319	-0-	64	1	1101	2	Y	-0-					-0-
03	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	84	1	1468	2	Y	-0-					-0-
04	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	73	1	1362	2	Y	-0-					-0-
05	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	83	1	1459	2	Y	-0-					-0-
06	1500	N	996	-0-	-504	-0-	52	1	944	2	Y	-0-					-0-
07	1488	N	1176	-0-	-312	-0-	64	1	1112	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
02	1148	N	1088	-0-	-60	-0-	26	1	1062	2	Y	-0-					-0-
03	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	58	1	2327	2	Y	-0-					-0-
04	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	61	1	2456	2	Y	-0-					-0-
05	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	48	1	1864	2	Y	-0-					-0-
06	1920	N	1725	-0-	-195	-0-	42	1	1683	2	Y	-0-					-0-
07	1984	N	1981	-0-	-3	-0-	50	1	1931	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
02	2268	N	2252	-0-	-16	-0-	122	1	2078	2	Y	47	50	1			6
							52	9									
03	2697	N	2455	-0-	-242	-0-	130	1	2272	2	Y	48	53	1			1
							53	9									
04	2430	N	2130	-0-	-300	-0-	106	1	1969	2	Y	50	43	1			8
							55	9									
05	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	134	1	2347	2	Y	41	42	1			7
							45	9									
06	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	132	1	2441	2	Y	42	40	1			9
							46	9									
*07	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	125	1	2189	2	Y	40	42	1			7
							44	9									

BURNETT UNIT 2 WELL #: 5-T RRCID -> 149075 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8557 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	N	1234	-0-	-222	-0-	64	1	1097	2	Y	66	63	1	1	8	8
							73	9									
03	1612	N	1416	-0-	-196	-0-	71	1	1260	2	Y	77	82	1	1	8	2
							85	9									
04	1260	N	1170	-0-	-90	-0-	56	1	1042	2	Y	65	56	1	1	8	10
							72	9									
05	1364	N	1348	-0-	-16	-0-	69	1	1212	2	Y	61	61	1			10
							67	9									
06	1380	N	1291	-0-	-89	-0-	63	1	1161	2	Y	61	58	1			13
							67	9									
07	1209	N	1206	-0-	-3	-0-	61	1	1086	2	Y	54	57	1			10
							59	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
02	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	46	1	1891	2	Y	88	105	1			12
							97	9									
03	3100	N	3164	-0-	64	64	74	1	2956	2	Y	122	121	1	1	8	12
							134	9									
04	2667	N	2603	-0-	-64	-0-	60	1	2429	2	Y	104	99	1	1	8	16
							114	9									
05	2263	N	1898	-0-	-365	-0-	46	1	1785	2	Y	61	67	1	1	8	9
							67	9									
06	2400	X	1692	-0-	-708	-0-	39	1	1570	2	Y	75	73	1			11
							83	9									
07	2480	X	1476	-0-	-1004	-0-	37	1	1405	2	Y	31	35	1			7
							34	9									

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 150214 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8581 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	62	1	1057	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	66	1	1157	2	Y	34	33	1	1	8	1
							37	9									
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	55	1	1022	2	Y	30	26	1			5
							33	9									
05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	66	1	1165	2	Y	29	28	1	1	8	5
							32	9									
06	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	59	1	1088	2	Y	27	26	1			6
							30	9									
*07	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	63	1	1111	2	Y	26	27	1			5
							29	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
02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	31	1	1264	2	Y	-0-					-0-
03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	35	1	1385	2	Y	-0-					-0-
04	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	36	1	1453	2	Y	-0-					-0-
05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	36	1	1393	2	Y	-0-					-0-
06	1380	N	832	-0-	-548	-0-	20	1	812	2	Y	-0-					-0-
07	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					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
02	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	72	1	2964	2	N	27	176	1			75
							30	9									
03	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	81	1	3238	2	N	92					167
							101	9									
04	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	76	1	3071	2	N	-0-					167
05	2759	X	2739	-0-	-20	-0-	68	1	2643	2	N	25					192
							28	9									
06	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	79	1	3163	2	N	30					222
							33	9									
*07	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	80	1	3079	2	N	51					273
							56	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152473 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8360 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3388	X	2950	-0-	-438	-0-	162	1	2782	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	2728	X	1961	-0-	-767	-0-	106	1	1855	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	193	1	3581	2	Y	-0-					-0-
05	3596	X	3042	-0-	-554	-0-	164	1	2878	2	Y	-0-					-0-
06	3480	X	3170	-0-	-310	-0-	163	1	3007	2	Y	-0-					-0-
*07	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	235	1	4136	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
02	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	204	1	3943	2	Y	-0-					-0-
03	4340	X	4042	-0-	-298	-0-	201	1	3841	2	Y	-0-					-0-
04	4260	X	3927	-0-	-333	-0-	199	1	3728	2	Y	-0-					-0-
05	4402	X	3960	-0-	-442	-0-	203	1	3757	2	Y	-0-					-0-
06	4260	X	3804	-0-	-456	-0-	192	1	3612	2	Y	-0-					-0-
07	4402	X	3758	-0-	-644	-0-	197	1	3561	2	Y	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 153483 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8716 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3108	X	2619	-0-	-489	-0-	128	1	2482	2	Y	8	13	1			3
							9	9									
03	3441	X	3154	-0-	-287	-0-	156	1	2986	2	Y	11	7	1			7
							12	9									
04	2880	X	2725	-0-	-155	-0-	138	1	2579	2	Y	7	7	1			7
							8	9									
05	2914	X	2696	-0-	-218	-0-	138	1	2546	2	Y	11	13	1			5
							12	9									
06	3060	X	2829	-0-	-231	-0-	143	1	2679	2	Y	6	6	1			5
							7	9									
07	3162	X	2648	-0-	-514	-0-	138	1	2503	2	Y	6	6	1			5
							7	9									

METCALF UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 156091 COMPL. DATE 09/11/1995 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8545 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736	N	1696	-0-	-40	-0-	91	1	1561	2	Y	40	46	1			5
							44	9									
03	2139	N	1914	-0-	-225	-0-	100	1	1764	2	Y	45	49	1			1
							50	9									
04	1860	N	1545	-0-	-315	-0-	76	1	1427	2	Y	38	33	1			6
							42	9									
05	1891	N	1805	-0-	-86	-0-	95	1	1670	2	Y	36	36	1			6
							40	9									
06	1860	N	1614	-0-	-246	-0-	81	1	1497	2	Y	33	32	1			7
							36	9									
*07	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	100	1	1771	2	Y	38	38	1			7
							42	9									

PARKER UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 156237 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2296	N	2156	-0-	-140	-0-	119	1	2037	2	Y	-0-					-0-
03	2511	N	2261	-0-	-250	-0-	122	1	2138	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	113	1	2107	2	Y	-0-					-0-
05	2387	N	2252	-0-	-135	-0-	121	1	2130	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	120	1	2220	2	Y	-0-					-0-
07	2294	N	2161	-0-	-133	-0-	116	1	2045	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 159265 COMPL. DATE 06/22/1996 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8657 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3080	X	1964	-0-	-1116	-0-	97	1	1867	2	Y	-0-	9	1			-0-
03	3410	X	2047	-0-	-1363	-0-	101	1	1946	2	Y	-0-					-0-
04	3030	X	1938	-0-	-1092	-0-	99	1	1839	2	Y	-0-					-0-
05	2356	X	1916	-0-	-440	-0-	98	1	1818	2	Y	-0-					-0-
06	2280	X	1693	-0-	-587	-0-	85	1	1608	2	Y	-0-					-0-
07	2170	X	1783	-0-	-387	-0-	93	1	1690	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 18-T RRCID -> 160220 COMPL. DATE 08/31/1996 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8558 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	X	230	-0-	-946	-0-	12	1	217	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1302	X	22	-0-	-1280	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
04	420	X	17	-0-	-403	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
05	434	X	24	-0-	-410	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
06	420	X	101	-0-	-319	-0-	5	1	96	2	Y	-0-					-0-
*07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	9	1	157	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

NORTHCUTT WELL #: 1 RRCID -> 160357 COMPL. DATE 09/24/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8596 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	108	1	1854	2	Y	-0-					-0-
03	1581	N	941	-0-	-640	-0-	50	1	873	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
04	2280	N	995	-0-	-1285	-0-	50	1	925	2	Y	18	15	1			3
							20	9									
05	2170	N	1354	-0-	-816	-0-	72	1	1261	2	Y	19	19	1			3
							21	9									
06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	52	1	974	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
*07	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	128	1	2250	2	Y	35	32	1			6
							39	9									

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
02	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	100	1	1718	2	Y	14	16	1			2
							15	9									
03	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	101	1	1757	2	Y	15	16	1	1	8	-0-
							17	9									
04	1770	N	1619	-0-	-151	-0-	82	1	1523	2	Y	13	11	1			2
							14	9									
05	1829	N	1552	-0-	-277	-0-	83	1	1457	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
06	1770	N	1666	-0-	-104	-0-	85	1	1569	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
*07	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	98	1	1728	2	Y	12	12	1			2
							13	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 163906 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8563 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BELL, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 164193 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9420 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164455 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8600 - 9836

02	2212	N	1925	-0-	-287	-0-	106	1	1819	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	2449	N	2352	-0-	-97	-0-	127	1	2225	2	Y	-0-					-0-
04	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	113	1	2102	2	Y	-0-					-0-
05	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	145	1	2547	2	Y	-0-					-0-
06	2280	N	2274	-0-	-6	-0-	117	1	2157	2	Y	-0-					-0-
07	2294	N	2179	-0-	-115	-0-	117	1	2062	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 165131 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8385 - 9585

02	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	41	1	1683	2	Y	40	83	1			7
							44	9									
03	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	43	1	1737	2	Y	38	33	1			12
							42	9									
04	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	43	1	1722	2	Y	38	46	1			4
							42	9									
05	1736	N	1673	-0-	-63	-0-	42	1	1612	2	Y	17	17	1			4
							19	9									
06	1680	N	1515	-0-	-165	-0-	36	1	1433	2	Y	42	32	1			14
							46	9									
07	1736	N	1532	-0-	-204	-0-	38	1	1463	2	Y	28	30	1			12
							31	9									

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 165509 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8344 - 9526

02	1484	N	1297	-0-	-187	-0-	30	1	1219	2	Y	44	38	1			13
							48	9									
03	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	37	1	1469	2	Y	46	40	1	1	8	18
							51	9									
04	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	43	1	1733	2	Y	64	65	1	1	8	16
							70	9									
05	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	42	1	1639	2	Y	55	52	1	1	8	18
							61	9									
06	1500	N	1375	-0-	-125	-0-	33	1	1303	2	Y	35	33	1			20
							39	9									
07	1891	N	1443	-0-	-448	-0-	36	1	1365	2	Y	38	46	1			12
							42	9									

BURNETT UNIT 4 WELL #: 6 RRCID -> 166030 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8381 - 9680

02	1988	X	1774	-0-	-214	-0-	94	1	1615	2	Y	59	66	1			7
							65	9									
03	2170	X	1880	-0-	-290	-0-	98	1	1713	2	Y	63	68	1			2
							69	9									
04	2010	X	1685	-0-	-325	-0-	83	1	1539	2	Y	57	50	1			9
							63	9									
05	2077	X	1545	-0-	-532	-0-	81	1	1417	2	Y	43	45	1			7
							47	9									
06	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	138	1	2550	2	Y	80	70	1			17
							88	9									
*07	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	117	1	2058	2	Y	62	68	1			11
							68	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 166634 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8344 - 9482

02	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	89	1	1535	2	Y	-0-					-0-
03	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	97	1	1699	2	Y	-0-					-0-
04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	87	1	1632	2	Y	-0-					-0-
05	1798	N	1769	-0-	-29	-0-	95	1	1674	2	Y	-0-					-0-
06	1740	N	1731	-0-	-9	-0-	89	1	1642	2	Y	-0-					-0-
*07	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	107	1	1887	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 6 RRCID -> 167149 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8468 - 9670

*10	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
*11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
*12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
*01	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					-0-
*02	1540	X	-0-	-0-	-1540	-0-					Y	-0-					-0-
*03	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1650	X	-0-	-0-	-1650	-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-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 167533 COMPL. DATE 02/22/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8515 - 9774

02	1820	N	1745	-0-	-75	-0-	95	1	1642	2	Y	7	9	1			1
							8	9									
03	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	110	1	1928	2	Y	9	9	1	1	8	-0-
							10	9									
04	1890	N	1797	-0-	-93	-0-	91	1	1697	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
05	1922	N	1813	-0-	-109	-0-	97	1	1709	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
06	1980	N	1574	-0-	-406	-0-	80	1	1488	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
*07	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	107	1	1895	2	Y	7	7	1			1
							8	9									

COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 168256 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 8545 - 9728

02	1904	N	1679	-0-	-225	-0-	40	1	1627	2	Y	11					32
							12	9									
03	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	47	1	1900	2	Y	20	15	1	1	8	36
							22	9									
04	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	43	1	1748	2	Y	17	30	1			23
							19	9									
05	1860	N	1339	-0-	-521	-0-	34	1	1295	2	Y	9					32
							10	9									
06	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	51	1	2038	2	Y	15					47
							17	9									
07	1860	N	1645	-0-	-215	-0-	41	1	1593	2	Y	10					28
							11	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 168815 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8619 - 9907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1764	N	1654	-0-	-110	-0-	39	1	1580	2	Y	32	22	1			21
							35	9									
03	1953	N	1868	-0-	-85	-0-	45	1	1795	2	Y	25	22	1			24
							28	9									
04	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	44	1	1792	2	Y	29	36	1			17
							32	9									
05	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	48	1	1836	2	Y	28	38	1			7
							31	9									
06	1800	N	1053	-0-	-747	-0-	25	1	1010	2	Y	16	14	1			9
							18	9									
07	1922	N	948	-0-	-974	-0-	24	1	910	2	Y	13	11	1			11
							14	9									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169140 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9948 PERF. 8537 - 9821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	188	1	3221	2	Y	8	8	1	1	8	1
							9	9									
03	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	202	1	3534	2	Y	15	15	1	1	8	-0-
							17	9									
04	3630	X	3317	-0-	-313	-0-	169	1	3131	2	Y	15	12	1	1	8	2
							17	9									
05	3751	X	3606	-0-	-145	-0-	193	1	3400	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
06	3630	X	3271	-0-	-359	-0-	167	1	3092	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
*07	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	206	1	3633	2	Y	13	13	1			2
							14	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2212	N	2083	-0-	-129	-0-	114	1	1957	2	Y	11	14	1			1
							12	9									
03	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	140	1	2459	2	Y	15	16	1			-0-
							17	9									
04	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	130	1	2413	2	Y	15	13	1			2
							17	9									
05	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	145	1	2554	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
06	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	139	1	2559	2	Y	13	12	1			3
							14	9									
*07	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	140	1	2468	2	Y	12	13	1			2
							13	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 170160 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8596 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 170518 COMPL. DATE 09/13/1998 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8548 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2072	N	1950	-0-		-122	-0-	45	1	1831	2	Y	67	57	1			32
								74	9									
03	2139	N	1967	-0-		-172	-0-	47	1	1876	2	Y	40	52	1	1	8	19
								44	9									
04	2040	N	1903	-0-		-137	-0-	44	1	1778	2	Y	74	72	1			21
								81	9									
05	2139	N	1670	-0-		-469	-0-	41	1	1577	2	Y	47	49	1			19
								52	9									
06	1977	N	1977	-0-		-0-	-0-	47	1	1876	2	Y	49	47	1			21
								54	9									
*07	2066	N	2066	-0-		-0-	-0-	51	1	1961	2	Y	49	49	1			21
								54	9									

PARKER UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 171116 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8586 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	N	1611	-0-		-41	-0-	38	1	1556	2	Y	15	13	1			7
								17	9									
03	1809	N	1809	-0-		-0-	-0-	44	1	1754	2	Y	10	12	1			5
								11	9									
04	2611	N	2611	-0-		-0-	-0-	62	1	2519	2	Y	27	24	1			8
								30	9									
05	2092	N	2092	-0-		-0-	-0-	52	1	2023	2	Y	15	17	1			6
								17	9									
06	2766	N	2766	-0-		-0-	-0-	67	1	2678	2	Y	19	17	1			8
								21	9									
07	2697	N	2430	-0-		-267	-0-	61	1	2352	2	Y	15	16	1			7
								17	9									

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 171341 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8832 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	470	N	470	-0-		-0-	-0-	23	1	447	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	491	-0-		-5	-0-	25	1	466	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	431	-0-		-49	-0-	22	1	409	2	Y	-0-					-0-
05	586	N	586	-0-		-0-	-0-	30	1	556	2	Y	-0-					-0-
06	481	N	481	-0-		-0-	-0-	24	1	457	2	Y	-0-					-0-
*07	444	N	444	-0-		-0-	-0-	23	1	421	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 171387 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8364 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1850	N	1850	-0-		-0-	-0-	101	1	1737	2	Y	11	13	1			1
								12	9									
03	1961	N	1961	-0-		-0-	-0-	105	1	1842	2	Y	13	13	1	1	8	-0-
								14	9									
04	1980	N	1568	-0-		-412	-0-	80	1	1476	2	Y	11	9	1			2
								12	9									
05	2046	N	1836	-0-		-210	-0-	98	1	1728	2	Y	9	9	1			2
								10	9									
06	1890	N	1736	-0-		-154	-0-	89	1	1637	2	Y	9	9	1			2
								10	9									
*07	1810	N	1810	-0-		-0-	-0-	96	1	1703	2	Y	10	10	1			2
								11	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
METCALF UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 171440 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8498 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2451	N	2451	-0-		-0-	-0-	132	1	2257	2	Y	56	62	1			7
								62	9									
03	2883	N	2731	-0-		-152	-0-	144	1	2517	2	Y	64	68	1	1	8	2
								70	9									
04	2610	N	2208	-0-		-402	-0-	110	1	2041	2	Y	52	46	1			8
								57	9									
05	2728	N	1838	-0-		-890	-0-	97	1	1700	2	Y	37	38	1	1	8	6
								41	9									
06	2670	N	1785	-0-		-885	-0-	89	1	1657	2	Y	35	34	1			7
								39	9									
07	2294	N	2003	-0-		-291	-0-	105	1	1855	2	Y	39	39	1			7
								43	9									

DODD, RUBY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171634 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 8485 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3481	X	3481	-0-		-0-	-0-	189	1	3248	2	Y	40	35	1			5
								44	9									
03	3875	X	3837	-0-		-38	-0-	204	1	3583	2	Y	45	48	1	1	8	1
								50	9									
04	3750	X	3619	-0-		-131	-0-	182	1	3390	2	Y	43	37	1			7
								47	9									
05	3875	X	3685	-0-		-190	-0-	196	1	3449	2	Y	36	36	1	1	8	6
								40	9									
06	3751	X	3751	-0-		-0-	-0-	191	1	3519	2	Y	37	35	1			8
								41	9									
07	3844	X	3786	-0-		-58	-0-	201	1	3546	2	Y	35	37	1			6
								39	9									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171809 COMPL. DATE 12/26/1998 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8550 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2184	N	1741	-0-		-443	-0-	94	1	1617	2	Y	27	25	1	1	8	3
								30	9									
03	2449	N	1934	-0-		-515	-0-	103	1	1797	2	Y	31	32	1	1	8	1
								34	9									
04	2400	N	2088	-0-		-312	-0-	104	1	1949	2	Y	32	28	1			5
								35	9									
05	2497	N	2497	-0-		-0-	-0-	132	1	2329	2	Y	33	32	1	1	8	5
								36	9									
06	2569	N	2569	-0-		-0-	-0-	130	1	2402	2	Y	34	32	1			7
								37	9									
*07	2311	N	2311	-0-		-0-	-0-	122	1	2157	2	Y	29	31	1			5
								32	9									

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 173704 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8598 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1848	N	1779	-0-		-69	-0-	96	1	1646	2	Y	34	32	1			4
								37	9									
03	2077	N	1976	-0-		-101	-0-	105	1	1828	2	Y	39	41	1	1	8	1
								43	9									
04	1890	N	1208	-0-		-682	-0-	61	1	1121	2	Y	24	21	1			4
								26	9									
05	2275	N	2275	-0-		-0-	-0-	120	1	2115	2	Y	36	34	1			6
								40	9									
06	2021	N	2021	-0-		-0-	-0-	102	1	1883	2	Y	33	32	1			7
								36	9									
*07	2070	N	2070	-0-		-0-	-0-	109	1	1925	2	Y	33	34	1			6
								36	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 9 WELL #: 9 RRCID -> 174408 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8336 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4620	X	4590	-0-		-30	-0-		107	1	4384	2	Y	90	89	1			13
									99	9									
03	5053	X	5006	-0-		-47	-0-		119	1	4790	2	Y	88	92	1	1	8	8
									97	9									
04	4890	X	4839	-0-		-51	-0-		115	1	4629	2	Y	86	81	1			13
									95	9									
05	5084	X	4854	-0-		-230	-0-		121	1	4657	2	Y	69	72	1			10
									76	9									
06	4920	X	4778	-0-		-142	-0-		114	1	4558	2	Y	96	92	1			14
									106	9									
07	5084	X	4792	-0-		-292	-0-		120	1	4621	2	Y	46	50	1			10
									51	9									

PARKER UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 174652 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8592 - 9905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1223	N	1223	-0-		-0-	-0-		29	1	1194	2	Y	-0-					-0-
03	1331	N	1331	-0-		-0-	-0-		32	1	1299	2	Y	-0-					-0-
04	1080	N	1039	-0-		-41	-0-		25	1	1014	2	Y	-0-					-0-
05	1364	N	1212	-0-		-152	-0-		31	1	1181	2	Y	-0-					-0-
06	1290	N	521	-0-		-769	-0-		13	1	508	2	Y	-0-					-0-
*07	1134	N	1134	-0-		-0-	-0-		29	1	1105	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2772	X	2428	-0-		-344	-0-		57	1	2325	2	Y	42	56	1			13
									46	9									
03	2976	X	2632	-0-		-344	-0-		63	1	2527	2	Y	38	36	1			15
									42	9									
04	2794	X	2794	-0-		-0-	-0-		66	1	2674	2	Y	49	52	1			12
									54	9									
05	2852	X	2628	-0-		-224	-0-		65	1	2517	2	Y	42	40	1			14
									46	9									
06	2760	X	2200	-0-		-560	-0-		53	1	2116	2	Y	28	26	1			16
									31	9									
07	2883	X	1997	-0-		-886	-0-		50	1	1918	2	Y	26	34	1			8
									29	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2089	N	2089	-0-		-0-	-0-		112	1	1910	2	Y	61	69	1			7
									67	9									
03	2306	N	2306	-0-		-0-	-0-		120	1	2108	2	Y	71	75	1	1	8	2
									78	9									
04	1996	N	1996	-0-		-0-	-0-		98	1	1831	2	Y	61	53	1			10
									67	9									
05	2181	N	2181	-0-		-0-	-0-		114	1	2006	2	Y	55	56	1			9
									61	9									
06	2234	N	2234	-0-		-0-	-0-		111	1	2059	2	Y	58	55	1			12
									64	9									
*07	2246	N	2246	-0-		-0-	-0-		117	1	2067	2	Y	56	58	1			10
									62	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 176177 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8441 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	261	1	3526	2	Y	17	23	1			18
							19	9									
03	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	270	1	3692	2	Y	19	31	1			6
							21	9									
04	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	284	1	3535	2	Y	18	16	1			8
							20	9									
05	3627	X	3550	-0-	-77	-0-	272	1	3260	2	Y	16	17	1			7
							18	9									
06	3510	X	3456	-0-	-54	-0-	220	1	3223	2	Y	12					19
							13	9									
07	3627	X	3556	-0-	-71	-0-	248	1	3291	2	Y	15	18	1			16
							17	9									

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
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	50	1	859	2	Y	-0-					-0-
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	55	1	962	2	Y	-0-					-0-
04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	48	1	880	2	Y	-0-					-0-
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	55	1	955	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	923	-0-	-67	-0-	48	1	875	2	Y	-0-					-0-
*07	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	54	1	959	2	Y	-0-					-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177708 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8531 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 178307 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8358 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2548	X	1982	-0-	-566	-0-	47	1	1935	2	Y	-0-					-0-
03	2821	X	2787	-0-	-34	-0-	68	1	2719	2	Y	-0-					-0-
04	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	84	1	3382	2	Y	-0-					-0-
05	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	87	1	3373	2	Y	-0-					-0-
06	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	92	1	3670	2	Y	-0-					-0-
*07	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	100	1	3830	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 178308 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8389 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	168	1	2881	2	Y	153	135	1			18
							168	9									
03	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	202	1	3533	2	Y	193	206	1			5
							212	9									
04	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	156	1	2882	2	Y	161	140	1			26
							177	9									
05	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	186	1	3264	2	Y	148	149	1			25
							163	9									
06	3870	X	3388	-0-	-482	-0-	166	1	3066	2	Y	142	137	1			30
							156	9									
07	3937	X	3915	-0-	-22	-0-	201	1	3540	2	Y	158	160	1			28
							174	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 178466 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8334 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3248	X	2412	-0-	-836	-0-	57	1	2338	2	Y	15	13	1			2
							17	9									
03	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	68	1	2727	2	Y	15	16	1			1
							17	9									
04	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	57	1	2301	2	Y	13	12	1			2
							14	9									
05	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	82	1	3180	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
06	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	83	1	3314	2	Y	21	20	1			3
							23	9									
07	2821	X	1380	-0-	-1441	-0-	35	1	1341	2	Y	4	6	1			1
							4	9									

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 179227 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8719 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	135	-0-	-33	-0-	6	1	129	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	7	1	136	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	7	1	136	2	Y	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	7	1	136	2	Y	-0-					-0-
*07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	2	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 179710 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8582 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	85	1	3467	2	Y	170	160	1			81
							187	9									
03	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	81	1	3248	2	Y	93	129	1	1	8	44
							102	9									
04	3150	X	1565	-0-	-1585	-0-	36	1	1440	2	Y	81	102	1			23
							89	9									
05	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	101	1	3882	2	Y	155	116	1			62
							171	9									
06	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	83	1	3309	2	Y	116	129	1			49
							128	9									
*07	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	94	1	3614	2	Y	122	118	1			53
							134	9									

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 180135 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8337 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3584	X	3368	-0-	-216	-0-	184	1	3170	2	Y	13	14	1			2
							14	9									
03	4092	X	3879	-0-	-213	-0-	209	1	3655	2	Y	14	16	1			-0-
							15	9									
04	3960	X	3398	-0-	-562	-0-	173	1	3210	2	Y	14	12	1			2
							15	9									
05	4092	X	3600	-0-	-492	-0-	193	1	3394	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
06	3840	X	3644	-0-	-196	-0-	186	1	3444	2	Y	13	12	1			3
							14	9									
07	3875	X	3798	-0-	-77	-0-	204	1	3581	2	Y	12	13	1			2
							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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1988	N	738	-0-	-1250	-0-	18	1	720	2	Y	-0-	5	1			-0-
03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	37	1	1475	2	Y	-0-					-0-
04	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	51	1	2049	2	Y	-0-					-0-
05	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	37	1	1418	2	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1349	-0-	-121	-0-	33	1	1316	2	Y	-0-					-0-
07	2170	N	1266	-0-	-904	-0-	32	1	1234	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 #: 8 RRCID -> 182422 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8549 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1856	N	1856	-0-		-0-	-0-	102	1	1746	2	Y	7	8	1			1
								8	9									
03	2020	N	2020	-0-		-0-	-0-	108	1	1902	2	Y	9	9	1	1	8	-0-
								10	9									
04	1492	N	1492	-0-		-0-	-0-	76	1	1408	2	Y	7	6	1			1
								8	9									
05	2046	N	1847	-0-		-199	-0-	99	1	1740	2	Y	7	6	1	1	8	1
								8	9									
06	2049	N	2049	-0-		-0-	-0-	104	1	1936	2	Y	8	7	1			2
								9	9									
*07	2141	N	2141	-0-		-0-	-0-	115	1	2018	2	Y	7	8	1			1
								8	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1950	N	1950	-0-		-0-	-0-	107	1	1833	2	Y	9	10	1			1
								10	9									
03	2143	N	2143	-0-		-0-	-0-	115	1	2016	2	Y	11	11	1	1	8	-0-
								12	9									
04	1810	N	1810	-0-		-0-	-0-	91	1	1708	2	Y	10	8	1			2
								11	9									
05	1701	N	1701	-0-		-0-	-0-	92	1	1602	2	Y	6	7	1			1
								7	9									
06	1796	N	1796	-0-		-0-	-0-	91	1	1696	2	Y	8	7	1			2
								9	9									
*07	1667	N	1667	-0-		-0-	-0-	89	1	1571	2	Y	6	7	1			1
								7	9									

CAMERON UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 183173 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8520 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2100	N	1897	-0-		-203	-0-	104	1	1785	2	Y	7	11	1			1
								8	9									
03	2449	N	2178	-0-		-271	-0-	117	1	2053	2	Y	7	8	1			-0-
								8	9									
04	2250	N	1945	-0-		-305	-0-	99	1	1838	2	Y	7	6	1			1
								8	9									
05	2108	N	1796	-0-		-312	-0-	96	1	1694	2	Y	5	5	1			1
								6	9									
06	2100	N	2078	-0-		-22	-0-	106	1	1965	2	Y	6	6	1			1
								7	9									
*07	2107	N	2107	-0-		-0-	-0-	113	1	1987	2	Y	6	6	1			1
								7	9									

CAMERON UNIT 3 WELL #: 10 RRCID -> 183774 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8414 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736	N	1677	-0-		-59	-0-	89	1	1519	2	Y	63	75	1			8
								69	9									
03	1922	N	1801	-0-		-121	-0-	94	1	1632	2	Y	68	74	1			2
								75	9									
04	1710	N	145	-0-		-1565	-0-	7	1	132	2	Y	5	6	1			1
								6	9									
05	1860	N	-0-	-0-		-1860	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	1770	N	168	-0-		-1602	-0-	8	1	154	2	Y	5	4	1			1
								6	9									
*07	2333	N	2333	-0-		-0-	-0-	121	1	2131	2	Y	74	62	1			13
								81	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 9 WELL #: 10 RRCID -> 184471 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8346 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	36	1	1479	2	Y	33	33	1			5
							36	9									
03	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	55	1	2224	2	Y	45	45	1	1	8	4
							50	9									
04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	40	1	1596	2	Y	32	31	1			5
							35	9									
05	1643	N	1355	-0-	-288	-0-	34	1	1298	2	Y	21	23	1			3
							23	9									
06	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	40	1	1598	2	Y	37	35	1			5
							41	9									
07	1643	N	1007	-0-	-636	-0-	25	1	971	2	Y	10	13	1			2
							11	9									

CAMERON UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 184971 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	N	1135	-0-	-405	-0-	26	1	1064	2	Y	41	47	1			6
							45	9									
03	1829	N	1716	-0-	-113	-0-	42	1	1674	2	Y	-0-	6	1			-0-
04	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	50	1	2021	2	Y	-0-					-0-
05	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	53	1	2042	2	Y	-0-					-0-
06	1650	N	1629	-0-	-21	-0-	40	1	1589	2	Y	-0-					-0-
07	2139	N	1757	-0-	-382	-0-	45	1	1712	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 185658 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8453 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	223	1	3824	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
03	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	238	1	4173	2	Y	9	9	1	1	8	-0-
							10	9									
04	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	204	1	3805	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
05	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	220	1	3869	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
06	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	212	1	3911	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
*07	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	233	1	4101	2	Y	7	7	1			1
							8	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
02	1624	N	1211	-0-	-413	-0-	66	1	1134	2	Y	10	12	1			1
							11	9									
03	1798	N	1753	-0-	-45	-0-	94	1	1646	2	Y	12	13	1			-0-
							13	9									
04	1590	N	1388	-0-	-202	-0-	70	1	1306	2	Y	11	9	1			2
							12	9									
05	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	101	1	1773	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
06	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	93	1	1715	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
*07	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	81	1	1430	2	Y	10	10	1			2
							11	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 186823 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8674 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3528	X	3422	-0-		-106	-0-	167	1 25 9	3230	2	Y	23	39	1			9
03	3923	X	3923	-0-		-0-	-0-	193	1 33 9	3697	2	Y	30	20	1			19
04	5277	X	5277	-0-		-0-	-0-	265	1 37 9	4975	2	Y	34	21	1			32
05	4806	X	4806	-0-		-0-	-0-	245	1 48 9	4513	2	Y	44	54	1			22
06	4441	X	4441	-0-		-0-	-0-	224	1 24 9	4193	2	Y	22	25	1			19
07	4619	X	4266	-0-		-353	-0-	222	1 26 9	4018	2	Y	24	23	1			20

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3203	X	3203	-0-		-0-	-0-	75	1 48 9	3080	2	Y	44	31	1			13
03	3874	X	3874	-0-		-0-	-0-	93	1 52 9	3729	2	Y	47	41	1	1	8	18
04	4016	X	4016	-0-		-0-	-0-	96	1 63 9	3857	2	Y	57	60	1	1	8	14
05	2737	X	2737	-0-		-0-	-0-	68	1 39 9	2630	2	Y	35	37	1			12
06	2964	X	2964	-0-		-0-	-0-	71	1 33 9	2860	2	Y	30	25	1			17
*07	3366	X	3366	-0-		-0-	-0-	84	1 39 9	3243	2	Y	35	41	1			11

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 187610 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8605 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1850	N	1850	-0-		-0-	-0-	101	1 8 9	1741	2	Y	7	8	1			1
03	2113	N	2113	-0-		-0-	-0-	112	1 40 9	1961	2	Y	36	35	1	1	8	1
04	1866	N	1866	-0-		-0-	-0-	93	1 36 9	1737	2	Y	33	28	1	1	8	5
05	2046	N	1982	-0-		-64	-0-	105	1 32 9	1845	2	Y	29	28	1	1	8	5
06	2059	N	2059	-0-		-0-	-0-	104	1 32 9	1923	2	Y	29	28	1			6
07	1922	N	1902	-0-		-20	-0-	100	1 30 9	1772	2	Y	27	28	1			5

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2128	N	1833	-0-		-295	-0-	100	1 18 9	1715	2	Y	16	14	1			2
03	2108	N	1927	-0-		-181	-0-	102	1 19 9	1806	2	Y	17	19	1			-0-
04	2190	N	1659	-0-		-531	-0-	84	1 17 9	1558	2	Y	15	13	1			2
05	2180	N	2180	-0-		-0-	-0-	116	1 19 9	2045	2	Y	17	16	1			3
06	1860	N	1789	-0-		-71	-0-	91	1 14 9	1684	2	Y	13	13	1			3
07	1705	N	1629	-0-		-76	-0-	87	1 13 9	1529	2	Y	12	13	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 188443 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8402 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4060	X	3365	-0-	-695	-0-	79	1	3246	2	Y	36	37	1			5
							40	9									
03	3534	X	3054	-0-	-480	-0-	73	1	2949	2	Y	29	31	1			3
							32	9									
04	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	103	1	4139	2	Y	42	39	1			6
							46	9									
05	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	111	1	4296	2	Y	34	35	1			5
							37	9									
06	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	105	1	4193	2	Y	48	46	1			7
							53	9									
07	4433	X	4146	-0-	-287	-0-	105	1	4017	2	Y	22	24	1			5
							24	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
02	2380	X	2097	-0-	-283	-0-	113	1	1940	2	Y	40	44	1			5
							44	9									
03	2604	X	2422	-0-	-182	-0-	128	1	2242	2	Y	47	51	1			1
							52	9									
04	2520	X	2013	-0-	-507	-0-	100	1	1868	2	Y	41	35	1			7
							45	9									
05	2604	X	2312	-0-	-292	-0-	122	1	2149	2	Y	37	38	1			6
							41	9									
06	2370	X	2248	-0-	-122	-0-	113	1	2093	2	Y	38	36	1			8
							42	9									
07	2418	X	2355	-0-	-63	-0-	124	1	2189	2	Y	38	39	1			7
							42	9									

NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 13 RRCID -> 189520 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8384 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3136	X	2859	-0-	-277	-0-	155	1	2656	2	Y	44	50	1			5
							48	9									
03	3472	X	3261	-0-	-211	-0-	175	1	3064	2	Y	20	24	1			1
							22	9									
04	3030	X	2898	-0-	-132	-0-	147	1	2732	2	Y	17	15	1			3
							19	9									
05	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	173	1	3030	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
06	3150	X	3088	-0-	-62	-0-	158	1	2913	2	Y	15	15	1			3
							17	9									
07	3255	X	3171	-0-	-84	-0-	170	1	2983	2	Y	16	16	1			3
							18	9									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 23 RRCID -> 189697 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8515 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1288	N	1139	-0-	-149	-0-	25	1	1045	2	Y	63	64	1			9
							69	9									
03	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	41	1	1638	2	Y	87	88	1			8
							96	9									
04	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	47	1	1897	2	Y	104	96	1			16
							114	9									
05	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	53	1	2049	2	Y	89	92	1			13
							98	9									
06	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	40	1	1586	2	Y	98	97	1			14
							108	9									
*07	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	42	1	1597	2	Y	46	50	1			10
							51	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 9 WELL #: 11 RRCID -> 190460 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8330 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2324	X	2169	-0-	-155	-0-	49	1	2001	2	Y	108	101	1			15
							119	9									
03	2232	X	1803	-0-	-429	-0-	42	1	1674	2	Y	79	86	1			8
							87	9									
04	2160	X	1749	-0-	-411	-0-	40	1	1622	2	Y	79	75	1			12
							87	9									
05	2387	X	2010	-0-	-377	-0-	49	1	1881	2	Y	73	74	1			11
							80	9									
06	2310	X	2072	-0-	-238	-0-	48	1	1907	2	Y	106	101	1			16
							117	9									
07	2387	X	1778	-0-	-609	-0-	44	1	1686	2	Y	44	50	1			10
							48	9									

BURNETT UNIT 10 WELL #: 9 RRCID -> 190894 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8338 - 9601

02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/21/2017 - P/A 02/21/17

TURNER UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 191332 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8520 - 9702

02	2604	X	2408	-0-	-196	-0-	131	1	2251	2	Y	24	28	1			3
							26	9									
03	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	156	1	2715	2	Y	25	27	1			1
							28	9									
04	2790	X	2440	-0-	-350	-0-	123	1	2295	2	Y	20	18	1			3
							22	9									
05	2883	X	2621	-0-	-262	-0-	140	1	2460	2	Y	19	19	1			3
							21	9									
06	2820	X	2678	-0-	-142	-0-	136	1	2521	2	Y	19	18	1			4
							21	9									
07	2914	X	2720	-0-	-194	-0-	145	1	2554	2	Y	19	20	1			3
							21	9									

PARKER UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 191770 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8621 - 9833

02	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	41	1	1685	2	Y	-0-					-0-
03	2077	N	2015	-0-	-62	-0-	49	1	1965	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	50	1	1995	2	Y	-0-					-0-
05	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	57	1	2209	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1950	N	1370	-0-	-580	-0-	33	1	1337	2	Y	-0-					-0-
*07	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	56	1	2145	2	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 192235 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8596 - 9916

02	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	37	1	1536	2	Y	18	12	1			12
							20	9									
03	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	51	1	2067	2	Y	-0-	12	1			-0-
04	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	50	1	2008	2	Y	-0-					-0-
05	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	42	1	1606	2	Y	-0-					-0-
06	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	53	1	2123	2	Y	-0-					-0-
*07	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	52	1	2004	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 192985 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 8534 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2016	X	1515	-0-	-501	-0-	83	1	1423	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
03	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	117	1	2042	2	Y	17	17	1	1	8	-0-
							19	9									
04	2010	X	1923	-0-	-87	-0-	97	1	1809	2	Y	15	13	1			2
							17	9									
05	2077	X	1838	-0-	-239	-0-	98	1	1726	2	Y	13	12	1	1	8	2
							14	9									
06	2100	X	1819	-0-	-281	-0-	93	1	1714	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
07	2170	X	1960	-0-	-210	-0-	105	1	1842	2	Y	12	12	1			2
							13	9									

DODD, RUBY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 193409 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8550 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	98	1	1683	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
03	1829	N	1787	-0-	-42	-0-	96	1	1691	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	1770	N	1594	-0-	-176	-0-	82	1	1512	2	Y	-0-					-0-
05	1984	N	1721	-0-	-263	-0-	92	1	1629	2	Y	-0-					-0-
06	1740	N	1590	-0-	-150	-0-	82	1	1508	2	Y	-0-					-0-
*07	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	91	1	1610	2	Y	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 194346 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8800 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	230	1	4436	2	Y	13	16	1			5
							14	9									
03	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	324	1	6192	2	Y	19	12	1			12
							21	9									
04	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	306	1	5734	2	Y	16	13	1			15
							18	9									
05	4526	X	4272	-0-	-254	-0-	219	1	4036	2	Y	15	22	1			8
							17	9									
06	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	283	1	5322	2	Y	11	9	1			10
							12	9									
*07	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	275	1	5000	2	Y	12	12	1			10
							13	9									

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
02	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	108	1	1866	2	Y	22	25	1			3
							24	9									
03	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	115	1	2009	2	Y	23	25	1			1
							25	9									
04	2310	N	1656	-0-	-654	-0-	84	1	1552	2	Y	18	16	1			3
							20	9									
05	2201	N	1920	-0-	-281	-0-	103	1	1798	2	Y	17	17	1			3
							19	9									
06	2100	N	1063	-0-	-1037	-0-	54	1	998	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
07	1705	N	1378	-0-	-327	-0-	74	1	1291	2	Y	12	12	1			2
							13	9									

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4556	X	4556	-0-		-0-		-0-	221	1	4263	2	Y	65	133	1			24
									72	9									
03	4867	X	4609	-0-		-258		-0-	225	1	4311	2	Y	66	49	1			41
									73	9									
04	4680	X	4385	-0-		-295		-0-	219	1	4105	2	Y	55	44	1			52
									61	9									
05	4867	X	4398	-0-		-469		-0-	222	1	4089	2	Y	79	92	1			39
									87	9									
06	4710	X	4152	-0-		-558		-0-	207	1	3898	2	Y	43	45	1			37
									47	9									
07	4867	X	4221	-0-		-646		-0-	218	1	3950	2	Y	48	45	1			40
									53	9									

BROWN UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 197926 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8558 - 8918

02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					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-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 198841 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8416 - 9590

02	1512	N	1083	-0-		-429		-0-	59	1	1013	2	Y	10	17	1			1
									11	9									
03	1581	N	1105	-0-		-476		-0-	59	1	1034	2	Y	11	12	1			-0-
									12	9									
04	1140	N	902	-0-		-238		-0-	46	1	846	2	Y	9	8	1			1
									10	9									
05	1209	N	1022	-0-		-187		-0-	55	1	958	2	Y	8	8	1			1
									9	9									
06	1080	N	861	-0-		-219		-0-	44	1	808	2	Y	8	7	1			2
									9	9									
07	930	N	824	-0-		-106		-0-	44	1	773	2	Y	6	7	1			1
									7	9									

CAMERON UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 199197 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9534

02	1827	N	1827	-0-		-0-		-0-	41	1	1696	2	Y	82	70	1			12
									90	9									
03	1849	N	1849	-0-		-0-		-0-	43	1	1723	2	Y	75	79	1	1	8	7
									83	9									
04	1874	N	1874	-0-		-0-		-0-	43	1	1746	2	Y	77	72	1			12
									85	9									
05	2015	N	1948	-0-		-67		-0-	47	1	1831	2	Y	64	67	1			9
									70	9									
06	1800	N	1383	-0-		-417		-0-	32	1	1281	2	Y	64	64	1			9
									70	9									
07	1922	N	1246	-0-		-676		-0-	31	1	1184	2	Y	28	31	1			6
									31	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 199777 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8368 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	34	1	1379	2	Y	52	43	1			44
							57	9									
03	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	38	1	1510	2	Y	48	43	1			49
							53	9									
04	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	49	1	1993	2	Y	64	42	1			71
							70	9									
05	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	49	1	1878	2	Y	59	58	1			72
							65	9									
06	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	49	1	1973	2	Y	57	57	1			72
							63	9									
07	2170	N	2117	-0-	-53	-0-	52	1	2006	2	Y	54	112	1			14
							59	9									

COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 199801 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8482 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2856	X	2603	-0-	-253	-0-	142	1	2451	2	Y	9	11	1			1
							10	9									
03	3162	X	2999	-0-	-163	-0-	161	1	2838	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	158	1	2945	2	Y	-0-					-0-
05	3162	X	2988	-0-	-174	-0-	160	1	2828	2	Y	-0-					-0-
06	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	165	1	3066	2	Y	-0-					-0-
*07	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	178	1	3130	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 201348 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8392 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	110	1	1884	2	Y	52	48	1			6
							57	9									
03	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	98	1	1738	2	Y	50	55	1			1
							55	9									
04	2310	N	2035	-0-	-275	-0-	100	1	1874	2	Y	55	47	1			9
							61	9									
05	2263	N	2008	-0-	-255	-0-	105	1	1855	2	Y	44	46	1			7
							48	9									
06	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	92	1	1700	2	Y	42	40	1			9
							46	9									
07	2108	N	1606	-0-	-502	-0-	85	1	1484	2	Y	34	37	1			6
							37	9									

BURNETT UNIT 11 WELL #: 13 RRCID -> 201609 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8384 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2828	X	2310	-0-	-518	-0-	127	1	2174	2	Y	8	10	1			1
							9	9									
03	3131	X	2623	-0-	-508	-0-	142	1	2470	2	Y	10	10	1	1	8	-0-
							11	9									
04	2400	X	2088	-0-	-312	-0-	106	1	1973	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
05	2573	X	2472	-0-	-101	-0-	132	1	2331	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
06	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	141	1	2615	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
*07	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	151	1	2666	2	Y	9	9	1			2
							10	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 10 WELL #: 10 RRCID -> 202332 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8252 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	213	1	3641	2	Y	35	35	1			4
							39	9									
03	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	211	1	3682	2	Y	36	39	1			1
							40	9									
04	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	188	1	3491	2	Y	35	30	1			6
							39	9									
05	2759	X	794	-0-	-1965	-0-	42	1	745	2	Y	6	11	1			1
							7	9									
06	2670	X	1391	-0-	-1279	-0-	71	1	1309	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
*07	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	257	1	4528	2	Y	36	32	1			6
							40	9									

PARKER UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 203017 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8663 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3153	-0-	353	585	71	1	2896	2	Y	169	117	1	1	8	80
							186	9									
03	3100	N	3149	-0-	49	634	74	1	2965	2	Y	100	131	1	1	8	48
							110	9									
04	3680	X	3046	-0-	-634	-0-	69	1	2773	2	Y	185	180	1	1	8	52
							204	9									
05	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	66	1	2563	2	Y	121	124	1	1	8	48
							133	9									
06	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	70	1	2787	2	Y	117	116	1			49
							129	9									
*07	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	73	1	2811	2	Y	113	113	1			49
							124	9									

CAMERON UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 204284 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8358 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	84	1	3434	2	Y	126	111	1			38
							139	9									
03	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	93	1	3746	2	Y	117	109	1			46
							129	9									
04	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	77	1	3102	2	Y	116	133	1			29
							128	9									
05	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	80	1	3107	2	Y	106	99	1			36
							117	9									
06	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	79	1	3185	2	Y	87	73	1			50
							96	9									
*07	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	69	1	2655	2	Y	74	101	1			23
							81	9									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 24 RRCID -> 204285 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 8809 - 9997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	X	1277	-0-	-1159	-0-	30	1	1222	2	Y	23	26	1			7
							25	9									
03	1953	X	1448	-0-	-505	-0-	35	1	1389	2	Y	22	20	1			9
							24	9									
04	1620	X	1606	-0-	-14	-0-	38	1	1537	2	Y	28	30	1			7
							31	9									
05	1550	X	1390	-0-	-160	-0-	34	1	1331	2	Y	23	22	1			8
							25	9									
06	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	41	1	1649	2	Y	23	18	1			13
							25	9									
07	1674	X	1583	-0-	-91	-0-	40	1	1519	2	Y	22	28	1			7
							24	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 204844 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8448 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2968	X	2833	-0-	-135	-0-	156	1	2677	2	Y	-0-					-0-
03	3286	X	3158	-0-	-128	-0-	170	1	2987	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	165	1	3079	2	Y	-0-					-0-
05	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	183	1	3219	2	Y	-0-					-0-
06	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	182	1	3360	2	Y	-0-					-0-
*07	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	196	1	3471	2	Y	-0-					-0-

HOLT UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 205291 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8654 - 9110

02	2744	X	2625	-0-	-119	-0-	62	1	2524	2	Y	35	33	1			17
							39	9									
03	3038	X	2812	-0-	-226	-0-	67	1	2710	2	Y	32	34	1			15
							35	9									
04	2820	X	2769	-0-	-51	-0-	65	1	2636	2	Y	62	60	1			17
							68	9									
05	2914	X	2790	-0-	-124	-0-	69	1	2671	2	Y	45	44	1			18
							50	9									
06	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	71	1	2829	2	Y	42	42	1			18
							46	9									
*07	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	75	1	2859	2	Y	40	40	1			18
							44	9									

PARKER UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 207069 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8792 - 9963

02	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	63	1	2581	2	Y	51	35	1			33
							56	9									
03	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	78	1	3138	2	Y	88	37	1	1	8	83
							97	9									
04	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	72	1	2895	2	Y	90	119	1	1	8	53
							99	9									
05	2976	X	2937	-0-	-39	-0-	72	1	2775	2	Y	82	115	1	1	8	19
							90	9									
06	2880	X	2833	-0-	-47	-0-	67	1	2675	2	Y	83	57	1			45
							91	9									
07	2976	X	2663	-0-	-313	-0-	66	1	2521	2	Y	69	57	1			57
							76	9									

BURNETT UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 207755 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8352 - 9558

02	2800	N	2957	-0-	157	157	70	1	2887	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2987	-0-	-113	44	73	1	2913	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	2950	N	2906	-0-	-44	-0-	70	1	2835	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	2976	X	2654	-0-	-322	-0-	67	1	2586	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	2880	X	2420	-0-	-460	-0-	59	1	2361	2	Y	-0-					-0-
07	2976	X	2522	-0-	-454	-0-	64	1	2458	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 #: 12 RRCID -> 208040 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8537 - 9527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	93 30	1 9	3833	2	Y	27	32	1	1	8	4
03	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	95 26	1 9	3800	2	Y	24	25	1	1	8	2
04	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	94 25	1 9	3773	2	Y	23	21	1			4
05	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	96 21	1 9	3702	2	Y	19	19	1	1	8	3
06	3570	X	2831	-0-	-739	-0-	68 21	1 9	2742	2	Y	19	19	1			3
07	3689	X	3126	-0-	-563	-0-	79 11	1 9	3036	2	Y	10	11	1			2

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 210482 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8644 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3528	X	3036	-0-	-492	-0-	72 10	1 9	2954	2	Y	9	19	1			3
03	3906	X	3368	-0-	-538	-0-	82 12	1 9	3274	2	Y	11	7	1			7
04	3750	X	3378	-0-	-372	-0-	82 10	1 9	3286	2	Y	9	7	1			9
05	3534	X	3261	-0-	-273	-0-	82 13	1 9	3166	2	Y	12	15	1			6
06	3270	X	2690	-0-	-580	-0-	65 7	1 9	2618	2	Y	6	7	1			5
07	3503	X	2936	-0-	-567	-0-	74 8	1 9	2854	2	Y	7	6	1			6

DODD, RUBY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211676 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2492	X	2401	-0-	-91	-0-	132 11	1 9	2258	2	Y	10	11	1			1
03	2759	X	2680	-0-	-79	-0-	145	1	2535	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	2580	X	2390	-0-	-190	-0-	122	1	2268	2	Y	-0-					-0-
05	2666	X	2625	-0-	-41	-0-	141	1	2484	2	Y	-0-					-0-
06	2580	X	2490	-0-	-90	-0-	128	1	2362	2	Y	-0-					-0-
07	2666	X	2655	-0-	-11	-0-	142	1	2513	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 12 RRCID -> 212220 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8433 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	169 35	1 9	2893	2	Y	32	34	1			4
03	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	189 43	1 9	3312	2	Y	39	41	1	1	8	1
04	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	149 35	1 9	2773	2	Y	32	28	1			5
05	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	184 34	1 9	3234	2	Y	31	31	1			5
06	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	176 35	1 9	3263	2	Y	32	30	1			7
*07	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	189 34	1 9	3332	2	Y	31	32	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 213389 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5572	X	4062	-0-	-1510	-0-	94	1	3870	2	Y	89	92	1			13
							98	9									
03	5673	X	5245	-0-	-428	-0-	125	1	5008	2	Y	102	104	1	1	8	10
							112	9									
04	5670	X	4150	-0-	-1520	-0-	98	1	3961	2	Y	83	80	1			13
							91	9									
05	5859	X	4973	-0-	-886	-0-	123	1	4763	2	Y	79	80	1			12
							87	9									
06	5670	X	4595	-0-	-1075	-0-	109	1	4373	2	Y	103	100	1			15
							113	9									
07	5239	X	4191	-0-	-1048	-0-	105	1	4036	2	Y	45	50	1			10
							50	9									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 214390 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8525 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	141	1	2424	2	Y	43	46	1			5
							47	9									
03	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	147	1	2569	2	Y	48	51	1	1	8	1
							53	9									
04	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	132	1	2453	2	Y	47	40	1			8
							52	9									
05	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	156	1	2744	2	Y	42	43	1			7
							46	9									
06	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	145	1	2676	2	Y	42	40	1			9
							46	9									
*07	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	155	1	2721	2	Y	41	43	1			7
							45	9									

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 14 RRCID -> 215169 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8342 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	112	1	1919	2	Y	24	27	1			3
							26	9									
03	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	128	1	2262	2	Y	17	19	1	1	8	-0-
							19	9									
04	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	102	1	1891	2	Y	14	12	1			2
							15	9									
05	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	125	1	2181	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
06	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	113	1	2100	2	Y	14	13	1			3
							15	9									
*07	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	129	1	2275	2	Y	14	14	1			3
							15	9									

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 215666 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8326 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4396	X	3370	-0-	-1026	-0-	78	1	3214	2	Y	71	63	1	1	8	21
							78	9									
03	4867	X	4651	-0-	-216	-0-	111	1	4449	2	Y	83	71	1	1	8	32
							91	9									
04	4020	X	3880	-0-	-140	-0-	92	1	3696	2	Y	84	94	1	1	8	21
							92	9									
05	4154	X	3836	-0-	-318	-0-	95	1	3660	2	Y	74	70	1			25
							81	9									
06	4500	X	1854	-0-	-2646	-0-	44	1	1779	2	Y	28	37	1			16
							31	9									
07	4650	X	3153	-0-	-1497	-0-	79	1	3018	2	Y	51	51	1			16
							56	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2352	N	2142	-0-	-210	-0-	118	1	2024	2	Y	-0-					-0-
03	2356	N	2350	-0-	-6	-0-	127	1	2222	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	2490	N	2126	-0-	-364	-0-	108	1	2018	2	Y	-0-					-0-
05	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	130	1	2288	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	117	1	2178	2	Y	-0-					-0-
*07	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	120	1	2108	2	Y	-0-					-0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 216990 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8448 - 9623

02	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	419	1	5661	2	Y	31	34	1			32
							34	9									
03	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	433	1	5931	2	Y	47	63	1	1	8	15
							52	9									
04	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	437	1	5441	2	Y	41	37	1			19
							45	9									
05	5704	X	4581	-0-	-1123	-0-	351	1	4197	2	Y	30	36	1			13
							33	9									
06	5520	X	4539	-0-	-981	-0-	289	1	4224	2	Y	24					37
							26	9									
07	5704	X	4892	-0-	-812	-0-	340	1	4520	2	Y	29	34	1			32
							32	9									

DODD, RUBY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 217963 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8518 - 9805

02	3024	X	2682	-0-	-342	-0-	148	1	2527	2	Y	6	5	1	1	8	1
							7	9									
03	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	174	1	3040	2	Y	1	1	1	1	8	-0-
							1	9									
04	3030	X	2666	-0-	-364	-0-	136	1	2530	2	Y	-0-					-0-
05	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	172	1	3028	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	3120	X	1268	-0-	-1852	-0-	65	1	1203	2	Y	-0-					-0-
07	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-					-0-

NORTHCUTT WELL #: 2 RRCID -> 218681 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8570 - 9860

02	2520	X	2333	-0-	-187	-0-	127	1	2192	2	Y	13	14	1			2
							14	9									
03	2728	X	2300	-0-	-428	-0-	124	1	2163	2	Y	12	13	1	1	8	-0-
							13	9									
04	2640	X	1797	-0-	-843	-0-	91	1	1695	2	Y	10	8	1			2
							11	9									
05	2573	N	1670	-0-	-903	-0-	90	1	1573	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
06	2220	N	1036	-0-	-1184	-0-	52	1	978	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	1860	N	1813	-0-	-47	-0-	97	1	1708	2	Y	7	7	1			1
							8	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BRIGGS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 219848 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 8632 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2884	X	2033	-0-		-851	-0-	109	1	1867	2	Y	52	47	1	1	8	6
								57	9									
03	3193	X	2264	-0-		-929	-0-	119	1	2078	2	Y	61	64	1	1	8	2
								67	9									
04	3090	X	2075	-0-		-1015	-0-	102	1	1911	2	Y	56	48	1	1	8	9
								62	9									
05	3193	X	1909	-0-		-1284	-0-	101	1	1761	2	Y	43	44	1	1	8	7
								47	9									
06	2610	X	2422	-0-		-188	-0-	121	1	2242	2	Y	54	50	1			11
								59	9									
*07	2279	X	2279	-0-		-0-	-0-	120	1	2104	2	Y	50	52	1			9
								55	9									

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 221015 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8397 - 9671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2464	N	2315	-0-		-149	-0-	54	1	2211	2	Y	45	45	1			38
								50	9									
03	2728	N	2270	-0-		-458	-0-	54	1	2175	2	Y	37	37	1			38
								41	9									
04	2490	N	2280	-0-		-210	-0-	54	1	2184	2	Y	38	34	1			42
								42	9									
05	2542	N	2492	-0-		-50	-0-	62	1	2386	2	Y	40	33	1			49
								44	9									
06	2306	N	2306	-0-		-0-	-0-	55	1	2212	2	Y	35	40	1			44
								39	9									
07	2356	N	2122	-0-		-234	-0-	53	1	2036	2	Y	30	66	1			8
								33	9									

COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 221981 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8534 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5376	X	5207	-0-		-169	-0-	287	1	4910	2	Y	9	11	1			1
								10	9									
03	6169	X	5965	-0-		-204	-0-	321	1	5627	2	Y	15	15	1	1	8	-0-
								17	9									
04	5970	X	5194	-0-		-776	-0-	264	1	4916	2	Y	13	11	1			2
								14	9									
05	6169	X	5904	-0-		-265	-0-	316	1	5574	2	Y	13	12	1	1	8	2
								14	9									
06	5790	X	5740	-0-		-50	-0-	294	1	5432	2	Y	13	12	1			3
								14	9									
07	5952	X	5593	-0-		-359	-0-	300	1	5281	2	Y	11	12	1			2
								12	9									

BURNETT UNIT 10 WELL #: 12 RRCID -> 222250 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8556 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2524	X	2524	-0-		-0-	-0-	139	1	2385	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	2815	X	2815	-0-		-0-	-0-	152	1	2662	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
04	2700	X	2609	-0-		-91	-0-	133	1	2476	2	Y	-0-					-0-
05	2872	X	2872	-0-		-0-	-0-	154	1	2718	2	Y	-0-					-0-
06	2866	X	2866	-0-		-0-	-0-	147	1	2719	2	Y	-0-					-0-
*07	2961	X	2961	-0-		-0-	-0-	159	1	2802	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 #: 25 RRCID -> 222526 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8355 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2804	-0-	4	4	155	1	2649	2	Y	-0-					-0-
03	2991	N	2987	-0-	-4	-0-	160	1	2826	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	2850	N	2729	-0-	-121	-0-	139	1	2590	2	Y	-0-					-0-
05	3030	N	3030	-0-	-0-	-0-	163	1	2867	2	Y	-0-					-0-
06	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	152	1	2810	2	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	3131	-0-	31	31	168	1	2963	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 26 RRCID -> 222764 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8400 - 9506

02	1568	N	1494	-0-	-74	-0-	35	1	1435	2	Y	22	19	1			3
							24	9									
03	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	38	1	1533	2	Y	21	22	1			2
							23	9									
04	1590	N	1368	-0-	-222	-0-	33	1	1315	2	Y	18	17	1			3
							20	9									
05	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	43	1	1654	2	Y	18	18	1			3
							20	9									
06	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	45	1	1802	2	Y	29	28	1			4
							32	9									
*07	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	40	1	1521	2	Y	11	13	1			2
							12	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 223201 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 8524 - 9700

02	3192	X	2907	-0-	-285	-0-	160	1	2730	2	Y	15	17	1			2
							17	9									
03	3627	X	3217	-0-	-410	-0-	172	1	3021	2	Y	22	23	1			1
							24	9									
04	3510	X	3055	-0-	-455	-0-	154	1	2879	2	Y	20	18	1			3
							22	9									
05	3627	X	2862	-0-	-765	-0-	153	1	2689	2	Y	18	17	1	1	8	3
							20	9									
06	3150	X	2013	-0-	-1137	-0-	102	1	1899	2	Y	11	12	1			2
							12	9									
07	3224	X	3119	-0-	-105	-0-	166	1	2933	2	Y	18	17	1			3
							20	9									

DODD, RUBY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223590 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8450 - 9654

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 224038 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8370 - 9550

02	2716	X	2558	-0-	-158	-0-	61	1	2497	2	Y	-0-	17	1			-0-
03	2821	X	2782	-0-	-39	-0-	68	1	2714	2	Y	-0-					-0-
04	2910	X	2795	-0-	-115	-0-	68	1	2727	2	Y	-0-					-0-
05	3007	X	2665	-0-	-342	-0-	67	1	2598	2	Y	-0-					-0-
06	2910	X	2404	-0-	-506	-0-	59	1	2345	2	Y	-0-					-0-
07	2883	X	2785	-0-	-98	-0-	71	1	2714	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	60	1	2462	2	Y	17	47	1			5
							19	9									
03	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	60	1	2419	2	Y	16	14	1	1	8	6
							18	9									
04	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	69	1	2774	2	Y	20	21	1			5
							22	9									
05	1984	N	1855	-0-	-129	-0-	47	1	1795	2	Y	12	13	1			4
							13	9									
06	1920	N	1396	-0-	-524	-0-	34	1	1354	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
07	1984	N	1126	-0-	-858	-0-	28	1	1091	2	Y	6	8	1			2
							7	9									

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 226409 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8848 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	253	1	4896	2	Y	28	36	1			10
							31	9									
03	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	290	1	5549	2	Y	36	24	1			22
							40	9									
04	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	279	1	5238	2	Y	29	24	1			27
							32	9									
05	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	262	1	4844	2	Y	37	46	1			18
							41	9									
06	4980	X	4624	-0-	-356	-0-	233	1	4370	2	Y	19	21	1			16
							21	9									
07	5146	X	4722	-0-	-424	-0-	246	1	4454	2	Y	20	19	1			17
							22	9									

BURNETT UNIT 9 WELL #: 13 RRCID -> 227957 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8352 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2832	-0-	32	32	65	1	2680	2	Y	79	76	1			11
							87	9									
03	2201	N	2169	-0-	-32	-0-	51	1	2059	2	Y	54	59	1	1	8	5
							59	9									
04	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	62	1	2517	2	Y	67	62	1			10
							74	9									
05	2666	X	2208	-0-	-458	-0-	54	1	2103	2	Y	46	48	1	1	8	7
							51	9									
06	2580	X	2119	-0-	-461	-0-	50	1	2002	2	Y	61	59	1			9
							67	9									
07	2666	X	889	-0-	-1777	-0-	22	1	854	2	Y	12	18	1			3
							13	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4984	X	4435	-0-	-549	-0-	101	1	4161	2	Y	157	166	1			29
							173	9									
03	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	111	1	4443	2	Y	151	130	1	1	8	49
							166	9									
04	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	126	1	5092	2	Y	176	205	1			20
							194	9									
05	4898	X	4482	-0-	-416	-0-	111	1	4298	2	Y	66	71	1			15
							73	9									
06	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	113	1	4517	2	Y	204	153	1			66
							224	9									
07	5518	X	5179	-0-	-339	-0-	127	1	4890	2	Y	147	152	1			61
							162	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
METCALF UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 229052 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8504 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3668	X	3660	-0-	-8	-0-	201	1	3434	2	Y	23	21	1			3
							25	9									
03	4061	X	4057	-0-	-4	-0-	218	1	3810	2	Y	26	27	1	1	8	1
							29	9									
04	3840	X	3603	-0-	-237	-0-	182	1	3396	2	Y	23	20	1			4
							25	9									
05	4061	X	3872	-0-	-189	-0-	207	1	3643	2	Y	20	20	1	1	8	3
							22	9									
06	3930	X	3883	-0-	-47	-0-	198	1	3662	2	Y	21	20	1			4
							23	9									
*07	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	218	1	3835	2	Y	21	21	1			4
							23	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 229480 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9162 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	148	1	2527	2	Y	-0-					-0-
03	2883	X	2863	-0-	-20	-0-	154	1	2708	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	2790	X	2500	-0-	-290	-0-	128	1	2372	2	Y	-0-					-0-
05	2883	X	2852	-0-	-31	-0-	154	1	2698	2	Y	-0-					-0-
06	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	157	1	2903	2	Y	-0-					-0-
*07	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	168	1	2955	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
02	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	134	1	2284	2	Y	75	72	1	1	8	9
							83	9									
03	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	144	1	2519	2	Y	84	90	1	1	8	2
							92	9									
04	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	124	1	2296	2	Y	79	67	1	1	8	13
							87	9									
05	2759	N	2732	-0-	-27	-0-	143	1	2513	2	Y	69	70	1			12
							76	9									
06	2670	N	2491	-0-	-179	-0-	124	1	2295	2	Y	65	63	1			14
							72	9									
07	2604	N	2423	-0-	-181	-0-	126	1	2231	2	Y	60	63	1			11
							66	9									

BURNETT UNIT 10 WELL #: 13 RRCID -> 231386 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8354 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5516	X	4790	-0-	-726	-0-	112	1	4583	2	Y	86	78	1			12
							95	9									
03	6014	X	5420	-0-	-594	-0-	129	1	5195	2	Y	87	90	1	1	8	8
							96	9									
04	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	128	1	5169	2	Y	88	82	1			14
							97	9									
05	5301	X	5044	-0-	-257	-0-	126	1	4845	2	Y	66	69	1	1	8	10
							73	9									
06	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	127	1	5087	2	Y	98	94	1			14
							108	9									
07	5580	X	5121	-0-	-459	-0-	129	1	4942	2	Y	45	49	1			10
							50	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231642 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 8450 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	75	1	3074	2	Y	37	30	1			32
							41	9									
03	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	84	1	3382	2	Y	36	31	1	1	8	36
							40	9									
04	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	80	1	3204	2	Y	33	32	1			37
							36	9									
05	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	85	1	3283	2	Y	34	30	1			41
							37	9									
06	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	75	1	3022	2	Y	29	34	1			36
							32	9									
*07	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	81	1	3098	2	Y	28	57	1			7
							31	9									

NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 15 RRCID -> 231812 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8350 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	198	1	3401	2	Y	26	34	1			3
							29	9									
03	4216	X	4040	-0-	-176	-0-	216	1	3789	2	Y	32	33	1	1	8	1
							35	9									
04	4080	X	3579	-0-	-501	-0-	182	1	3367	2	Y	27	24	1			4
							30	9									
05	4216	X	3930	-0-	-286	-0-	210	1	3691	2	Y	26	25	1	1	8	4
							29	9									
06	3930	X	3818	-0-	-112	-0-	195	1	3597	2	Y	24	23	1			5
							26	9									
07	4030	X	3928	-0-	-102	-0-	209	1	3693	2	Y	24	25	1			4
							26	9									

PARKER UNIT #1 WELL #: 16 RRCID -> 232507 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8616 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1568	N	1561	-0-	-7	-0-	37	1	1524	2	Y	-0-					-0-
03	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	49	1	1983	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	48	1	1947	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	54	1	2096	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	50	1	1991	2	Y	-0-					-0-
07	1984	N	1853	-0-	-131	-0-	47	1	1806	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
02	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	45	1	1866	2	Y	-0-					-0-
03	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	44	1	1763	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	49	1	1981	2	Y	-0-					-0-
05	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	50	1	1930	2	Y	-0-					-0-
06	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	51	1	2046	2	Y	-0-					-0-
*07	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	48	1	1824	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 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
02	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	81 63	1 9	3326	2	Y	57	40	1			17
03	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	84 54	1 9	3381	2	Y	49	47	1			19
04	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	92 72	1 9	3706	2	Y	65	68	1			16
05	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	117 78	1 9	4503	2	Y	71	63	1			24
06	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	83 46	1 9	3335	2	Y	42	42	1			24
*07	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	95 53	1 9	3630	2	Y	48	57	1			15

PARKER UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 233097 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8728 - 9936

02	308	N	226	-0-	-82	-0-	5	1	221	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	199	-0-	-173	-0-	5	1	194	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	175	-0-	-125	-0-	4	1	171	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	166	-0-	-82	-0-	4	1	162	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	153	-0-	-27	-0-	4	1	149	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	77	-0-	-109	-0-	2	1	75	2	Y	-0-					-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 234241 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8498 - 9688

02	3472	X	2767	-0-	-705	-0-	152	1	2615	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	3720	X	3466	-0-	-254	-0-	188	1	3278	2	Y	-0-					-0-
04	3330	X	3131	-0-	-199	-0-	160	1	2971	2	Y	-0-					-0-
05	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	212	1	3738	2	Y	-0-					-0-
06	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	182	1	3351	2	Y	-0-					-0-
07	3472	X	2937	-0-	-535	-0-	157	1	2780	2	Y	-0-					-0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 234803 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9747 PERF. 8423 - 9610

02	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	138 72	1 9	5664	2	Y	65	63	1			9
03	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	147 66	1 9	5903	2	Y	60	62	1	1	8	6
04	6120	X	5868	-0-	-252	-0-	140 65	1 9	5663	2	Y	59	56	1			9
05	6355	X	6005	-0-	-350	-0-	150 54	1 9	5801	2	Y	49	50	1	1	8	7
06	6150	X	5448	-0-	-702	-0-	131 68	1 9	5249	2	Y	62	60	1			9
07	6355	X	3472	-0-	-2883	-0-	88 21	1 9	3363	2	Y	19	24	1			4

CAMERON UNIT 3 WELL #: 14 RRCID -> 235706 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8380 - 9574

02	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	65 87	1 9	2654	2	Y	79	69	1			24
03	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	72 79	1 9	2872	2	Y	72	67	1	1	8	28
04	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	67 89	1 9	2681	2	Y	81	89	1			20
05	2790	X	2691	-0-	-99	-0-	66 76	1 9	2549	2	Y	69	66	1			23
06	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	64 63	1 9	2586	2	Y	57	48	1			32
*07	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	72 68	1 9	2776	2	Y	62	75	1			19

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2716	N	2628	-0-		-88	-0-	143	1	2461	2	Y	22	25	1			3
								24	9									
03	2759	N	2705	-0-		-54	-0-	145	1	2543	2	Y	15	17	1	1	8	-0-
								17	9									
04	2910	N	2437	-0-		-473	-0-	124	1	2298	2	Y	14	12	1			2
								15	9									
05	2914	N	2472	-0-		-442	-0-	132	1	2327	2	Y	12	12	1			2
								13	9									
06	2610	N	2574	-0-		-36	-0-	132	1	2429	2	Y	12	11	1			3
								13	9									
*07	2581	N	2581	-0-		-0-	-0-	138	1	2431	2	Y	11	12	1			2
								12	9									

METCALF UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236218 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8460 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5000	X	5000	-0-		-0-	-0-	270	1	4627	2	Y	94	98	1	1	8	11
								103	9									
03	5833	X	5833	-0-		-0-	-0-	309	1	5401	2	Y	112	119	1	1	8	3
								123	9									
04	4078	X	4078	-0-		-0-	-0-	204	1	3785	2	Y	81	70	1	1	8	13
								89	9									
05	5372	X	5372	-0-		-0-	-0-	283	1	4994	2	Y	86	84	1	1	8	14
								95	9									
06	4981	X	4981	-0-		-0-	-0-	251	1	4641	2	Y	81	78	1			17
								89	9									
*07	5297	X	5297	-0-		-0-	-0-	279	1	4927	2	Y	83	85	1			15
								91	9									

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 236381 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8638 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2352	N	2246	-0-		-106	-0-	123	1	2111	2	Y	11	11	1	1	8	1
								12	9									
03	2604	N	2525	-0-		-79	-0-	136	1	2379	2	Y	9	9	1	1	8	-0-
								10	9									
04	2520	N	2162	-0-		-358	-0-	110	1	2044	2	Y	7	6	1			1
								8	9									
05	2536	N	2536	-0-		-0-	-0-	136	1	2391	2	Y	8	7	1	1	8	1
								9	9									
06	2460	N	2407	-0-		-53	-0-	123	1	2277	2	Y	6	6	1			1
								7	9									
07	2232	N	2123	-0-		-109	-0-	113	1	2003	2	Y	6	6	1			1
								7	9									

PARKER UNIT 1 WELL #: 19 RRCID -> 237104 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8654 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3325	X	3325	-0-		-0-	-0-	79	1	3245	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
03	3503	X	3411	-0-		-92	-0-	83	1	3327	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
04	3314	X	3314	-0-		-0-	-0-	80	1	3233	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
05	3503	X	3256	-0-		-247	-0-	82	1	3173	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
06	3390	X	3162	-0-		-228	-0-	77	1	3085	2	Y	-0-					-0-
*07	3684	X	3684	-0-		-0-	-0-	94	1	3590	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 237270 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8376 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2156	N	2145	-0-		-11	-0-		48	1	1965	2	Y	120	131	1			17
									132	9									
03	2264	N	2264	-0-		-0-	-0-		52	1	2088	2	Y	113	118	1	1	8	11
									124	9									
04	2911	N	2911	-0-		-0-	-0-		67	1	2681	2	Y	148	136	1			23
									163	9									
05	2994	N	2994	-0-		-0-	-0-		72	1	2788	2	Y	122	127	1			18
									134	9									
06	2688	N	2688	-0-		-0-	-0-		61	1	2458	2	Y	154	149	1			23
									169	9									
07	2914	N	1599	-0-		-1315	-0-		39	1	1512	2	Y	44	57	1			10
									48	9									

BURNETT UNIT 10 WELL #: 14 RRCID -> 238051 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8360 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4508	X	4268	-0-		-240	-0-		99	1	4068	2	Y	92	103	1			13
									101	9									
03	4991	X	4967	-0-		-24	-0-		118	1	4744	2	Y	95	99	1			9
									105	9									
04	4830	X	4456	-0-		-374	-0-		106	1	4253	2	Y	88	84	1			13
									97	9									
05	5021	X	5021	-0-		-0-	-0-		125	1	4809	2	Y	79	80	1			12
									87	9									
06	5280	X	5280	-0-		-0-	-0-		125	1	5026	2	Y	117	112	1			17
									129	9									
07	4960	X	4889	-0-		-71	-0-		123	1	4710	2	Y	51	57	1			11
									56	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2325	N	2325	-0-		-0-	-0-		127	1	2170	2	Y	25	28	1			3
									28	9									
03	2554	N	2554	-0-		-0-	-0-		136	1	2385	2	Y	30	31	1	1	8	1
									33	9									
04	2430	N	2328	-0-		-102	-0-		117	1	2182	2	Y	26	23	1			4
									29	9									
05	2598	N	2598	-0-		-0-	-0-		138	1	2432	2	Y	25	24	1	1	8	4
									28	9									
06	2490	N	2473	-0-		-17	-0-		126	1	2321	2	Y	24	23	1			5
									26	9									
*07	2532	N	2532	-0-		-0-	-0-		135	1	2372	2	Y	23	24	1			4
									25	9									

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 239866 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8696 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4592	X	4241	-0-		-351	-0-		205	1	3971	2	Y	59	47	1			22
									65	9									
03	5084	X	4550	-0-		-534	-0-		222	1	4250	2	Y	71	49	1			44
									78	9									
04	4860	X	4320	-0-		-540	-0-		215	1	4043	2	Y	56	47	1			53
									62	9									
05	4681	X	4042	-0-		-639	-0-		203	1	3756	2	Y	75	91	1			37
									83	9									
06	4530	X	4135	-0-		-395	-0-		207	1	3883	2	Y	41	42	1			36
									45	9									
07	4681	X	3922	-0-		-759	-0-		203	1	3671	2	Y	44	43	1			37
									48	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT 2 WELL #: 12 RRCID -> 241286 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8584 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2760	X	2760	-0-		-0-	-0-	64	1	2633	2	Y	57	34	1	1	8	37
								63	9									
03	2883	X	2715	-0-		-168	-0-	65	1	2596	2	Y	49	39	1	1	8	46
								54	9									
04	2910	X	2624	-0-		-286	-0-	62	1	2503	2	Y	54	68	1	1	8	31
								59	9									
05	3007	N	2429	-0-		-578	-0-	60	1	2317	2	Y	47	66	1	1	8	11
								52	9									
06	2640	N	2420	-0-		-220	-0-	58	1	2308	2	Y	49	33	1			27
								54	9									
07	2697	N	2406	-0-		-291	-0-	60	1	2300	2	Y	42	33	1			36
								46	9									

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 244830 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 8692 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3796	X	3796	-0-		-0-	-0-	386	1	3374	2	N	33					140
								36	9									
03	3793	X	3793	-0-		-0-	-0-	386	1	3374	2	N	30					170
								33	9									
04	3799	X	3799	-0-		-0-	-0-	386	1	3374	2	N	35					205
								39	9									
05	3689	X	3351	-0-		-338	-0-	80	1	3234	2	N	34	177	1			62
								37	9									
06	3570	X	3345	-0-		-225	-0-	80	1	3234	2	N	28					90
								31	9									
07	3689	X	3338	-0-		-351	-0-	80	1	3234	2	N	22					112
								24	9									

BURNETT UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 245839 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8403 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4078	X	4078	-0-		-0-	-0-	92	1	3790	2	Y	178	177	1	1	8	25
								196	9									
03	4352	X	4352	-0-		-0-	-0-	101	1	4066	2	Y	168	176	1	1	8	16
								185	9									
04	4241	X	4241	-0-		-0-	-0-	98	1	3957	2	Y	169	158	1	1	8	26
								186	9									
05	4402	X	4040	-0-		-362	-0-	98	1	3800	2	Y	129	135	1	1	8	19
								142	9									
06	4260	X	4105	-0-		-155	-0-	95	1	3809	2	Y	183	175	1			27
								201	9									
07	4402	X	4027	-0-		-375	-0-	100	1	3832	2	Y	86	94	1			19
								95	9									

BURNETT UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 246170 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8486 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	N	1322	-0-		-218	-0-	31	1	1268	2	Y	21	23	1	1	8	3
								23	9									
03	1532	N	1532	-0-		-0-	-0-	37	1	1471	2	Y	22	22	1	1	8	2
								24	9									
04	1710	N	1252	-0-		-458	-0-	30	1	1201	2	Y	19	17	1	1	8	3
								21	9									
05	1807	N	1807	-0-		-0-	-0-	45	1	1739	2	Y	21	20	1	1	8	3
								23	9									
06	1649	N	1649	-0-		-0-	-0-	39	1	1581	2	Y	26	25	1			4
								29	9									
07	1302	N	1217	-0-		-85	-0-	31	1	1176	2	Y	9	11	1			2
								10	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 246478 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8461 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3750	X	3750	-0-		-0-	-0-	87	1	3571	2	Y	84	75	1	1	8	70
								92	9									
03	3914	X	3914	-0-		-0-	-0-	93	1	3738	2	Y	75	69	1	1	8	75
								83	9									
04	3660	X	3121	-0-		-539	-0-	74	1	2981	2	Y	60	69	1	1	8	65
								66	9									
05	3782	X	3006	-0-		-776	-0-	74	1	2869	2	Y	57	54	1			68
								63	9									
06	3660	X	3128	-0-		-532	-0-	75	1	2994	2	Y	54	54	1			68
								59	9									
07	3782	X	3528	-0-		-254	-0-	88	1	3379	2	Y	55	109	1			14
								61	9									

HOLT UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 246630 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8694 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2993	X	2993	-0-		-0-	-0-	68	1	2807	2	Y	107	97	1	1	8	50
								118	9									
03	3235	X	3235	-0-		-0-	-0-	76	1	3039	2	Y	109	107	1			52
								120	9									
04	3000	X	2942	-0-		-58	-0-	66	1	2667	2	Y	190	188	1	1	8	53
								209	9									
05	3100	X	2802	-0-		-298	-0-	67	1	2590	2	Y	132	132	1	1	8	52
								145	9									
06	3182	X	3182	-0-		-0-	-0-	74	1	2963	2	Y	132	128	1			56
								145	9									
07	3100	X	2747	-0-		-353	-0-	67	1	2560	2	Y	109	118	1			47
								120	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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3388	X	3372	-0-		-16	-0-	80	1	3263	2	Y	26	17	1	1	8	16
								29	9									
03	3796	X	3796	-0-		-0-	-0-	91	1	3669	2	Y	33	18	1			31
								36	9									
04	3649	X	3649	-0-		-0-	-0-	87	1	3522	2	Y	36	45	1	1	8	21
								40	9									
05	3720	X	2895	-0-		-825	-0-	72	1	2793	2	Y	27	41	1	1	8	6
								30	9									
06	3630	X	2922	-0-		-708	-0-	70	1	2821	2	Y	28	19	1			15
								31	9									
07	3751	X	3036	-0-		-715	-0-	76	1	2931	2	Y	26	20	1			21
								29	9									

CAMERON UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 247859 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8370 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4284	X	4024	-0-		-260	-0-	93	1	3820	2	Y	101	70	1	1	8	30
								111	9									
03	4712	X	4384	-0-		-328	-0-	104	1	4175	2	Y	95	87	1	1	8	37
								105	9									
04	4266	X	4266	-0-		-0-	-0-	100	1	4046	2	Y	109	118	1	1	8	27
								120	9									
05	4464	X	4195	-0-		-269	-0-	103	1	3983	2	Y	99	92	1	1	8	33
								109	9									
06	4320	X	3638	-0-		-682	-0-	87	1	3476	2	Y	68	62	1			39
								75	9									
07	4464	X	3969	-0-		-495	-0-	99	1	3787	2	Y	75	91	1			23
								83	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
02	2464	N	1803	-0-		-661	-0-		98	1	1690	2	Y	14	17	1	1	8	2
									15	9									
03	2759	N	2315	-0-		-444	-0-		124	1	2172	2	Y	17	18	1	1	8	-0-
									19	9									
04	2346	N	2346	-0-		-0-	-0-		119	1	2206	2	Y	19	15	1	1	8	3
									21	9									
05	2533	N	2533	-0-		-0-	-0-		136	1	2379	2	Y	16	16	1			3
									18	9									
06	2345	N	2345	-0-		-0-	-0-		119	1	2211	2	Y	14	14	1			3
									15	9									
07	2418	N	2211	-0-		-207	-0-		118	1	2079	2	Y	13	14	1			2
									14	9									

BURNETT UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 249413 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8385 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2627	N	2557	-0-		-70	-0-		137	1	2354	2	Y	60	59	1	1	8	7
									66	9									
03	2979	N	2979	-0-		-0-	-0-		156	1	2745	2	Y	71	75	1	1	8	2
									78	9									
04	2910	X	2284	-0-		-626	-0-		114	1	2108	2	Y	56	48	1	1	8	9
									62	9									
05	3007	X	2361	-0-		-646	-0-		125	1	2185	2	Y	46	47	1			8
									51	9									
06	2910	X	2218	-0-		-692	-0-		111	1	2059	2	Y	44	43	1			9
									48	9									
07	2976	X	2343	-0-		-633	-0-		124	1	2168	2	Y	46	47	1			8
									51	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3369	X	3369	-0-		-0-	-0-		185	1	3176	2	Y	7	8	1			1
									8	9									
03	3661	X	3661	-0-		-0-	-0-		197	1	3454	2	Y	9	9	1	1	8	-0-
									10	9									
04	3180	X	3180	-0-		-0-	-0-		162	1	3010	2	Y	7	6	1			1
									8	9									
05	3528	X	3528	-0-		-0-	-0-		189	1	3330	2	Y	8	7	1	1	8	1
									9	9									
06	3417	X	3417	-0-		-0-	-0-		175	1	3235	2	Y	6	6	1			1
									7	9									
*07	3667	X	3667	-0-		-0-	-0-		196	1	3463	2	Y	7	7	1			1
									8	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5040	X	4811	-0-		-229	-0-		261	1	4482	2	Y	62	60	1	1	8	7
									68	9									
03	5580	X	5386	-0-		-194	-0-		287	1	5021	2	Y	71	75	1	1	8	2
									78	9									
04	5400	X	4652	-0-		-748	-0-		234	1	4349	2	Y	63	54	1	1	8	10
									69	9									
05	5332	X	3972	-0-		-1360	-0-		211	1	3713	2	Y	44	46	1	1	8	7
									48	9									
06	5220	X	4253	-0-		-967	-0-		215	1	3986	2	Y	47	44	1			10
									52	9									
07	5394	X	4333	-0-		-1061	-0-		230	1	4052	2	Y	46	48	1			8
									51	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4452	X	4115	-0-		-337	-0-	96	1	3955	2	Y	58	47	1			11
								64	9									
03	5001	X	5001	-0-		-0-	-0-	120	1	4812	2	Y	63	53	1	1	8	20
								69	9									
04	5129	X	5129	-0-		-0-	-0-	122	1	4933	2	Y	67	79	1	1	8	7
								74	9									
05	5611	X	5611	-0-		-0-	-0-	141	1	5434	2	Y	33	32	1	1	8	7
								36	9									
06	4770	X	4549	-0-		-221	-0-	109	1	4356	2	Y	76	58	1			25
								84	9									
*07	6379	X	6379	-0-		-0-	-0-	160	1	6141	2	Y	71	66	1			30
								78	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3360	X	2880	-0-		-480	-0-	66	1	2727	2	Y	79	58	1	1	8	51
								87	9									
03	3689	X	2837	-0-		-852	-0-	67	1	2698	2	Y	65	54	1	1	8	61
								72	9									
04	3570	X	2783	-0-		-787	-0-	66	1	2640	2	Y	70	89	1	1	8	41
								77	9									
05	3627	X	3368	-0-		-259	-0-	83	1	3196	2	Y	81	102	1	1	8	19
								89	9									
06	3510	X	3052	-0-		-458	-0-	72	1	2896	2	Y	76	53	1			42
								84	9									
*07	3223	X	3223	-0-		-0-	-0-	80	1	3065	2	Y	71	53	1			60
								78	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3047	X	3047	-0-		-0-	-0-	71	1	2902	2	Y	67	72	1			9
								74	9									
03	3904	X	3904	-0-		-0-	-0-	93	1	3727	2	Y	76	77	1	1	8	7
								84	9									
04	4011	X	4011	-0-		-0-	-0-	95	1	3828	2	Y	80	75	1			12
								88	9									
05	4184	X	4184	-0-		-0-	-0-	104	1	4006	2	Y	67	68	1	1	8	10
								74	9									
06	3582	X	3582	-0-		-0-	-0-	85	1	3409	2	Y	80	78	1			12
								88	9									
*07	3858	X	3858	-0-		-0-	-0-	97	1	3716	2	Y	41	44	1			9
								45	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3748	X	3748	-0-		-0-	-0-	89	1	3658	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
03	3875	X	3813	-0-		-62	-0-	93	1	3719	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
04	3750	X	3705	-0-		-45	-0-	90	1	3614	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
05	3875	X	3750	-0-		-125	-0-	95	1	3654	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
06	3750	X	3695	-0-		-55	-0-	90	1	3605	2	Y	-0-					-0-
07	3875	X	3794	-0-		-81	-0-	96	1	3698	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 2 WELL #: 13 RRCID -> 254274 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8628 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	100	1	4097	2	Y	60	110	1			11
							66	9									
03	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	112	1	4493	2	Y	60	51	1	1	8	19
							66	9									
04	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	107	1	4306	2	Y	59	71	1	1	8	6
							65	9									
05	4464	X	3183	-0-	-1281	-0-	80	1	3081	2	Y	20	21	1	1	8	4
							22	9									
06	4320	X	3614	-0-	-706	-0-	86	1	3461	2	Y	61	45	1			20
							67	9									
07	4464	X	3875	-0-	-589	-0-	97	1	3731	2	Y	43	45	1			18
							47	9									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 254589 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 9843 PERF. 8472 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4144	X	3955	-0-	-189	-0-	92	1	3782	2	Y	74	83	1			14
							81	9									
03	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	116	1	4678	2	Y	83	69	1	1	8	27
							91	9									
04	4440	X	4249	-0-	-191	-0-	101	1	4068	2	Y	73	91	1	1	8	8
							80	9									
05	4495	X	2916	-0-	-1579	-0-	73	1	2818	2	Y	23	26	1			5
							25	9									
06	4440	X	2694	-0-	-1746	-0-	64	1	2564	2	Y	60	45	1			20
							66	9									
07	4588	X	2867	-0-	-1721	-0-	72	1	2749	2	Y	42	44	1			18
							46	9									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 254590 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8499 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3948	X	3546	-0-	-402	-0-	84	1	3436	2	Y	24	54	1			4
							26	9									
03	4371	X	3809	-0-	-562	-0-	92	1	3691	2	Y	24	20	1	1	8	7
							26	9									
04	4170	X	3283	-0-	-887	-0-	79	1	3181	2	Y	21	26	1			2
							23	9									
05	4309	X	3406	-0-	-903	-0-	86	1	3309	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
06	4170	X	3805	-0-	-365	-0-	92	1	3679	2	Y	31	23	1			10
							34	9									
07	3937	X	3485	-0-	-452	-0-	88	1	3376	2	Y	19	21	1			8
							21	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
02	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	128	1	5252	2	Y	79	83	1	1	8	11
							87	9									
03	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	143	1	5744	2	Y	76	79	1	1	8	7
							84	9									
04	5640	X	5273	-0-	-367	-0-	126	1	5071	2	Y	69	64	1	1	8	11
							76	9									
05	5859	X	5649	-0-	-210	-0-	141	1	5443	2	Y	59	60	1	1	8	9
							65	9									
06	5670	X	5498	-0-	-172	-0-	132	1	5278	2	Y	80	77	1			12
							88	9									
07	5859	X	5109	-0-	-750	-0-	129	1	4941	2	Y	35	39	1			8
							39	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 9 WELL #: 16 RRCID -> 255151 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 8375 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6608	X	5736	-0-	-872	-0-	135	1	5531	2	Y	64	55	1			9
							70	9									
03	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	183	1	7368	2	Y	76	77	1	1	8	7
							84	9									
04	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	172	1	6929	2	Y	73	69	1			11
							80	9									
05	7316	X	6937	-0-	-379	-0-	174	1	6700	2	Y	57	59	1	1	8	8
							63	9									
06	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	184	1	7359	2	Y	88	83	1			13
							97	9									
*07	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	189	1	7271	2	Y	41	45	1			9
							45	9									

BROWN UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 255218 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8369 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	154	1	6299	2	Y	160	152	1	1	8	22
							176	9									
03	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	173	1	6946	2	Y	155	161	1	1	8	15
							171	9									
04	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	165	1	6649	2	Y	152	144	1			23
							167	9									
05	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	169	1	6525	2	Y	120	125	1	1	8	17
							132	9									
06	6540	X	6329	-0-	-211	-0-	150	1	6007	2	Y	156	150	1			23
							172	9									
07	6758	X	5798	-0-	-960	-0-	145	1	5578	2	Y	68	76	1			15
							75	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 255394 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 10061 PERF. 8696 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	233	1	3998	2	Y	12	13	1	1	8	1
							13	9									
03	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	238	1	4168	2	Y	13	13	1	1	8	-0-
							14	9									
04	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	203	1	3770	2	Y	13	10	1	1	8	2
							14	9									
05	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	230	1	4050	2	Y	11	10	1	1	8	2
							12	9									
06	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	214	1	3953	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
*07	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	250	1	4403	2	Y	11	11	1			2
							12	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	55	1	2247	2	Y	38	37	1			5
							42	9									
03	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	56	1	2256	2	Y	34	35	1	1	8	3
							37	9									
04	2220	X	1752	-0-	-468	-0-	42	1	1681	2	Y	26	25	1			4
							29	9									
05	2294	X	1238	-0-	-1056	-0-	31	1	1192	2	Y	14	16	1			2
							15	9									
06	2220	X	1011	-0-	-1209	-0-	24	1	968	2	Y	17	17	1			2
							19	9									
07	1798	N	1026	-0-	-772	-0-	26	1	991	2	Y	8	8	1			2
							9	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 14 RRCID -> 255587 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8491 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4872	X	4601	-0-	-271	-0-	249	1	4273	2	Y	72	79	1	1	8	8
							79	9									
03	5394	X	5321	-0-	-73	-0-	282	1	4945	2	Y	85	90	1	1	8	2
							94	9									
04	5130	X	4567	-0-	-563	-0-	229	1	4255	2	Y	75	64	1	1	8	12
							83	9									
05	5301	X	5284	-0-	-17	-0-	280	1	4926	2	Y	71	70	1	1	8	12
							78	9									
06	5160	X	5105	-0-	-55	-0-	258	1	4772	2	Y	68	66	1			14
							75	9									
07	5332	X	5136	-0-	-196	-0-	272	1	4790	2	Y	67	69	1			12
							74	9									

PARKER UNIT 1 WELL #: 18 RRCID -> 256740 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8637 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	110	1	4493	2	Y	30	25	1	1	8	14
							33	9									
03	4929	X	4819	-0-	-110	-0-	117	1	4682	2	Y	18	23	1	1	8	8
							20	9									
04	4770	X	4719	-0-	-51	-0-	113	1	4566	2	Y	36	33	1	1	8	10
							40	9									
05	4929	X	4420	-0-	-509	-0-	111	1	4285	2	Y	22	23	1			9
							24	9									
06	4770	X	4434	-0-	-336	-0-	107	1	4304	2	Y	21	21	1			9
							23	9									
07	4929	X	4261	-0-	-668	-0-	108	1	4132	2	Y	19	19	1	1	8	8
							21	9									

BELL, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 262149 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8652 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2744	X	2452	-0-	-292	-0-	2350	2	102	9	Y	93					208
03	3038	X	2610	-0-	-428	-0-	2545	2	65	9	Y	59	180	1			87
04	2910	X	2444	-0-	-466	-0-	2402	2	42	9	Y	38					125
05	2790	X	2374	-0-	-416	-0-	2299	2	75	9	Y	68					193
06	2640	X	2470	-0-	-170	-0-	2406	2	64	9	Y	58	178	1			73
*07	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2686	2	88	9	Y	80					153

J. W. COOKE UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 263730 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8552 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4200	X	4163	-0-	-37	-0-	97	1	3970	2	Y	87					245
							96	9									
03	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	116	1	4677	2	Y	91	162	1	1	8	173
							100	9									
04	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	109	1	4384	2	Y	90	148	1	1	8	114
							99	9									
05	4619	X	3908	-0-	-711	-0-	97	1	3754	2	Y	52	1	8			165
							57	9									
06	4500	X	4360	-0-	-140	-0-	105	1	4190	2	Y	59					224
							65	9									
*07	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	121	1	4630	2	Y	57					129
							63	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 263824 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8396 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7615	X	7615	-0-		-0-	-0-		518	1	6994	2	Y	94	29	1			96
									103	9									
03	8555	X	8555	-0-		-0-	-0-		574	1	7856	2	Y	114	172	1	1	8	37
									125	9									
04	8010	X	7303	-0-		-707	-0-		535	1	6667	2	Y	92	86	1			43
									101	9									
05	8432	X	7390	-0-		-1042	-0-		562	1	6729	2	Y	90	93	1			40
									99	9									
06	8190	X	6463	-0-		-1727	-0-		409	1	5985	2	Y	63					103
									69	9									
07	8463	X	8129	-0-		-334	-0-		562	1	7469	2	Y	89	94	1			98
									98	9									

HOLT UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 263828 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8712 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4648	X	4267	-0-		-381	-0-		100	1	4111	2	Y	51	48	1	1	8	24
									56	9									
03	5146	X	4326	-0-		-820	-0-		104	1	4185	2	Y	34	41	1	1	8	16
									37	9									
04	4980	X	4245	-0-		-735	-0-		101	1	4074	2	Y	64	61	1	1	8	18
									70	9									
05	4836	X	4327	-0-		-509	-0-		108	1	4168	2	Y	46	45	1	1	8	18
									51	9									
06	4650	X	4174	-0-		-476	-0-		101	1	4030	2	Y	39	41	1			16
									43	9									
07	4712	X	4244	-0-		-468	-0-		107	1	4095	2	Y	38	38	1			16
									42	9									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 263984 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 8527 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4564	X	4357	-0-		-207	-0-		237	1	4081	2	Y	35	53	1			4
									39	9									
03	5330	X	5330	-0-		-0-	-0-		285	1	4995	2	Y	45	47	1	1	8	1
									50	9									
04	5100	X	4860	-0-		-240	-0-		245	1	4569	2	Y	42	36	1			7
									46	9									
05	5270	X	5214	-0-		-56	-0-		278	1	4896	2	Y	36	36	1	1	8	6
									40	9									
06	5160	X	5086	-0-		-74	-0-		258	1	4788	2	Y	36	34	1			8
									40	9									
07	5332	X	5158	-0-		-174	-0-		275	1	4846	2	Y	34	36	1			6
									37	9									

BURNETT UNIT 9 WELL #: 18 RRCID -> 263992 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8347 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6524	X	5928	-0-		-596	-0-		140	1	5723	2	Y	59	91	1	1	8	8
									65	9									
03	7161	X	6076	-0-		-1085	-0-		146	1	5872	2	Y	53	55	1	1	8	5
									58	9									
04	7050	X	6182	-0-		-868	-0-		148	1	5972	2	Y	56	52	1	1	8	8
									62	9									
05	7285	X	5873	-0-		-1412	-0-		147	1	5679	2	Y	43	44	1	1	8	6
									47	9									
06	7050	X	5979	-0-		-1071	-0-		144	1	5769	2	Y	60	57	1			9
									66	9									
07	6572	X	6041	-0-		-531	-0-		153	1	5856	2	Y	29	32	1			6
									32	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 1 WELL #: 16H RRCID -> 273324 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9539 PERF.10036 - 14984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23016	X	20764	-0-	-2252	-0-	493	1	20231	2	N	36	139	1	4	8	113
							40	9									
03	24490	X	22608	-0-	-1882	-0-	549	1	22036	2	N	21	4	8			130
							23	9									
04	22230	X	21239	-0-	-991	-0-	511	1	20608	2	N	109	1	8			238
							120	9									
05	23002	X	20046	-0-	-2956	-0-	504	1	19440	2	N	93	178	1	1	8	152
							102	9									
06	22260	X	19579	-0-	-2681	-0-	475	1	19035	2	N	63					215
							69	9									
07	23002	X	19992	-0-	-3010	-0-	507	1	19444	2	N	37	173	1	2	8	77
							41	9									

RICHEY PROPERTIES, INC. 709685
KYLE WELL #: 2 RRCID -> 121733 COMPL. DATE 06/15/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8802 - 9260

02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	170	2	1	9	N	1					12
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	200	2	2	9	N	2					14
04	210	N	204	-0-	-6	-0-	202	2	2	9	N	2					16
05	186	N	149	-0-	-37	-0-	148	2	1	9	N	1					17
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	229	2	1	9	N	1					18
07	217	N	162	-0-	-55	-0-	161	2	1	9	N	1					19

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
FIELDS, C.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214956 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8734 - 9554

02	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	483	1	4096	2	N	32	14	8			100
							35	9									
03	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	532	1	4065	2	N	37	13	8			124
							41	9									
04	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	523	1	4413	2	N	36	15	8			145
							40	9									
05	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	540	1	5218	2	N	25	13	8			157
							28	9									
06	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	565	1	6332	2	N	129	185	1			101
							142	9									
*07	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	577	1	6807	2	N	26	17	8			110
							29	9									

REEVES GU WELL #: 2 RRCID -> 226178 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 8474 - 9650

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124

REEVES GU WELL #: 1 RRCID -> 228914 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8786 - 9686

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 229774 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10459 PERF. 8874 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

KNIGHT, L. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267447 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8765 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	X	446	-0-	-954	-0-	97 10	1 9	339	2	N	9	9	8			64
03	651	X	413	-0-	-238	-0-	65 11	1 9	337	2	N	10	10	8			64
04	540	X	338	-0-	-202	-0-	90 12	1 9	236	2	N	11	11	8			64
05	558	X	453	-0-	-105	-0-	96 12	1 9	345	2	N	11	11	8			64
06	637	X	637	-0-	-0-	-0-	82 9	1 9	546	2	N	8	8	8			64
*07	702	X	702	-0-	-0-	-0-	101 1	1 9	600	2	N	1	1	8			64

FIELDS, C.W. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267816 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9930 - 12432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9684	X	9684	-0-	-0-	-0-	143 341	1 9	9200	2	N	310	362	1	15	8	80
03	11160	X	10073	-0-	-1087	-0-	159 345	1 9	9569	2	N	314	180	1	12	8	202
04	10800	X	9728	-0-	-1072	-0-	154 321	1 9	9253	2	N	292	357	1	15	8	122
05	11160	X	9206	-0-	-1954	-0-	159 199	1 9	8848	2	N	181	184	1	10	8	109
06	11306	X	11306	-0-	-0-	-0-	195 359	1 9	10752	2	N	326	184	1	7	8	244
*07	12224	X	12224	-0-	-0-	-0-	220 262	1 9	11742	2	N	238	356	1	13	8	113

FIELDS, C. W. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274754 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 9512 - 14636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30584	X	30584	-0-	-0-	-0-	461 391	1 9	29732	2	N	355	171	1	166	8	190
03	33821	X	31624	-0-	-2197	-0-	512 318	1 9	30794	2	N	289	176	1	147	8	156
04	33540	X	30201	-0-	-3339	-0-	489 340	1 9	29372	2	N	309	152	1	171	8	142
05	34658	X	27747	-0-	-6911	-0-	485 243	1 9	27019	2	N	221	109	8			254
06	33540	X	22671	-0-	-10869	-0-	400 254	1 9	22017	2	N	231	186	1	72	8	227
07	33852	X	21334	-0-	-12518	-0-	386 316	1 9	20632	2	N	287	338	1	145	8	31

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
OWENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 082599 COMPL. DATE 05/13/1979 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9134 - 9407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1932	N	1871	-0-	-61	-0-	1870	2	1	9	Y	1	1	8			60
03	2139	N	2008	-0-	-131	-0-	2008	2			Y	-0-					60
04	2070	N	1271	-0-	-799	-0-	1270	2	1	9	Y	1	1	8			60
05	2077	N	666	-0-	-1411	-0-	666	2			Y	-0-					60
06	1576	N	907	-0-	-669	-0-	907	2			Y	-0-					60
*07	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			Y	-0-					60

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 083724 COMPL. DATE 07/24/1979 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9136 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		84	-0-	84	84	84	2			Y	-0-					9
03	T. A.		385	-0-	385	469	372	2	13	9	Y	12	20	1			1
04	T. A.		1580	-0-	1580	2049	1559	2	21	9	Y	19					20
05	3325	X	1276	-0-	-2049	-0-	1276	2			Y	-0-					20
06	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	2			Y	-0-					20
07	806	N	145	-0-	-661	-0-	145	2			Y	-0-					20

GUILL, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 085694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8463 - 8472

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ROGERS, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 089731 COMPL. DATE 02/27/1980 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9121 - 9236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	743	2	2	9	Y	2					5
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-	4	1			1
04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1059	2	3	9	Y	3	1	8			3
05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			Y	-0-					3
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			Y	-0-					3
*07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-					3

CHRISTIAN WELL #: 3 RRCID -> 097192 COMPL. DATE 11/15/1981 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8560 - 9696

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WIENER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 097197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9918 PERF. 9780 - 9826

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	131						Y	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	131						Y	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	131						Y	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	131						Y	-0-	3	1			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	131						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	131						Y	-0-					-0-

GUILL, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 098197 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8371 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			Y	-0-					150
03	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2431	2	44	9	Y	40	175	1			15
04	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			Y	-0-					15
05	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			Y	-0-					15
06	2250	N	1937	-0-	-313	-0-	1937	2			Y	-0-					15
07	2325	N	1883	-0-	-442	-0-	1883	2			Y	-0-					15

ROGERS, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 100845 COMPL. DATE 07/07/1982 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8799 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1565	2	8	9	Y	7	5	8			3
03	1054	N	678	-0-	-376	-0-	677	2	1	9	Y	1	3	1			1
04	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1717	2	7	9	Y	6	5	8			2
05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			Y	-0-					2
06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1336	2	1	9	Y	1	1	8			2
07	1054	N	718	-0-	-336	-0-	718	2			Y	-0-					2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FURRH, EUNICE "A" WELL #: 1 RRCID -> 100846 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9795 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 1 RRCID -> 116333 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8530 - 8615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					10
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					10
04	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			Y	-0-					10
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					10
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					10
07	T. A.		121	-0-	121	121	121	2			Y	-0-					10

SHAW UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129683 COMPL. DATE 12/13/1988 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9041 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3052	X	1463	-0-	-1589	-0-	1461	2	2	9	Y	2	2	8			21
03	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3481	2	35	9	Y	32	50	1			3
04	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3255	2	30	9	Y	27	6	8			24
05	1612	X	1349	-0-	-263	-0-	1349	2			Y	-0-					24
06	3083	X	1818	-0-	-1265	-0-	1818	2			Y	-0-					24
07	2325	X	1233	-0-	-1092	-0-	1232	2	1	9	Y	1					25

OWENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130211 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 9118 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-

ROGERS, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 132220 COMPL. DATE 08/03/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9034 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3416	X	2703	-0-	-713	-0-	2696	2	7	9	Y	6					59
03	3565	X	2897	-0-	-668	-0-	2897	2			Y	-0-	58	1			1
04	3150	X	2252	-0-	-898	-0-	2248	2	4	9	Y	4	3	8			2
05	3007	X	2610	-0-	-397	-0-	2610	2			Y	-0-					2
06	2910	X	2446	-0-	-464	-0-	2445	2	1	9	Y	1	1	8			2
*07	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			Y	-0-					2

ROGERS, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 132482 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9023 - 9137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1889	2	31	9	Y	28	1	8			32
03	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			Y	-0-	25	1			7
04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1646	2	19	9	Y	17	1	8			23
05	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			Y	-0-					23
06	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1726	2	1	9	Y	1	1	8			23
*07	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			Y	-0-					23

CHRISTIAN WELL #: 4 RRCID -> 134170 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SHAW UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134313 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8868 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	N	514	-0-	-242	-0-	514	2			Y	-0-					30
03	806	N	661	-0-	-145	-0-	629	2	32	9	Y	29	56	1			3
04	660	N	550	-0-	-110	-0-	528	2	22	9	Y	20					23
05	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	2			Y	-0-					23
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					23
07	527	N	509	-0-	-18	-0-	507	2	2	9	Y	2					25

SHAW UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134944 COMPL. DATE 05/19/1990 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8876 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					30
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	725	2	30	9	Y	27	54	1			3
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	654	2	22	9	Y	20					23
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-					23
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-					23
*07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	736	2	14	9	Y	13					36

OWENS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135750 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8936 - 9229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	X	689	-0-	-207	-0-	689	2			Y	-0-					14
03	999	X	999	-0-	-0-	-0-	999	2			Y	-0-					14
04	960	X	449	-0-	-511	-0-	449	2			Y	-0-					14
05	930	X	588	-0-	-342	-0-	588	2			Y	-0-					14
06	544	X	174	-0-	-370	-0-	174	2			Y	-0-					14
07	T. A.		298	-0-	298	298	298	2			Y	-0-					14

OWENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136241 COMPL. DATE 09/29/1990 TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8255 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN WELL #: 5 RRCID -> 137947 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	14B2 EXT		450	-0-	450	450	450	2			N	-0-					120

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 2 RRCID -> 138861 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 9896 PERF. 8553 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					41
03	310	N	199	-0-	-111	-0-	199	2			Y	-0-					41
04	270	N	195	-0-	-75	-0-	195	2			Y	-0-					41
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					41
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			Y	-0-					41
07	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			Y	-0-					41

CHRISTIAN WELL #: 6 RRCID -> 144391 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 8540 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		1863	-0-	1863	7627	1863	2			Y	-0-					42
03	9564	X	1937	-0-	-7627	-0-	1937	2			Y	-0-					42
04	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			Y	-0-					42
05	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			Y	-0-					42
06	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	2			Y	-0-					42
*07	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	2			Y	-0-					42

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CHRISTIAN WELL #: 8 RRCID -> 144393 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8549 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	989	-0-	-19	-0-	989	2			N	-0-					41
03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1143	2	87	9	N	79					120
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					120
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					120
06	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					120
*07	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					120

CHRISTIAN WELL #: 7 RRCID -> 144394 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8580 - 9720

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS, PAUL WELL #: 6 RRCID -> 145559 COMPL. DATE 04/04/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9050 - 9148

02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1289	2	10	9	Y	9	1	8			11
03	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			Y	-0-	9	1			2
04	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1456	2	9	9	Y	8	3	8			7
05	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			Y	-0-					7
06	1260	N	1235	-0-	-25	-0-	1234	2	1	9	Y	1	1	8			7
07	1457	N	1287	-0-	-170	-0-	1287	2			Y	-0-					7

ROGERS, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 145561 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9065 - 9339

02	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2053	2	25	9	Y	23	1	8			27
03	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			Y	-0-	21	1			6
04	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2216	2	17	9	Y	15	3	8			18
05	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			Y	-0-					18
06	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			Y	-0-					18
*07	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			Y	-0-					18

SHAW UNIT WELL #: 8 RRCID -> 146714 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9117 - 9684

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWENS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 157583 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9063 - 9170

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWENS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 159551 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9152 - 9256

02	1148	X	707	-0-	-441	-0-	706	2	1	9	Y	1	1	8			7
03	1271	X	997	-0-	-274	-0-	997	2			Y	-0-					7
04	1230	X	419	-0-	-811	-0-	418	2	1	9	Y	1	1	8			7
05	1178	X	357	-0-	-821	-0-	357	2			Y	-0-					7
06	960	X	119	-0-	-841	-0-	119	2			Y	-0-					7
07	403	X	333	-0-	-70	-0-	333	2			Y	-0-					7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

OWENS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160095 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8888 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHAW UNIT WELL #: 10 RRCID -> 160231 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9096 - 9210

02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					40
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					40
04	180	N	39	-0-	-141	-0-	39	2			Y	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
06	T. A.		-0-	-0-	-306	-0-					Y	-0-					40
07	T. A.		56	-0-	56	56	56	2			Y	-0-					40

ROGERS, PAUL WELL #: 8 RRCID -> 161949 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8840 - 9110

02	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	1202	2	12	9	Y	11					44
03	1302	X	1296	-0-	-6	-0-	1296	2			Y	-0-	43	1			1
04	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	1232	2	8	9	Y	7	4	8			4
05	1333	X	1291	-0-	-42	-0-	1291	2			Y	-0-					4
06	1290	X	1258	-0-	-32	-0-	1257	2	1	9	Y	1	1	8			4
07	1271	X	1254	-0-	-17	-0-	1254	2			Y	-0-					4

OWENS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 164601 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9180 - 9284

02	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			Y	-0-					3
03	1767	N	1590	-0-	-177	-0-	1590	2			Y	-0-					3
04	1770	N	1583	-0-	-187	-0-	1582	2	1	9	Y	1	1	8			3
05	1829	N	1611	-0-	-218	-0-	1611	2			Y	-0-					3
06	1530	N	1504	-0-	-26	-0-	1503	2	1	9	Y	1	1	8			3
07	1612	N	1552	-0-	-60	-0-	1552	2			Y	-0-					3

ROGERS, PAUL WELL #: 9 RRCID -> 166009 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8907 - 9184

02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	287	2	1	9	Y	1					3
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-	2	1			1
04	840	N	476	-0-	-364	-0-	475	2	1	9	Y	1	1	8			1
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					1
06	450	N	93	-0-	-357	-0-	93	2			Y	-0-					1
*07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					1

SHAW UNIT WELL #: 11 RRCID -> 166125 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 9082 - 9185

02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					15
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					15
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					15
05	434	N	235	-0-	-199	-0-	235	2			Y	-0-					15
06	120	N	3	-0-	-117	-0-	3	2			Y	-0-					15
*07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					15

CHRISTIAN WELL #: 10 RRCID -> 170438 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8542 - 9701

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	99					Y	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	99					Y	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	99					Y	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	99					Y	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	99					Y	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	99					Y	-0-					13

GUILL, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 171382 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8510 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	60					Y	-0-					13
03	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					13
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

GUILL, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 172993 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8430 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUILL, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 173205 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8521 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

CHRISTIAN WELL #: 9 RRCID -> 173234 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8882 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BALLARD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234786 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9012 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					18
03	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1565	2	289	9	N	263	174	1			107
04	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					107
05	3037	N	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			N	-0-					107
06	1800	N	1269	-0-	-531	-0-	1269	2			N	-0-					107
07	1891	N	1415	-0-	-476	-0-	1415	2			N	-0-					107

SHAW UNIT WELL #: 12H RRCID -> 245651 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 9625 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12403	X	12403	-0-	-0-	-0-	12386	2	17	9	N	15	15	8			18
03	13357	X	13357	-0-	-0-	-0-	13357	2			N	-0-					18
04	13240	X	13240	-0-	-0-	-0-	13100	2	140	9	N	127	27	8			118
05	13415	X	13415	-0-	-0-	-0-	13415	2			N	-0-					118
06	12654	X	12654	-0-	-0-	-0-	12643	2	11	9	N	10	10	8			118
07	13020	X	12817	-0-	-203	-0-	12729	2	88	9	N	80					198

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WERNER-HUSBAND WELL #: 2H RRCID -> 264602 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9819 - 14356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22036	X	20822	-0-	-1214	-0-	52	1	20639	2	N	119	173	1			90
							131	9									
03	24397	X	22294	-0-	-2103	-0-	57	1	22145	2	N	84					174
							92	9									
04	23220	X	21720	-0-	-1500	-0-	56	1	21573	2	N	83	178	1			79
							91	9									
05	23374	X	22025	-0-	-1349	-0-	58	1	21868	2	N	90					169
							99	9									
06	22320	X	21077	-0-	-1243	-0-	56	1	20937	2	N	76	176	1			69
							84	9									
07	23064	X	21798	-0-	-1266	-0-	58	1	21635	2	N	95					164
							105	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
02	16072	X	14218	-0-	-1854	-0-	35	1	14062	2	N	110	181	1			158
							121	9									
03	17546	X	15472	-0-	-2074	-0-	39	1	15338	2	N	86					244
							95	9									
04	16620	X	15049	-0-	-1571	-0-	38	1	14920	2	N	83	171	1			156
							91	9									
05	16771	X	15196	-0-	-1575	-0-	40	1	15086	2	N	64	175	1			45
							70	9									
06	15240	X	14447	-0-	-793	-0-	38	1	14321	2	N	80					125
							88	9									
07	15748	X	14681	-0-	-1067	-0-	39	1	14522	2	N	109					234
							120	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
02	19572	X	17760	-0-	-1812	-0-	44	1	17581	2	N	123					269
							135	9									
03	21235	X	19109	-0-	-2126	-0-	49	1	18981	2	N	72	178	1			163
							79	9									
04	19980	X	18352	-0-	-1628	-0-	47	1	18243	2	N	56	152	1			67
							62	9									
05	20336	X	18224	-0-	-2112	-0-	48	1	18120	2	N	51					118
							56	9									
06	19320	X	17397	-0-	-1923	-0-	46	1	17292	2	N	54					172
							59	9									
07	19654	X	18020	-0-	-1634	-0-	48	1	17866	2	N	96					268
							106	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
02	16576	X	15013	-0-	-1563	-0-	37	1	14800	2	N	160					263
							176	9									
03	18166	X	16023	-0-	-2143	-0-	41	1	15882	2	N	91	170	1			184
							100	9									
04	17370	X	15368	-0-	-2002	-0-	39	1	15228	2	N	92	188	1			88
							101	9									
05	17143	X	15422	-0-	-1721	-0-	40	1	15287	2	N	86					174
							95	9									
06	16230	X	14563	-0-	-1667	-0-	39	1	14440	2	N	76	176	1			74
							84	9									
07	16616	X	15029	-0-	-1587	-0-	40	1	14853	2	N	124					198
							136	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WOODS GU WELL #: 1H RRCID -> 275131 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9824 - 13580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22708	X	20576	-0-	-2132	-0-	19949	2	627	9	N	570	540	1			346
03	25141	X	23241	-0-	-1900	-0-	22622	2	619	9	N	563	523	1			386
04	23430	X	21917	-0-	-1513	-0-	21149	2	768	9	N	698	855	1			229
05	23219	X	22856	-0-	-363	-0-	22241	2	615	9	N	559	532	1			256
06	22500	X	21870	-0-	-630	-0-	21276	2	594	9	N	540	688	1			108
07	23250	X	22426	-0-	-824	-0-	21815	2	611	9	N	555	522	1			141

OWENS-SHAW WELL #: 2H RRCID -> 275826 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 9725 - 15830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	64876	X	53555	-0-	-11321	-0-	53415	2	140	9	Y	127	79	1	32	8	146
03	70773	X	57423	-0-	-13350	-0-	57280	2	143	9	Y	130	80	1			196
04	65970	X	55645	-0-	-10325	-0-	55455	2	190	9	Y	173	86	1	61	8	222
05	65193	X	51885	-0-	-13308	-0-	51779	2	106	9	Y	96	87	1			231
*06	60030	X	53888	-0-	-6142	-0-	53765	2	123	9	Y	112	164	1	21	8	158
*07	54436	X	51443	-0-	-2993	-0-	51330	2	113	9	Y	103	161	1			100

OWENS-SHAW WELL #: 1H RRCID -> 275873 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 9280 PERF.10100 - 17003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	72408	X	63302	-0-	-9106	-0-	63148	2	154	9	Y	140	95	1	25	8	176
03	77655	X	64588	-0-	-13067	-0-	64438	2	150	9	Y	136	97	1			215
04	71820	X	62039	-0-	-9781	-0-	61873	2	166	9	Y	151	94	1	37	8	235
05	73439	X	61512	-0-	-11927	-0-	61380	2	132	9	Y	120	92	1			263
*06	70209	X	56787	-0-	-13422	-0-	56665	2	122	9	Y	111	187	1	13	8	174
*07	62589	X	57261	-0-	-5328	-0-	57178	2	83	9	Y	75	176	1			73

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067617 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 8465 - 9177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		105	-0-	105	105	96	2	9	9	Y	8	9	1			5
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	105					Y	-0-	5	1			-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	105					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	105					Y	-0-					-0-
06	105	N	-0-	-0-	-105	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 068337 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9494 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1046	-0-	1046	1046	1045	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	DLQ G-10		827	-0-	827	1873	827	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		825	-0-	825	2698	825	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1196	-0-	1196	3894	1196	2			Y	-0-					-0-
06	2900	N	976	-0-	-1924	1970	976	2			Y	-0-					-0-
*07	2663	N	693	-0-	-1970	-0-	693	2			Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 073759 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8444 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1527	-0-	1527	1527	1515	2	12	9	Y	11	12	1			4
03	DLQ G-10		1725	-0-	1725	3252	1715	2	10	9	Y	9	11	1			2
04	DLQ G-10		1652	-0-	1652	4904	1641	2	11	9	Y	10	11	1			1
05	DLQ G-10		1652	-0-	1652	6556	1643	2	9	9	Y	8	5	1			4
06	2900	N	846	-0-	-2054	4502	837	2	9	9	Y	8	11	1			1
*07	3100	N	585	-0-	-2515	1987	582	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

CHADWICK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 074811 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8361 - 9473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 14 RRCID -> 075030 COMPL. DATE 01/18/1978 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8414 - 9581

02	DLQ	G-10	244	-0-	244	244	244	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	252	-0-	252	496	252	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	269	-0-	269	765	269	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	315	-0-	315	1080	315	2			Y	-0-					-0-
06		1337 N	257	-0-	-1080	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
*07		272 N	272	-0-	-0-	-0-	270	2	2	9	Y	2	1	1			1

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 075983 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8455 - 9473

02	DLQ	G-10	1446	-0-	1446	1446	1418	2	28	9	Y	25	27	1			2
03	DLQ	G-10	1594	-0-	1594	3040	1562	2	32	9	Y	29	29	1			2
04	DLQ	G-10	1542	-0-	1542	4582	1507	2	35	9	Y	32	29	1			5
05	DLQ	G-10	1570	-0-	1570	6152	1538	2	32	9	Y	29	31	1			3
06		2900 N	1511	-0-	-1389	4763	1483	2	28	9	Y	25	23	1			5
*07		3100 N	1596	-0-	-1504	3259	1564	2	32	9	Y	29	33	1			1

FITE UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 077860 COMPL. DATE 06/27/1978 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8386 - 9505

02	DLQ	G-10	1244	-0-	1244	1244	1240	2	4	9	Y	4	7	1			3
03	DLQ	G-10	1293	-0-	1293	2537	1289	2	4	9	Y	4	5	1			2
04	DLQ	G-10	1163	-0-	1163	3700	1161	2	2	9	Y	2					4
05	DLQ	G-10	1455	-0-	1455	5155	1449	2	6	9	Y	5	6	1			3
06		2900 N	1372	-0-	-1528	3627	1368	2	4	9	Y	4	5	1			2
*07		3100 N	1417	-0-	-1683	1944	1415	2	2	9	Y	2					4

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 078006 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8455 - 9473

02	DLQ	G-10	1579	-0-	1579	1579	1557	2	22	9	Y	20	27	1			8
03	DLQ	G-10	1587	-0-	1587	3166	1564	2	23	9	Y	21	26	1			3
04	DLQ	G-10	1069	-0-	1069	4235	1048	2	21	9	Y	19	13	1			9
05	DLQ	G-10	648	-0-	648	4883	625	2	23	9	Y	21	27	1			3
06		2900 N	1261	-0-	-1639	3244	1247	2	14	9	Y	13	12	1			4
*07		3100 N	2472	-0-	-628	2616	2438	2	34	9	Y	31	14	1			21

DENNARD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078420 COMPL. DATE 07/23/1978 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8317 - 8546

02	DLQ	G-10	1548	-0-	1548	1548	1545	2	3	9	Y	3	3	1			1
03	DLQ	G-10	1380	-0-	1380	2928	1377	2	3	9	Y	3	3	1			1
04	DLQ	G-10	1706	-0-	1706	4634	1704	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
05	DLQ	G-10	1778	-0-	1778	6412	1775	2	3	9	Y	3	2	1			1
06		2900 N	1324	-0-	-1576	4836	1322	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
*07		3100 N	1394	-0-	-1706	3130	1390	2	4	9	Y	4	2	1			2

HULL UNIT A WELL #: A 18 T RRCID -> 078425 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8292 - 9520

02	DLQ	G-10	1365	-0-	1365	1365	1340	2	25	9	Y	23	23	1			11
03	DLQ	G-10	1506	-0-	1506	2871	1473	2	33	9	Y	30	35	1			6
04	DLQ	G-10	1161	-0-	1161	4032	1138	2	23	9	Y	21	26	1			1
05	DLQ	G-10	1327	-0-	1327	5359	1295	2	32	9	Y	29	25	1			5
06		2900 N	1233	-0-	-1667	3692	1203	2	30	9	Y	27	25	1			7
*07		3100 N	1327	-0-	-1773	1919	1287	2	40	9	Y	36	37	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

DAVIS, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 078720 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8934 - 9391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1826	-0-	1826	1826	1807	2	19	9	Y	17	17	1			2
03	DLQ G-10		2215	-0-	2215	4041	2201	2	14	9	Y	13	14	1			1
04	DLQ G-10		2537	-0-	2537	6578	2535	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
05	DLQ G-10		2561	-0-	2561	9139	2557	2	4	9	Y	4	3	1			1
06	2900	N	2285	-0-	-615	8524	2283	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
*07	3100	N	2210	-0-	-890	7634	2203	2	7	9	Y	6	5	1			1

HEBERT #1 WELL #: 1 RRCID -> 078848 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8531 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1205	-0-	1205	1205	1194	2	11	9	Y	10	10	1			1
03	DLQ G-10		945	-0-	945	2150	934	2	11	9	Y	10	10	1			1
04	DLQ G-10		1479	-0-	1479	3629	1468	2	11	9	Y	10	10	1			1
05	DLQ G-10		1434	-0-	1434	5063	1423	2	11	9	Y	10	9	1			2
06	2900	N	1368	-0-	-1532	3531	1358	2	10	9	Y	9	10	1			1
*07	3100	N	1160	-0-	-1940	1591	1152	2	8	9	Y	7	7	1			1

HUDSON, NELL WELL #: 1 RRCID -> 078936 COMPL. DATE 08/25/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8481 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		777	-0-	777	777	770	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	DLQ G-10		1079	-0-	1079	1856	1064	2	15	9	Y	14	13	1			2
04	DLQ G-10		1010	-0-	1010	2866	982	2	28	9	Y	25	24	1			3
05	DLQ G-10		1109	-0-	1109	3975	1081	2	28	9	Y	25	23	1			5
06	2900	N	1054	-0-	-1846	2129	1031	2	23	9	Y	21	24	1			2
*07	3100	N	1089	-0-	-2011	118	1075	2	14	9	Y	13	14	1			1

BURTON, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 079177 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9204 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1446	-0-	1446	1446	1431	2	15	9	Y	14	14	1			1
03	DLQ G-10		2213	-0-	2213	3659	2198	2	15	9	Y	14	14	1			1
04	DLQ G-10		3763	-0-	3763	7422	3763	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	DLQ G-10		3172	-0-	3172	10594	3172	2			Y	-0-					-0-
06	2900	N	2866	-0-	-34	10560	2866	2			Y	-0-					-0-
*07	13313	X	2753	-0-	-10560	-0-	2744	2	9	9	Y	8	7	1			1

GRAVES WELL #: 1 RRCID -> 079183 COMPL. DATE 01/21/1978 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 9275 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1051	-0-	1051	1051	1041	2	10	9	Y	9	9	1			1
03	DLQ G-10		953	-0-	953	2004	944	2	9	9	Y	8	8	1			1
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2004					Y	-0-	1	1			-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2004					Y	-0-					-0-
06	2004	N	-0-	-0-	-2004	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL, H. UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 079263 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8310 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		644	-0-	644	644	644	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		713	-0-	713	1357	713	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		690	-0-	690	2047	690	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		664	-0-	664	2711	664	2			Y	-0-					-0-
06	2900	N	675	-0-	-2225	486	675	2			Y	-0-					-0-
*07	1162	N	676	-0-	-486	-0-	674	2	2	9	Y	2	1	1			1

HANCOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079296 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8760 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1566	-0-	1566	1566	92	1	1474	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1235	-0-	1235	2801	73	1	1162	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		992	-0-	992	3793	59	1	933	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		965	-0-	965	4758	55	1	910	2	Y	-0-					-0-
06	2900	N	958	-0-	-1942	2816	52	1	906	2	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	957	-0-	-2143	673	54	1	903	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

THOMPSON UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 079863 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8462 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1196	-0-	1196	1196	1196	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1316	-0-	1316	2512	1316	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1264	-0-	1264	3776	1264	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1286	-0-	1286	5062	1286	2			Y	-0-					-0-
06	2900	N	1264	-0-	-1636	3426	1264	2			Y	-0-					-0-
*07	3100	N	1342	-0-	-1758	1668	1342	2			Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080596 COMPL. DATE 12/04/1978 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8478 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		85	-0-	85	85	85	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	85					Y	-0-					-0-
05	85	N	-0-	-0-	-85	-0-					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-

COLLINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080945 COMPL. DATE 12/30/1978 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8458 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1071	-0-	1071	1071	1071	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1484	-0-	1484	2555	1484	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1445	-0-	1445	4000	1445	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1518	-0-	1518	5518	1518	2			Y	-0-					-0-
06	2900	N	1448	-0-	-1452	4066	1448	2			Y	-0-					-0-
*07	3100	N	1486	-0-	-1614	2452	1480	2	6	9	Y	5	5	1			-0-

ALLISON UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 081926 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8388 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		153	-0-	153	153	153	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		157	-0-	157	310	157	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		41	-0-	41	351	41	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	351					Y	-0-					-0-
06	351	N	-0-	-0-	-351	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081989 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8438 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1872	-0-	1872	1872	1872	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2116	-0-	2116	3988	2116	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2012	-0-	2012	6000	2012	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2058	-0-	2058	8058	2058	2			Y	-0-					-0-
06	2900	N	2071	-0-	-829	7229	2071	2			Y	-0-					-0-
*07	3100	N	2096	-0-	-1004	6225	2096	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 082810 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8797 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 3 RRCID -> 083076 COMPL. DATE 06/15/1979 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9279 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2771	-0-	2771	2771	2771	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2750	-0-	2750	5521	2750	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2538	-0-	2538	8059	2538	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2635	-0-	2635	10694	2635	2			Y	-0-					-0-
06	13199	X	2505	-0-	-10694	-0-	2505	2			Y	-0-					-0-
07	2852	X	2624	-0-	-228	-0-	2624	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HAVARD, ALPHA WELL #: 1 RRCID -> 083947 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9233 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		26	-0-	26	27	22	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		37	-0-	37	64	37	2			Y	-0-					-0-
06	64	N	-0-	-0-	-64	-0-					Y	-0-					-0-
*07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-

BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 083948 COMPL. DATE 02/11/1979 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8560 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		739	-0-	739	739	711	2	28	9	Y	25	25	1			3
03	DLQ G-10		782	-0-	782	1521	751	2	31	9	Y	28	28	1			3
04	DLQ G-10		733	-0-	733	2254	704	2	29	9	Y	26	26	1			3
05	DLQ G-10		736	-0-	736	2990	708	2	28	9	Y	25	23	1			5
06	2900	N	808	-0-	-2092	898	785	2	23	9	Y	21	24	1			2
*07	1814	N	916	-0-	-898	-0-	901	2	15	9	Y	14	15	1			1

DUNLAP UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 084857 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9014 - 9123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	385	2	10	9	Y	9	10	1			2
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	474	2	17	9	Y	15	14	1			3
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	468	2	13	9	Y	12	12	1			3
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	463	2	14	9	Y	13	15	1			1
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	433	2	12	9	Y	11	9	1			3
*07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	544	2	17	9	Y	15	13	1			5

HULL UNIT B WELL #: B 2 RRCID -> 084999 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8401 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2030	-0-	2030	2030	1839	2	191	9	Y	174	185	1			48
03	DLQ G-10		2543	-0-	2543	4573	2302	2	241	9	Y	219	232	1			35
04	DLQ G-10		2472	-0-	2472	7045	2246	2	226	9	Y	205	181	1			59
05	DLQ G-10		2555	-0-	2555	9600	2362	2	193	9	Y	175	180	1			54
06	2900	N	2310	-0-	-590	9010	2267	2	43	9	Y	39	89	1			4
*07	3100	N	2296	-0-	-804	8206	2295	2	1	9	Y	1	5	1			-0-

PAGE, L.E. WELL #: 1 RRCID -> 085143 COMPL. DATE 05/31/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8544 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		123	-0-	123	123	123	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		126	-0-	126	249	126	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		124	-0-	124	373	124	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		128	-0-	128	501	128	2			Y	-0-					-0-
06	626	N	125	-0-	-501	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
*07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 085305 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8512 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		735	-0-	735	735	732	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	DLQ G-10		795	-0-	795	1530	791	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	DLQ G-10		760	-0-	760	2290	757	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	DLQ G-10		783	-0-	783	3073	779	2	4	9	Y	4	3	1			1
06	2900	N	754	-0-	-2146	927	752	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
*07	1712	N	785	-0-	-927	-0-	783	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

FENDER, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 085306 COMPL. DATE 05/04/1979 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8510 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		536	-0-	536	536	523	2	13	9	Y	12	13	1			1
03	DLQ G-10		560	-0-	560	1096	543	2	17	9	Y	15	14	1			2
04	DLQ G-10		547	-0-	547	1643	533	2	14	9	Y	13	13	1			2
05	DLQ G-10		568	-0-	568	2211	555	2	13	9	Y	12	12	1			2
06	2752	N	541	-0-	-2211	-0-	529	2	12	9	Y	11	12	1			1
*07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	530	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
HULL A-21 UNIT WELL #: A 21 RRCID -> 086299 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8268 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 086759 COMPL. DATE 09/30/1979 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9136 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	39	-0-	39	39	39	2			Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					-0-
05	39	X	-0-	-0-	-39	-0-					Y	-0-					-0-
06	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 1 RRCID -> 086847 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8978 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		DLQ G-10	150	-0-	150	150	106	2	44	9	Y	40	41	1			4
03		DLQ G-10	161	-0-	161	311	114	2	47	9	Y	43	44	1			3
04		DLQ G-10	112	-0-	112	423	112	2			Y	-0-	3	1			-0-
05		DLQ G-10	117	-0-	117	540	117	2			Y	-0-					-0-
06	652	N	112	-0-	-540	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
*07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	116	2	10	9	Y	9	8	1			1

SOAPE, C.P. WELL #: 1 RRCID -> 087090 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8452 - 9313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		DLQ G-10	1270	-0-	1270	1270	1270	2			Y	-0-					-0-
03		DLQ G-10	1104	-0-	1104	2374	1104	2			Y	-0-					-0-
04		DLQ G-10	1333	-0-	1333	3707	1312	2	21	9	Y	19	17	1			2
05		DLQ G-10	1476	-0-	1476	5183	1457	2	19	9	Y	17	16	1			3
06	2900	N	1390	-0-	-1510	3673	1372	2	18	9	Y	16	17	1			2
*07	3100	N	1388	-0-	-1712	1961	1376	2	12	9	Y	11	12	1			1

GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 087164 COMPL. DATE 01/21/1980 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8970 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		DLQ G-10	480	-0-	480	480	461	2	19	9	Y	17	17	1			2
03		DLQ G-10	353	-0-	353	833	339	2	14	9	Y	13	14	1			1
04		DLQ G-10	514	-0-	514	1347	494	2	20	9	Y	18	17	1			2
05		DLQ G-10	722	-0-	722	2069	704	2	18	9	Y	16	15	1			3
06	2676	N	607	-0-	-2069	-0-	584	2	23	9	Y	21	22	1			2
*07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	641	2	32	9	Y	29	28	1			3

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 2 RRCID -> 087533 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8530 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		DLQ G-10	1752	-0-	1752	1752	1723	2	29	9	Y	26	26	1			3
03		DLQ G-10	1963	-0-	1963	3715	1931	2	32	9	Y	29	29	1			3
04		DLQ G-10	1882	-0-	1882	5597	1853	2	29	9	Y	26	26	1			3
05		DLQ G-10	1955	-0-	1955	7552	1926	2	29	9	Y	26	24	1			5
06	2900	N	1853	-0-	-1047	6505	1829	2	24	9	Y	22	25	1			2
*07	3100	N	1913	-0-	-1187	5318	1896	2	17	9	Y	15	16	1			1

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089091 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8843 - 9267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		DLQ G-10	126	-0-	126	126	126	2			Y	-0-					-0-
03		DLQ G-10	133	-0-	133	259	133	2			Y	-0-					-0-
04		DLQ G-10	33	-0-	33	292	33	2			Y	-0-					-0-
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	292					Y	-0-					-0-
06	292	N	-0-	-0-	-292	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

CAPPS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 089879 COMPL. DATE 01/08/1983 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8410 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		35	-0-		35	35	35	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		52	-0-		52	87	52	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		26	-0-		26	113	26	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	113					Y	-0-					-0-
06		113 N	-0-	-0-		-113	-0-					Y	-0-					-0-
07		31 N	-0-	-0-		-31	-0-					Y	-0-					-0-

BLEAKLEY, P. J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089997 COMPL. DATE 09/29/1980 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9013 - 9170

02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	DLQ G-10		1878	-0-		1878	1878	1855	2	23	9	Y	21	15	1			13
03	DLQ G-10		2109	-0-		2109	3987	2084	2	25	9	Y	23	31	1			5
04	DLQ G-10		1888	-0-		1888	5875	1866	2	22	9	Y	20	20	1			5
05	DLQ G-10		2078	-0-		2078	7953	2053	2	25	9	Y	23	22	1			6
06		2900 N	1980	-0-		-920	7033	1955	2	25	9	Y	23	23	1			6
*07		3100 N	1941	-0-		-1159	5874	1929	2	12	9	Y	11	13	1			4

ROBERTS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097406 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8514 - 9542

02	DLQ G-10		919	-0-		919	919	904	2	15	9	Y	14	18	1			4
03	DLQ G-10		893	-0-		893	1812	879	2	14	9	Y	13	9	1			8
04	DLQ G-10		888	-0-		888	2700	866	2	22	9	Y	20	21	1			7
05	DLQ G-10		877	-0-		877	3577	858	2	19	9	Y	17	12	1			12
06		2900 N	870	-0-		-2030	1547	852	2	18	9	Y	16	24	1			4
*07		2495 N	948	-0-		-1547	-0-	934	2	14	9	Y	13	16	1			1

FITE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 097940 COMPL. DATE 01/08/1982 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8468 - 9163

02	DLQ G-10		2547	-0-		2547	2547	2541	2	6	9	Y	5	7	1			3
03	DLQ G-10		2802	-0-		2802	5349	2798	2	4	9	Y	4	5	1			2
04	DLQ G-10		2685	-0-		2685	8034	2683	2	2	9	Y	2					4
05	DLQ G-10		2785	-0-		2785	10819	2781	2	4	9	Y	4	5	1			3
06		2900 N	2649	-0-		-251	10568	2645	2	4	9	Y	4	5	1			2
*07		3100 N	2703	-0-		-397	10171	2701	2	2	9	Y	2					4

HULL UNIT A WELL #: A 22 RRCID -> 097941 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8437 - 9641

02	DLQ G-10		584	-0-		584	584	584	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		424	-0-		424	1008	424	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		715	-0-		715	1723	715	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		901	-0-		901	2624	901	2			Y	-0-					-0-
06		2900 N	486	-0-		-2414	210	486	2			Y	-0-					-0-
07		589 N	362	-0-		-227	-0-	362	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098673 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8393 - 9128

02	DLQ G-10		1437	-0-		1437	1437	1434	2	3	9	Y	3	2	1			1
03	DLQ G-10		1696	-0-		1696	3133	1662	2	34	9	Y	31	25	1			7
04	DLQ G-10		1886	-0-		1886	5019	1850	2	36	9	Y	33	36	1			4
05	DLQ G-10		1627	-0-		1627	6646	1601	2	26	9	Y	24	15	1			13
06		2900 N	1418	-0-		-1482	5164	1395	2	23	9	Y	21	29	1			5
*07		3100 N	1419	-0-		-1681	3483	1406	2	13	9	Y	12	13	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098793 COMPL. DATE 04/11/1982 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8900 - 9197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1058	-0-	1058	1058	1058	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1070	-0-	1070	2128	1070	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1059	-0-	1059	3187	1059	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1270	-0-	1270	4457	1270	2			Y	-0-					-0-
06	2900	N	1666	-0-	-1234	3223	1666	2			Y	-0-					-0-
*07	3100	N	2715	-0-	-385	2838	2715	2			Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099226 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8493 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		482	-0-	482	482	482	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		527	-0-	527	1009	527	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		497	-0-	497	1506	497	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		537	-0-	537	2043	537	2			Y	-0-					-0-
06	2541	N	498	-0-	-2043	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
*07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	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
02	DLQ G-10		1955	-0-	1955	1955	1903	2	52	9	Y	47	80	1			8
03	DLQ G-10		2172	-0-	2172	4127	2117	2	55	9	Y	50	31	1			27
04	DLQ G-10		2071	-0-	2071	6198	2018	2	53	9	Y	48	62	1			13
05	DLQ G-10		2163	-0-	2163	8361	2110	2	53	9	Y	48	31	1			30
06	2900	N	2057	-0-	-843	7518	2014	2	43	9	Y	39	61	1			8
*07	3100	N	2134	-0-	-966	6552	2104	2	30	9	Y	27	25	1			10

WHITAKER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100231 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8460 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		955	-0-	955	955	955	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1105	-0-	1105	2060	1105	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1079	-0-	1079	3139	1079	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1152	-0-	1152	4291	1152	2			Y	-0-					-0-
06	2900	N	1102	-0-	-1798	2493	1102	2			Y	-0-					-0-
*07	3100	N	1640	-0-	-1460	1033	1640	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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-

TOMPKINS WELL #: 1 RRCID -> 100692 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9806 - 9873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		448	-0-	448	448	448	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		344	-0-	344	792	344	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		279	-0-	279	1071	279	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		365	-0-	365	1436	365	2			Y	-0-					-0-
06	1886	N	450	-0-	-1436	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
*07	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1448	2	7	9	Y	6	4	1			2

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100693 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8466 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2893	-0-	2893	2893	2893	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3252	-0-	3252	6145	3252	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3089	-0-	3089	9234	3089	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		3255	-0-	3255	12489	3255	2			Y	-0-					-0-
06	15653	X	3164	-0-	-12489	-0-	3164	2			Y	-0-					-0-
*07	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3419	2	6	9	Y	5	2	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100895 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8504 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		3000	-0-	3000	3000	2870	2	130	9	Y	118	129	1			9
03	DLQ G-10		2202	-0-	2202	5202	2050	2	152	9	Y	138	138	1			9
04	DLQ G-10		1207	-0-	1207	6409	1112	2	95	9	Y	86	89	1			6
05	DLQ G-10		3217	-0-	3217	9626	3185	2	32	9	Y	29	32	1			3
06	12735	X	3109	-0-	-9626	-0-	3081	2	28	9	Y	25	23	1			5
*07	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3566	2	63	9	Y	57	60	1			2

MANGHAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 101572 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9483 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		3617	-0-	3617	3617	3604	2	13	9	Y	12	12	1			4
03	DLQ G-10		3882	-0-	3882	7499	3873	2	9	9	Y	8	9	1			3
04	DLQ G-10		3295	-0-	3295	10794	3292	2	3	9	Y	3					6
05	DLQ G-10		3924	-0-	3924	14718	3918	2	6	9	Y	5	8	1			3
06	17911	X	3193	-0-	-14718	-0-	3186	2	7	9	Y	6	8	1			1
07	3720	X	3321	-0-	-399	-0-	3318	2	3	9	Y	3	3	1			1

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 101573 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8469 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1172	-0-	1172	1172	1163	2	9	9	Y	8	15	1			2
03	DLQ G-10		1216	-0-	1216	2388	1213	2	3	9	Y	3	4	1			1
04	DLQ G-10		1131	-0-	1131	3519	1128	2	3	9	Y	3	2	1			2
05	DLQ G-10		902	-0-	902	4421	901	2	1	9	Y	1	2	1			1
06	2900	N	738	-0-	-2162	2259	736	2	2	9	Y	2	2	1			1
*07	2640	N	381	-0-	-2259	-0-	377	2	4	9	Y	4	1	1			4

ALLISON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102195 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8453 - 9146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1938	-0-	1938	1938	1923	2	15	9	Y	14	25	1			3
03	DLQ G-10		2197	-0-	2197	4135	2174	2	23	9	Y	21	23	1			1
04	DLQ G-10		2139	-0-	2139	6274	2118	2	21	9	Y	19	16	1			4
05	DLQ G-10		2225	-0-	2225	8499	2214	2	11	9	Y	10	14	1			-0-
06	2900	N	2160	-0-	-740	7759	2152	2	8	9	Y	7	6	1			1
*07	3100	N	2227	-0-	-873	6886	2218	2	9	9	Y	8	8	1			1

HULL A-16 UNIT WELL #: A 27 RRCID -> 102196 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 8338 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		150	-0-	150	150	150	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		185	-0-	185	335	185	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		219	-0-	219	554	219	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		203	-0-	203	757	203	2			Y	-0-					-0-
06	935	N	178	-0-	-757	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
*07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			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
02	DLQ G-10		1008	-0-	1008	1008	995	2	13	9	Y	12	19	1			3
03	DLQ G-10		366	-0-	366	1374	346	2	20	9	Y	18	10	1			11
04	DLQ G-10		437	-0-	437	1811	430	2	7	9	Y	6	13	1			4
05	DLQ G-10		208	-0-	208	2019	200	2	8	9	Y	7	9	1			2
06	1800	N	186	-0-	-1614	405	179	2	7	9	Y	6	5	1			3
*07	719	N	314	-0-	-405	-0-	299	2	15	9	Y	14	8	1			9

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
02	DLQ G-10		194	-0-	194	194	190	2	4	9	Y	4	4	1			1
03	DLQ G-10		165	-0-	165	359	161	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	DLQ G-10		172	-0-	172	531	169	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
05	DLQ G-10		181	-0-	181	712	178	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	924	N	212	-0-	-712	-0-	206	2	6	9	Y	5	3	1			2
*07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	227	2	8	9	Y	7	7	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MORGAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 102960 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9535 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			-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-

MOORE, C. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102961 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8322 - 9207

02	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	3			N	-0-					-0-
03	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
04	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
05	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	2537	-0-	-1423	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3139	-0-	-953	-0-	3139	2			N	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103242 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8421 - 9246

02	DLQ G-10		523	-0-	523	523	523	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		597	-0-	597	1120	597	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		399	-0-	399	1519	399	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		202	-0-	202	1721	202	2			Y	-0-					-0-
06	1925	N	204	-0-	-1721	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	166	-0-	-237	-0-	166	2			Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 2 RRCID -> 103898 COMPL. DATE 09/03/1982 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8494 - 9394

02	DLQ G-10		435	-0-	435	435	421	2	14	9	Y	13	14	1			1
03	DLQ G-10		458	-0-	458	893	446	2	12	9	Y	11	11	1			1
04	DLQ G-10		418	-0-	418	1311	415	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
05	DLQ G-10		421	-0-	421	1732	417	2	4	9	Y	4	3	1			1
06	2081	N	349	-0-	-1732	-0-	347	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
07	434	N	395	-0-	-39	-0-	378	2	17	9	Y	15	13	1			2

FENDER, H. R. WELL #: 2 RRCID -> 103900 COMPL. DATE 09/21/1982 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8556 - 9402

02	DLQ G-10		1382	-0-	1382	1382	1369	2	13	9	Y	12	13	1			1
03	DLQ G-10		1463	-0-	1463	2845	1446	2	17	9	Y	15	14	1			2
04	DLQ G-10		1254	-0-	1254	4099	1240	2	14	9	Y	13	13	1			2
05	DLQ G-10		1315	-0-	1315	5414	1302	2	13	9	Y	12	12	1			2
06	2900	N	1182	-0-	-1718	3696	1170	2	12	9	Y	11	12	1			1
*07	3100	N	1369	-0-	-1731	1965	1357	2	12	9	Y	11	11	1			1

THOMAS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 104315 COMPL. DATE 10/11/1982 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8531 - 9450

02	DLQ G-10		1236	-0-	1236	1236	1234	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	DLQ G-10		1316	-0-	1316	2552	1314	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	DLQ G-10		1134	-0-	1134	3686	1124	2	10	9	Y	9	8	1			1
05	DLQ G-10		1152	-0-	1152	4838	1142	2	10	9	Y	9	8	1			2
06	2900	N	1088	-0-	-1812	3026	1080	2	8	9	Y	7	8	1			1
*07	3100	N	1086	-0-	-2014	1012	1079	2	7	9	Y	6	6	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 1 L RRCID -> 104998 COMPL. DATE 12/13/1982 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8535 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 2 T RRCID -> 108145 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8492 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-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
02	DLQ G-10		688	-0-	688	688	685	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
03	DLQ G-10		915	-0-	915	1603	911	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	DLQ G-10		894	-0-	894	2497	891	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	DLQ G-10		726	-0-	726	3223	724	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	3000	N	743	-0-	-2257	966	741	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*07	1901	N	935	-0-	-966	-0-	934	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

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
02	DLQ G-10		597	-0-	597	597	589	2	8	9	Y	7	7	1			1
03	DLQ G-10		493	-0-	493	1090	485	2	8	9	Y	7	7	1			1
04	DLQ G-10		646	-0-	646	1736	638	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	DLQ G-10		656	-0-	656	2392	648	2	8	9	Y	7	7	1			1
06	2900	N	645	-0-	-2255	137	637	2	8	9	Y	7	7	1			1
*07	997	N	860	-0-	-137	-0-	849	2	11	9	Y	10	10	1			1

PAGE, L.E. WELL #: 2 RRCID -> 109955 COMPL. DATE 09/06/1983 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		423	-0-	423	423	423	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		460	-0-	460	883	460	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		439	-0-	439	1322	439	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		447	-0-	447	1769	447	2			Y	-0-					-0-
06	2187	N	418	-0-	-1769	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	432	2	2	9	Y	2	2	1			-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
02	DLQ G-10		2744	-0-	2744	2744	2731	2	13	9	Y	12	12	1			1
03	DLQ G-10		2912	-0-	2912	5656	2898	2	14	9	Y	13	13	1			1
04	DLQ G-10		2717	-0-	2717	8373	2705	2	12	9	Y	11	11	1			1
05	DLQ G-10		2625	-0-	2625	10998	2613	2	12	9	Y	11	10	1			2
06	13499	X	2501	-0-	-10998	-0-	2492	2	9	9	Y	8	9	1			1
07	2821	X	2246	-0-	-575	-0-	2245	2	1	9	Y	1	2	1			-0-

GRAVES, DORIS WELL #: 1A RRCID -> 111890 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8644 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		526	-0-	526	526	461	2	65	9	Y	59	60	1			6
03	DLQ G-10		555	-0-	555	1081	512	2	43	9	Y	39	43	1			2
04	DLQ G-10		500	-0-	500	1581	500	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	DLQ G-10		489	-0-	489	2070	489	2			Y	-0-					-0-
06	2542	N	472	-0-	-2070	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
*07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	488	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 2 RRCID -> 125740 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9035 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		278	-0-	278	278	271	2	7	9	Y	6	6	1			2
03	DLQ G-10		332	-0-	332	610	322	2	10	9	Y	9	9	1			2
04	DLQ G-10		308	-0-	308	918	299	2	9	9	Y	8	8	1			2
05	DLQ G-10		336	-0-	336	1254	326	2	10	9	Y	9	10	1			1
06	1585	N	331	-0-	-1254	-0-	323	2	8	9	Y	7	6	1			2
*07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	317	2	8	9	Y	7	7	1			2

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 127550 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6676 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		3060	-0-	3060	3060	3010	2	50	9	Y	45	45	1			5
03	DLQ G-10		3438	-0-	3438	6498	3404	2	34	9	Y	31	34	1			2
04	DLQ G-10		3355	-0-	3355	9853	3355	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	DLQ G-10		3585	-0-	3585	13438	3585	2			Y	-0-					-0-
06	16821	X	3383	-0-	-13438	-0-	3383	2			Y	-0-					-0-
*07	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3548	2	66	9	Y	60	53	1			7

HAYGOOD, LOIS WELL #: 2 RRCID -> 127936 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9128 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		164	-0-	164	164	163	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
03	DLQ G-10		249	-0-	249	413	245	2	4	9	Y	4	3	1			1
04	DLQ G-10		191	-0-	191	604	187	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
05	DLQ G-10		185	-0-	185	789	183	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	941	N	152	-0-	-789	-0-	151	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	204	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

RITTER, MATTIE HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 128811 COMPL. DATE 09/25/1988 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9455 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2001	-0-	2001	2001	2000	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	DLQ G-10		2658	-0-	2658	4659	2656	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	DLQ G-10		1722	-0-	1722	6381	1721	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	DLQ G-10		2903	-0-	2903	9284	2901	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	2900	N	2582	-0-	-318	8966	2580	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*07	3100	N	1301	-0-	-1799	7167	1300	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 29 RRCID -> 129682 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8306 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1279	-0-	1279	1279	1279	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1606	-0-	1606	2885	1606	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1536	-0-	1536	4421	1536	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1526	-0-	1526	5947	1526	2			Y	-0-					-0-
06	2900	N	1524	-0-	-1376	4571	1524	2			Y	-0-					-0-
*07	3100	N	834	-0-	-2266	2305	826	2	8	9	Y	7	5	1			2

HULL UNIT A WELL #: A 28 RRCID -> 129684 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8292 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		10	-0-	10	10	8	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		9	-0-	9	19	6	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					-0-
06	19	N	-0-	-0-	-19	-0-					Y	-0-					-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	49	35	1			14

HULL UNIT B WELL #: B 3 RRCID -> 129739 COMPL. DATE 01/10/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8404 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2378	-0-	2378	2378	2301	2	77	9	Y	70	75	1			19
03	DLQ G-10		2383	-0-	2383	4761	2288	2	95	9	Y	86	91	1			14
04	DLQ G-10		2433	-0-	2433	7194	2347	2	86	9	Y	78	69	1			23
05	DLQ G-10		2526	-0-	2526	9720	2451	2	75	9	Y	68	70	1			21
06	2900	N	1984	-0-	-916	8804	1956	2	28	9	Y	25	43	1			3
*07	3100	N	2530	-0-	-570	8234	2507	2	23	9	Y	21	11	1			13

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HANCOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130038 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8544 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		37	-0-		37	37	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		38	-0-		38	75	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		22	-0-		22	97	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		23	-0-		23	120	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-		-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130393 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8417 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1839	-0-		1839	1839	1803	2	36	9	Y	33	35	1			3
03	DLQ G-10		2155	-0-		2155	3994	2115	2	40	9	Y	36	37	1			2
04	DLQ G-10		1857	-0-		1857	5851	1813	2	44	9	Y	40	36	1			6
05	DLQ G-10		1935	-0-		1935	7786	1895	2	40	9	Y	36	39	1			3
06	2900	N	1893	-0-		-1007	6779	1864	2	29	9	Y	26	24	1			5
*07	3100	N	2004	-0-		-1096	5683	1969	2	35	9	Y	32	36	1			1

FITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 130503 COMPL. DATE 02/14/1989 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8456 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2520	-0-		2520	2520	2513	2	7	9	Y	6	11	1			4
03	DLQ G-10		2929	-0-		2929	5449	2922	2	7	9	Y	6	8	1			2
04	DLQ G-10		2772	-0-		2772	8221	2768	2	4	9	Y	4					6
05	DLQ G-10		2862	-0-		2862	11083	2855	2	7	9	Y	6	8	1			4
06	2900	N	2741	-0-		-159	10924	2734	2	7	9	Y	6	8	1			2
*07	3100	N	2723	-0-		-377	10547	2719	2	4	9	Y	4					6

MANGHAM UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130507 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8369 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1502	-0-		1502	1502	1484	2	18	9	Y	16	19	1			4
03	DLQ G-10		1626	-0-		1626	3128	1612	2	14	9	Y	13	14	1			3
04	DLQ G-10		1434	-0-		1434	4562	1426	2	8	9	Y	7					10
05	DLQ G-10		1468	-0-		1468	6030	1458	2	10	9	Y	9	14	1			5
06	2900	N	1381	-0-		-1519	4511	1369	2	12	9	Y	11	14	1			2
*07	3100	N	1403	-0-		-1697	2814	1396	2	7	9	Y	6	7	1			1

ROBERTS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130510 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8386 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		512	-0-		512	512	504	2	8	9	Y	7	9	1			2
03	DLQ G-10		563	-0-		563	1075	555	2	8	9	Y	7	5	1			4
04	DLQ G-10		700	-0-		700	1775	688	2	12	9	Y	11	11	1			4
05	DLQ G-10		948	-0-		948	2723	939	2	9	9	Y	8	6	1			6
06	2900	N	906	-0-		-1994	729	896	2	10	9	Y	9	13	1			2
*07	1653	N	924	-0-		-729	-0-	912	2	12	9	Y	11	12	1			1

ALLISON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130591 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8318 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		3168	-0-		3168	3168	3111	2	57	9	Y	52	93	1			12
03	DLQ G-10		3270	-0-		3270	6438	3182	2	88	9	Y	80	87	1			5
04	DLQ G-10		3459	-0-		3459	9897	3382	2	77	9	Y	70	61	1			14
05	DLQ G-10		3635	-0-		3635	13532	3546	2	89	9	Y	81	90	1			5
06	17025	X	3493	-0-		-13532	-0-	3410	2	83	9	Y	75	68	1			12
*07	3393	X	3393	-0-		-0-	-0-	3335	2	58	9	Y	53	59	1			6

WILSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130593 COMPL. DATE 04/11/1989 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8726 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		136	-0-		136	136	130	2	6	9	Y	5	3	1			3
03	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	136					Y	-0-	3	1			-0-
04	DLQ G-10		54	-0-		54	190	52	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	190					Y	-0-					-0-
06	190	N	-0-	-0-		-190	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-		-62	-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 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2365	-0-	2365	2365	2365	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2436	-0-	2436	4801	2436	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1716	-0-	1716	6517	1716	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1899	-0-	1899	8416	1899	2			Y	-0-					-0-
06	2900	N	1783	-0-	-1117	7299	1782	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*07	3100	N	2932	-0-	-168	7131	2932	2			Y	-0-					-0-

NEAL WELL #: 2 RRCID -> 130602 COMPL. DATE 04/02/1989 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 9415 - 9552

02	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
03	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
04	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
05	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
06	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
*07	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			N	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130725 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 8402 - 9536

02	DLQ G-10		2155	-0-	2155	2155	2146	2	9	9	Y	8	19	1			3
03	DLQ G-10		2440	-0-	2440	4595	2429	2	11	9	Y	10	10	1			3
04	DLQ G-10		1971	-0-	1971	6566	1962	2	9	9	Y	8					11
05	DLQ G-10		1895	-0-	1895	8461	1884	2	11	9	Y	10	11	1			10
06	2900	N	1596	-0-	-1304	7157	1595	2	1	9	Y	1	9	1			2
*07	3100	N	1890	-0-	-1210	5947	1878	2	12	9	Y	11	2	1			11

HULL UNIT A WELL #: A 32 RRCID -> 130875 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8301 - 9555

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MOORE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131090 COMPL. DATE 05/19/1989 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 8438 - 9509

02	DLQ G-10		2358	-0-	2358	2358	2356	2	2	9	Y	2	4	1			1
03	DLQ G-10		2484	-0-	2484	4842	2481	2	3	9	Y	3	3	1			1
04	DLQ G-10		2348	-0-	2348	7190	2347	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	DLQ G-10		2354	-0-	2354	9544	2351	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	2900	N	2329	-0-	-571	8973	2328	2	1	9	Y	1	1	1			1
*07	3100	N	2337	-0-	-763	8210	2336	2	1	9	Y	1	1	1			1

SMITH-BIRD WELL #: 4 RRCID -> 131092 COMPL. DATE 05/25/1989 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8494 - 9514

02	DLQ G-10		114	-0-	114	114	112	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	DLQ G-10		107	-0-	107	221	107	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	221					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	221					Y	-0-					-0-
06	221	N	-0-	-0-	-221	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
02	DLQ G-10		4332	-0-	4332	4332	196	1	4136	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		4518	-0-	4518	8850	226	1	4292	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		4683	-0-	4683	13533	222	1	4461	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		4468	-0-	4468	18001	228	1	4240	2	Y	-0-					-0-
06	22081	X	4080	-0-	-18001	-0-	217	1	3863	2	Y	-0-					-0-
07	4464	X	4297	-0-	-167	-0-	231	1	4063	2	Y	3	2	1			1
							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
02	DLQ G-10		1519	-0-	1519	1519	1439	2	80	9	Y	73	80	1			6
03	DLQ G-10		814	-0-	814	2333	773	2	41	9	Y	37	38	1			5
04	DLQ G-10		2810	-0-	2810	5143	2702	2	108	9	Y	98	88	1			15
05	DLQ G-10		3083	-0-	3083	8226	2984	2	99	9	Y	90	96	1			9
06	2900	N	2738	-0-	-162	8064	2654	2	84	9	Y	76	71	1			14
*07	3100	N	3078	-0-	-22	8042	3006	2	72	9	Y	65	77	1			2

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
02	DLQ G-10		104	-0-	104	104	104	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		52	-0-	52	156	52	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		52	-0-	52	208	52	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		49	-0-	49	257	49	2			Y	-0-					-0-
06	257	N	-0-	-0-	-257	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-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
02	DLQ G-10		806	-0-	806	806	791	2	15	9	Y	14	28	1			3
03	DLQ G-10		927	-0-	927	1733	902	2	25	9	Y	23	12	1			14
04	DLQ G-10		790	-0-	790	2523	778	2	12	9	Y	11	21	1			4
05	DLQ G-10		1040	-0-	1040	3563	1020	2	20	9	Y	18	11	1			11
06	2900	N	790	-0-	-2110	1453	777	2	13	9	Y	12	15	1			8
*07	2465	N	1012	-0-	-1453	-0-	1002	2	10	9	Y	9	15	1			2

HULL UNIT A WELL #: A 41 RRCID -> 131416 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8319 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	DLQ G-10		2500	-0-	2500	2500	2500	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2794	-0-	2794	5294	2794	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2783	-0-	2783	8077	2783	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2886	-0-	2886	10963	2886	2			Y	-0-					-0-
06	2900	N	2898	-0-	-2	10961	2898	2			Y	-0-					-0-
*07	3100	N	2658	-0-	-442	10519	2658	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
02	DLQ G-10		1092	-0-	1092	1092	1079	2	13	9	Y	12	16	1			3
03	DLQ G-10		1265	-0-	1265	2357	1252	2	13	9	Y	12	8	1			7
04	DLQ G-10		1232	-0-	1232	3589	1213	2	19	9	Y	17	18	1			6
05	DLQ G-10		1272	-0-	1272	4861	1257	2	15	9	Y	14	10	1			10
06	2900	N	1205	-0-	-1695	3166	1188	2	17	9	Y	15	21	1			4
*07	3100	N	1148	-0-	-1952	1214	1144	2	4	9	Y	4	8	1			-0-

ALLISON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131554 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8386 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1474	-0-	1474	1474	1461	2	13	9	Y	12	21	1			3
03	DLQ G-10		2235	-0-	2235	3709	2216	2	19	9	Y	17	19	1			1
04	DLQ G-10		2243	-0-	2243	5952	2225	2	18	9	Y	16	14	1			3
05	DLQ G-10		2319	-0-	2319	8271	2299	2	20	9	Y	18	20	1			1
06	2900	N	2336	-0-	-564	7707	2317	2	19	9	Y	17	15	1			3
*07	3100	N	2277	-0-	-823	6884	2259	2	18	9	Y	16	17	1			2

DENNARD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131629 COMPL. DATE 07/29/1989 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8321 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		511	-0-	511	511	470	2	41	9	Y	37	44	1			17
03	DLQ G-10		557	-0-	557	1068	514	2	43	9	Y	39	44	1			12
04	DLQ G-10		525	-0-	525	1593	486	2	39	9	Y	35	43	1			4
05	DLQ G-10		535	-0-	535	2128	493	2	42	9	Y	38	23	1			19
06	2625	N	497	-0-	-2128	-0-	475	2	22	9	Y	20	38	1			1
*07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	538	2	14	9	Y	13	8	1			6

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
02	DLQ G-10		368	-0-	368	368	368	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		406	-0-	406	774	406	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		391	-0-	391	1165	391	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		440	-0-	440	1605	440	2			Y	-0-					-0-
06	2010	N	405	-0-	-1605	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	357	-0-	-15	-0-	332	2	25	9	Y	23	17	1			6

HULL UNIT A WELL #: A 48 RRCID -> 131811 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		49	-0-	49	49	49	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		51	-0-	51	100	50	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	DLQ G-10		65	-0-	65	165	64	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	DLQ G-10		66	-0-	66	231	66	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	69	-0-	-231	-0-	68	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			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
02	DLQ G-10		1454	-0-	1454	1454	1445	2	9	9	Y	8	8	1			4
03	DLQ G-10		1687	-0-	1687	3141	1676	2	11	9	Y	10	12	1			2
04	DLQ G-10		1671	-0-	1671	4812	1662	2	9	9	Y	8	9	1			1
05	DLQ G-10		1887	-0-	1887	6699	1876	2	11	9	Y	10	9	1			2
06	2900	N	1534	-0-	-1366	5333	1524	2	10	9	Y	9	9	1			2
*07	3100	N	2232	-0-	-868	4465	2169	2	63	9	Y	57	46	1			13

FITE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 132029 COMPL. DATE 09/16/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8420 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		3263	-0-	3263	3263	3256	2	7	9	Y	6	8	1			4
03	DLQ G-10		2990	-0-	2990	6253	2987	2	3	9	Y	3	5	1			2
04	DLQ G-10		2852	-0-	2852	9105	2850	2	2	9	Y	2					4
05	DLQ G-10		3430	-0-	3430	12535	3424	2	6	9	Y	5	6	1			3
06	15390	X	2855	-0-	-12535	-0-	2849	2	6	9	Y	5	6	1			2
07	3348	X	3062	-0-	-286	-0-	3060	2	2	9	Y	2					4

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
02	DLQ G-10		2389	-0-	2389	2389	2374	2	15	9	Y	14	33	1			5
03	DLQ G-10		2782	-0-	2782	5171	2764	2	18	9	Y	16	16	1			5
04	DLQ G-10		2324	-0-	2324	7495	2307	2	17	9	Y	15					20
05	DLQ G-10		2125	-0-	2125	9620	2090	2	35	9	Y	32	19	1			33
06	2900	N	2144	-0-	-756	8864	1997	2	147	9	Y	134	59	1			108
*07	3100	N	2035	-0-	-1065	7799	1967	2	68	9	Y	62	160	1			10

HALL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 132031 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8367 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2596	-0-	2596	2596	2579	2	17	9	Y	15	25	1			3
03	DLQ G-10		2976	-0-	2976	5572	2958	2	18	9	Y	16	10	1			9
04	DLQ G-10		2817	-0-	2817	8389	2800	2	17	9	Y	15	20	1			4
05	DLQ G-10		2923	-0-	2923	11312	2906	2	17	9	Y	15	10	1			9
06	2900	N	2825	-0-	-75	11237	2811	2	14	9	Y	13	19	1			3
*07	3100	N	2830	-0-	-270	10967	2818	2	12	9	Y	11	10	1			4

HALL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132032 COMPL. DATE 09/02/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8333 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1528	-0-	1528	1817	1527	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
03	DLQ G-10		2222	-0-	2222	4039	2220	2	2	9	Y	2	1	1			1
04	DLQ G-10		2040	-0-	2040	6079	2037	2	3	9	Y	3	3	1			1
05	DLQ G-10		1996	-0-	1996	8075	1995	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	10009	X	1934	-0-	-8075	-0-	1932	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
*07	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	2017	2	4	9	Y	4	3	1			1

THOMPSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132215 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8427 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1014	-0-	1014	1014	994	2	20	9	Y	18	32	1			5
03	DLQ G-10		1163	-0-	1163	2177	1156	2	7	9	Y	6	8	1			3
04	DLQ G-10		1111	-0-	1111	3288	1107	2	4	9	Y	4	4	1			3
05	DLQ G-10		886	-0-	886	4174	882	2	4	9	Y	4	4	1			3
06	2900	N	1150	-0-	-1750	2424	1144	2	6	9	Y	5	4	1			4
*07	3100	N	1145	-0-	-1955	469	1126	2	19	9	Y	17	4	1			17

CHADWICK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 132216 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8483 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1520	-0-	1520	1520	1497	2	23	9	Y	21	19	1			17
03	DLQ G-10		1647	-0-	1647	3167	1617	2	30	9	Y	27	23	1			21
04	DLQ G-10		1413	-0-	1413	4580	1396	2	17	9	Y	15	23	1			13
05	DLQ G-10		1628	-0-	1628	6208	1607	2	21	9	Y	19	18	1			14
06	2900	N	1627	-0-	-1273	4935	1616	2	11	9	Y	10	19	1			5
*07	3100	N	1418	-0-	-1682	3253	1417	2	1	9	Y	1	3	1			3

HANCOCK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132268 COMPL. DATE 10/03/1989 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8583 - 9297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1376	-0-	1376	1376	81	1	1295	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1554	-0-	1554	2930	92	1	1462	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1520	-0-	1520	4450	91	1	1429	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1636	-0-	1636	6086	93	1	1543	2	Y	-0-					-0-
06	2900	N	1585	-0-	-1315	4771	86	1	1499	2	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	1584	-0-	-1516	3255	87	1	1462	2	Y	32	20	1			12
							35	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

DAVIS, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 132396 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8479 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1770	-0-	1770	1770	1750	2	20	9	Y	18	18	1			2
03	DLQ G-10		1928	-0-	1928	3698	1906	2	22	9	Y	20	20	1			2
04	DLQ G-10		1850	-0-	1850	5548	1830	2	20	9	Y	18	18	1			2
05	DLQ G-10		1643	-0-	1643	7191	1624	2	19	9	Y	17	16	1			3
06	2900	N	1585	-0-	-1315	5876	1570	2	15	9	Y	14	16	1			1
*07	3100	N	1716	-0-	-1384	4492	1712	2	4	9	Y	4	5	1			-0-

MASON WELL #: 4 RRCID -> 132397 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8510 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		793	-0-	793	793	793	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		872	-0-	872	1665	872	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		856	-0-	856	2521	800	2	56	9	Y	51	45	1			6
05	DLQ G-10		885	-0-	885	3406	832	2	53	9	Y	48	45	1			9
06	2900	N	846	-0-	-2054	1352	799	2	47	9	Y	43	47	1			5
*07	2200	N	848	-0-	-1352	-0-	830	2	18	9	Y	16	20	1			1

WILSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132431 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8328 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1592	-0-	1592	1592	1586	2	6	9	Y	5	3	1			3
03	DLQ G-10		1762	-0-	1762	3354	1756	2	6	9	Y	5	7	1			1
04	DLQ G-10		1795	-0-	1795	5149	1791	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	DLQ G-10		1865	-0-	1865	7014	1859	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	2900	N	1231	-0-	-1669	5345	1228	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
*07	3100	N	-0-	-0-	-3100	2245					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
02	DLQ G-10		2812	-0-	2812	2812	2758	2	54	9	Y	49	50	1			5
03	DLQ G-10		3624	-0-	3624	6436	3556	2	68	9	Y	62	60	1			7
04	DLQ G-10		3284	-0-	3284	9720	3223	2	61	9	Y	55	55	1			7
05	DLQ G-10		3335	-0-	3335	13055	3277	2	58	9	Y	53	50	1			10
06	16674	X	3619	-0-	-13055	-0-	3567	2	52	9	Y	47	52	1			5
*07	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3702	2	35	9	Y	32	35	1			2

HUDSON, NELL WELL #: 3 RRCID -> 132716 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8476 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2146	-0-	2146	2146	2115	2	31	9	Y	28	28	1			3
03	DLQ G-10		2312	-0-	2312	4458	2278	2	34	9	Y	31	31	1			3
04	DLQ G-10		2227	-0-	2227	6685	2194	2	33	9	Y	30	29	1			4
05	DLQ G-10		2261	-0-	2261	8946	2231	2	30	9	Y	27	26	1			5
06	2900	N	2174	-0-	-726	8220	2146	2	28	9	Y	25	27	1			3
*07	3100	N	1766	-0-	-1334	6886	1745	2	21	9	Y	19	20	1			2

WILLIAMSON WELL #: 4 RRCID -> 132717 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8748 - 9273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		150	-0-	150	150	150	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		226	-0-	226	376	226	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		196	-0-	196	572	196	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		192	-0-	192	764	192	2			Y	-0-					-0-
06	897	N	133	-0-	-764	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 3 RRCID -> 132718 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8496 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2437	-0-	2437	2437	2419	2	18	9	Y	16	16	1			2
03	DLQ G-10		2012	-0-	2012	4449	1993	2	19	9	Y	17	17	1			2
04	DLQ G-10		2116	-0-	2116	6565	2097	2	19	9	Y	17	17	1			2
05	DLQ G-10		2162	-0-	2162	8727	2144	2	18	9	Y	16	15	1			3
06	2900	N	2087	-0-	-813	7914	2070	2	17	9	Y	15	16	1			2
*07	3100	N	1828	-0-	-1272	6642	1817	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

THOMPSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 132720 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8472 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		348	-0-	348	348	347	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
03	DLQ G-10		450	-0-	450	798	449	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	DLQ G-10		489	-0-	489	1287	489	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		529	-0-	529	1816	529	2			Y	-0-					-0-
06	2267	N	451	-0-	-1816	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
*07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			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
02	DLQ G-10		1829	-0-	1829	1829	1829	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2139	-0-	2139	3968	2139	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2098	-0-	2098	6066	2098	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2035	-0-	2035	8101	2035	2			Y	-0-					-0-
06	2900	N	1797	-0-	-1103	6998	1797	2			Y	-0-					-0-
*07	3100	N	1805	-0-	-1295	5703	1805	2			Y	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 3 RRCID -> 132765 COMPL. DATE 12/01/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8942 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2287	-0-	2287	2287	2278	2	9	9	Y	8	8	1			1
03	DLQ G-10		2295	-0-	2295	4582	2285	2	10	9	Y	9	9	1			1
04	DLQ G-10		2149	-0-	2149	6731	2143	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	DLQ G-10		2210	-0-	2210	8941	2206	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	2900	N	2088	-0-	-812	8129	2085	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
*07	3100	N	2247	-0-	-853	7276	2241	2	6	9	Y	5	5	1			-0-

HULL UNIT B WELL #: B 5 RRCID -> 133035 COMPL. DATE 12/12/1989 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8400 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		560	-0-	560	560	560	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		545	-0-	545	1105	545	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		860	-0-	860	1965	860	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		978	-0-	978	2943	978	2			Y	-0-					-0-
06	2900	N	1008	-0-	-1892	1051	1008	2			Y	-0-					-0-
*07	2004	N	953	-0-	-1051	-0-	943	2	10	9	Y	9	3	1			6

MORGAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133036 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8420 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		489	-0-	489	489	437	2	52	9	Y	47	62	1			5
03	DLQ G-10		507	-0-	507	996	453	2	54	9	Y	49	48	1			6
04	DLQ G-10		531	-0-	531	1527	473	2	58	9	Y	53	51	1			8
05	DLQ G-10		567	-0-	567	2094	508	2	59	9	Y	54	55	1			7
06	2627	N	533	-0-	-2094	-0-	474	2	59	9	Y	54	54	1			7
*07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	420	2	52	9	Y	47	49	1			5

HUDSON, NELL WELL #: 4 RRCID -> 133059 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8467 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2871	-0-	2871	2871	2848	2	23	9	Y	21	22	1			2
03	DLQ G-10		3107	-0-	3107	5978	3079	2	28	9	Y	25	24	1			3
04	DLQ G-10		2906	-0-	2906	8884	2882	2	24	9	Y	22	22	1			3
05	DLQ G-10		2960	-0-	2960	11844	2938	2	22	9	Y	20	19	1			4
06	14841	X	2997	-0-	-11844	-0-	2976	2	21	9	Y	19	21	1			2
*07	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	2999	2	22	9	Y	20	20	1			2

HEBERT WELL #: 4 RRCID -> 133065 COMPL. DATE 12/26/1989 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8976 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2310	-0-	2310	2310	2282	2	28	9	Y	25	25	1			3
03	DLQ G-10		2515	-0-	2515	4825	2484	2	31	9	Y	28	28	1			3
04	DLQ G-10		2311	-0-	2311	7136	2286	2	25	9	Y	23	23	1			3
05	DLQ G-10		2130	-0-	2130	9266	2106	2	24	9	Y	22	21	1			4
06	2900	N	2295	-0-	-605	8661	2273	2	22	9	Y	20	22	1			2
*07	3100	N	2390	-0-	-710	7951	2368	2	22	9	Y	20	20	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MANGHAM UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133075 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8364 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2815	-0-	2815	2815	345	1	2451	2	Y	17	20	1			5
							19	9									
03	DLQ G-10		3103	-0-	3103	5918	352	1	2736	2	Y	14	15	1			4
							15	9									
04	DLQ G-10		2988	-0-	2988	8906	359	1	2620	2	Y	8					12
							9	9									
05	DLQ G-10		3111	-0-	3111	12017	382	1	2720	2	Y	8	15	1			5
							9	9									
06	15001	X	2984	-0-	-12017	-0-	389	1	2582	2	Y	12	15	1			2
							13	9									
*07	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	359	1	2594	2	Y	5	6	1			1
							6	9									

BURTON, JOHN W. WELL #: 3 T RRCID -> 133281 COMPL. DATE 01/16/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9398 - 9482

02	DLQ G-10		448	-0-	448	448	429	2	19	9	Y	17	17	1			2
03	DLQ G-10		497	-0-	497	945	475	2	22	9	Y	20	20	1			2
04	DLQ G-10		465	-0-	465	1410	445	2	20	9	Y	18	18	1			2
05	DLQ G-10		421	-0-	421	1831	402	2	19	9	Y	17	16	1			3
06	2276	N	445	-0-	-1831	-0-	427	2	18	9	Y	16	17	1			2
*07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	427	2	17	9	Y	15	16	1			1

DAVIS, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 133282 COMPL. DATE 12/30/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9122 - 9356

02	DLQ G-10		1332	-0-	1332	1332	1319	2	13	9	Y	12	12	1			1
03	DLQ G-10		1525	-0-	1525	2857	1511	2	14	9	Y	13	13	1			1
04	DLQ G-10		1438	-0-	1438	4295	1438	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	DLQ G-10		1423	-0-	1423	5718	1423	2			Y	-0-					-0-
06	2900	N	1361	-0-	-1539	4179	1361	2			Y	-0-					-0-
*07	3100	N	1455	-0-	-1645	2534	1455	2			Y	-0-					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 4 RRCID -> 133314 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8550 - 9256

02	DLQ G-10		140	-0-	140	140	132	2	8	9	Y	7	7	1			1
03	DLQ G-10		155	-0-	155	295	146	2	9	9	Y	8	8	1			1
04	DLQ G-10		125	-0-	125	420	117	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	DLQ G-10		98	-0-	98	518	90	2	8	9	Y	7	7	1			1
06	606	N	88	-0-	-518	-0-	80	2	8	9	Y	7	7	1			1
07	124	N	20	-0-	-104	-0-	19	2	1	9	Y	1	2	1			-0-

FENDER, H. R. WELL #: 4 RRCID -> 133316 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8946 - 9415

02	DLQ G-10		1819	-0-	1819	1819	1774	2	45	9	Y	41	42	1			4
03	DLQ G-10		1969	-0-	1969	3788	1916	2	53	9	Y	48	47	1			5
04	DLQ G-10		1711	-0-	1711	5499	1666	2	45	9	Y	41	41	1			5
05	DLQ G-10		1935	-0-	1935	7434	1891	2	44	9	Y	40	37	1			8
06	2900	N	1945	-0-	-955	6479	1916	2	29	9	Y	26	32	1			2
*07	3100	N	1396	-0-	-1704	4775	1377	2	19	9	Y	17	17	1			2

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133328 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8303 - 9552

02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
03	961	N	933	-0-	-28	-0-	933	2			N	-0-					-0-
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
*07	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

LILLY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133330 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8421 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		121	-0-	121	121	121	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		118	-0-	118	239	118	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		114	-0-	114	353	114	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		120	-0-	120	473	120	2			Y	-0-					-0-
06	593	N	120	-0-	-473	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
*07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133331 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8401 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		3043	-0-	3043	3043	2996	2	47	9	Y	43	47	1			3
03	DLQ G-10		3336	-0-	3336	6379	3281	2	55	9	Y	50	50	1			3
04	DLQ G-10		3303	-0-	3303	9682	3244	2	59	9	Y	54	49	1			8
05	DLQ G-10		3512	-0-	3512	13194	3451	2	61	9	Y	55	55	1			8
06	15550	X	2356	-0-	-13194	-0-	2282	2	74	9	Y	67	64	1			11
07	3069	X	2851	-0-	-218	-0-	2806	2	45	9	Y	41	51	1			1

BURTON, JOHN W. WELL #: 4 RRCID -> 133473 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8934 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2565	-0-	2565	2565	2554	2	11	9	Y	10	10	1			1
03	DLQ G-10		3954	-0-	3954	6519	3945	2	9	9	Y	8	8	1			1
04	DLQ G-10		3107	-0-	3107	9626	3103	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
05	DLQ G-10		3101	-0-	3101	12727	3095	2	6	9	Y	5	4	1			1
06	15344	X	2617	-0-	-12727	-0-	2613	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
07	2635	X	2461	-0-	-174	-0-	2453	2	8	9	Y	7	6	1			1

MORGAN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133480 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8312 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		218	-0-	218	218	218	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		314	-0-	314	532	314	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		219	-0-	219	751	219	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		326	-0-	326	1077	326	2			Y	-0-					-0-
06	1352	N	275	-0-	-1077	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
*07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	430	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133713 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 9640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1869	-0-	1869	1869	1814	2	55	9	Y	50	54	1			4
03	DLQ G-10		2178	-0-	2178	4047	2114	2	64	9	Y	58	58	1			4
04	DLQ G-10		2140	-0-	2140	6187	2072	2	68	9	Y	62	57	1			9
05	DLQ G-10		2226	-0-	2226	8413	2161	2	65	9	Y	59	62	1			6
06	2900	N	2133	-0-	-767	7646	2079	2	54	9	Y	49	46	1			9
*07	3100	N	2229	-0-	-871	6775	2187	2	42	9	Y	38	46	1			1

NEAL WELL #: 4 RRCID -> 133802 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9101 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133852 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8499 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		868	-0-	868	868	866	2	2	9	Y	2					6
03	DLQ G-10		868	-0-	868	1736	859	2	9	9	Y	8	7	1			7
04	DLQ G-10		843	-0-	843	2579	840	2	3	9	Y	3	7	1			3
05	DLQ G-10		843	-0-	843	3422	840	2	3	9	Y	3					6
06	2900	N	801	-0-	-2099	1323	798	2	3	9	Y	3	6	1			3
*07	2138	N	815	-0-	-1323	-0-	805	2	10	9	Y	9	5	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133893 COMPL. DATE 03/07/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8479 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2003	-0-	2003	2003	2003	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2244	-0-	2244	4247	2244	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1968	-0-	1968	6215	1968	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1817	-0-	1817	8032	1817	2			Y	-0-					-0-
06	2900	N	2212	-0-	-688	7344	2212	2			Y	-0-					-0-
*07	3100	N	2579	-0-	-521	6823	2575	2	4	9	Y	4	1	1			3

HAYGOOD, LOIS WELL #: 3 RRCID -> 133977 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9113 - 9205

02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	445	2	21	9	Y	19	19	1			2
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	595	2	24	9	Y	22	22	1			2
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	542	2	23	9	Y	21	20	1			3
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	542	2	21	9	Y	19	18	1			4
06	422	N	421	-0-	-1	-0-	402	2	19	9	Y	17	19	1			2
*07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	474	2	13	9	Y	12	13	1			1

THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 133978 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6468 - 9456

02	DLQ G-10		918	-0-	918	918	904	2	14	9	Y	13	14	1			1
03	DLQ G-10		824	-0-	824	1742	28	1	782	2	Y	13	13	1			1
							14	9									
04	DLQ G-10		1998	-0-	1998	3740	392	1	1605	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	DLQ G-10		1818	-0-	1818	5558	354	1	1464	2	Y	-0-					-0-
06	2900	N	1767	-0-	-1133	4425	264	1	1503	2	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	2066	-0-	-1034	3391	375	1	1691	2	Y	-0-					-0-

DUNLAP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134005 COMPL. DATE 03/18/1990 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8426 - 9128

02	DLQ G-10		1591	-0-	1591	1591	1566	2	25	9	Y	23	20	1			6
03	DLQ G-10		1772	-0-	1772	3363	1753	2	19	9	Y	17	20	1			3
04	DLQ G-10		1730	-0-	1730	5093	1711	2	19	9	Y	17	16	1			4
05	DLQ G-10		1579	-0-	1579	6672	1561	2	18	9	Y	16	18	1			2
06	2900	N	1236	-0-	-1664	5008	1222	2	14	9	Y	13	11	1			4
*07	3100	N	1442	-0-	-1658	3350	1433	2	9	9	Y	8	11	1			1

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 3 RRCID -> 134006 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8551 - 9260

02	DLQ G-10		202	-0-	202	202	190	2	12	9	Y	11	11	1			1
03	DLQ G-10		210	-0-	210	412	196	2	14	9	Y	13	13	1			1
04	DLQ G-10		202	-0-	202	614	189	2	13	9	Y	12	12	1			1
05	DLQ G-10		184	-0-	184	798	171	2	13	9	Y	12	11	1			2
06	965	N	167	-0-	-798	-0-	156	2	11	9	Y	10	11	1			1
07	186	N	100	-0-	-86	-0-	83	2	17	9	Y	15	15	1			1

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 4 RRCID -> 134167 COMPL. DATE 03/23/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8912 - 9470

02	DLQ G-10		2572	-0-	2572	2572	2562	2	10	9	Y	9	9	1			1
03	DLQ G-10		2639	-0-	2639	5211	2628	2	11	9	Y	10	10	1			1
04	DLQ G-10		2533	-0-	2533	7744	2523	2	10	9	Y	9	9	1			1
05	DLQ G-10		2646	-0-	2646	10390	2636	2	10	9	Y	9	8	1			2
06	2900	N	2561	-0-	-339	10051	2552	2	9	9	Y	8	9	1			1
*07	3100	N	2587	-0-	-513	9538	2583	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
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 4 T RRCID -> 134172 COMPL. DATE 10/09/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8460 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1501	-0-	1501	1501	1449	2	52	9	Y	47	45	1			5
03	DLQ G-10		1412	-0-	1412	2913	1349	2	63	9	Y	57	56	1			6
04	DLQ G-10		1259	-0-	1259	4172	1201	2	58	9	Y	53	52	1			7
05	DLQ G-10		1300	-0-	1300	5472	1247	2	53	9	Y	48	46	1			9
06	2900	N	1244	-0-	-1656	3816	1196	2	48	9	Y	44	48	1			5
*07	3100	N	1268	-0-	-1832	1984	1239	2	29	9	Y	26	29	1			2

NEAL WELL #: 3 RRCID -> 134196 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9550

02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	546	2	57	9	N	52	52	1			24
03	713	N	670	-0-	-43	-0-	597	2	73	9	N	66	78	1			12
04	690	N	649	-0-	-41	-0-	579	2	70	9	N	64	52	1			24
05	682	N	657	-0-	-25	-0-	588	2	69	9	N	63	78	1			9
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	549	2	62	9	N	56	52	1			13
*07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	586	2	54	9	N	49	49	1			13

GRAVES ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 134311 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9458 - 9494

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	DLQ G-10		160	-0-	160	160	160	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		174	-0-	174	334	174	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		171	-0-	171	505	171	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		182	-0-	182	687	182	2			Y	-0-					-0-
06	863	N	176	-0-	-687	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
*07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134318 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8485 - 9493

02	DLQ G-10		1323	-0-	1323	1323	1280	2	43	9	Y	39	46	1			14
03	DLQ G-10		2721	-0-	2721	4044	2679	2	42	9	Y	38	44	1			8
04	DLQ G-10		2443	-0-	2443	6487	2401	2	42	9	Y	38	41	1			5
05	DLQ G-10		2018	-0-	2018	8505	1975	2	43	9	Y	39	24	1			20
06	2900	N	1839	-0-	-1061	7444	1805	2	34	9	Y	31	45	1			6
*07	3100	N	2169	-0-	-931	6513	2147	2	22	9	Y	20	19	1			7

MOORE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134420 COMPL. DATE 04/22/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8460 - 9505

02	DLQ G-10		1760	-0-	1760	1760	1734	2	26	9	Y	24	47	1			7
03	DLQ G-10		2012	-0-	2012	3772	1986	2	26	9	Y	24	26	1			5
04	DLQ G-10		1902	-0-	1902	5674	1880	2	22	9	Y	20	13	1			12
05	DLQ G-10		2002	-0-	2002	7676	1979	2	23	9	Y	21	26	1			7
06	2900	N	1924	-0-	-976	6700	1904	2	20	9	Y	18	13	1			12
*07	3100	N	1978	-0-	-1122	5578	1963	2	15	9	Y	14	14	1			12

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134945 COMPL. DATE 05/18/1990 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 8407 - 9492

02	DLQ G-10		2200	-0-	2200	2200	2191	2	9	9	Y	8	10	1			3
03	DLQ G-10		2479	-0-	2479	4679	2469	2	10	9	Y	9	11	1			1
04	DLQ G-10		2413	-0-	2413	7092	2403	2	10	9	Y	9	6	1			4
05	DLQ G-10		2474	-0-	2474	9566	2465	2	9	9	Y	8	11	1			1
06	2900	N	2322	-0-	-578	8988	2315	2	7	9	Y	6	6	1			1
*07	3100	N	2205	-0-	-895	8093	2194	2	11	9	Y	10	4	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

FENDER, H. R. WELL #: 3 RRCID -> 135120 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8530 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		376	-0-	376	376	376	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		444	-0-	444	820	444	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		361	-0-	361	1181	361	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1590	-0-	1590	2771	1570	2	20	9	Y	18	13	1			5
06	2900	N	1872	-0-	-1028	1743	1831	2	41	9	Y	37	38	1			4
*07	3100	N	1621	-0-	-1479	264	1598	2	23	9	Y	21	23	1			2

MOORE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135132 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8416 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1704	-0-	1704	1704	1693	2	11	9	Y	10	20	1			3
03	DLQ G-10		976	-0-	976	2680	965	2	11	9	Y	10	11	1			2
04	DLQ G-10		1385	-0-	1385	4065	1382	2	3	9	Y	3	2	1			3
05	DLQ G-10		2092	-0-	2092	6157	2085	2	7	9	Y	6	7	1			2
06	2900	N	2045	-0-	-855	5302	2039	2	6	9	Y	5	4	1			3
*07	3100	N	2100	-0-	-1000	4302	2086	2	14	9	Y	13	4	1			12

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 3 RRCID -> 135766 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8518 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		772	-0-	772	772	744	2	28	9	Y	25	25	1			3
03	DLQ G-10		847	-0-	847	1619	816	2	31	9	Y	28	28	1			3
04	DLQ G-10		782	-0-	782	2401	753	2	29	9	Y	26	26	1			3
05	DLQ G-10		793	-0-	793	3194	765	2	28	9	Y	25	23	1			5
06	2900	N	749	-0-	-2151	1043	726	2	23	9	Y	21	24	1			2
*07	1806	N	763	-0-	-1043	-0-	745	2	18	9	Y	16	17	1			1

BECKWORTH WELL #: 2 RRCID -> 136288 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9537 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		599	-0-	599	599	154	1	410	2	Y	32	24	1			21
							35	9									
03	DLQ G-10		714	-0-	714	1313	463	1	207	2	Y	40	50	1			11
							44	9									
04	DLQ G-10		456	-0-	456	1769	415	1	41	9	Y	37	38	1			10
05	DLQ G-10		468	-0-	468	2237	424	1	44	9	Y	40	44	1			6
06	2679	X	442	-0-	-2237	-0-	372	1	70	9	Y	64	58	1			12
*07	714	X	714	-0-	-0-	-0-	329	1	360	2	Y	23	30	1			5
							25	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
02	DLQ G-10		2281	-0-	2281	2281	2229	2	52	9	Y	47	47	1			5
03	DLQ G-10		1724	-0-	1724	4005	1672	2	52	9	Y	47	47	1			5
04	DLQ G-10		1443	-0-	1443	5448	1398	2	45	9	Y	41	40	1			6
05	DLQ G-10		2668	-0-	2668	8116	2617	2	51	9	Y	46	43	1			9
06	2900	N	2322	-0-	-578	7538	2279	2	43	9	Y	39	44	1			4
*07	3100	N	2586	-0-	-514	7024	2561	2	25	9	Y	23	25	1			2

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
02	DLQ G-10		127	-0-	127	127	117	2	10	9	Y	9	9	1			1
03	DLQ G-10		160	-0-	160	287	153	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	DLQ G-10		120	-0-	120	407	116	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
05	DLQ G-10		169	-0-	169	576	163	2	6	9	Y	5	4	1			1
06	678	N	102	-0-	-576	-0-	99	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	107	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

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
02	DLQ G-10		108	-0-	108	108	108	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		104	-0-	104	212	104	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		50	-0-	50	262	50	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	262					Y	-0-					-0-
06	262	N	-0-	-0-	-262	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-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
02	DLQ G-10		1702	-0-	1702	1702	684	1	983	2	Y	32	23	1			20
							35	9									
03	DLQ G-10		1842	-0-	1842	3544	918	1	884	2	Y	36	46	1			10
							40	9									
04	DLQ G-10		1406	-0-	1406	4950	876	1	494	2	Y	33	35	1			8
							36	9									
05	DLQ G-10		613	-0-	613	5563	564	1	17	2	Y	29	31	1			6
							32	9									
06	2900	N	604	-0-	-2296	3267	541	1	63	9	Y	57	51	1			12
*07	3100	N	873	-0-	-2227	1040	526	1	313	2	Y	31	34	1			9
							34	9									

MCRAE, BLANCHE WELL #: 4 RRCID -> 139179 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8164 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	DLQ G-10		38	-0-	38	38	6	1	32	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					-0-
06	38	N	-0-	-0-	-38	-0-					Y	-0-					-0-
*07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	Y	-0-					-0-

LANGFORD WELL #: 1 RRCID -> 139357 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8574 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAVARD, ALPHA WELL #: 2 RRCID -> 139388 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9194 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CUMMINGS WELL #: 8 RRCID -> 139606 COMPL. DATE 10/03/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8440 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		413	-0-	413	413	10	1	403	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	413					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	413					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	413					Y	-0-					-0-
06	413	N	-0-	-0-	-413	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 5 RRCID -> 139642 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8506 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		432	-0-	432	432	432	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		471	-0-	471	903	471	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		418	-0-	418	1321	418	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		429	-0-	429	1750	429	2			Y	-0-					-0-
06	2124	N	374	-0-	-1750	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
*07	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			Y	-0-					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 3 RRCID -> 139880 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8448 - 9123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		670	-0-	670	670	660	2	10	9	Y	9	9	1			1
03	DLQ G-10		447	-0-	447	1117	437	2	10	9	Y	9	9	1			1
04	DLQ G-10		573	-0-	573	1690	563	2	10	9	Y	9	8	1			2
05	DLQ G-10		476	-0-	476	2166	466	2	10	9	Y	9	9	1			2
06	2634	N	468	-0-	-2166	-0-	459	2	9	9	Y	8	9	1			1
07	589	N	78	-0-	-511	-0-	78	2			Y	-0-	1	1			-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 4 RRCID -> 139881 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8418 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		68	-0-	68	68	67	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	DLQ G-10		21	-0-	21	89	20	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	DLQ G-10		37	-0-	37	126	35	2	2	9	Y	2	1	1			1
05	DLQ G-10		23	-0-	23	149	22	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
06	213	N	64	-0-	-149	-0-	63	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	85	2	4	9	Y	4	3	1			1

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 6 RRCID -> 139883 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8482 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1966	-0-	1966	1966	1956	2	10	9	Y	9	9	1			1
03	DLQ G-10		1857	-0-	1857	3823	1846	2	11	9	Y	10	10	1			1
04	DLQ G-10		1322	-0-	1322	5145	1312	2	10	9	Y	9	9	1			1
05	DLQ G-10		1005	-0-	1005	6150	995	2	10	9	Y	9	8	1			2
06	7445	X	1295	-0-	-6150	-0-	1286	2	9	9	Y	8	9	1			1
07	2170	X	999	-0-	-1171	-0-	997	2	2	9	Y	2	3	1			-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 139958 COMPL. DATE 10/24/1991 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8568 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		405	-0-	405	405	377	2	28	9	Y	25	25	1			3
03	DLQ G-10		427	-0-	427	832	396	2	31	9	Y	28	28	1			3
04	DLQ G-10		434	-0-	434	1266	434	2			Y	-0-	3	1			-0-
05	DLQ G-10		450	-0-	450	1716	450	2			Y	-0-					-0-
06	2145	N	429	-0-	-1716	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
*07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	450	2	18	9	Y	16	14	1			2

GRIFFITH WELL #: 2 RRCID -> 139963 COMPL. DATE 10/17/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9156 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-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
02	DLQ G-10		314	-0-	314	314	310	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
03	DLQ G-10		343	-0-	343	657	339	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	DLQ G-10		332	-0-	332	989	328	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	DLQ G-10		340	-0-	340	1329	339	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	1658	N	329	-0-	-1329	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
*07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	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
02	DLQ G-10		1174	-0-	1174	1174	1162	2	12	9	Y	11	11	1			1
03	DLQ G-10		2370	-0-	2370	3544	2357	2	13	9	Y	12	12	1			1
04	DLQ G-10		2643	-0-	2643	6187	2630	2	13	9	Y	12	12	1			1
05	DLQ G-10		1656	-0-	1656	7843	1644	2	12	9	Y	11	10	1			2
06	10543	X	2700	-0-	-7843	-0-	2688	2	12	9	Y	11	12	1			1
07	2728	X	2718	-0-	-10	-0-	2690	2	28	9	Y	25	23	1			3

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 5 RRCID -> 139967 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8503 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		368	-0-	368	368	368	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		412	-0-	412	780	412	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		442	-0-	442	1222	442	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		303	-0-	303	1525	303	2			Y	-0-					-0-
06	2003	N	478	-0-	-1525	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
*07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	368	2	3	9	Y	3	3	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
02	DLQ G-10		485	-0-	485	485	467	2	18	9	Y	16	16	1			2
03	DLQ G-10		526	-0-	526	1011	502	2	24	9	Y	22	21	1			3
04	DLQ G-10		533	-0-	533	1544	513	2	20	9	Y	18	18	1			3
05	DLQ G-10		436	-0-	436	1980	425	2	11	9	Y	10	11	1			2
06	2495	X	515	-0-	-1980	-0-	502	2	13	9	Y	12	13	1			1
07	558	X	513	-0-	-45	-0-	510	2	3	9	Y	3	4	1			-0-

MASON WELL #: 6 T RRCID -> 140321 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1293	-0-	1293	1293	1269	2	24	9	Y	22	23	1			2
03	DLQ G-10		1891	-0-	1891	3184	1858	2	33	9	Y	30	29	1			3
04	DLQ G-10		1618	-0-	1618	4802	1589	2	29	9	Y	26	26	1			3
05	DLQ G-10		1828	-0-	1828	6630	1799	2	29	9	Y	26	24	1			5
06	8383	X	1753	-0-	-6630	-0-	1729	2	24	9	Y	22	25	1			2
07	1891	X	1453	-0-	-438	-0-	1443	2	10	9	Y	9	11	1			-0-

MASON WELL #: 5 RRCID -> 140324 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8522 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 5 RRCID -> 140343 COMPL. DATE 12/12/1991 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9150 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1975	-0-	1975	1975	1975	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1858	-0-	1858	3833	1858	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		666	-0-	666	4499	666	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		602	-0-	602	5101	585	2	17	9	Y	15	13	1			2
06	2900	N	37	-0-	-2863	2238	35	2	2	9	Y	2	4	1			-0-
*07	2271	N	33	-0-	-2238	-0-	32	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	1337	-0-		1337	1337	574	1	760	2	Y	3	2	1			2
								3	9									
03	DLQ	G-10	1894	-0-		1894	3231	966	1	924	2	Y	4	5	1			1
								4	9									
04	DLQ	G-10	1742	-0-		1742	4973	910	1	828	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
05	DLQ	G-10	1467	-0-		1467	6440	1392	1	67	2	Y	7	6	1			2
								8	9									
06		2900 N	884	-0-		-2016	4424	874	1	10	9	Y	9	8	1			3
*07		3100 N	1790	-0-		-1310	3114	947	1	808	2	Y	32	22	1			13
								35	9									

BURTON, JOHN W. WELL #: 6 RRCID -> 140640 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8536 - 9432

02	DLQ	G-10	679	-0-		679	679	666	2	13	9	Y	12	13	1			1
03	DLQ	G-10	736	-0-		736	1415	719	2	17	9	Y	15	14	1			2
04	DLQ	G-10	555	-0-		555	1970	541	2	14	9	Y	13	13	1			2
05	DLQ	G-10	780	-0-		780	2750	767	2	13	9	Y	12	12	1			2
06		2900 N	735	-0-		-2165	585	723	2	12	9	Y	11	12	1			1
*07		1326 N	741	-0-		-585	-0-	728	2	13	9	Y	12	12	1			1

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 3 RRCID -> 141238 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9053 - 9288

02	DLQ	G-10	999	-0-		999	999	996	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	DLQ	G-10	1220	-0-		1220	2219	1217	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	DLQ	G-10	1156	-0-		1156	3375	1153	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	DLQ	G-10	995	-0-		995	4370	993	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06		2900 N	558	-0-		-2342	2028	557	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*07		2678 N	650	-0-		-2028	-0-	646	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

PAGE, L.E. WELL #: 4 RRCID -> 142168 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8594 - 9488

02	DLQ	G-10	81	-0-		81	81	64	2	17	9	Y	15	14	1			2
03	DLQ	G-10	72	-0-		72	153	57	2	15	9	Y	14	15	1			1
04	DLQ	G-10	60	-0-		60	213	49	2	11	9	Y	10	9	1			2
05	DLQ	G-10	70	-0-		70	283	55	2	15	9	Y	14	13	1			3
06		328 N	45	-0-		-283	-0-	37	2	8	9	Y	7	9	1			1
07		62 N	41	-0-		-21	-0-	38	2	3	9	Y	3	4	1			-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 142237 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8552 - 9230

02	DLQ	G-10	863	-0-		863	863	831	2	32	9	Y	29	30	1			3
03	DLQ	G-10	908	-0-		908	1771	869	2	39	9	Y	35	34	1			4
04	DLQ	G-10	897	-0-		897	2668	863	2	34	9	Y	31	31	1			4
05	DLQ	G-10	879	-0-		879	3547	846	2	33	9	Y	30	28	1			6
06		2900 N	871	-0-		-2029	1518	837	2	34	9	Y	31	33	1			4
*07		2472 N	954	-0-		-1518	-0-	922	2	32	9	Y	29	31	1			2

HEBERT WELL #: 5 RRCID -> 142238 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9170 - 9462

02	DLQ	G-10	699	-0-		699	699	685	2	14	9	Y	13	14	1			1
03	DLQ	G-10	113	-0-		113	812	112	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
04	DLQ	G-10	271	-0-		271	1083	261	2	10	9	Y	9	8	1			1
05	DLQ	G-10	178	-0-		178	1261	169	2	9	9	Y	8	8	1			1
06		1409 N	148	-0-		-1261	-0-	145	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
07		279 N	155	-0-		-124	-0-	153	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1157	-0-	1157	1157	1157	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1249	-0-	1249	2406	1249	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1172	-0-	1172	3578	1172	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1461	-0-	1461	5039	1461	2			Y	-0-					-0-
06	2900	N	1134	-0-	-1766	3273	1134	2			Y	-0-					-0-
*07	3100	N	1371	-0-	-1729	1544	1363	2	8	9	Y	7	6	1			1

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		417	-0-	417	417	416	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
03	DLQ G-10		2149	-0-	2149	2566	2134	2	15	9	Y	14	12	1			2
04	DLQ G-10		1947	-0-	1947	4513	1932	2	15	9	Y	14	14	1			2
05	DLQ G-10		1882	-0-	1882	6395	1867	2	15	9	Y	14	13	1			3
06	2900	N	1181	-0-	-1719	4676	1171	2	10	9	Y	9	11	1			1
*07	3100	N	372	-0-	-2728	1948	371	2	1	9	Y	1	2	1			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 142293 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8470 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
06	810	N	467	-0-	-343	-0-	467	2			N	-0-					-0-
07	682	N	449	-0-	-233	-0-	449	2			N	-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1847	-0-	1847	1847	1833	2	14	9	Y	13	15	1			3
03	DLQ G-10		2048	-0-	2048	3895	2036	2	12	9	Y	11	11	1			3
04	DLQ G-10		1950	-0-	1950	5845	1944	2	6	9	Y	5					8
05	DLQ G-10		2010	-0-	2010	7855	2002	2	8	9	Y	7	11	1			4
06	2900	N	1933	-0-	-967	6888	1923	2	10	9	Y	9	11	1			2
*07	3100	N	2011	-0-	-1089	5799	2004	2	7	9	Y	6	7	1			1

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2308	-0-	2308	2308	2301	2	7	9	Y	6	7	1			2
03	DLQ G-10		2763	-0-	2763	5071	2756	2	7	9	Y	6	7	1			1
04	DLQ G-10		2623	-0-	2623	7694	2615	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	DLQ G-10		2659	-0-	2659	10353	2653	2	6	9	Y	5	3	1			3
06	2600	N	1662	-0-	-938	9415	1658	2	4	9	Y	4	6	1			1
*07	3100	N	1857	-0-	-1243	8172	1856	2	1	9	Y	1	2	1			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		965	-0-	965	965	965	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1192	-0-	1192	2157	1192	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1094	-0-	1094	3251	1094	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1110	-0-	1110	4361	1110	2			Y	-0-					-0-
06	2600	N	978	-0-	-1622	2739	978	2			Y	-0-					-0-
*07	3100	N	715	-0-	-2385	354	715	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

FITE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 144284 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 8440 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1893	-0-	1893	1893	1892	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	DLQ G-10		2082	-0-	2082	3975	2081	2	1	9	Y	1	1	1			1
04	DLQ G-10		1721	-0-	1721	5696	1721	2			Y	-0-					1
05	DLQ G-10		2068	-0-	2068	7764	2067	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	2600	N	1957	-0-	-643	7121	1957	2			Y	-0-	1	1			-0-
*07	3100	N	1998	-0-	-1102	6019	1997	2	1	9	Y	1					1

COLLINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144420 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8394 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1057	-0-	1057	1057	1057	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		952	-0-	952	2009	952	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1171	-0-	1171	3180	1171	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1314	-0-	1314	4494	1314	2			Y	-0-					-0-
06	2600	N	730	-0-	-1870	2624	730	2			Y	-0-					-0-
*07	3100	N	686	-0-	-2414	210	686	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
02	DLQ G-10		2192	-0-	2192	2192	2173	2	19	9	Y	17	20	1			7
03	DLQ G-10		2450	-0-	2450	4642	2430	2	20	9	Y	18	22	1			3
04	DLQ G-10		2275	-0-	2275	6917	2257	2	18	9	Y	16	11	1			8
05	DLQ G-10		2564	-0-	2564	9481	2545	2	19	9	Y	17	23	1			2
06	2600	N	2248	-0-	-352	9129	2231	2	17	9	Y	15	12	1			5
*07	3100	N	2399	-0-	-701	8428	2390	2	9	9	Y	8	9	1			4

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 144859 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8469 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		856	-0-	856	856	856	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		955	-0-	955	1811	955	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		992	-0-	992	2803	992	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		966	-0-	966	3769	966	2			Y	-0-					-0-
06	2600	N	927	-0-	-1673	2096	927	2			Y	-0-					-0-
*07	3060	N	964	-0-	-2096	-0-	964	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145219 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8267 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2815	-0-	2815	2815	2813	2	2	9	Y	2	17	1			2
03	DLQ G-10		3122	-0-	3122	5937	3122	2			Y	-0-	1	1			1
04	DLQ G-10		3031	-0-	3031	8968	3030	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	DLQ G-10		3158	-0-	3158	12126	3157	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	14271	X	2145	-0-	-12126	-0-	2145	2			Y	-0-	1	1			-0-
*07	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	1608	2	15	9	Y	14	7	1			7

MANGHAM UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145237 COMPL. DATE 04/15/1993 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 8401 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		274	-0-	274	274	274	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		266	-0-	266	540	266	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		259	-0-	259	799	259	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		218	-0-	218	1017	218	2			Y	-0-					-0-
06	1206	N	189	-0-	-1017	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
*07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	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
02	DLQ G-10		1434	-0-	1434	1434	1426	2	8	9	Y	7	11	1			4
03	DLQ G-10		1662	-0-	1662	3096	1655	2	7	9	Y	6	8	1			2
04	DLQ G-10		1619	-0-	1619	4715	1616	2	3	9	Y	3					5
05	DLQ G-10		1684	-0-	1684	6399	1676	2	8	9	Y	7	8	1			4
06	2600	N	1615	-0-	-985	5414	1608	2	7	9	Y	6	8	1			2
*07	3100	N	1530	-0-	-1570	3844	1527	2	3	9	Y	3					5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ALLISON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145424 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8359 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1284	-0-	1284	1284	1274	2	10	9	Y	9	15	1			2
03	DLQ G-10		1743	-0-	1743	3027	1729	2	14	9	Y	13	14	1			1
04	DLQ G-10		1672	-0-	1672	4699	1660	2	12	9	Y	11	10	1			2
05	DLQ G-10		1654	-0-	1654	6353	1640	2	14	9	Y	13	14	1			1
06	2600	N	1400	-0-	-1200	5153	1387	2	13	9	Y	12	11	1			2
*07	3100	N	1759	-0-	-1341	3812	1755	2	4	9	Y	4	6	1			-0-

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145514 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8478 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		3489	-0-	3489	3489	3450	2	39	9	Y	35	33	1			9
03	DLQ G-10		3499	-0-	3499	6988	3455	2	44	9	Y	40	41	1			8
04	DLQ G-10		3616	-0-	3616	10604	3579	2	37	9	Y	34	33	1			9
05	DLQ G-10		3564	-0-	3564	14168	3524	2	40	9	Y	36	42	1			3
06	17754	X	3586	-0-	-14168	-0-	3553	2	33	9	Y	30	24	1			9
07	3875	X	2520	-0-	-1355	-0-	2509	2	11	9	Y	10	19	1			-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145566 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8332 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1499	-0-	1499	1499	1481	2	18	9	Y	16	18	1			1
03	DLQ G-10		2986	-0-	2986	4485	2965	2	21	9	Y	19	19	1			1
04	DLQ G-10		2312	-0-	2312	6797	2289	2	23	9	Y	21	19	1			3
05	DLQ G-10		2979	-0-	2979	9776	2957	2	22	9	Y	20	21	1			2
06	2900	N	2434	-0-	-466	9310	2416	2	18	9	Y	16	15	1			3
*07	3100	N	2327	-0-	-773	8537	2291	2	36	9	Y	33	35	1			1

HULL UNIT B WELL #: B 6 RRCID -> 145873 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8407 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1039	-0-	1039	1039	1039	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1025	-0-	1025	2064	1025	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		636	-0-	636	2700	636	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		540	-0-	540	3240	540	2			Y	-0-					-0-
06	2900	N	531	-0-	-2369	871	531	2			Y	-0-					-0-
*07	1489	N	618	-0-	-871	-0-	618	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
02	DLQ G-10		1714	-0-	1714	1714	1668	2	46	9	Y	42	48	1			15
03	DLQ G-10		1923	-0-	1923	3637	1880	2	43	9	Y	39	45	1			9
04	DLQ G-10		1886	-0-	1886	5523	1842	2	44	9	Y	40	44	1			5
05	DLQ G-10		1976	-0-	1976	7499	1937	2	39	9	Y	35	22	1			18
06	2900	N	1717	-0-	-1183	6316	1682	2	35	9	Y	32	45	1			5
*07	3100	N	1633	-0-	-1467	4849	1605	2	28	9	Y	25	19	1			11

ROBERTS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 146193 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8450 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		305	-0-	305	305	303	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	DLQ G-10		320	-0-	320	625	319	2	1	9	Y	1	1	1			1
04	DLQ G-10		86	-0-	86	711	84	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
05	DLQ G-10		232	-0-	232	943	231	2	1	9	Y	1					1
06	1073	N	130	-0-	-943	-0-	130	2			Y	-0-	1	1			-0-
*07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	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
02	DLQ G-10		2382	-0-	2382	2382	2374	2	8	9	Y	7	13	1			2
03	DLQ G-10		2335	-0-	2335	4717	2333	2	2	9	Y	2	3	1			1
04	DLQ G-10		2304	-0-	2304	7021	2303	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	DLQ G-10		1706	-0-	1706	8727	1705	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	10273	X	1546	-0-	-8727	-0-	1545	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	2635	X	2066	-0-	-569	-0-	2063	2	3	9	Y	3	1	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

LILLY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146813 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8406 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1534	-0-	1534	1534	1531	2	3	9	Y	3	6	1			1
03	DLQ G-10		1564	-0-	1564	3098	1561	2	3	9	Y	3	2	1			2
04	DLQ G-10		1320	-0-	1320	4418	1317	2	3	9	Y	3	4	1			1
05	DLQ G-10		1364	-0-	1364	5782	1361	2	3	9	Y	3	2	1			2
06	2900	N	1195	-0-	-1705	4077	1193	2	2	9	Y	2	2	1			2
*07	3100	N	779	-0-	-2321	1756	777	2	2	9	Y	2	3	1			1

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 146837 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8455 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1923	-0-	1923	1923	1923	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2028	-0-	2028	3951	2028	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1983	-0-	1983	5934	1983	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1922	-0-	1922	7856	1922	2			Y	-0-					-0-
06	2900	N	2008	-0-	-892	6964	2008	2			Y	-0-					-0-
*07	3100	N	2018	-0-	-1082	5882	2018	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 7 RRCID -> 147156 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 8400 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2108	-0-	2108	2108	2077	2	31	9	Y	28	28	1			8
03	DLQ G-10		3053	-0-	3053	5161	3007	2	46	9	Y	42	43	1			7
04	DLQ G-10		3136	-0-	3136	8297	3092	2	44	9	Y	40	35	1			12
05	DLQ G-10		3099	-0-	3099	11396	3062	2	37	9	Y	34	35	1			11
06	2900	N	2845	-0-	-55	11341	2825	2	20	9	Y	18	27	1			2
*07	14035	X	2694	-0-	-11341	-0-	2676	2	18	9	Y	16	8	1			10

MORGAN UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147254 COMPL. DATE 10/30/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8401 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1954	-0-	1954	1954	1920	2	34	9	Y	31	40	1			3
03	DLQ G-10		2163	-0-	2163	4117	2124	2	39	9	Y	35	34	1			4
04	DLQ G-10		1984	-0-	1984	6101	1947	2	37	9	Y	34	33	1			5
05	DLQ G-10		2214	-0-	2214	8315	2175	2	39	9	Y	35	35	1			5
06	2900	N	2075	-0-	-825	7490	2036	2	39	9	Y	35	35	1			5
*07	3100	N	1928	-0-	-1172	6318	1898	2	30	9	Y	27	29	1			3

ROBERTS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 147457 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8548 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1818	-0-	1818	1818	1806	2	12	9	Y	11	15	1			3
03	DLQ G-10		1956	-0-	1956	3774	1943	2	13	9	Y	12	8	1			7
04	DLQ G-10		1878	-0-	1878	5652	1860	2	18	9	Y	16	17	1			6
05	DLQ G-10		1922	-0-	1922	7574	1907	2	15	9	Y	14	10	1			10
06	2900	N	1822	-0-	-1078	6496	1807	2	15	9	Y	14	20	1			4
*07	3100	N	1781	-0-	-1319	5177	1774	2	7	9	Y	6	9	1			1

MOORE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147799 COMPL. DATE 12/04/1993 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8437 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1329	-0-	1329	1329	1325	2	4	9	Y	4	7	1			1
03	DLQ G-10		1940	-0-	1940	3269	1936	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	DLQ G-10		1291	-0-	1291	4560	1289	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	DLQ G-10		1454	-0-	1454	6014	1451	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	2900	N	1723	-0-	-1177	4837	1721	2	2	9	Y	2	2	1			1
*07	3100	N	1851	-0-	-1249	3588	1847	2	4	9	Y	4	2	1			3

BLACK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148704 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8397 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1775	-0-	1775	1775	1764	2	11	9	Y	10	24	1			3
03	DLQ G-10		2039	-0-	2039	3814	2026	2	13	9	Y	12	12	1			3
04	DLQ G-10		1694	-0-	1694	5508	1682	2	12	9	Y	11					14
05	DLQ G-10		1324	-0-	1324	6832	1312	2	12	9	Y	11	13	1			12
06	2900	N	1439	-0-	-1461	5371	1438	2	1	9	Y	1	11	1			2
*07	3100	N	1395	-0-	-1705	3666	1383	2	12	9	Y	11	2	1			11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BLACK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148851 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8422 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 148854 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8484 - 9510

02	DLQ G-10	682	-0-	682	682	672	2	10	9	Y	9	15	1			3
03	DLQ G-10	911	-0-	911	1593	900	2	11	9	Y	10	11	1			2
04	DLQ G-10	513	-0-	513	2106	509	2	4	9	Y	4	4	1			2
05	DLQ G-10	813	-0-	813	2919	802	2	11	9	Y	10	10	1			2
06	3742 X	823	-0-	-2919	-0-	815	2	8	9	Y	7	4	1			5
07	899 X	431	-0-	-468	-0-	429	2	2	9	Y	2	6	1			1

CHADWICK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 148975 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8372 - 9480

02	DLQ G-10	113	-0-	113	113	113	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	137	-0-	137	250	137	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	258	-0-	258	508	258	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	97	-0-	97	605	97	2			Y	-0-					-0-
06	605 N	-0-	-0-	-605	-0-					Y	-0-					-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149040 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9530

02	DLQ G-10	638	-0-	638	638	638	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	701	-0-	701	1339	701	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	651	-0-	651	1990	651	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	667	-0-	667	2657	667	2			Y	-0-					-0-
06	2900 N	637	-0-	-2263	394	637	2			Y	-0-					-0-
*07	1089 N	695	-0-	-394	-0-	675	2	20	9	Y	18	17	1			1

MOORE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149337 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8443 - 9490

02	DLQ G-10	3972	-0-	3972	3972	3969	2	3	9	Y	3	4	1			1
03	DLQ G-10	4617	-0-	4617	8589	4613	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	DLQ G-10	4219	-0-	4219	12808	4216	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
05	DLQ G-10	4509	-0-	4509	17317	4505	2	4	9	Y	4	2	1			2
06	21583 X	4266	-0-	-17317	-0-	4263	2	3	9	Y	3	4	1			1
*07	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	4338	2	30	9	Y	27	10	1			18

MORGAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149735 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8405 - 9524

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 150238 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8506 - 9530

02	DLQ G-10	1392	-0-	1392	1392	1375	2	17	9	Y	15	20	1			4
03	DLQ G-10	1459	-0-	1459	2851	1442	2	17	9	Y	15	10	1			9
04	DLQ G-10	2097	-0-	2097	4948	2073	2	24	9	Y	22	23	1			8
05	DLQ G-10	2374	-0-	2374	7322	2354	2	20	9	Y	18	13	1			13
06	2900 N	1848	-0-	-1052	6270	1827	2	21	9	Y	19	27	1			5
*07	3100 N	1388	-0-	-1712	4558	1375	2	13	9	Y	12	16	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BLACK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 150314 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8391 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2186	-0-	2186	2186	2163	2	23	9	Y	21	47	1			7
03	DLQ G-10		2378	-0-	2378	4564	2353	2	25	9	Y	23	23	1			7
04	DLQ G-10		2047	-0-	2047	6611	2025	2	22	9	Y	20					27
05	DLQ G-10		1752	-0-	1752	8363	1727	2	25	9	Y	23	26	1			24
06	2900	N	1712	-0-	-1188	7175	1710	2	2	9	Y	2	22	1			4
*07	3100	N	1532	-0-	-1568	5607	1502	2	30	9	Y	27	4	1			27

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
02	DLQ G-10		1583	-0-	1583	1583	1571	2	12	9	Y	11	23	1			3
03	DLQ G-10		1749	-0-	1749	3332	1732	2	17	9	Y	15	8	1			10
04	DLQ G-10		1664	-0-	1664	4996	1651	2	13	9	Y	12	18	1			4
05	DLQ G-10		1728	-0-	1728	6724	1716	2	12	9	Y	11	9	1			6
06	2900	N	1571	-0-	-1329	5395	1559	2	12	9	Y	11	9	1			8
*07	3100	N	1390	-0-	-1710	3685	1382	2	8	9	Y	7	12	1			3

DAVIS, A. L. WELL #: 6 RRCID -> 151113 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9327 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		575	-0-	575	575	554	2	21	9	Y	19	19	1			2
03	DLQ G-10		849	-0-	849	1424	826	2	23	9	Y	21	21	1			2
04	DLQ G-10		904	-0-	904	2328	853	2	51	9	Y	46	38	1			10
05	DLQ G-10		1297	-0-	1297	3625	1178	2	119	9	Y	108	98	1			20
06	2900	N	1279	-0-	-1621	2004	1173	2	106	9	Y	96	106	1			10
*07	3100	N	1293	-0-	-1807	197	1250	2	43	9	Y	39	47	1			2

THOMPSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151141 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8461 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1489	-0-	1489	1489	1480	2	9	9	Y	8	13	1			2
03	DLQ G-10		1676	-0-	1676	3165	1673	2	3	9	Y	3	4	1			1
04	DLQ G-10		1580	-0-	1580	4745	1577	2	3	9	Y	3	2	1			2
05	DLQ G-10		1372	-0-	1372	6117	1370	2	2	9	Y	2	2	1			2
06	2900	N	1247	-0-	-1653	4464	1245	2	2	9	Y	2	2	1			2
*07	3100	N	1252	-0-	-1848	2616	1243	2	9	9	Y	8	2	1			8

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
02	DLQ G-10		1367	-0-	1367	1367	1327	2	40	9	Y	36	40	1			3
03	DLQ G-10		1452	-0-	1452	2819	1452	2			Y	-0-	3	1			-0-
04	DLQ G-10		1396	-0-	1396	4215	1396	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1421	-0-	1421	5636	1421	2			Y	-0-					-0-
06	2900	N	1396	-0-	-1504	4132	1396	2			Y	-0-					-0-
*07	3100	N	1463	-0-	-1637	2495	1420	2	43	9	Y	39	37	1			2

WHITAKER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151186 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 8637 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		966	-0-	966	966	933	2	33	9	Y	30	35	1			11
03	DLQ G-10		938	-0-	938	1904	907	2	31	9	Y	28	33	1			6
04	DLQ G-10		958	-0-	958	2862	926	2	32	9	Y	29	32	1			3
05	DLQ G-10		1039	-0-	1039	3901	1010	2	29	9	Y	26	16	1			13
06	2900	N	1013	-0-	-1887	2014	987	2	26	9	Y	24	33	1			4
*07	3046	N	1032	-0-	-2014	-0-	1021	2	11	9	Y	10	13	1			1

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151193 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8388 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2981	-0-	2981	2981	2925	2	56	9	Y	51	56	1			4
03	DLQ G-10		3388	-0-	3388	6369	3322	2	66	9	Y	60	60	1			4
04	DLQ G-10		3027	-0-	3027	9396	2955	2	72	9	Y	65	59	1			10
05	DLQ G-10		2619	-0-	2619	12015	2554	2	65	9	Y	59	63	1			6
06	14333	X	2318	-0-	-12015	-0-	2263	2	55	9	Y	50	47	1			9
07	3379	X	2286	-0-	-1093	-0-	2238	2	48	9	Y	44	52	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151544 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8778 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		636	-0-	636	636	634	2	2	9	Y	2					3
03	DLQ G-10		644	-0-	644	1280	640	2	4	9	Y	4	3	1			4
04	DLQ G-10		574	-0-	574	1854	572	2	2	9	Y	2	4	1			2
05	DLQ G-10		555	-0-	555	2409	554	2	1	9	Y	1					3
06	2900	N	515	-0-	-2385	24	513	2	2	9	Y	2	3	1			2
07	589	N	557	-0-	-32	-0-	553	2	4	9	Y	4	3	1			3

CUMMINGS WELL #: 12 RRCID -> 152299 COMPL. DATE 10/29/1994 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8482 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		758	-0-	758	758	17	1	658	2	Y	75	56	1			47
							83	9									
03	DLQ G-10		713	-0-	713	1471	17	1	602	2	Y	85	111	1			21
							94	9									
04	DLQ G-10		682	-0-	682	2153	21	1	585	2	Y	69	71	1			19
							76	9									
05	DLQ G-10		780	-0-	780	2933	17	1	654	2	Y	99	107	1			11
							109	9									
06	2900	N	160	-0-	-2740	193	20	1	140	9	Y	127	111	1			27
*07	802	N	609	-0-	-193	-0-	17	1	525	2	Y	61	79	1			9
							67	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	212	2	117	9	N	106	99	1			111
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	290	2	1	9	N	1					112
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					112
05	372	N	297	-0-	-75	-0-	297	2			N	-0-					112
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					112
*07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					112

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1213	-0-	1213	1213	149	1	1063	2	Y	1					1
							1	9									
03	DLQ G-10		2206	-0-	2206	3419	252	1	1954	2	Y	-0-					1
04	DLQ G-10		1480	-0-	1480	4899	178	1	1301	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	DLQ G-10		1389	-0-	1389	6288	171	1	1218	2	Y	-0-					-0-
06	2900	N	1201	-0-	-1699	4589	157	1	1044	2	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	2214	-0-	-886	3703	269	1	1941	2	Y	4	3	1			1
							4	9									

LILLY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152640 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9515 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2429	-0-	2429	2429	2400	2	29	9	Y	26	49	1			6
03	DLQ G-10		2725	-0-	2725	5154	2683	2	42	9	Y	38	20	1			24
04	DLQ G-10		2959	-0-	2959	8113	2925	2	34	9	Y	31	45	1			10
05	DLQ G-10		3767	-0-	3767	11880	3734	2	33	9	Y	30	23	1			17
06	2900	N	3310	-0-	410	12290	3278	2	32	9	Y	29	25	1			21
*07	3100	N	2243	-0-	-857	11433	2233	2	10	9	Y	9	28	1			2

BECKWORTH WELL #: 10 RRCID -> 153251 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8402 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 153253 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8448 - 9490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	2483	-0-	2483	2483	2449	2	34	9	Y	31	36	1			11
03	DLQ G-10	3012	-0-	3012	5495	2979	2	33	9	Y	30	34	1			7
04	DLQ G-10	2884	-0-	2884	8379	2852	2	32	9	Y	29	33	1			3
05	DLQ G-10	2968	-0-	2968	11347	2939	2	29	9	Y	26	16	1			13
06	13983 X	2636	-0-	-11347	-0-	2608	2	28	9	Y	25	34	1			4
07	3007 X	2280	-0-	-727	-0-	2266	2	14	9	Y	13	13	1			4

CHADWICK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 153522 COMPL. DATE 01/21/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8380 - 9480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	2268	-0-	2268	2268	2179	2	89	9	Y	81	73	1			66
03	DLQ G-10	2326	-0-	2326	4594	2209	2	117	9	Y	106	91	1			81
04	DLQ G-10	2073	-0-	2073	6667	2001	2	72	9	Y	65	92	1			54
05	DLQ G-10	2205	-0-	2205	8872	2083	2	122	9	Y	111	94	1			71
06	2900 N	2041	-0-	-859	8013	1998	2	43	9	Y	39	90	1			20
*07	3100 N	2016	-0-	-1084	6929	2005	2	11	9	Y	10	15	1			15

ALLISON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 153542 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8382 - 9512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	1682	-0-	1682	1682	1669	2	13	9	Y	12	22	1			3
03	DLQ G-10	1974	-0-	1974	3656	1953	2	21	9	Y	19	21	1			1
04	DLQ G-10	1877	-0-	1877	5533	1858	2	19	9	Y	17	15	1			3
05	DLQ G-10	1936	-0-	1936	7469	1925	2	11	9	Y	10	13	1			-0-
06	2900 N	1810	-0-	-1090	6379	1810	2			Y	-0-					-0-
*07	3100 N	1821	-0-	-1279	5100	1814	2	7	9	Y	6	5	1			1

ALLISON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 153546 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8378 - 9501

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	2242	-0-	2242	2242	2242	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	2515	-0-	2515	4757	2515	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	2323	-0-	2323	7080	2323	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	2449	-0-	2449	9529	2449	2			Y	-0-					-0-
06	2900 N	2357	-0-	-543	8986	2357	2			Y	-0-					-0-
*07	3100 N	2434	-0-	-666	8320	2426	2	8	9	Y	7	6	1			1

WEDGEWORTH WELL #: 2 RRCID -> 153733 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8598 - 9500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	713	-0-	713	713	709	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
03	DLQ G-10	1847	-0-	1847	2560	1837	2	10	9	Y	9	8	1			1
04	DLQ G-10	1069	-0-	1069	3629	1063	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
05	DLQ G-10	656	-0-	656	4285	652	2	4	9	Y	4	3	1			1
06	2900 N	1633	-0-	-1267	3018	1623	2	10	9	Y	9	9	1			1
*07	3100 N	2245	-0-	-855	2163	2137	2	108	9	Y	98	87	1			12

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 154244 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8379 - 9478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	1613	-0-	1613	1613	1583	2	30	9	Y	27	30	1			2
03	DLQ G-10	1803	-0-	1803	3416	1768	2	35	9	Y	32	32	1			2
04	DLQ G-10	1831	-0-	1831	5247	1792	2	39	9	Y	35	32	1			5
05	DLQ G-10	1911	-0-	1911	7158	1876	2	35	9	Y	32	34	1			3
06	2900 N	1762	-0-	-1138	6020	1732	2	30	9	Y	27	25	1			5
*07	3100 N	1905	-0-	-1195	4825	1877	2	28	9	Y	25	29	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
02	DLQ G-10	1936	-0-	1936	1936	1926	2	10	9	Y	9	16	1			5
03	DLQ G-10	2140	-0-	2140	4076	2130	2	10	9	Y	9	11	1			3
04	DLQ G-10	1840	-0-	1840	5916	1834	2	6	9	Y	5					8
05	DLQ G-10	2075	-0-	2075	7991	2065	2	10	9	Y	9	12	1			5
06	2900 N	1961	-0-	-939	7052	1950	2	11	9	Y	10	12	1			3
*07	3100 N	1970	-0-	-1130	5922	1963	2	7	9	Y	6					9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

COLLINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154384 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8391 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1925	-0-	1925	1925	1901	2	24	9	Y	22	24	1			2
03	DLQ G-10		2138	-0-	2138	4063	2109	2	29	9	Y	26	26	1			2
04	DLQ G-10		2071	-0-	2071	6134	2041	2	30	9	Y	27	25	1			4
05	DLQ G-10		2125	-0-	2125	8259	2096	2	29	9	Y	26	27	1			3
06	2900	N	2050	-0-	-850	7409	2027	2	23	9	Y	21	20	1			4
*07	3100	N	2170	-0-	-930	6479	2130	2	40	9	Y	36	39	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
02	DLQ G-10		1705	-0-	1705	1705	1679	2	26	9	Y	24	26	1			2
03	DLQ G-10		1839	-0-	1839	3544	1808	2	31	9	Y	28	28	1			2
04	DLQ G-10		1941	-0-	1941	5485	1909	2	32	9	Y	29	27	1			4
05	DLQ G-10		2004	-0-	2004	7489	1974	2	30	9	Y	27	29	1			2
06	2900	N	1961	-0-	-939	6550	1938	2	23	9	Y	21	19	1			4
*07	3100	N	2026	-0-	-1074	5476	2011	2	15	9	Y	14	18	1			-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154989 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8424 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		282	-0-	282	282	282	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		323	-0-	323	605	323	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		312	-0-	312	917	312	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		309	-0-	309	1226	309	2			Y	-0-					-0-
06	1511	N	285	-0-	-1226	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	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
02	DLQ G-10		3042	-0-	3042	3042	375	1	2666	2	Y	1	6	1			1
							1	9									
03	DLQ G-10		3387	-0-	3387	6429	386	1	3001	2	Y	-0-					1
04	DLQ G-10		3329	-0-	3329	9758	401	1	2928	2	Y	-0-					1
05	DLQ G-10		3320	-0-	3320	13078	409	1	2911	2	Y	-0-					1
06	16202	X	3124	-0-	-13078	-0-	409	1	2711	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	3224	X	3083	-0-	-141	-0-	375	1	2705	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

BLACK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155225 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8422 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2561	-0-	2561	2561	2557	2	4	9	Y	4	8	1			1
03	DLQ G-10		2243	-0-	2243	4804	2240	2	3	9	Y	3	3	1			1
04	DLQ G-10		2247	-0-	2247	7051	2244	2	3	9	Y	3					4
05	DLQ G-10		2215	-0-	2215	9266	2211	2	4	9	Y	4	4	1			4
06	11164	X	1898	-0-	-9266	-0-	1898	2			Y	-0-	3	1			1
07	2821	X	1875	-0-	-946	-0-	1874	2	1	9	Y	1	1	1			1

WHITAKER UNIT WELL #: 11 RRCID -> 155248 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 946 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2318	-0-	2318	2318	2316	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	DLQ G-10		2621	-0-	2621	4939	2620	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
04	DLQ G-10		2130	-0-	2130	7069	2128	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	DLQ G-10		2526	-0-	2526	9595	2524	2	2	9	Y	2	1	1			1
06	2900	N	2400	-0-	-500	9095	2399	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
*07	3100	N	2468	-0-	-632	8463	2464	2	4	9	Y	4	2	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

LILLY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 156264 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8387 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1540	-0-	1540	1540	1526	2	14	9	Y	13	24	1			3
03	DLQ G-10		1719	-0-	1719	3259	1702	2	17	9	Y	15	9	1			9
04	DLQ G-10		1541	-0-	1541	4800	1528	2	13	9	Y	12	17	1			4
05	DLQ G-10		1601	-0-	1601	6401	1590	2	11	9	Y	10	8	1			6
06	2900	N	1420	-0-	-1480	4921	1409	2	11	9	Y	10	9	1			7
*07	3100	N	1556	-0-	-1544	3377	1547	2	9	9	Y	8	12	1			3

WHITAKER UNIT WELL #: 12-L RRCID -> 156979 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6122 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2228	-0-	2228	2228	2215	2	13	9	Y	12	14	1			4
03	DLQ G-10		2314	-0-	2314	4542	2302	2	12	9	Y	11	13	1			2
04	DLQ G-10		2184	-0-	2184	6726	2172	2	12	9	Y	11	12	1			1
05	DLQ G-10		2264	-0-	2264	8990	2253	2	11	9	Y	10	6	1			5
06	11715	X	2725	-0-	-8990	-0-	2714	2	11	9	Y	10	13	1			2
*07	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2899	2	6	9	Y	5	5	1			2

MASON WELL #: 7 L RRCID -> 157051 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8510 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		4385	-0-	4385	4385	4351	2	34	9	Y	31	31	1			3
03	DLQ G-10		5020	-0-	5020	9405	4979	2	41	9	Y	37	36	1			4
04	DLQ G-10		4424	-0-	4424	13829	4388	2	36	9	Y	33	33	1			4
05	DLQ G-10		4213	-0-	4213	18042	4178	2	35	9	Y	32	30	1			6
06	21763	X	3721	-0-	-18042	-0-	3691	2	30	9	Y	27	30	1			3
07	4123	X	4089	-0-	-34	-0-	4072	2	17	9	Y	15	17	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
02	DLQ G-10		300	-0-	300	300	288	1	12	9	Y	11	10	1			7
03	DLQ G-10		383	-0-	383	683	363	1	20	9	Y	18	20	1			5
04	DLQ G-10		909	-0-	909	1592	336	1	550	2	Y	21	21	1			5
							23	9									
05	DLQ G-10		651	-0-	651	2243	398	1	228	2	Y	23	25	1			3
							25	9									
06	2244	N	1	-0-	-2243	-0-	1	1			Y	-0-	1	1			2
07	930	N	436	-0-	-494	-0-	299	1	114	2	Y	21	17	1			6
							23	9									

THOMPSON UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 159240 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1300	-0-	1300	1300	1300	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1454	-0-	1454	2754	1454	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1434	-0-	1434	4188	1434	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1485	-0-	1485	5673	1485	2			Y	-0-					-0-
06	2900	N	1434	-0-	-1466	4207	1434	2			Y	-0-					-0-
*07	3100	N	1450	-0-	-1650	2557	1447	2	3	9	Y	3					3

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 6 RRCID -> 159356 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8540 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		3730	-0-	3730	3730	3646	2	84	9	Y	76	77	1			8
03	DLQ G-10		4888	-0-	4888	8618	4794	2	94	9	Y	85	85	1			8
04	DLQ G-10		4873	-0-	4873	13491	4801	2	72	9	Y	65	63	1			10
05	DLQ G-10		5254	-0-	5254	18745	5168	2	86	9	Y	78	73	1			15
06	23032	X	4287	-0-	-18745	-0-	4217	2	70	9	Y	64	72	1			7
07	5022	X	3164	-0-	-1858	-0-	3150	2	14	9	Y	13	20	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HUDSON, NELL WELL #: 5 RRCID -> 159918 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9324 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		782	-0-	782	782	764	2	18	9	Y	16	16	1			2
03	DLQ G-10		833	-0-	833	1615	813	2	20	9	Y	18	18	1			2
04	DLQ G-10		751	-0-	751	2366	732	2	19	9	Y	17	17	1			2
05	DLQ G-10		728	-0-	728	3094	711	2	17	9	Y	15	14	1			3
06	2900	N	679	-0-	-2221	873	665	2	14	9	Y	13	15	1			1
*07	1366	N	493	-0-	-873	-0-	487	2	6	9	Y	5	6	1			-0-

DENNARD UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 160228 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8279 - 9522

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	DLQ G-10		1504	-0-	1504	1504	1498	2	6	9	Y	5	4	1			3
03	DLQ G-10		1860	-0-	1860	3364	1854	2	6	9	Y	5	7	1			1
04	DLQ G-10		1651	-0-	1651	5015	1644	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	DLQ G-10		1094	-0-	1094	6109	1087	2	7	9	Y	6	6	1			1
06	7882	X	1773	-0-	-6109	-0-	1764	2	9	9	Y	8	7	1			2
07	1860	X	1380	-0-	-480	-0-	1374	2	6	9	Y	5	5	1			2

HANCOCK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 161347 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8795 - 9280

02	DLQ G-10		183	-0-	183	183	11	1	172	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		149	-0-	149	332	9	1	140	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		47	-0-	47	379	3	1	44	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	379					Y	-0-					-0-
06	379	N	-0-	-0-	-379	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161348 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8832 - 9317

02	DLQ G-10		1356	-0-	1356	1356	79	1	1264	2	Y	12	12	1			3
							13	9									
03	DLQ G-10		1491	-0-	1491	2847	87	1	1387	2	Y	15	15	1			3
							17	9									
04	DLQ G-10		1338	-0-	1338	4185	79	1	1245	2	Y	13	13	1			3
							14	9									
05	DLQ G-10		1463	-0-	1463	5648	83	1	1366	2	Y	13	15	1			1
							14	9									
06	2900	N	1622	-0-	-1278	4370	87	1	1523	2	Y	11	9	1			3
							12	9									
*07	3100	N	1544	-0-	-1556	2814	85	1	1440	2	Y	17	15	1			5
							19	9									

HULL UNIT A WELL #: A 61 RRCID -> 161517 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8295 - 9537

02	DLQ G-10		626	-0-	626	626	622	2	4	9	Y	4	4	1			2
03	DLQ G-10		912	-0-	912	1538	906	2	6	9	Y	5	6	1			1
04	DLQ G-10		3171	-0-	3171	4709	3160	2	11	9	Y	10	10	1			1
05	DLQ G-10		2680	-0-	2680	7389	2666	2	14	9	Y	13	12	1			2
06	2900	N	1989	-0-	-911	6478	1976	2	13	9	Y	12	11	1			3
*07	8899	X	2421	-0-	-6478	-0-	2366	2	55	9	Y	50	42	1			11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
02	DLQ G-10		1933	-0-	1933	1933	1930	2	3	9	Y	3	2	1			2
03	DLQ G-10		1166	-0-	1166	3099	1163	2	3	9	Y	3	4	1			1
04	DLQ G-10		1368	-0-	1368	4467	1365	2	3	9	Y	3	3	1			1
05	DLQ G-10		2356	-0-	2356	6823	2354	2	2	9	Y	2	2	1			1
06	2900	N	2239	-0-	-661	6162	2235	2	4	9	Y	4	4	1			1
*07	3100	N	1734	-0-	-1366	4796	1733	2	1	9	Y	1	2	1			-0-

DUNLAP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161595 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 2280 - 2520

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

METCALF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162310 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9879 - 10082

02	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	343	1	3447	2	Y	50	66	1			7
							55	9									
03	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	391	1	3698	2	Y	56	35	1			28
							62	9									
04	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	363	1	3485	2	Y	51	67	1			12
							56	9									
05	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	325	1	3284	2	Y	46	30	1			28
							51	9									
06	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	295	1	3011	2	Y	38	59	1			7
							42	9									
*07	3906	X	3629	-0-	-277	-0-	327	1	3259	2	Y	39	28	1			18
							43	9									

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 11 F RRCID -> 162565 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8520 - 9714

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 67 RRCID -> 163053 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8308 - 9557

02	DLQ G-10		1186	-0-	1186	1186	1131	2	55	9	Y	50	48	1			23
03	DLQ G-10		1073	-0-	1073	2259	999	2	74	9	Y	67	77	1			13
04	DLQ G-10		1080	-0-	1080	3339	1018	2	62	9	Y	56	65	1			4
05	DLQ G-10		760	-0-	760	4099	680	2	80	9	Y	73	65	1			12
06	2900	N	731	-0-	-2169	1930	659	2	72	9	Y	65	61	1			16
*07	2601	N	671	-0-	-1930	-0-	637	2	34	9	Y	31	45	1			2

HULL A-21 UNIT WELL #: A 63 RRCID -> 163083 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8680 - 9515

02	DLQ G-10		9485	-0-	9485	9485	9485	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		10128	-0-	10128	19613	10128	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		12640	-0-	12640	32253	12640	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		14876	-0-	14876	47129	14876	2			Y	-0-					-0-
06	60972	X	13843	-0-	-47129	-0-	13843	2			Y	-0-					-0-
*07	11715	X	11715	-0-	-0-	-0-	11715	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

DENNARD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163220 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8313 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		903	-0-	903	903	892	2	11	9	Y	10	12	1			5
03	DLQ G-10		794	-0-	794	1697	780	2	14	9	Y	13	14	1			4
04	DLQ G-10		394	-0-	394	2091	380	2	14	9	Y	13	15	1			2
05	DLQ G-10		268	-0-	268	2359	254	2	14	9	Y	13	8	1			7
06	2551	N	192	-0-	-2359	-0-	184	2	8	9	Y	7	14	1			-0-
07	403	N	137	-0-	-266	-0-	127	2	10	9	Y	9	5	1			4

CAPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163263 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9040 - 9237

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-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

02	DLQ G-10		245	-0-	245	245	238	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	DLQ G-10		239	-0-	239	484	232	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	DLQ G-10		212	-0-	212	696	206	2	6	9	Y	5	4	1			2
05	DLQ G-10		235	-0-	235	931	225	2	10	9	Y	9	10	1			1
06	1303	N	372	-0-	-931	-0-	364	2	8	9	Y	7	5	1			3
*07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	401	2	7	9	Y	6	7	1			2

CAPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163332 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8445 - 8573

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 65 RRCID -> 163640 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9091 - 9532

02	DLQ G-10		1513	-0-	1513	1513	1499	2	14	9	Y	13	12	1			6
03	DLQ G-10		1182	-0-	1182	2695	1170	2	12	9	Y	11	15	1			2
04	DLQ G-10		1678	-0-	1678	4373	1665	2	13	9	Y	12	13	1			1
05	DLQ G-10		1123	-0-	1123	5496	1105	2	18	9	Y	16	15	1			2
06	2900	N	1402	-0-	-1498	3998	1388	2	14	9	Y	13	12	1			3
*07	3100	N	1236	-0-	-1864	2134	1215	2	21	9	Y	19	18	1			4

WILSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164159 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8310 - 9570

02	DLQ G-10		1799	-0-	1799	1799	1785	2	14	9	Y	13	9	1			8
03	DLQ G-10		2230	-0-	2230	4029	2215	2	15	9	Y	14	19	1			3
04	DLQ G-10		1920	-0-	1920	5949	1907	2	13	9	Y	12	12	1			3
05	DLQ G-10		1595	-0-	1595	7544	1581	2	14	9	Y	13	13	1			3
06	2900	N	191	-0-	-2709	4835	185	2	6	9	Y	5	5	1			3
*07	3100	N	26	-0-	-3074	1761	25	2	1	9	Y	1	4	1			-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164384 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8763 - 9300

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 69 RRCID -> 164493 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8277 - 9527

02	DLQ G-10		300	-0-	300	300	286	2	14	9	Y	13	18	1			6
03	DLQ G-10		526	-0-	526	826	490	2	36	9	Y	33	33	1			6
04	DLQ G-10		370	-0-	370	1196	348	2	22	9	Y	20	26	1			-0-
05	DLQ G-10		228	-0-	228	1424	211	2	17	9	Y	15	9	1			6
06	1841	X	417	-0-	-1424	-0-	378	2	39	9	Y	35	34	1			7
07	527	X	306	-0-	-221	-0-	264	2	42	9	Y	38	38	1			7

GRIFFITH WELL #: 4 RRCID -> 164688 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9018 - 9433

02	DLQ G-10		1426	-0-	1426	1426	1425	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	DLQ G-10		1566	-0-	1566	2992	1565	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	DLQ G-10		1388	-0-	1388	4380	1387	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	DLQ G-10		1460	-0-	1460	5840	1459	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	2900	N	1313	-0-	-1587	4253	1300	2	13	9	Y	12	11	1			1
*07	3100	N	973	-0-	-2127	2126	965	2	8	9	Y	7	8	1			-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 165104 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9294 - 9507

02	DLQ G-10		2102	-0-	2102	2102	2089	2	13	9	Y	12	12	1			1
03	DLQ G-10		2256	-0-	2256	4358	2242	2	14	9	Y	13	13	1			1
04	DLQ G-10		2089	-0-	2089	6447	2075	2	14	9	Y	13	12	1			2
05	DLQ G-10		2083	-0-	2083	8530	2072	2	11	9	Y	10	10	1			2
06	2900	N	1962	-0-	-938	7592	1954	2	8	9	Y	7	8	1			1
*07	3100	N	1509	-0-	-1591	6001	1499	2	10	9	Y	9	9	1			1

DENNARD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 165119 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8325 - 9570

02	DLQ G-10		338	-0-	338	338	326	2	12	9	Y	11	17	1			5
03	DLQ G-10		37	-0-	37	375	20	2	17	9	Y	15	10	1			10
04	DLQ G-10		10	-0-	10	385	7	2	3	9	Y	3	13	1			-0-
05	DLQ G-10		63	-0-	63	448	63	2			Y	-0-					-0-
06	632	X	184	-0-	-448	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 6 T RRCID -> 165130 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8476 - 9337

02	DLQ G-10		195	-0-	195	195	185	2	10	9	Y	9	9	1			1
03	DLQ G-10		303	-0-	303	498	294	2	9	9	Y	8	8	1			1
04	DLQ G-10		350	-0-	350	848	342	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	DLQ G-10		305	-0-	305	1153	294	2	11	9	Y	10	9	1			2
06	1390	N	237	-0-	-1153	-0-	231	2	6	9	Y	5	6	1			1
07	372	N	353	-0-	-19	-0-	334	2	19	9	Y	17	15	1			3

RITTER, MATTIE HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 165146 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 9145 - 9511

02	DLQ G-10		1562	-0-	1562	1562	1543	2	19	9	Y	17	17	1			2
03	DLQ G-10		1484	-0-	1484	3046	1462	2	22	9	Y	20	21	1			1
04	DLQ G-10		1485	-0-	1485	4531	1473	2	12	9	Y	11	10	1			2
05	DLQ G-10		285	-0-	285	4816	279	2	6	9	Y	5	6	1			1
06	2900	N	-0-	-0-	-2900	1916					Y	-0-	1	1			-0-
*07	1916	N	-0-	-0-	-1916	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FENDER, H. R. WELL #: 6 RRCID -> 165483 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9009 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1237	-0-	1237	1237	1213	2	24	9	Y	22	23	1			2
03	DLQ G-10		1290	-0-	1290	2527	1260	2	30	9	Y	27	26	1			3
04	DLQ G-10		1270	-0-	1270	3797	1256	2	14	9	Y	13	15	1			1
05	DLQ G-10		1278	-0-	1278	5075	1266	2	12	9	Y	11	10	1			2
06	2900	N	1220	-0-	-1680	3395	1210	2	10	9	Y	9	10	1			1
*07	3100	N	1269	-0-	-1831	1564	1258	2	11	9	Y	10	10	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
02	DLQ G-10		2293	-0-	2293	2293	2283	2	10	9	Y	9	9	1			2
03	DLQ G-10		2822	-0-	2822	5115	2810	2	12	9	Y	11	11	1			2
04	DLQ G-10		2560	-0-	2560	7675	2550	2	10	9	Y	9	9	1			2
05	DLQ G-10		2774	-0-	2774	10449	2763	2	11	9	Y	10	11	1			1
06	2900	N	2987	-0-	87	10536	2979	2	8	9	Y	7	6	1			2
*07	3100	N	2804	-0-	-296	10240	2795	2	9	9	Y	8	8	1			2

DAVIS, A. L. WELL #: 7 RRCID -> 165553 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8460 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		209	-0-	209	209	209	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		415	-0-	415	624	415	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		727	-0-	727	1351	727	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		758	-0-	758	2109	758	2			Y	-0-					-0-
06	2833	N	724	-0-	-2109	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
*07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	755	2	2	9	Y	2	2	1			-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
02	DLQ G-10		1377	-0-	1377	1377	1346	2	31	9	Y	28	26	1			7
03	DLQ G-10		1466	-0-	1466	2843	1432	2	34	9	Y	31	32	1			6
04	DLQ G-10		1382	-0-	1382	4225	1352	2	30	9	Y	27	26	1			7
05	DLQ G-10		1358	-0-	1358	5583	1327	2	31	9	Y	28	33	1			2
06	2900	N	1041	-0-	-1859	3724	1015	2	26	9	Y	24	19	1			7
*07	3100	N	1035	-0-	-2065	1659	1010	2	25	9	Y	23	24	1			6

HULL UNIT A WELL #: A 64 RRCID -> 165920 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8302 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		370	-0-	370	370	333	2	37	9	Y	34	38	1			16
03	DLQ G-10		327	-0-	327	697	275	2	52	9	Y	47	54	1			9
04	DLQ G-10		339	-0-	339	1036	309	2	30	9	Y	27	34	1			2
05	DLQ G-10		301	-0-	301	1337	283	2	18	9	Y	16	14	1			4
06	1773	N	436	-0-	-1337	-0-	383	2	53	9	Y	48	41	1			11
07	341	N	319	-0-	-22	-0-	291	2	28	9	Y	25	34	1			2

HALL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 166101 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8328 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 166310 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8524 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2794	-0-	2794	2794	2777	2	17	9	Y	15	14	1			1
03	DLQ G-10		3102	-0-	3102	5896	3082	2	20	9	Y	18	18	1			1
04	DLQ G-10		2993	-0-	2993	8889	2972	2	21	9	Y	19	17	1			3
05	DLQ G-10		3052	-0-	3052	11941	3032	2	20	9	Y	18	19	1			2
06	14901	X	2960	-0-	-11941	-0-	2943	2	17	9	Y	15	14	1			3
*07	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3125	2	6	9	Y	5	8	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL UNIT A WELL #: A 66-L RRCID -> 167062 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8288 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		578	-0-	578	578	568	2	10	9	Y	9	11	1			1
03	DLQ G-10		1714	-0-	1714	2292	1699	2	15	9	Y	14	8	1			7
04	DLQ G-10		3482	-0-	3482	5774	3457	2	25	9	Y	23	28	1			2
05	DLQ G-10		2731	-0-	2731	8505	2698	2	33	9	Y	30	27	1			5
06	2900	N	1109	-0-	-1791	6714	1087	2	22	9	Y	20	16	1			9
*07	8471	X	1757	-0-	-6714	-0-	1751	2	6	9	Y	5	14	1			-0-

DUNLAP UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167167 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8432 - 9371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		940	-0-	940	940	939	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	DLQ G-10		1311	-0-	1311	2251	1310	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	DLQ G-10		1231	-0-	1231	3482	1230	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	DLQ G-10		1197	-0-	1197	4679	1195	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	2900	N	1037	-0-	-1863	2816	1036	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*07	3100	N	947	-0-	-2153	663	943	2	4	9	Y	4	2	1			2

DAVIS, A. L. WELL #: 8 RRCID -> 167866 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8502 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1491	-0-	1491	1491	1471	2	20	9	Y	18	18	1			2
03	DLQ G-10		1762	-0-	1762	3253	1740	2	22	9	Y	20	20	1			2
04	DLQ G-10		2101	-0-	2101	5354	2084	2	17	9	Y	15	15	1			2
05	DLQ G-10		2343	-0-	2343	7697	2330	2	13	9	Y	12	12	1			2
06	2900	N	2154	-0-	-746	6951	2142	2	12	9	Y	11	12	1			1
*07	3100	N	833	-0-	-2267	4684	830	2	3	9	Y	3	4	1			-0-

MASON WELL #: 8 RRCID -> 167880 COMPL. DATE 03/08/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8475 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1040	-0-	1040	1040	1040	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1157	-0-	1157	2197	1157	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1184	-0-	1184	3381	1184	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1009	-0-	1009	4390	1009	2			Y	-0-					-0-
06	2900	N	1123	-0-	-1777	2613	1123	2			Y	-0-					-0-
*07	3100	N	1225	-0-	-1875	738	1225	2			Y	-0-					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 7 RRCID -> 168091 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8481 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2485	-0-	2485	2485	2443	2	42	9	Y	38	38	1			4
03	DLQ G-10		2388	-0-	2388	4873	2342	2	46	9	Y	42	41	1			5
04	DLQ G-10		2714	-0-	2714	7587	2671	2	43	9	Y	39	39	1			5
05	DLQ G-10		2279	-0-	2279	9866	2238	2	41	9	Y	37	35	1			7
06	2900	N	1778	-0-	-1122	8744	1741	2	37	9	Y	34	37	1			4
*07	3100	N	2909	-0-	-191	8553	2886	2	23	9	Y	21	23	1			2

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
02	DLQ G-10		2265	-0-	2265	2265	2247	2	18	9	Y	16	16	1			2
03	DLQ G-10		2320	-0-	2320	4585	2300	2	20	9	Y	18	18	1			2
04	DLQ G-10		1924	-0-	1924	6509	1907	2	17	9	Y	15	15	1			2
05	DLQ G-10		1601	-0-	1601	8110	1584	2	17	9	Y	15	14	1			3
06	2900	N	1772	-0-	-1128	6982	1755	2	17	9	Y	15	16	1			2
*07	3100	N	1624	-0-	-1476	5506	1614	2	10	9	Y	9	10	1			1

SOAPE, C.P. WELL #: 5 RRCID -> 168310 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8392 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1	1	1			-0-
07	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
GRAVES ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 168318 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8950 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		424	-0-	424	424	406	2	18	9	Y	16	16	1			2
03	DLQ G-10		468	-0-	468	892	448	2	20	9	Y	18	18	1			2
04	DLQ G-10		447	-0-	447	1339	428	2	19	9	Y	17	17	1			2
05	DLQ G-10		480	-0-	480	1819	465	2	15	9	Y	14	14	1			2
06	2335	N	516	-0-	-1819	-0-	506	2	10	9	Y	9	10	1			1
*07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	528	2	6	9	Y	5	6	1			-0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 7 RRCID -> 168329 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8906 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1798	-0-	1798	1798	1789	2	9	9	Y	8	8	1			1
03	DLQ G-10		1833	-0-	1833	3631	1823	2	10	9	Y	9	9	1			1
04	DLQ G-10		1728	-0-	1728	5359	1719	2	9	9	Y	8	8	1			1
05	DLQ G-10		1920	-0-	1920	7279	1910	2	10	9	Y	9	8	1			2
06	2900	N	1694	-0-	-1206	6073	1686	2	8	9	Y	7	8	1			1
*07	3100	N	1771	-0-	-1329	4744	1761	2	10	9	Y	9	9	1			1

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 7 RRCID -> 168476 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8983 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1970	-0-	1970	1970	1967	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
03	DLQ G-10		2700	-0-	2700	4670	2693	2	7	9	Y	6	5	1			1
04	DLQ G-10		2332	-0-	2332	7002	2326	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	DLQ G-10		2019	-0-	2019	9021	2015	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	2900	N	2600	-0-	-300	8721	2596	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
*07	3100	N	2567	-0-	-533	8188	2565	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 6 RRCID -> 168478 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8960 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		43	-0-	43	43	43	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		30	-0-	30	73	30	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		21	-0-	21	94	21	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		38	-0-	38	132	38	2			Y	-0-					-0-
06	160	N	28	-0-	-132	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
*07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 6 RRCID -> 168485 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8616 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		196	-0-	196	196	196	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		108	-0-	108	304	108	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		159	-0-	159	463	159	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		136	-0-	136	599	136	2			Y	-0-					-0-
06	747	N	148	-0-	-599	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
*07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 73 RRCID -> 168532 COMPL. DATE 08/16/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8279 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2049	-0-	2049	2770	2049	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1048	-0-	1048	3818	1048	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2350	-0-	2350	6168	2350	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1716	-0-	1716	7884	1716	2			Y	-0-					-0-
06	9556	X	1672	-0-	-7884	-0-	1672	2			Y	-0-					-0-
07	2418	X	1401	-0-	-1017	-0-	1401	2			Y	-0-					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 8A RRCID -> 168583 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9006 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1558	-0-	1558	1558	1547	2	11	9	Y	10	10	1			1
03	DLQ G-10		1553	-0-	1553	3111	1541	2	12	9	Y	11	11	1			1
04	DLQ G-10		1745	-0-	1745	4856	1733	2	12	9	Y	11	11	1			1
05	DLQ G-10		1682	-0-	1682	6538	1671	2	11	9	Y	10	9	1			2
06	2900	N	1730	-0-	-1170	5368	1720	2	10	9	Y	9	10	1			1
*07	3100	N	1720	-0-	-1380	3988	1717	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

CAPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168828 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9062 - 9241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-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
02	DLQ G-10		150	-0-	150	150	150	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		227	-0-	227	377	227	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		148	-0-	148	525	148	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		131	-0-	131	656	131	2			Y	-0-					-0-
06	757	N	101	-0-	-656	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
*07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 8 RRCID -> 168839 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8928 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		742	-0-	742	742	728	2	14	9	Y	13	14	1			1
03	DLQ G-10		729	-0-	729	1471	711	2	18	9	Y	16	15	1			2
04	DLQ G-10		755	-0-	755	2226	740	2	15	9	Y	14	14	1			2
05	DLQ G-10		827	-0-	827	3053	814	2	13	9	Y	12	12	1			2
06	2900	N	726	-0-	-2174	879	713	2	13	9	Y	12	13	1			1
*07	1560	N	681	-0-	-879	-0-	672	2	9	9	Y	8	8	1			1

CAPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168889 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9020 - 9217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		785	-0-	785	785	767	2	18	9	Y	16	15	1			4
03	DLQ G-10		976	-0-	976	1761	955	2	21	9	Y	19	19	1			4
04	DLQ G-10		714	-0-	714	2475	699	2	15	9	Y	14	16	1			2
05	DLQ G-10		785	-0-	785	3260	775	2	10	9	Y	9	10	1			1
06	2900	N	779	-0-	-2121	1139	764	2	15	9	Y	14	11	1			4
*07	1991	N	852	-0-	-1139	-0-	839	2	13	9	Y	12	14	1			2

SOAPE, C. P. WELL #: 6 RRCID -> 169055 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8440 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1992	-0-	1992	1992	1962	2	30	9	Y	27	27	1			3
03	DLQ G-10		2193	-0-	2193	4185	2159	2	34	9	Y	31	31	1			3
04	DLQ G-10		1918	-0-	1918	6103	1904	2	14	9	Y	13	15	1			1
05	DLQ G-10		2019	-0-	2019	8122	2019	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	2900	N	1902	-0-	-998	7124	1902	2			Y	-0-					-0-
*07	3100	N	1970	-0-	-1130	5994	1959	2	11	9	Y	10	9	1			1

HANCOCK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 169207 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8821 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 7 RRCID -> 169245 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8584 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2460	-0-	2460	2460	2416	2	44	9	Y	40	37	1			10
03	DLQ G-10		1810	-0-	1810	4270	1759	2	51	9	Y	46	47	1			9
04	DLQ G-10		2862	-0-	2862	7132	2818	2	44	9	Y	40	38	1			11
05	DLQ G-10		2500	-0-	2500	9632	2456	2	44	9	Y	40	48	1			3
06	2900	N	2177	-0-	-723	8909	2138	2	39	9	Y	35	28	1			10
*07	3100	N	2206	-0-	-894	8015	2169	2	37	9	Y	34	36	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CHADWICK GAS UNIT - MCLENDON WELL #: 6 RRCID -> 169278 COMPL. DATE 06/27/1998 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 9014 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2043	-0-	2043	2043	2033	2	10	9	Y	9	9	1			2
03	DLQ G-10		2310	-0-	2310	4353	2297	2	13	9	Y	12	12	1			2
04	DLQ G-10		2135	-0-	2135	6488	2124	2	11	9	Y	10	9	1			3
05	DLQ G-10		2330	-0-	2330	8818	2319	2	11	9	Y	10	12	1			1
06	2900	N	2131	-0-	-769	8049	2121	2	10	9	Y	9	7	1			3
*07	3100	N	2305	-0-	-795	7254	2296	2	9	9	Y	8	9	1			2

CAPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169663 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8735 - 8882

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170425 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 8888 - 9205

02	1568	N	1244	-0-	-324	-0-	102	1	1142	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	1059	-0-	-460	-0-	113	1	946	2	N	-0-					-0-
04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	110	1	1007	2	N	-0-					-0-
05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	113	1	1353	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3593	-0-	593	593	118	1	3475	2	N	-0-					-0-
*07	3100	N	2901	-0-	-199	394	111	1	2790	2	N	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 171014 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8513 - 9504

02	DLQ G-10		1581	-0-	1581	1581	1491	2	90	9	Y	82	89	1			7
03	DLQ G-10		1737	-0-	1737	3318	1632	2	105	9	Y	95	96	1			6
04	DLQ G-10		1665	-0-	1665	4983	1552	2	113	9	Y	103	94	1			15
05	DLQ G-10		1741	-0-	1741	6724	1636	2	105	9	Y	95	101	1			9
06	2900	N	1728	-0-	-1172	5552	1639	2	89	9	Y	81	75	1			15
*07	3100	N	1665	-0-	-1435	4117	1635	2	30	9	Y	27	42	1			-0-

WILLIAMSON WELL #: 7 RRCID -> 171018 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8796 - 9310

02	DLQ G-10		1332	-0-	1332	1332	1332	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1356	-0-	1356	2688	1356	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1408	-0-	1408	4096	1408	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2039	-0-	2039	6135	2039	2			Y	-0-					-0-
06	2900	N	1859	-0-	-1041	5094	1859	2			Y	-0-					-0-
*07	3100	N	1464	-0-	-1636	3458	1464	2			Y	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 171021 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8312 - 9546

02	DLQ G-10		658	-0-	658	658	610	2	48	9	Y	44	31	1			27
03	DLQ G-10		729	-0-	729	1387	678	2	51	9	Y	46	63	1			10
04	DLQ G-10		678	-0-	678	2065	632	2	46	9	Y	42	41	1			11
05	DLQ G-10		728	-0-	728	2793	677	2	51	9	Y	46	45	1			12
06	2900	N	1671	-0-	-1229	1564	1647	2	24	9	Y	22	31	1			3
*07	1564	N	-0-	-0-	-1564	-0-					Y	1	2	1			-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171371 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8365 - 9509

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
DAVIS, A. L. WELL #: 9 RRCID -> 171493 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8930 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2903	-0-	2903	2903	2899	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
03	DLQ G-10		3223	-0-	3223	6126	3219	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	DLQ G-10		3007	-0-	3007	9133	3001	2	6	9	Y	5	4	1			1
05	DLQ G-10		3116	-0-	3116	12249	3112	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	15225	X	2976	-0-	-12249	-0-	2974	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
07	3224	X	3088	-0-	-136	-0-	3088	2			Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 171648 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8391 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1445	-0-	1445	1445	178 2	1 9	1265	2	Y	2	2	1			-0-
03	DLQ G-10		1600	-0-	1600	3045	182	1	1418	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1366	-0-	1366	4411	165	1	1201	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1439	-0-	1439	5850	177	1	1262	2	Y	-0-					-0-
06	2900	N	1048	-0-	-1852	3998	137	1	911	2	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	1397	-0-	-1703	2295	170 2	1 9	1225	2	Y	2	2	1			-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 171649 COMPL. DATE 12/24/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8436 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1559	-0-	1559	1559	1542	2	17	9	Y	15	18	1			6
03	DLQ G-10		1251	-0-	1251	2810	1234	2	17	9	Y	15	19	1			2
04	DLQ G-10		1634	-0-	1634	4444	1617	2	17	9	Y	15	10	1			7
05	DLQ G-10		1542	-0-	1542	5986	1524	2	18	9	Y	16	21	1			2
06	2900	N	1292	-0-	-1608	4378	1279	2	13	9	Y	12	10	1			4
*07	3100	N	1781	-0-	-1319	3059	1753	2	28	9	Y	25	13	1			16

CHADWICK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171937 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8395 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1932	-0-	1932	1932	1911	2	21	9	Y	19	20	1			15
03	DLQ G-10		2083	-0-	2083	4015	2058	2	25	9	Y	23	20	1			18
04	DLQ G-10		2086	-0-	2086	6101	2071	2	15	9	Y	14	20	1			12
05	DLQ G-10		2227	-0-	2227	8328	2199	2	28	9	Y	25	21	1			16
06	2900	N	2095	-0-	-805	7523	2085	2	10	9	Y	9	20	1			5
*07	3100	N	2130	-0-	-970	6553	2116	2	14	9	Y	13	9	1			9

ALLISON UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 171970 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8329 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2790	-0-	2790	2790	2786	2	4	9	Y	4	7	1			1
03	DLQ G-10		3165	-0-	3165	5955	3158	2	7	9	Y	6	7	1			-0-
04	DLQ G-10		3091	-0-	3091	9046	3084	2	7	9	Y	6	5	1			1
05	DLQ G-10		3162	-0-	3162	12208	3145	2	17	9	Y	15	15	1			1
06	15136	X	2928	-0-	-12208	-0-	2904	2	24	9	Y	22	20	1			3
07	3162	X	2960	-0-	-202	-0-	2947	2	13	9	Y	12	14	1			1

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 171999 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8910 - 9405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2331	-0-	2331	2331	2298	2	33	9	Y	30	31	1			3
03	DLQ G-10		2565	-0-	2565	4896	2525	2	40	9	Y	36	35	1			4
04	DLQ G-10		2240	-0-	2240	7136	2205	2	35	9	Y	32	32	1			4
05	DLQ G-10		2514	-0-	2514	9650	2481	2	33	9	Y	30	28	1			6
06	2900	N	2423	-0-	-477	9173	2393	2	30	9	Y	27	30	1			3
*07	3100	N	2538	-0-	-562	8611	2483	2	55	9	Y	50	50	1			3

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
02	DLQ G-10		3351	-0-	3351	3351	3320	2	31	9	Y	28	29	1			3
03	DLQ G-10		3527	-0-	3527	6878	3501	2	26	9	Y	24	25	1			2
04	DLQ G-10		2786	-0-	2786	9664	2766	2	20	9	Y	18	18	1			2
05	DLQ G-10		3313	-0-	3313	12977	3294	2	19	9	Y	17	16	1			3
06	16246	X	3269	-0-	-12977	-0-	3252	2	17	9	Y	15	16	1			2
07	3720	X	3385	-0-	-335	-0-	3366	2	19	9	Y	17	17	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
02	DLQ G-10		2062	-0-	2062	2062	2008	2	54	9	Y	49	55	1			18
03	DLQ G-10		2355	-0-	2355	4417	2307	2	48	9	Y	44	52	1			10
04	DLQ G-10		2282	-0-	2282	6699	2231	2	51	9	Y	46	50	1			6
05	DLQ G-10		2349	-0-	2349	9048	2305	2	44	9	Y	40	25	1			21
06	2900	N	2255	-0-	-645	8403	2215	2	40	9	Y	36	51	1			6
*07	3100	N	2306	-0-	-794	7609	2276	2	30	9	Y	27	24	1			9

CUMMINGS WELL #: 13 L RRCID -> 172333 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8454 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-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
02	DLQ G-10		2993	-0-	2993	3251	2984	2	9	9	Y	8	9	1			3
03	DLQ G-10		3366	-0-	3366	6617	3358	2	8	9	Y	7	5	1			5
04	DLQ G-10		3459	-0-	3459	10076	3447	2	12	9	Y	11	11	1			5
05	DLQ G-10		3926	-0-	3926	14002	3918	2	8	9	Y	7	6	1			6
06	17781	X	3779	-0-	-14002	-0-	3768	2	11	9	Y	10	13	1			3
*07	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3885	2	12	9	Y	11	12	1			2

MORGAN UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 173620 COMPL. DATE 05/23/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8322 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		856	-0-	856	856	822	2	34	9	Y	31	38	1			3
03	DLQ G-10		681	-0-	681	1537	645	2	36	9	Y	33	32	1			4
04	DLQ G-10		434	-0-	434	1971	397	2	37	9	Y	34	33	1			5
05	DLQ G-10		409	-0-	409	2380	372	2	37	9	Y	34	34	1			5
06	2788	N	408	-0-	-2380	-0-	369	2	39	9	Y	35	35	1			5
07	434	N	393	-0-	-41	-0-	357	2	36	9	Y	33	34	1			4

BLACK UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 173714 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8399 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 173783 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8403 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	DLQ G-10	2540	-0-	2540	2540	2540	2				Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	2709	-0-	2709	5249	2709	2				Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	2368	-0-	2368	7617	2368	1				Y	-0-					-0-
05	9985 X	2368	-0-	-7617	-0-	2368	2				Y	-0-					-0-
06	2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2				Y	-0-					-0-
*07	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2				Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 174600 COMPL. DATE 09/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8280 - 9523

02	DLQ G-10	1445	-0-	1445	1445	1434	2	11	9		Y	10	14	1			3
03	DLQ G-10	1675	-0-	1675	3120	1663	2	12	9		Y	11	7	1			7
04	DLQ G-10	1605	-0-	1605	4725	1588	2	17	9		Y	15	16	1			6
05	DLQ G-10	1597	-0-	1597	6322	1584	2	13	9		Y	12	9	1			9
06	2900 N	1194	-0-	-1706	4616	1179	2	15	9		Y	14	19	1			4
*07	3100 N	1448	-0-	-1652	2964	1436	2	12	9		Y	11	14	1			1

CUMMINGS WELL #: 14 L RRCID -> 175251 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8444 - 9594

02	DLQ G-10	1863	-0-	1863	1863	47	1	1816	2		Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1402	-0-	1402	3265	40	1	1362	2		Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	1003	-0-	1003	4268	35	1	968	2		Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	1535	-0-	1535	5803	39	1	1496	2		Y	-0-					-0-
06	2900 N	45	-0-	-2855	2948	45	1				Y	-0-					-0-
*07	3100 N	1117	-0-	-1983	965	35	1	1082	2		Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175277 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9534

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LILLY UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175550 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8409 - 9560

02	DLQ G-10	1984	-0-	1984	1984	1977	2	7	9		Y	6	11	1			1
03	DLQ G-10	3084	-0-	3084	5068	3076	2	8	9		Y	7	4	1			4
04	DLQ G-10	2677	-0-	2677	7745	2670	2	7	9		Y	6	8	1			2
05	DLQ G-10	2823	-0-	2823	10568	2817	2	6	9		Y	5	4	1			3
06	2900 N	3019	-0-	119	10687	3013	2	6	9		Y	5	4	1			4
*07	3100 N	3049	-0-	-51	10636	3045	2	4	9		Y	4	6	1			2

ALLISON UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175873 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8373 - 9497

02	DLQ G-10	2496	-0-	2496	2496	2489	2	7	9		Y	6	11	1			1
03	DLQ G-10	2808	-0-	2808	5304	2797	2	11	9		Y	10	10	1			1
04	DLQ G-10	2709	-0-	2709	8013	2700	2	9	9		Y	8	7	1			2
05	DLQ G-10	2871	-0-	2871	10884	2861	2	10	9		Y	9	10	1			1
06	13717 X	2833	-0-	-10884	-0-	2824	2	9	9		Y	8	8	1			1
07	2821 X	2785	-0-	-36	-0-	2781	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

CUMMINGS WELL #: 15 L RRCID -> 176190 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8442 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		448	-0-	448	448	11	1	437	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		443	-0-	443	891	13	1	430	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		384	-0-	384	1275	13	1	371	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		477	-0-	477	1752	12	1	465	2	Y	-0-					-0-
06	1764	N	12	-0-	-1752	-0-	12	1			Y	-0-					-0-
07	403	N	389	-0-	-14	-0-	12	1	377	2	Y	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176652 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8411 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2142	-0-	2142	2142	2135	2	7	9	Y	6	12	1			2
03	DLQ G-10		2456	-0-	2456	4598	2449	2	7	9	Y	6	6	1			2
04	DLQ G-10		2046	-0-	2046	6644	2040	2	6	9	Y	5					7
05	DLQ G-10		2566	-0-	2566	9210	2560	2	6	9	Y	5	6	1			6
06	2900	N	2966	-0-	66	9276	2966	2			Y	-0-	5	1			1
*07	3100	N	2648	-0-	-452	8824	2640	2	8	9	Y	7	1	1			7

HULL UNIT B WELL #: B 11 RRCID -> 176941 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8593 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1542	-0-	1542	1542	1506	2	36	9	Y	33	60	1			9
03	DLQ G-10		1495	-0-	1495	3037	1483	2	12	9	Y	11	15	1			5
04	DLQ G-10		306	-0-	306	3343	297	2	9	9	Y	8	7	1			6
05	DLQ G-10		311	-0-	311	3654	301	2	10	9	Y	9	8	1			7
06	2900	N	291	-0-	-2609	1045	290	2	1	9	Y	1	6	1			2
*07	1351	N	306	-0-	-1045	-0-	281	2	25	9	Y	23	2	1			23

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 177021 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8457 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2880	-0-	2880	2880	2873	2	7	9	Y	6					13
03	DLQ G-10		2737	-0-	2737	5617	2719	2	18	9	Y	16	14	1			15
04	DLQ G-10		2876	-0-	2876	8493	2868	2	8	9	Y	7	15	1			7
05	DLQ G-10		3196	-0-	3196	11689	3189	2	7	9	Y	6					13
06	14765	X	3076	-0-	-11689	-0-	3070	2	6	9	Y	5	12	1			6
07	3193	X	3046	-0-	-147	-0-	3038	2	8	9	Y	7	8	1			5

THOMPSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 177087 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8650 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1395	-0-	1395	1395	1388	2	7	9	Y	6	10	1			2
03	DLQ G-10		1530	-0-	1530	2925	1529	2	1	9	Y	1	2	1			1
04	DLQ G-10		1453	-0-	1453	4378	1452	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	DLQ G-10		1507	-0-	1507	5885	1506	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	2900	N	1446	-0-	-1454	4431	1445	2	1	9	Y	1	1	1			1
*07	3100	N	1497	-0-	-1603	2828	1494	2	3	9	Y	3	1	1			3

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
02	DLQ G-10		228	-0-	228	228	6	1	222	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		233	-0-	233	461	7	1	226	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		86	-0-	86	547	3	1	83	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2	-0-	2	549	2	2			Y	-0-					-0-
06	549	N	-0-	-0-	-549	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
02	DLQ G-10	1750	-0-	1750	1750	1620	2	130	9	Y	118	129	1			9
03	DLQ G-10	1925	-0-	1925	3675	1773	2	152	9	Y	138	138	1			9
04	DLQ G-10	1893	-0-	1893	5568	1730	2	163	9	Y	148	135	1			22
05	DLQ G-10	1972	-0-	1972	7540	1821	2	151	9	Y	137	146	1			13
06	2900 N	1780	-0-	-1120	6420	1652	2	128	9	Y	116	108	1			21
*07	3100 N	1559	-0-	-1541	4879	1465	2	94	9	Y	85	104	1			2

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 177785 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8450 - 9465

02	DLQ G-10	2450	-0-	2450	2450	2433	2	17	9	Y	15	18	1			6
03	DLQ G-10	2631	-0-	2631	5081	2613	2	18	9	Y	16	20	1			2
04	DLQ G-10	2337	-0-	2337	7418	2320	2	17	9	Y	15	10	1			7
05	DLQ G-10	2483	-0-	2483	9901	2466	2	17	9	Y	15	20	1			2
06	2900 N	2283	-0-	-617	9284	2269	2	14	9	Y	13	11	1			4
*07	3100 N	2456	-0-	-644	8640	2438	2	18	9	Y	16	11	1			9

ALLISON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 177954 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8343 - 9499

02	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	3253	2	3	9	N	3	5	1			1
03	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	3614	2	4	9	N	4	5	1			-0-
04	3660 X	3517	-0-	-143	-0-	3513	2	4	9	N	4	3	1			1
05	3782 X	3619	-0-	-163	-0-	3617	2	2	9	N	2	3	1			-0-
06	3600 X	3507	-0-	-93	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
07	3627 X	3379	-0-	-248	-0-	3377	2	2	9	N	2	2	1			-0-

MOORE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 178348 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8804 - 9689

02	DLQ G-10	1492	-0-	1492	1492	1488	2	4	9	Y	4	7	1			1
03	DLQ G-10	1739	-0-	1739	3231	1733	2	6	9	Y	5	5	1			1
04	DLQ G-10	1621	-0-	1621	4852	1618	2	3	9	Y	3	2	1			2
05	DLQ G-10	1701	-0-	1701	6553	1697	2	4	9	Y	4	5	1			1
06	2900 N	1657	-0-	-1243	5310	1654	2	3	9	Y	3	2	1			2
*07	3100 N	1668	-0-	-1432	3878	1664	2	4	9	Y	4	4	1			2

WILLIAMSON WELL #: 8 RRCID -> 178787 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8550 - 9334

02	DLQ G-10	1061	-0-	1061	1061	1010	2	51	9	Y	46	47	1			5
03	DLQ G-10	1102	-0-	1102	2163	1044	2	58	9	Y	53	52	1			6
04	DLQ G-10	1081	-0-	1081	3244	1028	2	53	9	Y	48	48	1			6
05	DLQ G-10	1158	-0-	1158	4402	1107	2	51	9	Y	46	43	1			9
06	2900 N	1081	-0-	-1819	2583	1037	2	44	9	Y	40	45	1			4
*07	3100 N	859	-0-	-2241	342	817	2	42	9	Y	38	38	1			4

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 9 RRCID -> 178859 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8814 - 9360

02	DLQ G-10	1211	-0-	1211	1211	1202	2	9	9	Y	8	8	1			1
03	DLQ G-10	1340	-0-	1340	2551	1331	2	9	9	Y	8	8	1			1
04	DLQ G-10	1832	-0-	1832	4383	1823	2	9	9	Y	8	8	1			1
05	DLQ G-10	1992	-0-	1992	6375	1984	2	8	9	Y	7	7	1			1
06	2900 N	1976	-0-	-924	5451	1968	2	8	9	Y	7	7	1			1
*07	3100 N	1457	-0-	-1643	3808	1453	2	4	9	Y	4	5	1			-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 12 L RRCID -> 178918 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8580 - 9688

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 179094 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8375 - 9488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
	BURTON, BILLIE JEAN				WELL #: 9	RRCID -> 179658						COMPL. DATE 08/14/2000					TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9198 - 9440
02	DLQ G-10		3076	-0-	3076	3076	3041	2	35	9	Y	32	33	1			3
03	DLQ G-10		3527	-0-	3527	6603	3486	2	41	9	Y	37	36	1			4
04	DLQ G-10		3504	-0-	3504	10107	3468	2	36	9	Y	33	33	1			4
05	DLQ G-10		2005	-0-	2005	12112	1976	2	29	9	Y	26	25	1			5
06	15220	X	3108	-0-	-12112	-0-	3077	2	31	9	Y	28	30	1			3
07	3627	X	3395	-0-	-232	-0-	3374	2	21	9	Y	19	20	1			2
	SOAPE, C.P.				WELL #: 8	RRCID -> 179713						COMPL. DATE 08/31/2000					TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8846 - 9306
02	DLQ G-10		2193	-0-	2193	2193	2162	2	31	9	Y	28	29	1			3
03	DLQ G-10		2378	-0-	2378	4571	2341	2	37	9	Y	34	33	1			4
04	DLQ G-10		2239	-0-	2239	6810	2172	2	67	9	Y	61	55	1			10
05	DLQ G-10		2226	-0-	2226	9036	2130	2	96	9	Y	87	81	1			16
06	2900	N	2327	-0-	-573	8463	2241	2	86	9	Y	78	86	1			8
*07	3100	N	2352	-0-	-748	7715	2312	2	40	9	Y	36	42	1			2
	SOAPE, C.P.				WELL #: 7	RRCID -> 179714						COMPL. DATE 03/07/2000					TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8830 - 9310
02	DLQ G-10		1202	-0-	1202	1202	1202	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1314	-0-	1314	2516	1314	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1604	-0-	1604	4120	1571	2	33	9	Y	30	24	1			6
05	DLQ G-10		2040	-0-	2040	6160	1971	2	69	9	Y	63	57	1			12
06	2900	N	1853	-0-	-1047	5113	1795	2	58	9	Y	53	59	1			6
*07	3100	N	2051	-0-	-1049	4064	2034	2	17	9	Y	15	21	1			-0-
	THOMPSON UNIT				WELL #: 14 L	RRCID -> 179759						COMPL. DATE 06/27/2001					TOTAL DEPTH 12776 PERF. 8414 - 9538
02	DLQ G-10		2821	-0-	2821	2821	2821	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3504	-0-	3504	6325	3504	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3091	-0-	3091	9416	3091	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		3379	-0-	3379	12795	3379	2			Y	-0-					-0-
06	16414	X	3619	-0-	-12795	-0-	3619	2			Y	-0-					-0-
*07	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2860	2	1	9	Y	1					1
	CARTHAGE GAS UNIT 112				WELL #: 10	RRCID -> 179795						COMPL. DATE 10/01/2000					TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8924 - 9370
02	DLQ G-10		2026	-0-	2026	2026	2019	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	DLQ G-10		2209	-0-	2209	4235	2201	2	8	9	Y	7	7	1			1
04	DLQ G-10		2700	-0-	2700	6935	2692	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	DLQ G-10		2005	-0-	2005	8940	1998	2	7	9	Y	6	6	1			1
06	2900	N	2064	-0-	-836	8104	2057	2	7	9	Y	6	6	1			1
*07	3100	N	2093	-0-	-1007	7097	2084	2	9	9	Y	8	8	1			1
	ROBERTS UNIT				WELL #: 17 U	RRCID -> 179876						COMPL. DATE 10/08/2000					TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8298 - 9511
02	DLQ G-10		407	-0-	407	407	403	2	4	9	Y	4	5	1			1
03	DLQ G-10		619	-0-	619	1026	616	2	3	9	Y	3	2	1			2
04	DLQ G-10		679	-0-	679	1705	673	2	6	9	Y	5	5	1			2
05	DLQ G-10		484	-0-	484	2189	480	2	4	9	Y	4	3	1			3
06	2492	N	303	-0-	-2189	-0-	299	2	4	9	Y	4	6	1			1
07	558	N	416	-0-	-142	-0-	309	2	107	9	Y	97	87	1			11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	DLQ G-10	1865	-0-	1865	1865	1859	2	6	9	Y	5	9	1			1
03	DLQ G-10	2135	-0-	2135	4000	2127	2	8	9	Y	7	8	1			-0-
04	DLQ G-10	2065	-0-	2065	6065	2057	2	8	9	Y	7	6	1			1
05	DLQ G-10	2145	-0-	2145	8210	2133	2	12	9	Y	11	11	1			1
06	2900 N	2059	-0-	-841	7369	2047	2	12	9	Y	11	10	1			2
*07	3100 N	2059	-0-	-1041	6328	2048	2	11	9	Y	10	11	1			1

HEBERT WELL #: 9 RRCID -> 180486 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 9440

02	DLQ G-10	2586	-0-	2586	2586	2558	2	28	9	Y	25	25	1			3
03	DLQ G-10	2982	-0-	2982	5568	2951	2	31	9	Y	28	28	1			3
04	DLQ G-10	2812	-0-	2812	8380	2783	2	29	9	Y	26	26	1			3
05	DLQ G-10	3015	-0-	3015	11395	2989	2	26	9	Y	24	23	1			4
06	2900 N	2733	-0-	-167	11228	2723	2	10	9	Y	9	12	1			1
*07	3100 N	2915	-0-	-185	11043	2897	2	18	9	Y	16	15	1			2

HULL UNIT A WELL #: A 76 L RRCID -> 180688 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8249 - 9550

02	DLQ G-10	703	-0-	703	703	703	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	803	-0-	803	1506	803	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	739	-0-	739	2245	739	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	588	-0-	588	2833	588	2			Y	-0-					-0-
06	2900 N	533	-0-	-2367	466	533	2			Y	-0-					-0-
*07	1165 N	699	-0-	-466	-0-	699	2			Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 180873 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8289 - 9212

02	DLQ G-10	999	-0-	999	999	999	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1110	-0-	1110	2109	1110	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	1068	-0-	1068	3177	1068	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	1092	-0-	1092	4269	1092	2			Y	-0-					-0-
06	2900 N	1044	-0-	-1856	2413	1044	2			Y	-0-					-0-
*07	3100 N	1118	-0-	-1982	431	1087	2	31	9	Y	28	27	1			1

WILSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 180930 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8320 - 9550

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 8 RRCID -> 182175 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6284 - 9351

02	DLQ G-10	2590	-0-	2590	2590	2540	2	50	9	Y	45	46	1			5
03	DLQ G-10	3041	-0-	3041	5631	2984	2	57	9	Y	52	51	1			6
04	DLQ G-10	2714	-0-	2714	8345	2682	2	32	9	Y	29	32	1			3
05	DLQ G-10	2615	-0-	2615	10960	2590	2	25	9	Y	23	22	1			4
06	13416 X	2456	-0-	-10960	-0-	2433	2	23	9	Y	21	23	1			2
07	3038 X	2569	-0-	-469	-0-	2549	2	20	9	Y	18	18	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

FITE UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 182425 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8376 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1239	-0-	1239	1239	1237	2	2	9	Y	2	3	1			1
03	DLQ G-10		1363	-0-	1363	2602	1361	2	2	9	Y	2	2	1			1
04	DLQ G-10		452	-0-	452	3054	452	2			Y	-0-					1
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3054					Y	2	2	1			1
06	2900	N	635	-0-	-2265	789	634	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
*07	1305	N	516	-0-	-789	-0-	513	2	3	9	Y	3					3

LILLY UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 182786 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		910	-0-	910	910	910	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		908	-0-	908	1818	908	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		896	-0-	896	2714	896	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		679	-0-	679	3393	679	2			Y	-0-					-0-
06	4244	X	851	-0-	-3393	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
07	1023	X	822	-0-	-201	-0-	822	2			Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 182877 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8254 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 183075 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8269 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 183225 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 7 T RRCID -> 183434 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8996 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	25	1			3
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	28	1			3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	26	1			3
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	21	1			4
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 183490 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8460 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MANGHAM UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 183872 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8410 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		3048	-0-	3048	3048	3041	2	7	9	Y	6	6	1			2
03	DLQ G-10		3008	-0-	3008	6056	3005	2	3	9	Y	3	4	1			1
04	DLQ G-10		2530	-0-	2530	8586	2527	2	3	9	Y	3					4
05	DLQ G-10		3331	-0-	3331	11917	3329	2	2	9	Y	2	4	1			2
06	15160	X	3243	-0-	-11917	-0-	3240	2	3	9	Y	3	4	1			1
07	3379	X	3030	-0-	-349	-0-	3027	2	3	9	Y	3	3	1			1

MOORE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 184485 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8416 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1135	-0-	1135	1135	1135	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1218	-0-	1218	2353	1218	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1055	-0-	1055	3408	1055	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1269	-0-	1269	4677	1269	2			Y	-0-					-0-
06	2900	N	1154	-0-	-1746	2931	1154	2			Y	-0-					-0-
*07	3100	N	1134	-0-	-1966	965	1134	2			Y	-0-					-0-

PAGE WELL #: 5 RRCID -> 184490 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8548 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1107	-0-	1107	1107	1070	2	37	9	Y	34	34	1			4
03	DLQ G-10		1216	-0-	1216	2323	1174	2	42	9	Y	38	38	1			4
04	DLQ G-10		1089	-0-	1089	3412	1050	2	39	9	Y	35	35	1			4
05	DLQ G-10		1137	-0-	1137	4549	1101	2	36	9	Y	33	31	1			6
06	2900	N	1125	-0-	-1775	2774	1092	2	33	9	Y	30	33	1			3
*07	3100	N	1054	-0-	-2046	728	1037	2	17	9	Y	15	17	1			1

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 8 T RRCID -> 184493 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9000 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1582	-0-	1582	1582	1561	2	21	9	Y	19	19	1			2
03	DLQ G-10		1690	-0-	1690	3272	1667	2	23	9	Y	21	21	1			2
04	DLQ G-10		1645	-0-	1645	4917	1624	2	21	9	Y	19	19	1			2
05	DLQ G-10		1749	-0-	1749	6666	1729	2	20	9	Y	18	17	1			3
06	2900	N	1606	-0-	-1294	5372	1587	2	19	9	Y	17	18	1			2
*07	3100	N	1646	-0-	-1454	3918	1631	2	15	9	Y	14	15	1			1

HALL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 185151 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8340 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1962	-0-	1962	1962	1914	2	48	9	Y	44	75	1			8
03	DLQ G-10		2221	-0-	2221	4183	2170	2	51	9	Y	46	29	1			25
04	DLQ G-10		2292	-0-	2292	6475	2241	2	51	9	Y	46	59	1			12
05	DLQ G-10		2340	-0-	2340	8815	2290	2	50	9	Y	45	29	1			28
06	2900	N	2467	-0-	-433	8382	2426	2	41	9	Y	37	57	1			8
*07	3100	N	2707	-0-	-393	7989	2681	2	26	9	Y	24	23	1			9

HULL UNIT A WELL #: A 81 RRCID -> 185686 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8362 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		7131	-0-	7131	7131	7092	2	39	9	Y	35	42	1			4
03	DLQ G-10		8354	-0-	8354	15485	8306	2	48	9	Y	44	25	1			23
04	DLQ G-10		7752	-0-	7752	23237	7709	2	43	9	Y	39	57	1			5
05	DLQ G-10		8140	-0-	8140	31377	8081	2	59	9	Y	54	49	1			10
06	37628	X	6251	-0-	-31377	-0-	6201	2	50	9	Y	45	34	1			21
07	8339	X	5296	-0-	-3043	-0-	5221	2	75	9	Y	68	77	1			12

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CUMMINGS WELL #: 17 L RRCID -> 185689 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9130 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		282	-0-	282	282	7	1	275	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		299	-0-	299	581	8	1	291	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		633	-0-	633	1214	22	1	611	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		3520	-0-	3520	4734	89	1	3431	2	Y	-0-					-0-
06	2900	N	87	-0-	-2813	1921	87	1			Y	-0-					-0-
*07	3100	N	1910	-0-	-1190	731	56	1	1738	2	Y	105	64	1			41
							116	9									

ROBERTS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 185756 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8285 - 9522

02	DLQ G-10		3572	-0-	3572	3572	3541	2	31	9	Y	28	38	1			8
03	DLQ G-10		3656	-0-	3656	7228	3624	2	32	9	Y	29	20	1			17
04	DLQ G-10		3768	-0-	3768	10996	3722	2	46	9	Y	42	43	1			16
05	DLQ G-10		3822	-0-	3822	14818	3785	2	37	9	Y	34	25	1			25
06	18455	X	3637	-0-	-14818	-0-	3597	2	40	9	Y	36	51	1			10
07	3751	X	3688	-0-	-63	-0-	3666	2	22	9	Y	20	28	1			2

THOMPSON UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 185766 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8427 - 9544

02	DLQ G-10		1241	-0-	1241	1241	1241	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1186	-0-	1186	2427	1186	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1264	-0-	1264	3691	1264	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1335	-0-	1335	5026	1335	2			Y	-0-					-0-
06	2900	N	1865	-0-	-1035	3991	1865	2			Y	-0-					-0-
*07	3100	N	2369	-0-	-731	3260	2369	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 82 L RRCID -> 186259 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8290 - 9534

02	DLQ G-10		50	-0-	50	50	48	2	2	9	Y	2	6	1			-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	50					Y	2	2	1			-0-
06	50	X	-0-	-0-	-50	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 186295 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

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-

HULL UNIT A WELL #: A 77 L RRCID -> 187116 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8424 - 9663

02	DLQ G-10		54	-0-	54	54	54	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		79	-0-	79	133	79	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		55	-0-	55	188	55	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		52	-0-	52	240	52	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WHITAKER UNIT WELL #: 20 L RRCID -> 187167 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8276 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEAL WELL #: 5 RRCID -> 187385 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8713 - 9532

02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1216	2	30	9	N	27	24	1			13
03	1302	N	1212	-0-	-90	-0-	1178	2	34	9	N	31	38	1			6
04	1260	N	1200	-0-	-60	-0-	1166	2	34	9	N	31	25	1			12
05	1302	N	1262	-0-	-40	-0-	1230	2	32	9	N	29	37	1			4
06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1173	2	30	9	N	27	25	1			6
*07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1235	2	29	9	N	26	25	1			7

FENDER, H. R. WELL #: 9 RRCID -> 187807 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8924 - 9386

02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	DLQ G-10		3010	-0-	3010	3010	2996	2	14	9	Y	13	24	1			3
03	DLQ G-10		3497	-0-	3497	6507	3475	2	22	9	Y	20	22	1			1
04	DLQ G-10		3335	-0-	3335	9842	3314	2	21	9	Y	19	16	1			4
05	DLQ G-10		3490	-0-	3490	13332	3477	2	13	9	Y	12	15	1			1
06	16399	X	3067	-0-	-13332	-0-	3059	2	8	9	Y	7	7	1			1
07	3472	X	3411	-0-	-61	-0-	3397	2	14	9	Y	13	12	1			2

LILLY UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 188079 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8404 - 9560

02	DLQ G-10		1105	-0-	1105	1105	1101	2	4	9	Y	4	8	1			1
03	DLQ G-10		1241	-0-	1241	2346	1234	2	7	9	Y	6	3	1			4
04	DLQ G-10		1199	-0-	1199	3545	1196	2	3	9	Y	3	6	1			1
05	DLQ G-10		1144	-0-	1144	4689	1140	2	4	9	Y	4	3	1			2
06	2900	N	1065	-0-	-1835	2854	1061	2	4	9	Y	4	3	1			3
*07	3100	N	1180	-0-	-1920	934	1177	2	3	9	Y	3	5	1			1

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 188345 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8408 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		524	-0-	524	524	524	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		306	-0-	306	830	306	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		171	-0-	171	1001	171	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		400	-0-	400	1401	400	2			Y	-0-					-0-
06	1519	N	118	-0-	-1401	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	100	-0-	-86	-0-	99	2	1	9	Y	1					1

LILLY UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 188346 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8657 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1203	-0-	1203	1203	1199	2	4	9	Y	4	7	1			1
03	DLQ G-10		1868	-0-	1868	3071	1862	2	6	9	Y	5	3	1			3
04	DLQ G-10		1334	-0-	1334	4405	1331	2	3	9	Y	3	5	1			1
05	DLQ G-10		872	-0-	872	5277	869	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	5363	X	86	-0-	-5277	-0-	85	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
*07	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	2259	2	3	9	Y	3	2	1			1

BLACK UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 188690 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8654 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURTON, JOHN. W. WELL #: 9 RRCID -> 188708 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8938 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		3637	-0-	3637	3637	3633	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
03	DLQ G-10		3798	-0-	3798	7435	3735	2	63	9	Y	57	50	1			7
04	DLQ G-10		3729	-0-	3729	11164	3648	2	81	9	Y	74	72	1			9
05	DLQ G-10		3756	-0-	3756	14920	3680	2	76	9	Y	69	65	1			13
06	18530	X	3610	-0-	-14920	-0-	3542	2	68	9	Y	62	68	1			7
07	3844	X	3682	-0-	-162	-0-	3657	2	25	9	Y	23	29	1			1

COLLINS UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 189917 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8388 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2894	-0-	2894	2894	2835	2	59	9	Y	54	59	1			4
03	DLQ G-10		2996	-0-	2996	5890	2928	2	68	9	Y	62	62	1			4
04	DLQ G-10		3022	-0-	3022	8912	2947	2	75	9	Y	68	62	1			10
05	DLQ G-10		2875	-0-	2875	11787	2813	2	62	9	Y	56	62	1			4
06	14557	X	2770	-0-	-11787	-0-	2740	2	30	9	Y	27	26	1			5
*07	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3093	2	19	9	Y	17	22	1			-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 190107 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8667 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		113	-0-	113	113	112	2	1	9	Y	1	5	1			-0-
03	DLQ G-10		124	-0-	124	237	123	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	DLQ G-10		255	-0-	255	492	253	2	2	9	Y	2	1	1			1
05	DLQ G-10		248	-0-	248	740	247	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	965	N	225	-0-	-740	-0-	224	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	279	N	229	-0-	-50	-0-	211	2	18	9	Y	16	1	1			16

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
02	DLQ G-10		1513	-0-	1513	1513	1481	2	32	9	Y	29	41	1			3
03	DLQ G-10		1917	-0-	1917	3430	1874	2	43	9	Y	39	37	1			5
04	DLQ G-10		3372	-0-	3372	6802	3302	2	70	9	Y	64	60	1			9
05	DLQ G-10		2007	-0-	2007	8809	1967	2	40	9	Y	36	40	1			5
06	2900	N	1609	-0-	-1291	7518	1574	2	35	9	Y	32	31	1			6
*07	9218	X	1700	-0-	-7518	-0-	1689	2	11	9	Y	10	16	1			-0-

ALLISON UNIT WELL #: 21 RRCID -> 191568 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8341 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2645	-0-	2645	2645	2625	2	20	9	Y	18	31	1			4
03	DLQ G-10		3026	-0-	3026	5671	2997	2	29	9	Y	26	29	1			1
04	DLQ G-10		2914	-0-	2914	8585	2888	2	26	9	Y	24	20	1			5
05	DLQ G-10		2980	-0-	2980	11565	2961	2	19	9	Y	17	21	1			1
*06	14440	X	2875	-0-	-11565	-0-	2862	2	13	9	Y	12	11	1			2
07	3038	X	2943	-0-	-95	-0-	2932	2	11	9	Y	10	11	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
02	DLQ G-10		1885	-0-	1885	1885	1878	2	7	9	Y	6	7	1			2
03	DLQ G-10		2102	-0-	2102	3987	2098	2	4	9	Y	4	3	1			3
04	DLQ G-10		1984	-0-	1984	5971	1975	2	9	9	Y	8	8	1			3
05	DLQ G-10		1928	-0-	1928	7899	1922	2	6	9	Y	5	4	1			4
06	2900	N	1455	-0-	-1445	6454	1447	2	8	9	Y	7	9	1			2
*07	3100	N	1819	-0-	-1281	5173	1802	2	17	9	Y	15	15	1			2

HULL UNIT B WELL #: B 12 L RRCID -> 193458 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8634 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	DLQ G-10		2582	-0-	2582	2582	2578	2	4	9	Y	4	9	1			1
03	DLQ G-10		2218	-0-	2218	4800	2211	2	7	9	Y	6	3	1			4
04	DLQ G-10		1530	-0-	1530	6330	1527	2	3	9	Y	3	6	1			1
05	DLQ G-10		1942	-0-	1942	8272	1938	2	4	9	Y	4	3	1			2
06	2900	N	2678	-0-	-222	8050	2672	2	6	9	Y	5	4	1			3
*07	3100	N	2773	-0-	-327	7723	2767	2	6	9	Y	5	6	1			2

SOAPE, C.P. WELL #: 9 RRCID -> 195502 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6191 - 9287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1435	-0-	1435	1435	1426	2	9	9	Y	8	8	1			1
03	DLQ G-10		1696	-0-	1696	3131	1686	2	10	9	Y	9	9	1			1
04	DLQ G-10		1443	-0-	1443	4574	1194	2	249	9	Y	226	200	1			27
05	DLQ G-10		1355	-0-	1355	5929	1067	2	288	9	Y	262	237	1			52
06	2900	N	892	-0-	-2008	3921	712	2	180	9	Y	164	196	1			20
*07	3100	N	343	-0-	-2757	1164	275	2	68	9	Y	62	80	1			2

COLLINS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 195929 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8397 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1808	-0-	1808	1808	1710	2	98	9	Y	89	97	1			7
03	DLQ G-10		1992	-0-	1992	3800	1900	2	92	9	Y	84	89	1			2
04	DLQ G-10		1973	-0-	1973	5773	1850	2	123	9	Y	112	97	1			17
05	DLQ G-10		2010	-0-	2010	7783	1908	2	102	9	Y	93	106	1			4
06	2900	N	1931	-0-	-969	6814	1906	2	25	9	Y	23	23	1			4
*07	3100	N	2022	-0-	-1078	5736	2005	2	17	9	Y	15	19	1			-0-

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
02	DLQ G-10		3940	-0-	3940	3940	3914	2	26	9	Y	24	28	1			3
03	DLQ G-10		4208	-0-	4208	8148	4175	2	33	9	Y	30	17	1			16
04	DLQ G-10		3426	-0-	3426	11574	3398	2	28	9	Y	25	38	1			3
05	DLQ G-10		2411	-0-	2411	13985	2370	2	41	9	Y	37	33	1			7
06	16139	X	2154	-0-	-13985	-0-	2118	2	36	9	Y	33	25	1			15
07	4371	X	1831	-0-	-2540	-0-	1809	2	22	9	Y	20	34	1			1

MASON WELL #: 10 RRCID -> 196159 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9092 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1797	-0-	1797	1797	1767	2	30	9	Y	27	27	1			3
03	DLQ G-10		1840	-0-	1840	3637	1807	2	33	9	Y	30	30	1			3
04	DLQ G-10		1782	-0-	1782	5419	1750	2	32	9	Y	29	28	1			4
05	DLQ G-10		1856	-0-	1856	7275	1827	2	29	9	Y	26	25	1			5
06	2900	N	1778	-0-	-1122	6153	1752	2	26	9	Y	24	26	1			3
*07	3100	N	1850	-0-	-1250	4903	1830	2	20	9	Y	18	20	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
02	DLQ G-10		1821	-0-	1821	1821	1808	2	13	9	Y	12	12	1			1
03	DLQ G-10		2057	-0-	2057	3878	2040	2	17	9	Y	15	14	1			2
04	DLQ G-10		1742	-0-	1742	5620	1729	2	13	9	Y	12	12	1			2
05	DLQ G-10		1999	-0-	1999	7619	1987	2	12	9	Y	11	11	1			2
06	2900	N	1854	-0-	-1046	6573	1844	2	10	9	Y	9	10	1			1
*07	3100	N	1913	-0-	-1187	5386	1863	2	50	9	Y	45	41	1			5

BLACK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 196368 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		876	-0-	876	876	876	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		737	-0-	737	1613	737	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		637	-0-	637	2250	637	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		689	-0-	689	2939	689	2			Y	-0-					-0-
06	3473	X	534	-0-	-2939	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
07	961	X	653	-0-	-308	-0-	653	2			Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 196381 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9370 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		516	-0-	516	516	516	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		569	-0-	569	1085	569	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		541	-0-	541	1626	541	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		566	-0-	566	2192	566	2			Y	-0-					-0-
06	2722	N	530	-0-	-2192	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	534	-0-	-24	-0-	534	2			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
02	DLQ G-10		2213	-0-	2213	2213	2172	2	41	9	Y	37	27	1			23
03	DLQ G-10		2583	-0-	2583	4796	2538	2	45	9	Y	41	55	1			9
04	DLQ G-10		2377	-0-	2377	7173	2337	2	40	9	Y	36	36	1			9
05	DLQ G-10		2451	-0-	2451	9624	2406	2	45	9	Y	41	39	1			11
06	12131	X	2507	-0-	-9624	-0-	2463	2	44	9	Y	40	41	1			10
07	2573	X	2417	-0-	-156	-0-	2396	2	21	9	Y	19	22	1			7

PAGE. L.E. WELL #: 6 RRCID -> 197150 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9038 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1425	-0-	1425	1425	1308	2	117	9	Y	106	108	1			11
03	DLQ G-10		1475	-0-	1475	2900	1340	2	135	9	Y	123	121	1			13
04	DLQ G-10		1403	-0-	1403	4303	1290	2	113	9	Y	103	103	1			13
05	DLQ G-10		1536	-0-	1536	5839	1419	2	117	9	Y	106	99	1			20
06	2900	N	2059	-0-	-841	4998	1956	2	103	9	Y	94	104	1			10
*07	3100	N	2096	-0-	-1004	3994	2038	2	58	9	Y	53	59	1			4

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
02	DLQ G-10		2804	-0-	2804	2804	2774	2	30	9	Y	27	27	1			3
03	DLQ G-10		3109	-0-	3109	5913	3076	2	33	9	Y	30	30	1			3
04	DLQ G-10		2987	-0-	2987	8900	2957	2	30	9	Y	27	27	1			3
05	DLQ G-10		3010	-0-	3010	11910	2981	2	29	9	Y	26	24	1			5
06	14817	X	2907	-0-	-11910	-0-	2881	2	26	9	Y	24	26	1			3
*07	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2988	2	7	9	Y	6	9	1			-0-

DENNARD UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 198104 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8304 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 198179 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8482 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		57	-0-	57	57	57	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		97	-0-	97	154	97	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		77	-0-	77	231	77	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		56	-0-	56	287	56	2			Y	-0-					-0-
06	287	N	-0-	-0-	-287	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	23	-0-	-70	-0-	21	2	2	9	Y	2					2

FENDER, H. R. WELL #: 10 T RRCID -> 198210 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8852 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		3019	-0-	3019	3019	2975	2	44	9	Y	40	41	1			4
03	DLQ G-10		2585	-0-	2585	5604	2538	2	47	9	Y	43	43	1			4
04	DLQ G-10		1986	-0-	1986	7590	1955	2	31	9	Y	28	27	1			5
05	DLQ G-10		3571	-0-	3571	11161	3527	2	44	9	Y	40	37	1			8
06	15542	X	4381	-0-	-11161	-0-	4342	2	39	9	Y	35	39	1			4
*07	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3810	2	34	9	Y	31	32	1			3

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 9 T RRCID -> 198211 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2126	-0-	2126	2126	267	1	1846	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
03	DLQ G-10		2222	-0-	2222	4348	308	1	1900	2	Y	13	13	1			1
							14	9									
04	DLQ G-10		2087	-0-	2087	6435	289	1	1785	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
05	DLQ G-10		2113	-0-	2113	8548	310	1	1790	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
06	2900	N	1998	-0-	-902	7646	300	1	1687	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
*07	3100	N	1963	-0-	-1137	6509	294	1	1656	2	Y	12	12	1			1
							13	9									

ALLISON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 198641 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2379	2	13	9	N	12	22	1			3
03	2790	N	2688	-0-	-102	-0-	2667	2	21	9	N	19	21	1			1
04	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2584	2	19	9	N	17	15	1			3
05	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2721	2	22	9	N	20	22	1			1
06	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2674	2	20	9	N	18	16	1			3
*07	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2644	2	13	9	N	12	14	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SOAPE, C.P. WELL #: 10 T RRCID -> 198715 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 9445 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		4907	-0-	4907	4907	4848	2	59	9	Y	54	55	1			6
03	DLQ G-10		5217	-0-	5217	10124	5149	2	68	9	Y	62	61	1			7
04	DLQ G-10		5073	-0-	5073	15197	5011	2	62	9	Y	56	56	1			7
05	DLQ G-10		5148	-0-	5148	20345	5090	2	58	9	Y	53	50	1			10
06	25351	X	5006	-0-	-20345	-0-	4953	2	53	9	Y	48	53	1			5
07	5208	X	4873	-0-	-335	-0-	4828	2	45	9	Y	41	42	1			4

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
02	DLQ G-10		2737	-0-	2737	2737	2691	2	46	9	Y	42	43	1			4
03	DLQ G-10		3012	-0-	3012	5749	2958	2	54	9	Y	49	48	1			5
04	DLQ G-10		2954	-0-	2954	8703	2904	2	50	9	Y	45	44	1			6
05	DLQ G-10		3078	-0-	3078	11781	3032	2	46	9	Y	42	40	1			8
06	2900	N	2744	-0-	-156	11625	2702	2	42	9	Y	38	42	1			4
*07	3100	N	2743	-0-	-357	11268	2729	2	14	9	Y	13	16	1			1

MOORE UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 199403 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8754 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		3041	-0-	3041	3041	3041	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3406	-0-	3406	6447	3406	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3129	-0-	3129	9576	3129	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		3297	-0-	3297	12873	3297	2			Y	-0-					-0-
06	16090	X	3217	-0-	-12873	-0-	3217	2			Y	-0-					-0-
*07	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3424	2	4	9	Y	4	1	1			3

HUDSON, NELL WELL #: 9 RRCID -> 199750 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8486 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		4740	-0-	4740	4740	4705	2	35	9	Y	32	33	1			3
03	DLQ G-10		5319	-0-	5319	10059	5277	2	42	9	Y	38	37	1			4
04	DLQ G-10		4236	-0-	4236	14295	4199	2	37	9	Y	34	34	1			4
05	DLQ G-10		4250	-0-	4250	18545	4214	2	36	9	Y	33	31	1			6
06	23049	X	4504	-0-	-18545	-0-	4457	2	47	9	Y	43	42	1			7
*07	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	6451	2	68	9	Y	62	65	1			4

DAVIS, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 199756 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8957 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		4202	-0-	4202	4202	4172	2	30	9	Y	27	27	1			3
03	DLQ G-10		4560	-0-	4560	8762	4527	2	33	9	Y	30	30	1			3
04	DLQ G-10		4134	-0-	4134	12896	4102	2	32	9	Y	29	28	1			4
05	DLQ G-10		4050	-0-	4050	16946	4021	2	29	9	Y	26	25	1			5
06	20999	X	4053	-0-	-16946	-0-	4027	2	26	9	Y	24	26	1			3
07	4650	X	3869	-0-	-781	-0-	3858	2	11	9	Y	10	12	1			1

LILLY UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 199785 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8732 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		3140	-0-	3140	3140	3083	2	57	9	Y	52	100	1			12
03	DLQ G-10		3235	-0-	3235	6375	3165	2	70	9	Y	64	36	1			40
04	DLQ G-10		2946	-0-	2946	9321	2894	2	52	9	Y	47	72	1			15
05	DLQ G-10		3275	-0-	3275	12596	3224	2	51	9	Y	46	35	1			26
06	15812	X	3216	-0-	-12596	-0-	3169	2	47	9	Y	43	38	1			31
07	3472	X	3139	-0-	-333	-0-	3118	2	21	9	Y	19	44	1			6

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 200758 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8767 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		3287	-0-	3287	3287	3278	2	9	9	Y	8	10	1			3
03	DLQ G-10		3453	-0-	3453	6740	3442	2	11	9	Y	10	12	1			1
04	DLQ G-10		3319	-0-	3319	10059	3309	2	10	9	Y	9	6	1			4
05	DLQ G-10		3469	-0-	3469	13528	3459	2	10	9	Y	9	12	1			1
06	16834	X	3306	-0-	-13528	-0-	3297	2	9	9	Y	8	6	1			3
07	3503	X	3378	-0-	-125	-0-	3372	2	6	9	Y	5	4	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201622 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8783 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1400	-0-	1400	1400	1365	2	35	9	Y	32	57	1			9
03	DLQ G-10		1878	-0-	1878	3278	1867	2	11	9	Y	10	14	1			5
04	DLQ G-10		1807	-0-	1807	5085	1798	2	9	9	Y	8	7	1			6
05	DLQ G-10		1902	-0-	1902	6987	1894	2	8	9	Y	7	7	1			6
06	2900	N	1579	-0-	-1321	5666	1573	2	6	9	Y	5	7	1			4
*07	3100	N	1435	-0-	-1665	4001	1432	2	3	9	Y	3	4	1			3

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202036 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8386 - 9135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2492	X	2405	-0-	-87	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	2628	-0-	-131	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	2442	-0-	-228	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
05	2604	X	2390	-0-	-214	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
06	2426	X	2151	-0-	-275	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
*07	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	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
02	DLQ G-10		3484	-0-	3484	3484	3444	2	40	9	Y	36	36	1			4
03	DLQ G-10		3759	-0-	3759	7243	3715	2	44	9	Y	40	40	1			4
04	DLQ G-10		3476	-0-	3476	10719	3434	2	42	9	Y	38	37	1			5
05	DLQ G-10		3675	-0-	3675	14394	3636	2	39	9	Y	35	33	1			7
06	17828	X	3434	-0-	-14394	-0-	3401	2	33	9	Y	30	34	1			3
07	3844	X	3534	-0-	-310	-0-	3511	2	23	9	Y	21	22	1			2

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 11 RRCID -> 202096 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8806 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1751	-0-	1751	1751	1747	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
03	DLQ G-10		2163	-0-	2163	3914	2159	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	DLQ G-10		2059	-0-	2059	5973	2055	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	DLQ G-10		2124	-0-	2124	8097	2120	2	4	9	Y	4	3	1			1
06	2900	N	1917	-0-	-983	7114	1915	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
*07	3100	N	2013	-0-	-1087	6027	2001	2	12	9	Y	11	10	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
02	DLQ G-10		5660	-0-	5660	5660	5619	2	41	9	Y	37	37	1			4
03	DLQ G-10		6381	-0-	6381	12041	6336	2	45	9	Y	41	41	1			4
04	DLQ G-10		5940	-0-	5940	17981	5897	2	43	9	Y	39	38	1			5
05	DLQ G-10		6092	-0-	6092	24073	6052	2	40	9	Y	36	34	1			7
06	29942	X	5869	-0-	-24073	-0-	5834	2	35	9	Y	32	36	1			3
*07	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	6113	2	29	9	Y	26	27	1			2

BURTON, JOHN W. WELL #: 10 RRCID -> 202472 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8970 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		3276	-0-	3276	3276	3263	2	13	9	Y	12	12	1			1
03	DLQ G-10		3386	-0-	3386	6662	3369	2	17	9	Y	15	14	1			2
04	DLQ G-10		3321	-0-	3321	9983	3307	2	14	9	Y	13	13	1			2
05	DLQ G-10		3320	-0-	3320	13303	3308	2	12	9	Y	11	11	1			2
06	16446	X	3143	-0-	-13303	-0-	3131	2	12	9	Y	11	12	1			1
*07	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3523	2	6	9	Y	5	6	1			-0-

FENDER, H. R. WELL #: 11 RRCID -> 202595 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8937 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2791	-0-	2791	2791	2712	2	79	9	Y	72	73	1			8
03	DLQ G-10		3062	-0-	3062	5853	2971	2	91	9	Y	83	82	1			9
04	DLQ G-10		3278	-0-	3278	9131	3278	2			Y	-0-	9	1			-0-
05	DLQ G-10		3451	-0-	3451	12582	3451	2			Y	-0-					-0-
06	15817	X	3235	-0-	-12582	-0-	3235	2			Y	-0-					-0-
07	3286	X	2938	-0-	-348	-0-	2914	2	24	9	Y	22	19	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

NEAL WELL #: 7 RRCID -> 202785 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8408 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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-

NEAL WELL #: 6 RRCID -> 202791 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8767 - 9530

02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
03	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					-0-
04	300	N	66	-0-	-234	-0-	66	2			N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 12 T RRCID -> 202796 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8958 - 9432

02	DLQ G-10	430	-0-	430	430	280	1	111	2	Y	35	35	1				4
						39	9										
03	DLQ G-10	2517	-0-	2517	2947	310	1	2177	2	Y	27	29	1				2
						30	9										
04	DLQ G-10	3554	-0-	3554	6501	300	1	3254	2	Y	-0-	2	1				-0-
05	DLQ G-10	3055	-0-	3055	9556	310	1	2745	2	Y	-0-						-0-
06	9856	X	300	-0-	-9556	-0-	300	1			Y	-0-					-0-
07	3658	X	169	-0-	-3489	-0-	161	2	8	9	Y	7	6	1			1

THOMPSON UNIT WELL #: 17 RRCID -> 202800 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8788 - 9546

02	DLQ G-10	3425	-0-	3425	3425	3425	2			Y	-0-						-0-
03	DLQ G-10	3835	-0-	3835	7260	3835	2			Y	-0-						-0-
04	DLQ G-10	3735	-0-	3735	10995	3735	2			Y	-0-						-0-
05	DLQ G-10	3801	-0-	3801	14796	3801	2			Y	-0-						-0-
06	18535	X	3739	-0-	-14796	-0-	3739	2			Y	-0-					-0-
*07	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	2			Y	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202851 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8324 - 9544

02	DLQ G-10	2551	-0-	2551	2551	2534	2	17	9	Y	15	11	1				9
03	DLQ G-10	2891	-0-	2891	5442	2873	2	18	9	Y	16	21	1				4
04	DLQ G-10	2447	-0-	2447	7889	2432	2	15	9	Y	14	14	1				4
05	DLQ G-10	614	-0-	614	8503	607	2	7	9	Y	6	10	1				-0-
06	8503	X	-0-	-0-	-8503	-0-				Y	-0-						-0-
07	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-				Y	-0-						-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 11 RRCID -> 203199 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8804 - 9275

02	DLQ G-10	1817	-0-	1817	1817	1804	2	13	9	Y	12	12	1				1
03	DLQ G-10	1769	-0-	1769	3586	1755	2	14	9	Y	13	13	1				1
04	DLQ G-10	1891	-0-	1891	5477	1885	2	6	9	Y	5	6	1				-0-
05	DLQ G-10	1771	-0-	1771	7248	1771	2			Y	-0-						-0-
06	2900	N	1897	-0-	-1003	6245	1897	2			Y	-0-					-0-
*07	3100	N	1960	-0-	-1140	5105	1950	2	10	9	Y	9	8	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WILLIAMSON WELL #: 10 RRCID -> 203543 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8802 - 9271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2571	-0-	2571	2571	2560	2	11	9	Y	10	10	1			1
03	DLQ G-10		2833	-0-	2833	5404	2821	2	12	9	Y	11	11	1			1
04	DLQ G-10		2640	-0-	2640	8044	2629	2	11	9	Y	10	10	1			1
05	DLQ G-10		2716	-0-	2716	10760	2705	2	11	9	Y	10	9	1			2
06	2900	N	2507	-0-	-393	10367	2497	2	10	9	Y	9	10	1			1
*07	3100	N	2682	-0-	-418	9949	2680	2	2	9	Y	2	3	1			-0-

FENDER, H. R. WELL #: 12 RRCID -> 203544 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8905 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		3123	-0-	3123	3123	3025	2	98	9	Y	89	91	1			9
03	DLQ G-10		3530	-0-	3530	6653	3416	2	114	9	Y	104	102	1			11
04	DLQ G-10		3385	-0-	3385	10038	3280	2	105	9	Y	95	94	1			12
05	DLQ G-10		3437	-0-	3437	13475	3339	2	98	9	Y	89	84	1			17
06	16736	X	3261	-0-	-13475	-0-	3183	2	78	9	Y	71	82	1			6
*07	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3424	2	32	9	Y	29	32	1			3

CHADWICK UNIT WELL #: 22 RRCID -> 203551 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8412 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		567	-0-	567	567	567	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		165	-0-	165	732	165	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	732					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		183	-0-	183	915	183	2			Y	-0-					-0-
06	915	N	-0-	-0-	-915	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	DLQ G-10		4519	-0-	4519	4519	4480	2	39	9	Y	35	35	1			4
03	DLQ G-10		4989	-0-	4989	9508	4946	2	43	9	Y	39	39	1			4
04	DLQ G-10		4641	-0-	4641	14149	4602	2	39	9	Y	35	35	1			4
05	DLQ G-10		4660	-0-	4660	18809	4623	2	37	9	Y	34	32	1			6
06	23506	X	4697	-0-	-18809	-0-	4664	2	33	9	Y	30	33	1			3
07	4836	X	4815	-0-	-21	-0-	4803	2	12	9	Y	11	13	1			1

MANGHAM UNIT WELL #: 21 T RRCID -> 204009 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8398 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1454	-0-	1454	1454	1433	2	21	9	Y	19	24	1			4
03	DLQ G-10		1521	-0-	1521	2975	1502	2	19	9	Y	17	17	1			4
04	DLQ G-10		1530	-0-	1530	4505	1520	2	10	9	Y	9					13
05	DLQ G-10		1600	-0-	1600	6105	1589	2	11	9	Y	10	17	1			6
06	2900	N	1559	-0-	-1341	4764	1544	2	15	9	Y	14	18	1			2
*07	3100	N	1571	-0-	-1529	3235	1546	2	25	9	Y	23	23	1			2

MOORE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 204121 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8684 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		3055	-0-	3055	3055	3015	2	40	9	Y	36	35	1			13
03	DLQ G-10		3274	-0-	3274	6329	3237	2	37	9	Y	34	39	1			8
04	DLQ G-10		3095	-0-	3095	9424	3058	2	37	9	Y	34	38	1			4
05	DLQ G-10		3181	-0-	3181	12605	3148	2	33	9	Y	30	19	1			15
06	15498	X	2893	-0-	-12605	-0-	2861	2	32	9	Y	29	39	1			5
07	3100	X	2991	-0-	-109	-0-	2966	2	25	9	Y	23	17	1			11

NEAL WELL #: 8 RRCID -> 204253 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8770 - 9159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
03	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
04	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
05	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
06	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
*07	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WILLIAMSON WELL #: 11 RRCID -> 204333 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8807 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	785	2	7	9	Y	6	5	1			1

HAYGOOD, LOIS WELL #: 6 RRCID -> 204520 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8926 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2816	-0-	2816	2816	2751	2	65	9	Y	59	60	1			6
03	DLQ G-10		3207	-0-	3207	6023	3132	2	75	9	Y	68	67	1			7
04	DLQ G-10		3031	-0-	3031	9054	2962	2	69	9	Y	63	62	1			8
05	DLQ G-10		2977	-0-	2977	12031	2913	2	64	9	Y	58	55	1			11
06	14731	X	2700	-0-	-12031	-0-	2642	2	58	9	Y	53	58	1			6
07	3193	X	2638	-0-	-555	-0-	2593	2	45	9	Y	41	43	1			4

DAVIS, A. L. WELL #: 14 RRCID -> 204544 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8926 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1973	-0-	1973	1973	1942	2	31	9	Y	28	29	1			3
03	DLQ G-10		2098	-0-	2098	4071	2061	2	37	9	Y	34	33	1			4
04	DLQ G-10		1770	-0-	1770	5841	1737	2	33	9	Y	30	30	1			4
05	DLQ G-10		1939	-0-	1939	7780	1913	2	26	9	Y	24	24	1			4
06	2900	N	2579	-0-	-321	7459	2553	2	26	9	Y	24	25	1			3
*07	3100	N	1886	-0-	-1214	6245	1874	2	12	9	Y	11	13	1			1

SOAPE, C.P. WELL #: 12 RRCID -> 205294 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8831 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2179	-0-	2179	2179	2125	2	54	9	Y	49	50	1			5
03	DLQ G-10		2647	-0-	2647	4826	2592	2	55	9	Y	50	50	1			5
04	DLQ G-10		2647	-0-	2647	7473	2594	2	53	9	Y	48	47	1			6
05	DLQ G-10		2630	-0-	2630	10103	2578	2	52	9	Y	47	44	1			9
06	12809	X	2706	-0-	-10103	-0-	2659	2	47	9	Y	43	47	1			5
07	2728	X	2627	-0-	-101	-0-	2571	2	56	9	Y	51	51	1			5

DAVIS, A. L. WELL #: 13 T RRCID -> 205727 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8875 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	47	48	1			5
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	54	53	1			6
04	DLQ G-10		2610	-0-	2610	2610	2556	2	54	9	Y	49	49	1			6
05	DLQ G-10		2686	-0-	2686	5296	2634	2	52	9	Y	47	44	1			9
06	2900	N	2604	-0-	-296	5000	2559	2	45	9	Y	41	46	1			4
*07	3100	N	2662	-0-	-438	4562	2632	2	30	9	Y	27	29	1			2

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 15 RRCID -> 206188 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8496 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		27	-0-	27	27	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					-0-
06	27	N	-0-	-0-	-27	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
02	DLQ	G-10	1777	-0-	1777	1777	44	1	1678	2	Y	50	36	1			32
							55	9									
03	DLQ	G-10	1796	-0-	1796	3573	49	1	1686	2	Y	55	71	1			16
							61	9									
04	DLQ	G-10	1637	-0-	1637	5210	55	1	1525	2	Y	52	55	1			13
							57	9									
05	DLQ	G-10	1800	-0-	1800	7010	44	1	1680	2	Y	69	72	1			10
							76	9									
06	2900	N	153	-0-	-2747	4263	52	1	101	9	Y	92	82	1			20
*07	3100	N	1513	-0-	-1587	2676	45	1	1393	2	Y	68	68	1			20
							75	9									

HUDSON, NELL WELL #: 11 RRCID -> 206316 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8867 - 9334

02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	105	107	1			11
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	121	119	1			13
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	111	110	1			14
05	DLQ	G-10	4518	-0-	4518	4518	4404	2	114	9	Y	104	98	1			20
06	8843	X	4325	-0-	-4518	-0-	4223	2	102	9	Y	93	103	1			10
*07	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4393	2	36	9	Y	33	41	1			2

HUDSON, NELL WELL #: 12 RRCID -> 206317 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8861 - 9401

02	DLQ	G-10	3397	-0-	3397	3397	3385	2	12	9	Y	11	11	1			1
03	DLQ	G-10	3756	-0-	3756	7153	3743	2	13	9	Y	12	12	1			1
04	DLQ	G-10	3594	-0-	3594	10747	3582	2	12	9	Y	11	11	1			1
05	DLQ	G-10	3754	-0-	3754	14501	3742	2	12	9	Y	11	10	1			2
06	18107	X	3606	-0-	-14501	-0-	3596	2	10	9	Y	9	10	1			1
*07	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3587	2	33	9	Y	30	27	1			4

ALLISON UNIT WELL #: 17L RRCID -> 206325 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8651 - 9520

02	DLQ	G-10	2787	-0-	2787	2787	2767	2	20	9	Y	18	31	1			4
03	DLQ	G-10	2979	-0-	2979	5766	2950	2	29	9	Y	26	29	1			1
04	DLQ	G-10	2984	-0-	2984	8750	2958	2	26	9	Y	24	20	1			5
05	DLQ	G-10	3070	-0-	3070	11820	3040	2	30	9	Y	27	30	1			2
06	14725	X	2905	-0-	-11820	-0-	2879	2	26	9	Y	24	22	1			4
07	2821	X	2683	-0-	-138	-0-	2649	2	34	9	Y	31	31	1			4

HULL UNIT A WELL #: A 86 RRCID -> 206338 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8702 - 9511

02	DLQ	G-10	2213	-0-	2213	2213	2161	2	52	9	Y	47	46	1			22
03	DLQ	G-10	2511	-0-	2511	4724	2444	2	67	9	Y	61	71	1			12
04	DLQ	G-10	2346	-0-	2346	7070	2292	2	54	9	Y	49	58	1			3
05	DLQ	G-10	2377	-0-	2377	9447	2308	2	69	9	Y	63	56	1			10
06	2900	N	2487	-0-	-413	9034	2425	2	62	9	Y	56	52	1			14
*07	3100	N	2380	-0-	-720	8314	2340	2	40	9	Y	36	46	1			4

MORGAN UNIT WELL #: 15 RRCID -> 206490 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8722 - 9544

02	DLQ	G-10	3920	-0-	3920	3920	3900	2	20	9	Y	18	23	1			2
03	DLQ	G-10	4357	-0-	4357	8277	4336	2	21	9	Y	19	19	1			2
04	DLQ	G-10	4202	-0-	4202	12479	4180	2	22	9	Y	20	19	1			3
05	DLQ	G-10	4434	-0-	4434	16913	4412	2	22	9	Y	20	20	1			3
06	21165	X	4252	-0-	-16913	-0-	4230	2	22	9	Y	20	20	1			3
07	4371	X	4331	-0-	-40	-0-	4317	2	14	9	Y	13	15	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

FITE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 206599 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8818 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1778	-0-	1778	1778	1776	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	DLQ G-10		1835	-0-	1835	3613	1834	2	1	9	Y	1	1	1			1
04	DLQ G-10		1769	-0-	1769	5382	1769	2			Y	-0-					1
05	DLQ G-10		1690	-0-	1690	7072	1689	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	2900	N	1875	-0-	-1025	6047	1874	2	1	9	Y	1	1	1			1
*07	3100	N	1785	-0-	-1315	4732	1783	2	2	9	Y	2					3

GRAVES ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 206684 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6594 - 9447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1600	-0-	1600	1600	1575	2	25	9	Y	23	24	1			2
03	DLQ G-10		1751	-0-	1751	3351	1720	2	31	9	Y	28	27	1			3
04	DLQ G-10		1683	-0-	1683	5034	1657	2	26	9	Y	24	24	1			3
05	DLQ G-10		852	-0-	852	5886	840	2	12	9	Y	11	13	1			1
06	2900	N	415	-0-	-2485	3401	415	2			Y	-0-	1	1			-0-
*07	3100	N	548	-0-	-2552	849	541	2	7	9	Y	6	5	1			1

HUDSON, NELL WELL #: 10 RRCID -> 206965 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8826 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2633	-0-	2633	2633	2615	2	18	9	Y	16	16	1			2
03	DLQ G-10		2931	-0-	2931	5564	2911	2	20	9	Y	18	18	1			2
04	DLQ G-10		2805	-0-	2805	8369	2786	2	19	9	Y	17	17	1			2
05	DLQ G-10		2881	-0-	2881	11250	2863	2	18	9	Y	16	15	1			3
06	2900	N	2463	-0-	-437	10813	2449	2	14	9	Y	13	15	1			1
*07	3100	N	2840	-0-	-260	10553	2831	2	9	9	Y	8	8	1			1

MASON WELL #: 12 RRCID -> 206980 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8874 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		4626	-0-	4626	4626	4624	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	DLQ G-10		5055	-0-	5055	9681	5053	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	DLQ G-10		4868	-0-	4868	14549	4866	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	DLQ G-10		5012	-0-	5012	19561	5010	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	24301	X	4740	-0-	-19561	-0-	4738	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	5115	X	4965	-0-	-150	-0-	4953	2	12	9	Y	11	10	1			1

THOMAS, CHARLES WELL #: 8 RRCID -> 207052 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8550 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2195	-0-	2195	2195	2193	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	DLQ G-10		2503	-0-	2503	4698	2501	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	DLQ G-10		2305	-0-	2305	7003	2299	2	6	9	Y	5	4	1			1
05	DLQ G-10		2455	-0-	2455	9458	2437	2	18	9	Y	16	14	1			3
06	2900	N	2331	-0-	-569	8889	2317	2	14	9	Y	13	15	1			1
*07	3100	N	2315	-0-	-785	8104	2303	2	12	9	Y	11	11	1			1

MASON WELL #: 14 RRCID -> 207303 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8540 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2078	-0-	2078	2078	2043	2	35	9	Y	32	33	1			3
03	DLQ G-10		2256	-0-	2256	4334	2215	2	41	9	Y	37	36	1			4
04	DLQ G-10		2183	-0-	2183	6517	2147	2	36	9	Y	33	33	1			4
05	DLQ G-10		2237	-0-	2237	8754	2202	2	35	9	Y	32	30	1			6
06	2900	N	2218	-0-	-682	8072	2187	2	31	9	Y	28	31	1			3
*07	3100	N	2248	-0-	-852	7220	2220	2	28	9	Y	25	26	1			2

HULL UNIT B WELL #: B 15 L RRCID -> 207588 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8787 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WILLIAMSON WELL #: 13 RRCID -> 207758 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8835 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2266	-0-	2266	2266	2257	2	9	9	Y	8	8	1			1
03	DLQ G-10		3128	-0-	3128	5394	3117	2	11	9	Y	10	10	1			1
04	DLQ G-10		1521	-0-	1521	6915	1512	2	9	9	Y	8	8	1			1
05	DLQ G-10		4487	-0-	4487	11402	4459	2	28	9	Y	25	21	1			5
06	14967	X	3565	-0-	-11402	-0-	3537	2	28	9	Y	25	27	1			3
*07	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4098	2	15	9	Y	14	16	1			1

WILLIAMSON WELL #: 14 RRCID -> 207834 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8733 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2048	-0-	2048	2048	2035	2	13	9	Y	12	13	1			1
03	DLQ G-10		2370	-0-	2370	4418	2353	2	17	9	Y	15	14	1			2
04	DLQ G-10		2345	-0-	2345	6763	2331	2	14	9	Y	13	13	1			2
05	DLQ G-10		2382	-0-	2382	9145	2369	2	13	9	Y	12	12	1			2
06	2900	N	2331	-0-	-569	8576	2318	2	13	9	Y	12	13	1			1
*07	3100	N	2485	-0-	-615	7961	2448	2	37	9	Y	34	31	1			4

MORGAN UNIT WELL #: 17 RRCID -> 208067 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8723 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1428	-0-	1428	1428	1358	2	70	9	Y	64	83	1			7
03	DLQ G-10		1536	-0-	1536	2964	1459	2	77	9	Y	70	69	1			8
04	DLQ G-10		1252	-0-	1252	4216	1179	2	73	9	Y	66	67	1			7
05	DLQ G-10		1894	-0-	1894	6110	1818	2	76	9	Y	69	67	1			9
06	2900	N	1828	-0-	-1072	5038	1750	2	78	9	Y	71	71	1			9
*07	3100	N	1827	-0-	-1273	3765	1768	2	59	9	Y	54	58	1			5

HULL UNIT B WELL #: B 13 L RRCID -> 208918 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8780 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1683	-0-	1683	1683	1611	2	72	9	Y	65	68	1			18
03	DLQ G-10		1897	-0-	1897	3580	1811	2	86	9	Y	78	83	1			13
04	DLQ G-10		1754	-0-	1754	5334	1675	2	79	9	Y	72	64	1			21
05	DLQ G-10		1766	-0-	1766	7100	1698	2	68	9	Y	62	64	1			19
06	2900	N	1642	-0-	-1258	5842	1606	2	36	9	Y	33	48	1			4
*07	3100	N	1525	-0-	-1575	4267	1500	2	25	9	Y	23	13	1			14

WILLIAMSON WELL #: 15 RRCID -> 209230 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8584 - 9331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		3953	-0-	3953	3953	3902	2	51	9	Y	46	47	1			5
03	DLQ G-10		4336	-0-	4336	8289	4278	2	58	9	Y	53	52	1			6
04	DLQ G-10		4148	-0-	4148	12437	4095	2	53	9	Y	48	48	1			6
05	DLQ G-10		4240	-0-	4240	16677	4189	2	51	9	Y	46	43	1			9
06	20744	X	4067	-0-	-16677	-0-	4023	2	44	9	Y	40	45	1			4
*07	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4292	2	25	9	Y	23	25	1			2

CHADWICK UNIT WELL #: 23 RRCID -> 209498 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8431 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		3633	-0-	3633	3633	3633	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3876	-0-	3876	7509	3876	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3726	-0-	3726	11235	3719	2	7	9	Y	6	5	1			1
05	DLQ G-10		3886	-0-	3886	15121	3876	2	10	9	Y	9	10	1			-0-
06	18862	X	3741	-0-	-15121	-0-	3741	2			Y	-0-					-0-
07	3999	X	3804	-0-	-195	-0-	3803	2	1	9	Y	1					1

BURTON, JOHN W. WELL #: 12 RRCID -> 209727 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8977 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2777	-0-	2777	2777	2757	2	20	9	Y	18	18	1			2
03	DLQ G-10		3594	-0-	3594	6371	3571	2	23	9	Y	21	21	1			2
04	DLQ G-10		3428	-0-	3428	9799	3407	2	21	9	Y	19	19	1			2
05	DLQ G-10		3283	-0-	3283	13082	3263	2	20	9	Y	18	17	1			3
06	16364	X	3282	-0-	-13082	-0-	3263	2	19	9	Y	17	18	1			2
*07	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3267	2	24	9	Y	22	22	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 10 RRCID -> 209729 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8511 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2			Y	-0-					3
*07	3100	N	3640	-0-	540	540	3640	2			Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 16 RRCID -> 209730 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8891 - 9405

02	DLQ G-10	2451	-0-	2451	2451	2428	2	23	9	Y	21	21	1			2
03	DLQ G-10	2582	-0-	2582	5033	2556	2	26	9	Y	24	23	1			3
04	DLQ G-10	2662	-0-	2662	7695	2639	2	23	9	Y	21	21	1			3
05	DLQ G-10	2760	-0-	2760	10455	2738	2	22	9	Y	20	19	1			4
06	2900	N	2655	-0-	-245	10210	2635	2	20	9	Y	18	20	1			2
*07	3100	N	2680	-0-	-420	9790	2666	2	14	9	Y	13	13	1			2

HEBERT WELL #: 10 RRCID -> 209775 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8984 - 9513

02	DLQ G-10	4245	-0-	4245	4245	4194	2	51	9	Y	46	47	1			5
03	DLQ G-10	4718	-0-	4718	8963	4660	2	58	9	Y	53	52	1			6
04	DLQ G-10	4497	-0-	4497	13460	4444	2	53	9	Y	48	48	1			6
05	DLQ G-10	4624	-0-	4624	18084	4573	2	51	9	Y	46	43	1			9
06	22041	X	3957	-0-	-18084	-0-	3939	2	18	9	Y	16	24	1			1
07	4402	X	3871	-0-	-531	-0-	3849	2	22	9	Y	20	19	1			2

MASON WELL #: 15 RRCID -> 209852 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8865 - 9412

02	DLQ G-10	1862	-0-	1862	1862	1845	2	17	9	Y	15	15	1			2
03	DLQ G-10	2017	-0-	2017	3879	1998	2	19	9	Y	17	17	1			2
04	DLQ G-10	1920	-0-	1920	5799	1902	2	18	9	Y	16	16	1			2
05	DLQ G-10	2048	-0-	2048	7847	2031	2	17	9	Y	15	14	1			3
06	2900	N	2017	-0-	-883	6964	2003	2	14	9	Y	13	15	1			1
*07	3100	N	2065	-0-	-1035	5929	2043	2	22	9	Y	20	19	1			2

HULL UNIT A WELL #: A 3 RRCID -> 209902 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8713 - 9521

02	DLQ G-10	2115	-0-	2115	2115	2090	2	25	9	Y	23	23	1			11
03	DLQ G-10	2019	-0-	2019	4134	1986	2	33	9	Y	30	35	1			6
04	DLQ G-10	1832	-0-	1832	5966	1806	2	26	9	Y	24	28	1			2
05	DLQ G-10	2020	-0-	2020	7986	1986	2	34	9	Y	31	28	1			5
06	2900	N	1905	-0-	-995	6991	1874	2	31	9	Y	28	26	1			7
*07	3100	N	1684	-0-	-1416	5575	1664	2	20	9	Y	18	23	1			2

WILSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209998 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8717 - 9508

02	DLQ G-10	3429	-0-	3429	3429	3368	2	61	9	Y	55	39	1			34
03	DLQ G-10	3841	-0-	3841	7270	3776	2	65	9	Y	59	80	1			13
04	DLQ G-10	3553	-0-	3553	10823	3495	2	58	9	Y	53	52	1			14
05	DLQ G-10	3544	-0-	3544	14367	3541	2	3	9	Y	3	15	1			2
06	17091	X	2724	-0-	-14367	-0-	2716	2	8	9	Y	7	7	1			2
07	3844	X	2808	-0-	-1036	-0-	2679	2	129	9	Y	117	40	1			79

MORGAN UNIT WELL #: 16 RRCID -> 210037 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8776 - 9534

02	DLQ G-10	4570	-0-	4570	4570	4507	2	63	9	Y	57	75	1			6
03	DLQ G-10	5004	-0-	5004	9574	4932	2	72	9	Y	65	63	1			8
04	DLQ G-10	4794	-0-	4794	14368	4725	2	69	9	Y	63	62	1			9
05	DLQ G-10	5172	-0-	5172	19540	5100	2	72	9	Y	65	65	1			9
06	24397	X	4857	-0-	-19540	-0-	4787	2	70	9	Y	64	65	1			8
*07	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4894	2	48	9	Y	44	48	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
TOMPKINS WELL #: 2 RRCID -> 210066 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 8924 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2526	-0-	2526	2924	2469	2	57	9	Y	52	99	1			39
03	DLQ G-10		2950	-0-	2950	5874	2904	2	46	9	Y	42					81
04	DLQ G-10		2985	-0-	2985	8859	2930	2	55	9	Y	50	94	1			37
05	DLQ G-10		3234	-0-	3234	12093	3157	2	77	9	Y	70					107
06	15284	X	3191	-0-	-12093	-0-	3152	2	39	9	Y	35	94	1			48
*07	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3366	2	61	9	Y	55	81	1			22

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 11 RRCID -> 210317 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 8942 - 9405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2188	-0-	2188	2188	2177	2	11	9	Y	10	10	1			1
03	DLQ G-10		2385	-0-	2385	4573	2372	2	13	9	Y	12	12	1			1
04	DLQ G-10		2218	-0-	2218	6791	2206	2	12	9	Y	11	11	1			1
05	DLQ G-10		2306	-0-	2306	9097	2295	2	11	9	Y	10	9	1			2
06	2900	N	2157	-0-	-743	8354	2116	2	41	9	Y	37	32	1			7
*07	3100	N	1693	-0-	-1407	6947	1658	2	35	9	Y	32	38	1			1

HULL UNIT A WELL #: A 87 RRCID -> 210748 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8735 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1422	-0-	1422	1422	1363	2	59	9	Y	54	65	1			6
03	DLQ G-10		1857	-0-	1857	3279	1779	2	78	9	Y	71	40	1			37
04	DLQ G-10		1745	-0-	1745	5024	1680	2	65	9	Y	59	89	1			7
05	DLQ G-10		1829	-0-	1829	6853	1734	2	95	9	Y	86	77	1			16
06	2900	N	1762	-0-	-1138	5715	1677	2	85	9	Y	77	59	1			34
*07	3100	N	1547	-0-	-1553	4162	1456	2	91	9	Y	83	105	1			12

THOMPSON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 211278 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8803 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		3086	-0-	3086	3086	3075	2	11	9	Y	10	18	1			3
03	DLQ G-10		3439	-0-	3439	6525	3436	2	3	9	Y	3	4	1			2
04	DLQ G-10		3289	-0-	3289	9814	3287	2	2	9	Y	2	2	1			2
05	DLQ G-10		3391	-0-	3391	13205	3389	2	2	9	Y	2	2	1			2
06	16544	X	3339	-0-	-13205	-0-	3333	2	6	9	Y	5	3	1			4
*07	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3448	2	11	9	Y	10	4	1			10

DENNARD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211289 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8716 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2803	-0-	2803	2803	2785	2	18	9	Y	16	19	1			7
03	DLQ G-10		3171	-0-	3171	5974	3152	2	19	9	Y	17	19	1			5
04	DLQ G-10		3087	-0-	3087	9061	3069	2	18	9	Y	16	19	1			2
05	DLQ G-10		3237	-0-	3237	12298	3219	2	18	9	Y	16	10	1			8
06	15440	X	3142	-0-	-12298	-0-	3123	2	19	9	Y	17	23	1			2
*07	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3618	2	25	9	Y	23	18	1			7

HEBERT WELL #: 14 RRCID -> 211336 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8945 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2691	-0-	2691	2691	2646	2	45	9	Y	41	42	1			4
03	DLQ G-10		2864	-0-	2864	5555	2811	2	53	9	Y	48	47	1			5
04	DLQ G-10		2702	-0-	2702	8257	2655	2	47	9	Y	43	43	1			5
05	DLQ G-10		2815	-0-	2815	11072	2784	2	31	9	Y	28	29	1			4
06	2900	N	2625	-0-	-275	10797	2625	2			Y	-0-	4	1			-0-
*07	3100	N	2746	-0-	-354	10443	2739	2	7	9	Y	6	5	1			1

SOAPE, C.P. WELL #: 13 RRCID -> 211658 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8860 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2923	-0-	2923	2923	2890	2	33	9	Y	30	31	1			3
03	DLQ G-10		3201	-0-	3201	6124	3161	2	40	9	Y	36	35	1			4
04	DLQ G-10		3022	-0-	3022	9146	2987	2	35	9	Y	32	32	1			4
05	DLQ G-10		3183	-0-	3183	12329	3149	2	34	9	Y	31	29	1			6
06	15398	X	3069	-0-	-12329	-0-	3039	2	30	9	Y	27	30	1			3
*07	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3138	2	17	9	Y	15	17	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 11 RRCID -> 211757 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8994 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		3070	-0-	3070	3070	3070	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3282	-0-	3282	6352	3282	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3127	-0-	3127	9479	3127	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		3243	-0-	3243	12722	3243	2			Y	-0-					-0-
06	15786	X	3064	-0-	-12722	-0-	3064	2			Y	-0-					-0-
07	3410	X	3085	-0-	-325	-0-	3085	2			Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 19 RRCID -> 211902 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8486 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2969	-0-	2969	2969	74	1	2850	2	Y	41	30	1			26
							45	9									
03	DLQ G-10		2911	-0-	2911	5880	81	1	2777	2	Y	48	62	1			12
							53	9									
04	DLQ G-10		2489	-0-	2489	8369	85	1	2354	2	Y	45	47	1			10
							50	9									
05	DLQ G-10		3160	-0-	3160	11529	78	1	3020	2	Y	56	60	1			6
							62	9									
06	11717	X	188	-0-	-11529	-0-	85	1	103	9	Y	94	85	1			15
*07	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	84	1	2599	2	Y	29	41	1			3
							32	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2021	-0-	2021	2021	2021	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1280	-0-	1280	3301	1280	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1016	-0-	1016	4317	1016	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1185	-0-	1185	5502	1185	2			Y	-0-					-0-
06	2900	N	2511	-0-	-389	5113	2511	2			Y	-0-					-0-
*07	3100	N	1120	-0-	-1980	3133	1120	2			Y	-0-					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212014 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8559 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2619	-0-	2619	2619	153	1	2452	2	Y	13	13	1			3
							14	9									
03	DLQ G-10		1099	-0-	1099	3718	64	1	1022	2	Y	12	13	1			2
							13	9									
04	DLQ G-10		2295	-0-	2295	6013	136	1	2145	2	Y	13	12	1			3
							14	9									
05	DLQ G-10		2707	-0-	2707	8720	153	1	2539	2	Y	14	16	1			1
							15	9									
06	2900	N	2738	-0-	-162	8558	148	1	2578	2	Y	11	9	1			3
							12	9									
*07	3100	N	2706	-0-	-394	8164	150	1	2531	2	Y	23	19	1			7
							25	9									

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212353 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8624 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2565	-0-	2565	2565	2544	2	21	9	Y	19	29	1			9
03	DLQ G-10		2089	-0-	2089	4654	2082	2	7	9	Y	6					15
04	DLQ G-10		2778	-0-	2778	7432	2769	2	9	9	Y	8	19	1			4
05	DLQ G-10		2050	-0-	2050	9482	2016	2	34	9	Y	31	31	1			4
06	12667	X	3185	-0-	-9482	-0-	3185	2			Y	-0-					4
*07	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4867	2	46	9	Y	42	41	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FENDER, H. R. WELL #: 13 RRCID -> 212359 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6419 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		3023	-0-	3023	3023	2973	2	50	9	Y	45	46	1			5
03	DLQ G-10		3078	-0-	3078	6101	3022	2	56	9	Y	51	50	1			6
04	DLQ G-10		2882	-0-	2882	8983	2870	2	12	9	Y	11	16	1			1
05	DLQ G-10		2985	-0-	2985	11968	2985	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	14844	X	2876	-0-	-11968	-0-	2876	2			Y	-0-					-0-
07	3193	X	2631	-0-	-562	-0-	2630	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

HEBERT WELL #: 12 RRCID -> 212923 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8878 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		3435	-0-	3435	3435	3406	2	29	9	Y	26	26	1			3
03	DLQ G-10		3652	-0-	3652	7087	3620	2	32	9	Y	29	29	1			3
04	DLQ G-10		2369	-0-	2369	9456	2343	2	26	9	Y	24	24	1			3
05	DLQ G-10		2540	-0-	2540	11996	2516	2	24	9	Y	22	21	1			4
06	13906	X	1910	-0-	-11996	-0-	1888	2	22	9	Y	20	22	1			2
07	3627	X	2130	-0-	-1497	-0-	2110	2	20	9	Y	18	18	1			2

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 12 RRCID -> 213041 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8912 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2898	-0-	2898	2898	2890	2	8	9	Y	7	7	1			1
03	DLQ G-10		3174	-0-	3174	6072	3165	2	9	9	Y	8	8	1			1
04	DLQ G-10		3006	-0-	3006	9078	2998	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	DLQ G-10		3108	-0-	3108	12186	3101	2	7	9	Y	6	6	1			1
06	15150	X	2964	-0-	-12186	-0-	2957	2	7	9	Y	6	6	1			1
07	3224	X	3070	-0-	-154	-0-	3063	2	7	9	Y	6	6	1			1

BURTON, JOHN W. WELL #: 13 T RRCID -> 213059 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8586 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		102	-0-	102	102	102	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		91	-0-	91	193	90	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	DLQ G-10		78	-0-	78	271	77	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	DLQ G-10		78	-0-	78	349	78	2			Y	-0-					-0-
06	386	N	37	-0-	-349	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		343	-0-	343	343	340	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	DLQ G-10		420	-0-	420	763	419	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	DLQ G-10		359	-0-	359	1122	359	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		342	-0-	342	1464	342	2			Y	-0-					-0-
06	1773	N	309	-0-	-1464	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	249	-0-	-123	-0-	243	2	6	9	Y	5	4	1			1

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2961	-0-	2961	2961	2927	2	34	9	Y	31	22	1			19
03	DLQ G-10		3668	-0-	3668	6629	3632	2	36	9	Y	33	45	1			7
04	DLQ G-10		3893	-0-	3893	10522	3860	2	33	9	Y	30	29	1			8
05	DLQ G-10		4814	-0-	4814	15336	4778	2	36	9	Y	33	32	1			9
06	20132	X	4796	-0-	-15336	-0-	4761	2	35	9	Y	32	33	1			8
*07	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4632	2	22	9	Y	20	19	1			9

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2142	-0-	2142	2142	2077	2	65	9	Y	59	63	1			16
03	DLQ G-10		2450	-0-	2450	4592	2370	2	80	9	Y	73	77	1			12
04	DLQ G-10		2354	-0-	2354	6946	2280	2	74	9	Y	67	60	1			19
05	DLQ G-10		2423	-0-	2423	9369	2359	2	64	9	Y	58	59	1			18
06	2900	N	2592	-0-	-308	9061	2299	2	293	9	Y	266	197	1			87
*07	3100	N	2598	-0-	-502	8559	2375	2	223	9	Y	203	223	1			67

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2100	-0-	2100	2100	2099	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	DLQ G-10		2307	-0-	2307	4407	2306	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	DLQ G-10		2276	-0-	2276	6683	2275	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	DLQ G-10		2328	-0-	2328	9011	2327	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	2900	N	2132	-0-	-768	8243	2131	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*07	3100	N	2252	-0-	-848	7395	2241	2	11	9	Y	10	9	1			1

HULL UNIT A WELL #: A 90 RRCID -> 213839 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8280 - 8324

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 13 RRCID -> 213950 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8896 - 9462

02	DLQ G-10		3630	-0-	3630	3630	3619	2	11	9	Y	10	10	1			1
03	DLQ G-10		3975	-0-	3975	7605	3962	2	13	9	Y	12	12	1			1
04	DLQ G-10		3767	-0-	3767	11372	3755	2	12	9	Y	11	11	1			1
05	DLQ G-10		3895	-0-	3895	15267	3884	2	11	9	Y	10	9	1			2
06	18916	X	3649	-0-	-15267	-0-	3639	2	10	9	Y	9	10	1			1
*07	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3468	2	37	9	Y	34	31	1			4

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 12 RRCID -> 214223 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8910 - 9442

02	DLQ G-10		3376	-0-	3376	3376	3339	2	37	9	Y	34	34	1			4
03	DLQ G-10		3721	-0-	3721	7097	3679	2	42	9	Y	38	38	1			4
04	DLQ G-10		3558	-0-	3558	10655	3519	2	39	9	Y	35	35	1			4
05	DLQ G-10		3675	-0-	3675	14330	3639	2	36	9	Y	33	31	1			6
06	17830	X	3500	-0-	-14330	-0-	3468	2	32	9	Y	29	32	1			3
*07	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3602	2	26	9	Y	24	25	1			2

FENDER, H. R. WELL #: 14 RRCID -> 214247 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9631 PERF. 8956 - 9418

02	DLQ G-10		3086	-0-	3086	3086	3064	2	22	9	Y	20	21	1			2
03	DLQ G-10		3340	-0-	3340	6426	3314	2	26	9	Y	24	23	1			3
04	DLQ G-10		3176	-0-	3176	9602	3152	2	24	9	Y	22	22	1			3
05	DLQ G-10		3224	-0-	3224	12826	3202	2	22	9	Y	20	19	1			4
06	15923	X	3097	-0-	-12826	-0-	3071	2	26	9	Y	24	24	1			4
07	3410	X	3316	-0-	-94	-0-	3262	2	54	9	Y	49	49	1			4

BECKWORTH WELL #: 12 RRCID -> 214422 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8504 - 9216

02	DLQ G-10		1672	-0-	1672	1672	753	1	883	2	Y	33	24	1			21
							36	9									
03	DLQ G-10		1340	-0-	1340	3012	554	1	745	2	Y	37	48	1			10
							41	9									
04	DLQ G-10		684	-0-	684	3696	438	1	211	2	Y	32	35	1			7
							35	9									
05	DLQ G-10		1430	-0-	1430	5126	602	1	782	2	Y	42	43	1			6
							46	9									
06	2900	N	7	-0-	-2893	2233	6	1	1	9	Y	1	4	1			3
*07	3100	N	1501	-0-	-1599	634	382	1	1085	2	Y	31	26	1			8
							34	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
02	DLQ G-10		1230	-0-	1230	1230	1230	2			Y	-0-					6
03	DLQ G-10		1374	-0-	1374	2604	1374	2			Y	-0-					6
04	DLQ G-10		1245	-0-	1245	3849	1245	2			Y	-0-					6
05	DLQ G-10		1298	-0-	1298	5147	1298	2			Y	-0-					6
06	2900	N	1161	-0-	-1739	3408	1161	2			Y	-0-					6
*07	3100	N	1333	-0-	-1767	1641	1333	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 17A RRCID -> 214721 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8723 - 9544

02	DLQ G-10		2822	-0-	2822	2822	2761	2	61	9	Y	55	58	1			15
03	DLQ G-10		2982	-0-	2982	5804	2908	2	74	9	Y	67	71	1			11
04	DLQ G-10		3043	-0-	3043	8847	2975	2	68	9	Y	62	55	1			18
05	DLQ G-10		2973	-0-	2973	11820	2916	2	57	9	Y	52	54	1			16
06	14669	X	2849	-0-	-11820	-0-	2818	2	31	9	Y	28	41	1			3
07	3007	X	2601	-0-	-406	-0-	2583	2	18	9	Y	16	9	1			10

NEAL WELL #: 9 RRCID -> 214722 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8776 - 9528

02	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4258	2	37	9	N	34	32	1			16
03	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	4883	2	42	9	N	38	47	1			7
04	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	4804	2	41	9	N	37	30	1			14
05	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5009	2	40	9	N	36	45	1			5
06	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4809	2	35	9	N	32	30	1			7
07	4371	X	3130	-0-	-1241	-0-	3094	2	36	9	N	33	31	1			9

HULL UNIT A WELL #: A 88 RRCID -> 214942 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8708 - 9520

02	DLQ G-10		3819	-0-	3819	3819	3746	2	73	9	Y	66	65	1			31
03	DLQ G-10		4307	-0-	4307	8126	4212	2	95	9	Y	86	100	1			17
04	DLQ G-10		3835	-0-	3835	11961	3758	2	77	9	Y	70	82	1			5
05	DLQ G-10		3906	-0-	3906	15867	3808	2	98	9	Y	89	80	1			14
06	19649	X	3782	-0-	-15867	-0-	3694	2	88	9	Y	80	74	1			20
07	4030	X	3235	-0-	-795	-0-	3172	2	63	9	Y	57	70	1			7

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 13 RRCID -> 214975 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8922 - 9439

02	DLQ G-10		1632	-0-	1632	1632	1629	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	DLQ G-10		1862	-0-	1862	3494	1858	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	DLQ G-10		1725	-0-	1725	5219	1722	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	DLQ G-10		1675	-0-	1675	6894	1671	2	4	9	Y	4	3	1			1
06	2900	N	1548	-0-	-1352	5542	1546	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
*07	3100	N	1577	-0-	-1523	4019	1566	2	11	9	Y	10	10	1			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 92 RRCID -> 215160 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8738 - 9550

02	DLQ G-10		1823	-0-	1823	1823	1823	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1640	-0-	1640	3463	1640	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1301	-0-	1301	4764	1301	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1450	-0-	1450	6214	1450	2			Y	-0-					-0-
06	2900	N	1960	-0-	-940	5274	1960	2			Y	-0-					-0-
*07	3100	N	1679	-0-	-1421	3853	1589	2	90	9	Y	82	63	1			19

DAVIS, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 215163 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8894 - 9422

02	DLQ G-10		3156	-0-	3156	3156	3150	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	DLQ G-10		3475	-0-	3475	6631	3468	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	DLQ G-10		3331	-0-	3331	9962	3325	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	DLQ G-10		3449	-0-	3449	13411	3443	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	16731	X	3320	-0-	-13411	-0-	3316	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
07	3503	X	3353	-0-	-150	-0-	3334	2	19	9	Y	17	16	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MORGAN UNIT WELL #: 19 RRCID -> 215547 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8734 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2805	-0-	2805	2805	2762	2	43	9	Y	39	51	1			4
03	DLQ G-10		3079	-0-	3079	5884	3031	2	48	9	Y	44	43	1			5
04	DLQ G-10		2988	-0-	2988	8872	2941	2	47	9	Y	43	42	1			6
05	DLQ G-10		3175	-0-	3175	12047	3125	2	50	9	Y	45	45	1			6
06	15042	X	2995	-0-	-12047	-0-	2947	2	48	9	Y	44	44	1			6
07	3069	N	3045	-0-	-24	-0-	3013	2	32	9	Y	29	33	1			2

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 13 RRCID -> 215554 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8910 - 9422

02	DLQ G-10		4436	-0-	4436	4436	4386	2	50	9	Y	45	46	1			5
03	DLQ G-10		4955	-0-	4955	9391	4898	2	57	9	Y	52	51	1			6
04	DLQ G-10		4608	-0-	4608	13999	4556	2	52	9	Y	47	47	1			6
05	DLQ G-10		4722	-0-	4722	18721	4674	2	48	9	Y	44	42	1			8
06	23305	X	4584	-0-	-18721	-0-	4540	2	44	9	Y	40	44	1			4
07	4805	X	4762	-0-	-43	-0-	4729	2	33	9	Y	30	31	1			3

BRANNON WELL #: 4 RRCID -> 215633 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8610 - 9492

02	DLQ G-10		1590	-0-	1590	1590	1532	2	58	9	Y	53	54	1			6
03	DLQ G-10		1733	-0-	1733	3323	1665	2	68	9	Y	62	61	1			7
04	DLQ G-10		1658	-0-	1658	4981	1596	2	62	9	Y	56	56	1			7
05	DLQ G-10		1705	-0-	1705	6686	1647	2	58	9	Y	53	50	1			10
06	2900	N	1582	-0-	-1318	5368	1530	2	52	9	Y	47	52	1			5
*07	3100	N	1552	-0-	-1548	3820	1511	2	41	9	Y	37	39	1			3

HEBERT WELL #: 16 RRCID -> 216003 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8495 - 9436

02	DLQ G-10		3430	-0-	3430	3430	3382	2	48	9	Y	44	44	1			5
03	DLQ G-10		3765	-0-	3765	7195	3710	2	55	9	Y	50	50	1			5
04	DLQ G-10		3709	-0-	3709	10904	3657	2	52	9	Y	47	46	1			6
05	DLQ G-10		3586	-0-	3586	14490	3539	2	47	9	Y	43	41	1			8
06	18071	X	3581	-0-	-14490	-0-	3538	2	43	9	Y	39	43	1			4
07	3844	X	3468	-0-	-376	-0-	3380	2	88	9	Y	80	75	1			9

MASON WELL #: 13 RRCID -> 216025 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8534 - 9414

02	DLQ G-10		4372	-0-	4372	4372	4359	2	13	9	Y	12	13	1			1
03	DLQ G-10		4666	-0-	4666	9038	4649	2	17	9	Y	15	14	1			2
04	DLQ G-10		4260	-0-	4260	13298	4246	2	14	9	Y	13	13	1			2
05	DLQ G-10		4551	-0-	4551	17849	4538	2	13	9	Y	12	12	1			2
06	22243	X	4394	-0-	-17849	-0-	4382	2	12	9	Y	11	12	1			1
07	4774	X	4469	-0-	-305	-0-	4459	2	10	9	Y	9	9	1			1

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 14 RRCID -> 216098 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8556 - 9414

02	DLQ G-10		3949	-0-	3949	3949	3901	2	48	9	Y	44	44	1			5
03	DLQ G-10		4286	-0-	4286	8235	4232	2	54	9	Y	49	49	1			5
04	DLQ G-10		4054	-0-	4054	12289	4003	2	51	9	Y	46	45	1			6
05	DLQ G-10		4191	-0-	4191	16480	4145	2	46	9	Y	42	40	1			8
06	20491	X	4011	-0-	-16480	-0-	3969	2	42	9	Y	38	42	1			4
07	4371	X	4141	-0-	-230	-0-	4120	2	21	9	Y	19	22	1			1

MORGAN UNIT WELL #: 18 RRCID -> 216099 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8714 - 9550

02	DLQ G-10		3303	-0-	3303	3303	3238	2	65	9	Y	59	77	1			6
03	DLQ G-10		3687	-0-	3687	6990	3614	2	73	9	Y	66	64	1			8
04	DLQ G-10		3531	-0-	3531	10521	3461	2	70	9	Y	64	63	1			9
05	DLQ G-10		3764	-0-	3764	14285	3690	2	74	9	Y	67	67	1			9
06	17861	X	3576	-0-	-14285	-0-	3503	2	73	9	Y	66	66	1			9
*07	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3628	2	36	9	Y	33	40	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FENDER, H. R. WELL #: 15 RRCID -> 216110 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8950 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		3022	-0-	3022	3022	3011	2	11	9	Y	10	10	1			1
03	DLQ G-10		3079	-0-	3079	6101	3067	2	12	9	Y	11	11	1			1
04	DLQ G-10		3016	-0-	3016	9117	2929	2	87	9	Y	79	69	1			11
05	DLQ G-10		3204	-0-	3204	12321	3099	2	105	9	Y	95	88	1			18
06	15340	X	3019	-0-	-12321	-0-	2925	2	94	9	Y	85	94	1			9
*07	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3035	2	40	9	Y	36	43	1			2

HEBERT WELL #: 15 RRCID -> 216184 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8936 - 9476

02	DLQ G-10		3544	-0-	3544	3544	3420	2	124	9	Y	113	115	1			12
03	DLQ G-10		3790	-0-	3790	7334	3647	2	143	9	Y	130	128	1			14
04	DLQ G-10		3085	-0-	3085	10419	2954	2	131	9	Y	119	118	1			15
05	DLQ G-10		3217	-0-	3217	13636	3095	2	122	9	Y	111	105	1			21
06	16687	X	3051	-0-	-13636	-0-	2978	2	73	9	Y	66	81	1			6
07	3751	X	2560	-0-	-1191	-0-	2528	2	32	9	Y	29	33	1			2

HULL UNIT A WELL #: A 95 RRCID -> 216191 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8703 - 9512

02	DLQ G-10		3728	-0-	3728	3728	3688	2	40	9	Y	36	35	1			17
03	DLQ G-10		4128	-0-	4128	7856	4077	2	51	9	Y	46	54	1			9
04	DLQ G-10		3821	-0-	3821	11677	3779	2	42	9	Y	38	44	1			3
05	DLQ G-10		3947	-0-	3947	15624	3894	2	53	9	Y	48	43	1			8
06	19441	X	3817	-0-	-15624	-0-	3770	2	47	9	Y	43	40	1			11
07	3999	X	3858	-0-	-141	-0-	3783	2	75	9	Y	68	66	1			13

HULL A-21 UNIT WELL #: A 94 RRCID -> 216192 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 7912 - 9517

02	DLQ G-10		2008	-0-	2008	2008	2008	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2159	-0-	2159	4167	2159	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1694	-0-	1694	5861	1694	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1283	-0-	1283	7144	1283	2			Y	-0-					-0-
06	8453	X	1309	-0-	-7144	-0-	1309	2			Y	-0-					-0-
07	2232	X	1622	-0-	-610	-0-	1622	2			Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 22 RRCID -> 216224 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8570 - 9425

02	DLQ G-10		3500	-0-	3500	3500	3480	2	20	9	Y	18	22	1			5
03	DLQ G-10		3838	-0-	3838	7338	3823	2	15	9	Y	14	15	1			4
04	DLQ G-10		3681	-0-	3681	11019	3672	2	9	9	Y	8					12
05	DLQ G-10		3809	-0-	3809	14828	3800	2	9	9	Y	8	15	1			5
06	18481	X	3653	-0-	-14828	-0-	3640	2	13	9	Y	12	15	1			2
07	3875	X	3722	-0-	-153	-0-	3694	2	28	9	Y	25	24	1			3

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 14 RRCID -> 216230 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8688 - 9426

02	DLQ G-10		2486	-0-	2486	2486	2474	2	12	9	Y	11	11	1			1
03	DLQ G-10		2859	-0-	2859	5345	2846	2	13	9	Y	12	12	1			1
04	DLQ G-10		2799	-0-	2799	8144	2787	2	12	9	Y	11	11	1			1
05	DLQ G-10		2793	-0-	2793	10937	2781	2	12	9	Y	11	10	1			2
06	2900	N	2477	-0-	-423	10514	2467	2	10	9	Y	9	10	1			1
*07	3100	N	2267	-0-	-833	9681	2260	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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
07	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
02	DLQ G-10		3795	-0-	3795	3795	3745	2	50	9	Y	45	46	1			5
03	DLQ G-10		4168	-0-	4168	7963	4110	2	58	9	Y	53	52	1			6
04	DLQ G-10		3798	-0-	3798	11761	3745	2	53	9	Y	48	48	1			6
05	DLQ G-10		3796	-0-	3796	15557	3745	2	51	9	Y	46	43	1			9
06	18906	X	3349	-0-	-15557	-0-	3305	2	44	9	Y	40	45	1			4
07	3875	X	3360	-0-	-515	-0-	3334	2	26	9	Y	24	26	1			2

WILSON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 216934 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8739 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		3032	-0-	3032	3032	2978	2	54	9	Y	49	37	1			30
03	DLQ G-10		2400	-0-	2400	5432	2334	2	66	9	Y	60	77	1			13
04	DLQ G-10		2211	-0-	2211	7643	2153	2	58	9	Y	53	52	1			14
05	DLQ G-10		1787	-0-	1787	9430	1723	2	64	9	Y	58	57	1			15
06	10714	X	1284	-0-	-9430	-0-	1218	2	66	9	Y	60	60	1			15
07	3348	X	682	-0-	-2666	-0-	657	2	25	9	Y	23	32	1			6

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217229 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8616 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2689	-0-	2689	2689	2621	2	68	9	Y	62	88	1			29
03	DLQ G-10		2832	-0-	2832	5521	2815	2	17	9	Y	15					44
04	DLQ G-10		2673	-0-	2673	8194	2647	2	26	9	Y	24	56	1			12
05	DLQ G-10		2818	-0-	2818	11012	2728	2	90	9	Y	82	83	1			11
06	13499	X	2487	-0-	-11012	-0-	2487	2			Y	-0-					11
07	2976	X	2694	-0-	-282	-0-	2561	2	133	9	Y	121	119	1			13

NEAL WELL #: 10 RRCID -> 217282 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8774 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3752	X	2646	-0-	-1106	-0-	2599	2	47	9	N	43	41	1			20
03	3534	X	3038	-0-	-496	-0-	2985	2	53	9	N	48	59	1			9
04	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	2987	2	52	9	N	47	38	1			18
05	3100	X	3012	-0-	-88	-0-	2964	2	48	9	N	44	56	1			6
06	2940	X	2866	-0-	-74	-0-	2821	2	45	9	N	41	38	1			9
07	3131	X	2947	-0-	-184	-0-	2905	2	42	9	N	38	37	1			10

GRAVES ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 217588 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 8875 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		6722	-0-	6722	6722	6691	2	31	9	Y	28	28	1			3
03	DLQ G-10		7227	-0-	7227	13949	7193	2	34	9	Y	31	31	1			3
04	DLQ G-10		7097	-0-	7097	21046	7064	2	33	9	Y	30	29	1			4
05	DLQ G-10		7047	-0-	7047	28093	7017	2	30	9	Y	27	26	1			5
06	34538	X	6445	-0-	-28093	-0-	6417	2	28	9	Y	25	27	1			3
07	7223	X	6723	-0-	-500	-0-	6689	2	34	9	Y	31	31	1			3

MASON WELL #: 17 RRCID -> 217702 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8523 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1972	-0-	1972	1972	1951	2	21	9	Y	19	19	1			2
03	DLQ G-10		2293	-0-	2293	4265	2270	2	23	9	Y	21	21	1			2
04	DLQ G-10		2179	-0-	2179	6444	2158	2	21	9	Y	19	19	1			2
05	DLQ G-10		2594	-0-	2594	9038	2574	2	20	9	Y	18	17	1			3
06	2900	N	2332	-0-	-568	8470	2313	2	19	9	Y	17	18	1			2
*07	3100	N	2272	-0-	-828	7642	2252	2	20	9	Y	18	18	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
02	DLQ G-10		2788	-0-	2788	2788	2788	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3102	-0-	3102	5890	3102	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3101	-0-	3101	8991	3101	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		3146	-0-	3146	12137	3146	2			Y	-0-					-0-
06	15233	X	3096	-0-	-12137	-0-	3096	2			Y	-0-					-0-
*07	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3362	2	36	9	Y	33	22	1			11

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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIGGERSTAFF, MAURINE WELL #: 2 RRCID -> 218369 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8766 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1813	-0-	1813	1813	1807	2	6	9	Y	5	10	1			4
03	DLQ G-10		1836	-0-	1836	3649	1832	2	4	9	Y	4					8
04	DLQ G-10		1754	-0-	1754	5403	1748	2	6	9	Y	5	9	1			4
05	DLQ G-10		1771	-0-	1771	7174	1763	2	8	9	Y	7					11
06	2900	N	1712	-0-	-1188	5986	1708	2	4	9	Y	4	10	1			5
*07	3100	N	1753	-0-	-1347	4639	1734	2	19	9	Y	17	16	1			6

MASON WELL #: 18 RRCID -> 218656 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8508 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2858	-0-	2858	2858	2805	2	53	9	Y	48	49	1			5
03	DLQ G-10		3152	-0-	3152	6010	3090	2	62	9	Y	56	55	1			6
04	DLQ G-10		3019	-0-	3019	9029	2964	2	55	9	Y	50	50	1			6
05	DLQ G-10		3126	-0-	3126	12155	3073	2	53	9	Y	48	45	1			9
06	15142	X	2987	-0-	-12155	-0-	2940	2	47	9	Y	43	47	1			5
07	3162	X	3044	-0-	-118	-0-	3010	2	34	9	Y	31	33	1			3

HALL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218658 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8748 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		4013	-0-	4013	4013	3961	2	52	9	Y	47	45	1			8
03	DLQ G-10		3093	-0-	3093	7106	3038	2	55	9	Y	50	31	1			27
04	DLQ G-10		2788	-0-	2788	9894	2735	2	53	9	Y	48	62	1			13
05	DLQ G-10		2852	-0-	2852	12746	2799	2	53	9	Y	48	31	1			30
06	15386	X	2640	-0-	-12746	-0-	2597	2	43	9	Y	39	61	1			8
07	2914	X	2587	-0-	-327	-0-	2557	2	30	9	Y	27	25	1			10

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
02	DLQ G-10		2139	-0-	2139	2139	2125	2	14	9	Y	13	13	1			1
03	DLQ G-10		2239	-0-	2239	4378	2221	2	18	9	Y	16	15	1			2
04	DLQ G-10		2220	-0-	2220	6598	2207	2	13	9	Y	12	13	1			1
05	DLQ G-10		2220	-0-	2220	8818	2216	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	2900	N	2141	-0-	-759	8059	2138	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
*07	3100	N	2093	-0-	-1007	7052	2076	2	17	9	Y	15	13	1			2

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
02	DLQ G-10		1379	-0-	1379	1379	1342	2	37	9	Y	34	57	1			6
03	DLQ G-10		1187	-0-	1187	2566	1148	2	39	9	Y	35	22	1			19
04	DLQ G-10		1196	-0-	1196	3762	1159	2	37	9	Y	34	44	1			9
05	DLQ G-10		1094	-0-	1094	4856	1064	2	30	9	Y	27	22	1			14
06	2900	N	1080	-0-	-1820	3036	1048	2	32	9	Y	29	37	1			6
*07	3100	N	945	-0-	-2155	881	910	2	35	9	Y	32	26	1			12

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
02	DLQ G-10		1954	-0-	1954	1954	1908	2	46	9	Y	42	40	1			10
03	DLQ G-10		2104	-0-	2104	4058	2051	2	53	9	Y	48	49	1			9
04	DLQ G-10		2050	-0-	2050	6108	2004	2	46	9	Y	42	40	1			11
05	DLQ G-10		2088	-0-	2088	8196	2045	2	43	9	Y	39	47	1			3
06	2900	N	2241	-0-	-659	7537	2201	2	40	9	Y	36	28	1			11
*07	3100	N	2253	-0-	-847	6690	2225	2	28	9	Y	25	31	1			5

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
02		DLQ G-10	5586	-0-	5586	5586	5583	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03		DLQ G-10	6271	-0-	6271	11857	6268	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
04		DLQ G-10	6124	-0-	6124	17981	6106	2	18	9	Y	16	12	1			4
05		DLQ G-10	4541	-0-	4541	22522	4499	2	42	9	Y	38	35	1			7
06	26294	X	3772	-0-	-22522	-0-	3733	2	39	9	Y	35	38	1			4
07	4619	X	3714	-0-	-905	-0-	3699	2	15	9	Y	14	17	1			1

DUNLAP UNIT WELL #: 12 RRCID -> 219153 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8413 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		DLQ G-10	5941	-0-	5941	5941	5876	2	65	9	Y	59	56	1			15
03		DLQ G-10	6475	-0-	6475	12416	6400	2	75	9	Y	68	70	1			13
04		DLQ G-10	6392	-0-	6392	18808	6326	2	66	9	Y	60	57	1			16
05		DLQ G-10	6437	-0-	6437	25245	6370	2	67	9	Y	61	72	1			5
06	31497	X	6252	-0-	-25245	-0-	6196	2	56	9	Y	51	41	1			15
*07	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	6227	2	54	9	Y	49	52	1			12

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
02	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4506	2	31	9	N	28	26	1			13
03	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5110	2	34	9	N	31	38	1			6
04	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4964	2	32	9	N	29	24	1			11
05	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5043	2	32	9	N	29	36	1			4
06	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4839	2	26	9	N	24	23	1			5
07	4991	X	4901	-0-	-90	-0-	4876	2	25	9	N	23	21	1			7

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
02		DLQ G-10	2673	-0-	2673	2673	2642	2	31	9	Y	28	28	1			3
03		DLQ G-10	3140	-0-	3140	5813	3106	2	34	9	Y	31	31	1			3
04		DLQ G-10	3009	-0-	3009	8822	2976	2	33	9	Y	30	29	1			4
05		DLQ G-10	3058	-0-	3058	11880	3032	2	26	9	Y	24	24	1			4
06	14710	X	2830	-0-	-11880	-0-	2808	2	22	9	Y	20	22	1			2
07	3131	X	2810	-0-	-321	-0-	2797	2	13	9	Y	12	13	1			1

PAGE, L.E. WELL #: 9 RRCID -> 219175 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8556 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		DLQ G-10	1995	-0-	1995	1995	1961	2	34	9	Y	31	32	1			3
03		DLQ G-10	2835	-0-	2835	4830	2794	2	41	9	Y	37	36	1			4
04		DLQ G-10	2758	-0-	2758	7588	2722	2	36	9	Y	33	33	1			4
05		DLQ G-10	2904	-0-	2904	10492	2869	2	35	9	Y	32	30	1			6
06	12525	X	2033	-0-	-10492	-0-	2002	2	31	9	Y	28	31	1			3
07	2852	X	1333	-0-	-1519	-0-	1243	2	90	9	Y	82	76	1			9

DUNLAP UNIT WELL #: 11 RRCID -> 219206 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8434 - 9107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		DLQ G-10	517	-0-	517	517	481	2	36	9	Y	33	32	1			8
03		DLQ G-10	517	-0-	517	1034	470	2	47	9	Y	43	43	1			8
04		DLQ G-10	496	-0-	496	1530	455	2	41	9	Y	37	35	1			10
05		DLQ G-10	488	-0-	488	2018	446	2	42	9	Y	38	45	1			3
06	2528	N	510	-0-	-2018	-0-	474	2	36	9	Y	33	26	1			10
*07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	677	2	42	9	Y	38	37	1			11

HUDSON, NELL WELL #: 14 RRCID -> 219209 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8490 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		DLQ G-10	1393	-0-	1393	1393	1362	2	31	9	Y	28	29	1			3
03		DLQ G-10	1526	-0-	1526	2919	1490	2	36	9	Y	33	32	1			4
04		DLQ G-10	1440	-0-	1440	4359	1407	2	33	9	Y	30	30	1			4
05		DLQ G-10	1484	-0-	1484	5843	1453	2	31	9	Y	28	27	1			5
06	2900	N	1326	-0-	-1574	4269	1297	2	29	9	Y	26	28	1			3
*07	3100	N	1283	-0-	-1817	2452	1262	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

HUDSON, NELL WELL #: 15 RRCID -> 219211 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8520 - 9177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2463	-0-	2463	2463	2397	2	66	9	Y	60	61	1			6
03	DLQ G-10		2663	-0-	2663	5126	2587	2	76	9	Y	69	68	1			7
04	DLQ G-10		2520	-0-	2520	7646	2451	2	69	9	Y	63	62	1			8
05	DLQ G-10		2593	-0-	2593	10239	2528	2	65	9	Y	59	56	1			11
06	2900	N	2473	-0-	-427	9812	2415	2	58	9	Y	53	58	1			6
*07	3100	N	2529	-0-	-571	9241	2488	2	41	9	Y	37	40	1			3

FENDER, H. R. WELL #: 16 RRCID -> 219299 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8500 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		3281	-0-	3281	3281	3248	2	33	9	Y	30	31	1			3
03	DLQ G-10		3664	-0-	3664	6945	3624	2	40	9	Y	36	35	1			4
04	DLQ G-10		3594	-0-	3594	10539	3559	2	35	9	Y	32	32	1			4
05	DLQ G-10		3964	-0-	3964	14503	3930	2	34	9	Y	31	29	1			6
06	18566	X	4063	-0-	-14503	-0-	4033	2	30	9	Y	27	30	1			3
*07	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3860	2	23	9	Y	21	22	1			2

HAYGOOD, LOIS WELL #: 10 RRCID -> 219632 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8962 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2019	-0-	2019	2019	1978	2	41	9	Y	37	37	1			4
03	DLQ G-10		2212	-0-	2212	4231	2167	2	45	9	Y	41	41	1			4
04	DLQ G-10		2113	-0-	2113	6344	2070	2	43	9	Y	39	38	1			5
05	DLQ G-10		2176	-0-	2176	8520	2136	2	40	9	Y	36	34	1			7
06	2900	N	2064	-0-	-836	7684	2034	2	30	9	Y	27	31	1			3
*07	3100	N	2075	-0-	-1025	6659	2055	2	20	9	Y	18	19	1			2

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219722 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8502 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		3546	-0-	3546	3546	3546	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		4045	-0-	4045	7591	4045	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3795	-0-	3795	11386	3795	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		4056	-0-	4056	15442	4056	2			Y	-0-					-0-
06	19428	X	3986	-0-	-15442	-0-	3986	2			Y	-0-					-0-
07	4030	X	3945	-0-	-85	-0-	3945	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
02	DLQ G-10		5288	-0-	5288	5288	5233	2	55	9	Y	50	51	1			5
03	DLQ G-10		6283	-0-	6283	11571	6220	2	63	9	Y	57	56	1			6
04	DLQ G-10		6031	-0-	6031	17602	5972	2	59	9	Y	54	53	1			7
05	DLQ G-10		6141	-0-	6141	23743	6087	2	54	9	Y	49	47	1			9
06	29548	X	5805	-0-	-23743	-0-	5754	2	51	9	Y	46	50	1			5
07	5983	X	5975	-0-	-8	-0-	5950	2	25	9	Y	23	26	1			2

COLLINS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 219725 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8826 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2032	-0-	2032	2032	2008	2	24	9	Y	22	23	1			2
03	DLQ G-10		2152	-0-	2152	4184	2127	2	25	9	Y	23	24	1			1
04	DLQ G-10		2281	-0-	2281	6465	2251	2	30	9	Y	27	24	1			4
05	DLQ G-10		2343	-0-	2343	8808	2317	2	26	9	Y	24	26	1			2
06	2900	N	2240	-0-	-660	8148	2217	2	23	9	Y	21	19	1			4
*07	3100	N	2409	-0-	-691	7457	2365	2	44	9	Y	40	42	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
02	DLQ G-10		1520	-0-	1520	1520	1486	2	34	9	Y	31	32	1			3
03	DLQ G-10		1841	-0-	1841	3361	1799	2	42	9	Y	38	37	1			4
04	DLQ G-10		1559	-0-	1559	4920	1522	2	37	9	Y	34	34	1			4
05	DLQ G-10		1676	-0-	1676	6596	1658	2	18	9	Y	16	18	1			2
06	2900	N	1667	-0-	-1233	5363	1667	2			Y	-0-	2	1			-0-
*07	3100	N	1584	-0-	-1516	3847	1575	2	9	9	Y	8	7	1			1

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
02	DLQ G-10		1033	-0-	1033	1033	996	2	37	9	Y	34	34	1			4
03	DLQ G-10		1035	-0-	1035	2068	993	2	42	9	Y	38	38	1			4
04	DLQ G-10		847	-0-	847	2915	808	2	39	9	Y	35	35	1			4
05	DLQ G-10		814	-0-	814	3729	780	2	34	9	Y	31	29	1			6
06	2900	N	814	-0-	-2086	1643	799	2	15	9	Y	14	19	1			1
*07	2295	N	652	-0-	-1643	-0-	643	2	9	9	Y	8	8	1			1

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 15 RRCID -> 219730 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6500 - 9428

02	DLQ G-10		3425	-0-	3425	3425	3403	2	22	9	Y	20	20	1			2
03	DLQ G-10		3726	-0-	3726	7151	3701	2	25	9	Y	23	23	1			2
04	DLQ G-10		4617	-0-	4617	11768	4593	2	24	9	Y	22	21	1			3
05	DLQ G-10		4685	-0-	4685	16453	4663	2	22	9	Y	20	19	1			4
06	20110	X	3657	-0-	-16453	-0-	3638	2	19	9	Y	17	19	1			2
*07	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3964	2	22	9	Y	20	20	1			2

BECKWORTH WELL #: 13 RRCID -> 219731 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8501 - 9640

02	DLQ G-10		1580	-0-	1580	1580	237	1	1285	2	Y	53	41	1			34
							58	9									
03	DLQ G-10		2324	-0-	2324	3904	351	1	1893	2	Y	73	87	1			20
							80	9									
04	DLQ G-10		1148	-0-	1148	5052	145	1	945	2	Y	53	56	1			17
							58	9									
05	DLQ G-10		1478	-0-	1478	6530	353	1	1038	2	Y	79	83	1			13
							87	9									
06	7108	X	578	-0-	-6530	-0-	445	1	133	9	Y	121	108	1			26
07	2325	X	1599	-0-	-726	-0-	357	1	1168	2	Y	67	76	1			17
							74	9									

DENNARD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 219759 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8727 - 9534

02	DLQ G-10		2096	-0-	2096	2096	2000	2	96	9	Y	87	105	1			39
03	DLQ G-10		2814	-0-	2814	4910	2713	2	101	9	Y	92	103	1			28
04	DLQ G-10		2547	-0-	2547	7457	2453	2	94	9	Y	85	103	1			10
05	DLQ G-10		2141	-0-	2141	9598	2043	2	98	9	Y	89	54	1			45
06	2900	N	1580	-0-	-1320	8278	1506	2	74	9	Y	67	108	1			4
*07	3100	N	1287	-0-	-1813	6465	1236	2	51	9	Y	46	33	1			17

MAURITZEN WELL #: 3 RRCID -> 219785 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6481 - 9320

02	DLQ G-10		5577	-0-	5577	5577	5567	2	10	9	Y	9	9	1			1
03	DLQ G-10		6102	-0-	6102	11679	6091	2	11	9	Y	10	10	1			1
04	DLQ G-10		5671	-0-	5671	17350	5661	2	10	9	Y	9	9	1			1
05	DLQ G-10		5773	-0-	5773	23123	5764	2	9	9	Y	8	8	1			1
06	28673	X	5550	-0-	-23123	-0-	5546	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
07	4991	X	4778	-0-	-213	-0-	4769	2	9	9	Y	8	7	1			1

ROBERTS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 220156 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8292 - 9324

02	DLQ G-10		2657	-0-	2657	2657	2607	2	50	9	Y	45	62	1			12
03	DLQ G-10		3016	-0-	3016	5673	2963	2	53	9	Y	48	32	1			28
04	DLQ G-10		2920	-0-	2920	8593	2845	2	75	9	Y	68	71	1			25
05	DLQ G-10		3001	-0-	3001	11594	2939	2	62	9	Y	56	40	1			41
06	14473	X	2879	-0-	-11594	-0-	2815	2	64	9	Y	58	84	1			15
07	3007	X	2917	-0-	-90	-0-	2882	2	35	9	Y	32	44	1			3

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
02	DLQ G-10		2958	-0-	2958	2958	2849	2	109	9	Y	99	119	1			45
03	DLQ G-10		3312	-0-	3312	6270	3196	2	116	9	Y	105	118	1			32
04	DLQ G-10		3191	-0-	3191	9461	3083	2	108	9	Y	98	118	1			12
05	DLQ G-10		3322	-0-	3322	12783	3211	2	111	9	Y	101	62	1			51
06	15784	X	3001	-0-	-12783	-0-	2901	2	100	9	Y	91	132	1			10
07	3317	X	3142	-0-	-175	-0-	3015	2	127	9	Y	115	87	1			38

MASON WELL #: 19 RRCID -> 220790 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 8502 - 9423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2587	-0-	2587	2587	2557	2	30	9	Y	27	27	1			3
03	DLQ G-10		2725	-0-	2725	5312	2691	2	34	9	Y	31	31	1			3
04	DLQ G-10		2689	-0-	2689	8001	2657	2	32	9	Y	29	28	1			4
05	DLQ G-10		2788	-0-	2788	10789	2759	2	29	9	Y	26	25	1			5
06	13526	X	2737	-0-	-10789	-0-	2711	2	26	9	Y	24	26	1			3
*07	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2862	2	28	9	Y	25	25	1			3

MORGAN UNIT WELL #: 20 RRCID -> 221033 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8768 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		883	-0-	883	883	843	2	40	9	Y	36	47	1			4
03	DLQ G-10		1707	-0-	1707	2590	1670	2	37	9	Y	34	34	1			4
04	DLQ G-10		3207	-0-	3207	5797	3207	2			Y	-0-	4	1			-0-
05	DLQ G-10		3370	-0-	3370	9167	3370	2			Y	-0-					-0-
06	2900	N	3158	-0-	258	9425	3158	2			Y	-0-					-0-
*07	12550	X	3125	-0-	-9425	-0-	3119	2	6	9	Y	5	4	1			1

NEAL WELL #: 13A RRCID -> 221308 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8786 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2367	2	58	9	N	53	49	1			25
03	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2478	2	64	9	N	58	72	1			11
04	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2362	2	62	9	N	56	46	1			21
05	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2345	2	61	9	N	55	68	1			8
06	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2250	2	54	9	N	49	46	1			11
*07	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2595	2	51	9	N	46	45	1			12

LANGFORD WELL #: 3 RRCID -> 221727 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8606 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2112	-0-	2112	2112	2094	2	18	9	Y	16	16	1			2
03	DLQ G-10		2247	-0-	2247	4359	2227	2	20	9	Y	18	18	1			2
04	DLQ G-10		2238	-0-	2238	6597	2220	2	18	9	Y	16	16	1			2
05	DLQ G-10		2321	-0-	2321	8918	2307	2	14	9	Y	13	13	1			2
06	2900	N	2009	-0-	-891	8027	2006	2	3	9	Y	3	5	1			-0-
*07	3100	N	2205	-0-	-895	7132	2170	2	35	9	Y	32	28	1			4

HUDSON, NELL WELL #: 13 RRCID -> 221730 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8860 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		4141	-0-	4141	4141	4121	2	20	9	Y	18	18	1			2
03	DLQ G-10		4636	-0-	4636	8777	4614	2	22	9	Y	20	20	1			2
04	DLQ G-10		4416	-0-	4416	13193	4395	2	21	9	Y	19	19	1			2
05	DLQ G-10		4582	-0-	4582	17775	4562	2	20	9	Y	18	17	1			3
06	22160	X	4385	-0-	-17775	-0-	4366	2	19	9	Y	17	18	1			2
07	4650	X	4490	-0-	-160	-0-	4477	2	13	9	Y	12	13	1			1

DAVIS, A. L. WELL #: 18 RRCID -> 221960 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8890 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		4967	-0-	4967	4967	4932	2	35	9	Y	32	33	1			3
03	DLQ G-10		5513	-0-	5513	10480	5471	2	42	9	Y	38	37	1			4
04	DLQ G-10		5383	-0-	5383	15863	5346	2	37	9	Y	34	34	1			4
05	DLQ G-10		5519	-0-	5519	21382	5484	2	35	9	Y	32	30	1			6
06	26665	X	5283	-0-	-21382	-0-	5251	2	32	9	Y	29	32	1			3
07	5425	X	5411	-0-	-14	-0-	5377	2	34	9	Y	31	31	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MCRAE, BLANCHE WELL #: 9 RRCID -> 221978 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9042 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1831	-0-	1831	1831	1794	2	37	9	Y	34	34	1			4
03	DLQ G-10		1877	-0-	1877	3708	1837	2	40	9	Y	36	36	1			4
04	DLQ G-10		1742	-0-	1742	5450	1703	2	39	9	Y	35	35	1			4
05	DLQ G-10		1402	-0-	1402	6852	1359	2	43	9	Y	39	36	1			7
06	2900	N	1387	-0-	-1513	5339	1344	2	43	9	Y	39	42	1			4
*07	3100	N	1404	-0-	-1696	3643	1375	2	29	9	Y	26	28	1			2

LANGFORD WELL #: 4 RRCID -> 221979 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9014 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1502	-0-	1502	1502	1502	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1733	-0-	1733	3235	1733	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1631	-0-	1631	4866	1631	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1711	-0-	1711	6577	1708	2	3	9	Y	3	2	1			1
06	2900	N	1744	-0-	-1156	5421	1732	2	12	9	Y	11	11	1			1
*07	3100	N	1791	-0-	-1309	4112	1781	2	10	9	Y	9	9	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
02	DLQ G-10		1015	-0-	1015	1015	991	2	24	9	Y	22	23	1			2
03	DLQ G-10		1237	-0-	1237	2252	1207	2	30	9	Y	27	26	1			3
04	DLQ G-10		1185	-0-	1185	3437	1159	2	26	9	Y	24	24	1			3
05	DLQ G-10		1279	-0-	1279	4716	1254	2	25	9	Y	23	22	1			4
06	2900	N	1169	-0-	-1731	2985	1146	2	23	9	Y	21	23	1			2
*07	3100	N	1144	-0-	-1956	1029	1113	2	31	9	Y	28	27	1			3

CHADWICK UNIT WELL #: 24 RRCID -> 221997 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8780 - 9133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1430	-0-	1430	1430	1409	2	21	9	Y	19	22	1			7
03	DLQ G-10		1584	-0-	1584	3014	1564	2	20	9	Y	18	21	1			4
04	DLQ G-10		1476	-0-	1476	4490	1456	2	20	9	Y	18	20	1			2
05	DLQ G-10		1497	-0-	1497	5987	1479	2	18	9	Y	16	10	1			8
06	2900	N	1382	-0-	-1518	4469	1365	2	17	9	Y	15	20	1			3
*07	3100	N	1385	-0-	-1715	2754	1365	2	20	9	Y	18	11	1			10

FENDER, H. R. WELL #: 17 RRCID -> 222006 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8922 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1873	-0-	1873	1873	1843	2	30	9	Y	27	27	1			3
03	DLQ G-10		2018	-0-	2018	3891	1984	2	34	9	Y	31	31	1			3
04	DLQ G-10		1931	-0-	1931	5822	1899	2	32	9	Y	29	28	1			4
05	DLQ G-10		1983	-0-	1983	7805	1954	2	29	9	Y	26	25	1			5
06	2900	N	1922	-0-	-978	6827	1896	2	26	9	Y	24	26	1			3
*07	3100	N	2293	-0-	-807	6020	2267	2	26	9	Y	24	25	1			2

HEBERT WELL #: 17 RRCID -> 222189 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8932 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1977	-0-	1977	1977	1964	2	13	9	Y	12	12	1			1
03	DLQ G-10		2266	-0-	2266	4243	2252	2	14	9	Y	13	13	1			1
04	DLQ G-10		2000	-0-	2000	6243	1986	2	14	9	Y	13	12	1			2
05	DLQ G-10		1909	-0-	1909	8152	1889	2	20	9	Y	18	14	1			6
06	2900	N	1925	-0-	-975	7177	1793	2	132	9	Y	120	113	1			13
*07	3100	N	2260	-0-	-840	6337	2210	2	50	9	Y	45	56	1			2

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 15 RRCID -> 222190 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8552 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2257	-0-	2257	2257	2222	2	35	9	Y	32	33	1			3
03	DLQ G-10		2513	-0-	2513	4770	2471	2	42	9	Y	38	37	1			4
04	DLQ G-10		2362	-0-	2362	7132	2325	2	37	9	Y	34	34	1			4
05	DLQ G-10		2427	-0-	2427	9559	2391	2	36	9	Y	33	31	1			6
06	2900	N	2324	-0-	-576	8983	2292	2	32	9	Y	29	32	1			3
*07	3100	N	2165	-0-	-935	8048	2153	2	12	9	Y	11	13	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WEDGEWORTH WELL #: 3 RRCID -> 222193 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8930 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		985	-0-	985	985	961	2	24	9	Y	22	23	1			2
03	DLQ G-10		1034	-0-	1034	2019	1004	2	30	9	Y	27	26	1			3
04	DLQ G-10		905	-0-	905	2924	879	2	26	9	Y	24	24	1			3
05	DLQ G-10		839	-0-	839	3763	815	2	24	9	Y	22	21	1			4
06	2900	N	732	-0-	-2168	1595	710	2	22	9	Y	20	22	1			2
*07	2261	N	666	-0-	-1595	-0-	652	2	14	9	Y	13	14	1			1

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 5 RRCID -> 222277 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8665 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		274	-0-	274	274	7	1	267	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	274					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	274					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	274					Y	-0-					-0-
06	274	N	-0-	-0-	-274	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 8 RRCID -> 222380 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9028 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1286	-0-	1286	1286	1273	2	13	9	Y	12	13	1			1
03	DLQ G-10		1246	-0-	1246	2532	1231	2	15	9	Y	14	14	1			1
04	DLQ G-10		1068	-0-	1068	3600	1054	2	14	9	Y	13	12	1			2
05	DLQ G-10		1309	-0-	1309	4909	1306	2	3	9	Y	3	5	1			-0-
06	2900	N	950	-0-	-1950	2959	950	2			Y	-0-					-0-
*07	3100	N	891	-0-	-2209	750	888	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 11 RRCID -> 222381 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 11975 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		7241	-0-	7241	7241	7212	2	29	9	Y	26	26	1			3
03	DLQ G-10		7844	-0-	7844	15085	7812	2	32	9	Y	29	29	1			3
04	DLQ G-10		7489	-0-	7489	22574	7459	2	30	9	Y	27	27	1			3
05	DLQ G-10		7701	-0-	7701	30275	7672	2	29	9	Y	26	24	1			5
06	37715	X	7440	-0-	-30275	-0-	7416	2	24	9	Y	22	25	1			2
07	8029	X	7543	-0-	-486	-0-	7501	2	42	9	Y	38	36	1			4

HAYGOOD, LOIS WELL #: 14 RRCID -> 222384 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 8994 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		931	-0-	931	931	896	2	35	9	Y	32	33	1			3
03	DLQ G-10		1023	-0-	1023	1954	981	2	42	9	Y	38	37	1			4
04	DLQ G-10		968	-0-	968	2922	931	2	37	9	Y	34	34	1			4
05	DLQ G-10		996	-0-	996	3918	960	2	36	9	Y	33	31	1			6
06	2900	N	950	-0-	-1950	1968	928	2	22	9	Y	20	25	1			1
*07	3028	N	1060	-0-	-1968	-0-	1051	2	9	9	Y	8	8	1			1

HANCOCK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222549 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 8878 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2178	-0-	2178	2178	116	1	1862	2	Y	182	174	1			45
							200	9									
03	DLQ G-10		2487	-0-	2487	4665	133	1	2121	2	Y	212	217	1			40
							233	9									
04	DLQ G-10		2420	-0-	2420	7085	132	1	2083	2	Y	186	177	1			49
							205	9									
05	DLQ G-10		2564	-0-	2564	9649	134	1	2223	2	Y	188	222	1			15
							207	9									
06	12543	X	2894	-0-	-9649	-0-	147	1	2571	2	Y	160	128	1			47
							176	9									
*07	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	151	1	2539	2	Y	92	124	1			15
							101	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MASON WELL #: 20 RRCID -> 222613 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8552 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		4596	-0-	4596	4596	4555	2	41	9	Y	37	37	1			4
03	DLQ G-10		5072	-0-	5072	9668	5027	2	45	9	Y	41	41	1			4
04	DLQ G-10		4807	-0-	4807	14475	4764	2	43	9	Y	39	38	1			5
05	DLQ G-10		4693	-0-	4693	19168	4653	2	40	9	Y	36	34	1			7
06	23570	X	4402	-0-	-19168	-0-	4368	2	34	9	Y	31	35	1			3
07	5084	X	4203	-0-	-881	-0-	4177	2	26	9	Y	24	25	1			2

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
02	DLQ G-10		2100	-0-	2100	2100	2093	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	DLQ G-10		2284	-0-	2284	4384	2277	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	DLQ G-10		2177	-0-	2177	6561	2164	2	13	9	Y	12	9	1			4
05	DLQ G-10		2099	-0-	2099	8660	2018	2	81	9	Y	74	64	1			14
06	2900	N	2221	-0-	-679	7981	2148	2	73	9	Y	66	73	1			7
*07	3100	N	2000	-0-	-1100	6881	1956	2	44	9	Y	40	44	1			3

FITE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222621 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8260 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1737	2	10	9	N	9	16	1			5
03	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2040	2	10	9	N	9	11	1			3
04	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2023	2	6	9	N	5					8
05	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2071	2	10	9	N	9	12	1			5
06	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	1996	2	11	9	N	10	12	1			3
*07	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2019	2	3	9	N	3					6

MANGHAM UNIT WELL #: 23 RRCID -> 222723 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8778 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1730	-0-	1730	1730	213	1	1517	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1954	-0-	1954	3684	223	1	1731	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2049	-0-	2049	5733	247	1	1802	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2077	-0-	2077	7810	256	1	1821	2	Y	-0-					-0-
06	2900	N	1961	-0-	-939	6871	257	1	1704	2	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	1833	-0-	-1267	5604	223	1	1610	2	Y	-0-					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 13 RRCID -> 222728 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9020 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2236	-0-	2236	2236	2230	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	DLQ G-10		1991	-0-	1991	4227	1984	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	DLQ G-10		1220	-0-	1220	5447	1214	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	DLQ G-10		2096	-0-	2096	7543	2090	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	2900	N	2155	-0-	-745	6798	2146	2	9	9	Y	8	8	1			1
*07	3100	N	2095	-0-	-1005	5793	2077	2	18	9	Y	16	15	1			2

DAVIS, A. L. WELL #: 17 RRCID -> 222729 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8500 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		4689	-0-	4689	4689	4689	2			Y	-0-	2	1			-0-
03	DLQ G-10		5210	-0-	5210	9899	5210	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		5013	-0-	5013	14912	5013	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		5114	-0-	5114	20026	5114	2			Y	-0-					-0-
06	25053	X	5027	-0-	-20026	-0-	5027	2			Y	-0-					-0-
*07	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	5265	2	15	9	Y	14	12	1			2

THOMAS, CHARLES WELL #: 11 RRCID -> 222734 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8582 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		3303	-0-	3303	3303	3301	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	DLQ G-10		3576	-0-	3576	6879	3574	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	DLQ G-10		3346	-0-	3346	10225	3340	2	6	9	Y	5	4	1			1
05	DLQ G-10		4015	-0-	4015	14240	3998	2	17	9	Y	15	13	1			3
06	18475	X	4235	-0-	-14240	-0-	4222	2	13	9	Y	12	14	1			1
*07	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4464	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
THOMAS, CHARLES WELL #: 12 RRCID -> 222738 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8570 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2464	-0-	2464	2464	2458	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	DLQ G-10		2717	-0-	2717	5181	2710	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	DLQ G-10		2531	-0-	2531	7712	2525	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	DLQ G-10		2741	-0-	2741	10453	2737	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	2900	N	2623	-0-	-277	10176	2620	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
*07	3100	N	2691	-0-	-409	9767	2681	2	10	9	Y	9	8	1			1

MOORE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 222785 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8626 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		3765	-0-	3765	3765	3765	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		4147	-0-	4147	7912	4147	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3967	-0-	3967	11879	3967	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		4224	-0-	4224	16103	4224	2			Y	-0-					-0-
06	20102	X	3999	-0-	-16103	-0-	3999	2			Y	-0-					-0-
*07	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4248	2	2	9	Y	2					2

BRANNON WELL #: 5 RRCID -> 222788 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8568 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2542	-0-	2542	2542	2530	2	12	9	Y	11	11	1			1
03	DLQ G-10		2816	-0-	2816	5358	2803	2	13	9	Y	12	12	1			1
04	DLQ G-10		2631	-0-	2631	7989	2619	2	12	9	Y	11	11	1			1
05	DLQ G-10		2684	-0-	2684	10673	2672	2	12	9	Y	11	10	1			2
06	2900	N	2556	-0-	-344	10329	2545	2	11	9	Y	10	11	1			1
*07	3100	N	2707	-0-	-393	9936	2681	2	26	9	Y	24	22	1			3

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222895 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8654 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		3293	-0-	3293	3293	3186	2	107	9	Y	97	114	1			20
03	DLQ G-10		3456	-0-	3456	6749	3439	2	17	9	Y	15					35
04	DLQ G-10		3383	-0-	3383	10132	3337	2	46	9	Y	42	68	1			9
05	DLQ G-10		3395	-0-	3395	13527	3299	2	96	9	Y	87	89	1			7
06	15582	X	2055	-0-	-13527	-0-	2055	2			Y	-0-					7
07	2728	X	2692	-0-	-36	-0-	2606	2	86	9	Y	78	81	1			4

ROBERTS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 223536 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8564 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1600	-0-	1600	1600	1537	2	63	9	Y	57	80	1			15
03	DLQ G-10		757	-0-	757	2357	718	2	39	9	Y	35	30	1			20
04	DLQ G-10		3303	-0-	3303	5660	3293	2	10	9	Y	9	28	1			1
05	DLQ G-10		3315	-0-	3315	8975	3306	2	9	9	Y	8	9	1			-0-
06	11802	X	2827	-0-	-8975	-0-	2827	2			Y	-0-					-0-
07	3410	X	2865	-0-	-545	-0-	2859	2	6	9	Y	5	4	1			1

GRAVES ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 223616 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9012 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2627	-0-	2627	2627	2625	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	DLQ G-10		3080	-0-	3080	5707	3077	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	DLQ G-10		2899	-0-	2899	8606	2897	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	DLQ G-10		3009	-0-	3009	11615	2987	2	22	9	Y	20	15	1			5
06	14470	X	2855	-0-	-11615	-0-	2814	2	41	9	Y	37	38	1			4
07	3069	X	2899	-0-	-170	-0-	2887	2	12	9	Y	11	15	1			-0-

NEAL WELL #: 14 RRCID -> 223698 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8660 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3920	X	3219	-0-	-701	-0-	3204	2	15	9	N	14	13	1			6
03	4154	X	3404	-0-	-750	-0-	3387	2	17	9	N	15	18	1			3
04	3810	X	3501	-0-	-309	-0-	3486	2	15	9	N	14	12	1			5
05	3937	X	3527	-0-	-410	-0-	3512	2	15	9	N	14	17	1			2
06	3486	X	3468	-0-	-18	-0-	3454	2	14	9	N	13	12	1			3
*07	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3684	2	9	9	N	8	9	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

GRIFFITH WELL #: 6 RRCID -> 223757 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8990 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		189	-0-	189	189	175	2	14	9	Y	13	13	1			1
03	DLQ G-10		216	-0-	216	405	206	2	10	9	Y	9	9	1			1
04	DLQ G-10		238	-0-	238	643	230	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	DLQ G-10		234	-0-	234	877	227	2	7	9	Y	6	6	1			1
06	1051	N	174	-0-	-877	-0-	170	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
07	248	N	223	-0-	-25	-0-	217	2	6	9	Y	5	5	1			-0-

GRIFFITH WELL #: 8 RRCID -> 223759 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9048 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1479	-0-	1479	1479	1468	2	11	9	Y	10	10	1			1
03	DLQ G-10		1489	-0-	1489	2968	1477	2	12	9	Y	11	11	1			1
04	DLQ G-10		1277	-0-	1277	4245	1266	2	11	9	Y	10	10	1			1
05	DLQ G-10		1289	-0-	1289	5534	1278	2	11	9	Y	10	9	1			2
06	2900	N	1338	-0-	-1562	3972	1329	2	9	9	Y	8	9	1			1
*07	3100	N	1357	-0-	-1743	2229	1337	2	20	9	Y	18	17	1			2

THOMAS, CHARLES WELL #: 13 RRCID -> 223761 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8540 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			Y	-0-					-0-
03	1798	N	1789	-0-	-9	-0-	1789	2			Y	-0-					-0-
04	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			Y	-0-					-0-
05	1829	N	1484	-0-	-345	-0-	1484	2			Y	-0-					-0-
06	1740	N	1054	-0-	-686	-0-	1054	2			Y	-0-					-0-
07	1829	N	1059	-0-	-770	-0-	1057	2	2	9	Y	2	2	1			-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
02	DLQ G-10		2099	-0-	2099	2099	2099	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2454	-0-	2454	4553	2454	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2387	-0-	2387	6940	2387	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2535	-0-	2535	9475	2535	2			Y	-0-					-0-
06	2900	N	2319	-0-	-581	8894	2319	2			Y	-0-					-0-
*07	3100	N	2453	-0-	-647	8247	2453	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
02	DLQ G-10		3296	-0-	3296	3296	3272	2	24	9	Y	22	23	1			2
03	DLQ G-10		3455	-0-	3455	6751	3425	2	30	9	Y	27	26	1			3
04	DLQ G-10		3404	-0-	3404	10155	3378	2	26	9	Y	24	24	1			3
05	DLQ G-10		3517	-0-	3517	13672	3498	2	19	9	Y	17	17	1			3
06	17286	X	3614	-0-	-13672	-0-	3604	2	10	9	Y	9	11	1			1
07	3410	X	2867	-0-	-543	-0-	2830	2	37	9	Y	34	31	1			4

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
02	DLQ G-10		950	-0-	950	950	947	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	DLQ G-10		1520	-0-	1520	2470	1517	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	DLQ G-10		1378	-0-	1378	3848	1376	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	DLQ G-10		1349	-0-	1349	5197	1347	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	2900	N	945	-0-	-1955	3242	943	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*07	3100	N	1326	-0-	-1774	1468	1280	2	46	9	Y	42	37	1			5

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
02	DLQ G-10		3314	-0-	3314	3314	3310	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
03	DLQ G-10		3585	-0-	3585	6899	3581	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	DLQ G-10		3394	-0-	3394	10293	3388	2	6	9	Y	5	4	1			1
05	DLQ G-10		2939	-0-	2939	13232	2935	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	16505	X	3273	-0-	-13232	-0-	3270	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
07	3658	X	3449	-0-	-209	-0-	3427	2	22	9	Y	20	18	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 12 RRCID -> 224461 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8561 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		3588	-0-	3588	3588	3566	2	22	9	Y	20	20	1			2
03	DLQ G-10		4009	-0-	4009	7597	3984	2	25	9	Y	23	23	1			2
04	DLQ G-10		3516	-0-	3516	11113	3492	2	24	9	Y	22	21	1			3
05	DLQ G-10		3937	-0-	3937	15050	3915	2	22	9	Y	20	19	1			4
06	18398	X	3348	-0-	-15050	-0-	3329	2	19	9	Y	17	19	1			2
07	3813	X	3798	-0-	-15	-0-	3768	2	30	9	Y	27	26	1			3

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
02	DLQ G-10		5248	-0-	5248	5248	5178	2	70	9	Y	64	116	1			15
03	DLQ G-10		5942	-0-	5942	11190	5832	2	110	9	Y	100	109	1			6
04	DLQ G-10		5739	-0-	5739	16929	5642	2	97	9	Y	88	77	1			17
05	DLQ G-10		5969	-0-	5969	22898	5857	2	112	9	Y	102	113	1			6
06	28633	X	5735	-0-	-22898	-0-	5632	2	103	9	Y	94	85	1			15
07	5952	X	5911	-0-	-41	-0-	5843	2	68	9	Y	62	71	1			6

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
02	DLQ G-10		1472	-0-	1472	1472	1466	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	DLQ G-10		1745	-0-	1745	3217	1741	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
04	DLQ G-10		3850	-0-	3850	7067	3850	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		3791	-0-	3791	10858	3791	2			Y	-0-					-0-
06	2900	N	3691	-0-	791	11649	3691	2			Y	-0-					-0-
*07	15474	X	3825	-0-	-11649	-0-	3814	2	11	9	Y	10	9	1			1

HAYGOOD, LOIS WELL #: 12 RRCID -> 224741 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 9038 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		3727	-0-	3727	3727	3616	2	111	9	Y	101	102	1			11
03	DLQ G-10		4296	-0-	4296	8023	4169	2	127	9	Y	115	114	1			12
04	DLQ G-10		3888	-0-	3888	11911	3771	2	117	9	Y	106	105	1			13
05	DLQ G-10		4326	-0-	4326	16237	4216	2	110	9	Y	100	94	1			19
06	19214	X	2977	-0-	-16237	-0-	2888	2	89	9	Y	81	91	1			9
07	4309	X	3849	-0-	-460	-0-	3781	2	68	9	Y	62	66	1			5

BURTON, JOHN W. WELL #: 16 RRCID -> 224917 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 9168 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		4271	-0-	4271	4271	4236	2	35	9	Y	32	33	1			3
03	DLQ G-10		4696	-0-	4696	8967	4654	2	42	9	Y	38	37	1			4
04	DLQ G-10		4235	-0-	4235	13202	4198	2	37	9	Y	34	34	1			4
05	DLQ G-10		4286	-0-	4286	17488	4251	2	35	9	Y	32	30	1			6
06	21832	X	4344	-0-	-17488	-0-	4312	2	32	9	Y	29	32	1			3
07	4650	X	4307	-0-	-343	-0-	4276	2	31	9	Y	28	28	1			3

BURTON, JOHN W. WELL #: 17 RRCID -> 225082 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8959 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2233	-0-	2233	2233	2191	2	42	9	Y	38	37	1			4
03	DLQ G-10		2208	-0-	2208	4441	2165	2	43	9	Y	39	39	1			4
04	DLQ G-10		2120	-0-	2120	6561	2081	2	39	9	Y	35	35	1			4
05	DLQ G-10		1769	-0-	1769	8330	1732	2	37	9	Y	34	31	1			7
06	10056	X	1726	-0-	-8330	-0-	1692	2	34	9	Y	31	35	1			3
07	2480	X	1862	-0-	-618	-0-	1827	2	35	9	Y	32	32	1			3

BRANNON WELL #: 6 RRCID -> 225269 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8558 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2922	-0-	2922	2922	2915	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	DLQ G-10		3085	-0-	3085	6007	3078	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	DLQ G-10		2997	-0-	2997	9004	2990	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	DLQ G-10		3187	-0-	3187	12191	3181	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	15204	X	3013	-0-	-12191	-0-	3007	2	6	9	Y	5	5	1			1
*07	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3062	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
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 24 RRCID -> 225344 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8716 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4209	2	78	9	N	71	77	1			6
03	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4606	2	90	9	N	82	83	1			5
04	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4356	2	98	9	N	89	81	1			13
05	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4434	2	90	9	N	82	87	1			8
06	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4158	2	77	9	N	70	65	1			13
*07	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4441	2	72	9	N	65	76	1			2

HALL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 225353 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8944 - 9736

02	DLQ G-10		4849	-0-	4849	4849	4801	2	48	9	Y	44	74	1			8
03	DLQ G-10		5427	-0-	5427	10276	5376	2	51	9	Y	46	29	1			25
04	DLQ G-10		5242	-0-	5242	15518	5192	2	50	9	Y	45	58	1			12
05	DLQ G-10		5277	-0-	5277	20795	5227	2	50	9	Y	45	29	1			28
06	25247	X	4452	-0-	-20795	-0-	4411	2	41	9	Y	37	57	1			8
07	5425	X	4538	-0-	-887	-0-	4507	2	31	9	Y	28	25	1			11

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 11 RRCID -> 225857 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8550 - 9468

02	DLQ G-10		2785	-0-	2785	2785	2760	2	25	9	Y	23	24	1			2
03	DLQ G-10		2971	-0-	2971	5756	2940	2	31	9	Y	28	27	1			3
04	DLQ G-10		2768	-0-	2768	8524	2742	2	26	9	Y	24	24	1			3
05	DLQ G-10		2962	-0-	2962	11486	2937	2	25	9	Y	23	22	1			4
06	14380	X	2894	-0-	-11486	-0-	2871	2	23	9	Y	21	23	1			2
07	3069	X	2929	-0-	-140	-0-	2920	2	9	9	Y	8	9	1			1

GRIFFITH WELL #: 7 RRCID -> 225882 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 8967 - 9516

02	DLQ G-10		3429	-0-	3429	3429	3381	2	48	9	Y	44	44	1			5
03	DLQ G-10		3761	-0-	3761	7190	3706	2	55	9	Y	50	50	1			5
04	DLQ G-10		3625	-0-	3625	10815	3573	2	52	9	Y	47	46	1			6
05	DLQ G-10		3759	-0-	3759	14574	3712	2	47	9	Y	43	41	1			8
06	18116	X	3542	-0-	-14574	-0-	3512	2	30	9	Y	27	32	1			3
07	3782	X	3449	-0-	-333	-0-	3419	2	30	9	Y	27	27	1			3

MAURITZEN WELL #: 4 RRCID -> 226450 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8713 - 9500

02	DLQ G-10		2616	-0-	2616	2616	2596	2	20	9	Y	18	18	1			2
03	DLQ G-10		2632	-0-	2632	5248	2610	2	22	9	Y	20	20	1			2
04	DLQ G-10		2731	-0-	2731	7979	2711	2	20	9	Y	18	18	1			2
05	DLQ G-10		3166	-0-	3166	11145	3147	2	19	9	Y	17	16	1			3
06	14207	X	3062	-0-	-11145	-0-	3044	2	18	9	Y	16	17	1			2
*07	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2965	2	22	9	Y	20	20	1			2

HULL UNIT B WELL #: B 19 RRCID -> 226503 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8664 - 9566

02	DLQ G-10		2440	-0-	2440	2440	2371	2	69	9	Y	63	67	1			17
03	DLQ G-10		2991	-0-	2991	5431	2907	2	84	9	Y	76	81	1			12
04	DLQ G-10		2737	-0-	2737	8168	2658	2	79	9	Y	72	63	1			21
05	DLQ G-10		2784	-0-	2784	10952	2717	2	67	9	Y	61	63	1			19
06	13619	X	2667	-0-	-10952	-0-	2603	2	64	9	Y	58	70	1			7
07	2821	N	2534	-0-	-287	-0-	2465	2	69	9	Y	63	32	1			38

TOMPKINS WELL #: 4 RRCID -> 226556 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8996 - 9956

02	DLQ G-10		3113	-0-	3113	3113	3110	2	3	9	Y	3	5	1			2
03	DLQ G-10		3463	-0-	3463	6576	3461	2	2	9	Y	2					4
04	DLQ G-10		3327	-0-	3327	9903	3325	2	2	9	Y	2	4	1			2
05	DLQ G-10		3469	-0-	3469	13372	3466	2	3	9	Y	3					5
06	16382	X	3010	-0-	-13372	-0-	3009	2	1	9	Y	1	4	1			2
07	3472	X	3411	-0-	-61	-0-	3408	2	3	9	Y	3	4	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CUMMINGS WELL #: 20 RRCID -> 226678 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9756 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
02	DLQ G-10		1309	-0-	1309	1309	33	1	1276	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1187	-0-	1187	2496	34	1	1153	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1380	-0-	1380	3876	48	1	1332	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		955	-0-	955	4831	24	1	931	2	Y	-0-					-0-
06	2900	N	37	-0-	-2863	1968	37	1			Y	-0-					-0-
*07	1968	N	-0-	-0-	-1968	-0-					Y	-0-					-0-

WEDGEWORTH WELL #: 5 RRCID -> 226763 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8977 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1595	-0-	1595	1595	1584	2	11	9	Y	10	10	1			1
03	DLQ G-10		1572	-0-	1572	3167	1559	2	13	9	Y	12	12	1			1
04	DLQ G-10		1778	-0-	1778	4945	1766	2	12	9	Y	11	11	1			1
05	DLQ G-10		1803	-0-	1803	6748	1792	2	11	9	Y	10	9	1			2
06	2900	N	1652	-0-	-1248	5500	1642	2	10	9	Y	9	10	1			1
*07	3100	N	1667	-0-	-1433	4067	1659	2	8	9	Y	7	7	1			1

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 16 RRCID -> 226786 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8553 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		49	-0-	49	49	1	1	48	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-					-0-
06	49	N	-0-	-0-	-49	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 17 RRCID -> 226945 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8734 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1878	2	80	9	N	73	52	1			45
03	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2150	2	87	9	N	79	107	1			17
04	2070	N	2051	-0-	-19	-0-	1974	2	77	9	N	70	69	1			18
05	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2134	2	85	9	N	77	75	1			20
06	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2047	2	87	9	N	79	79	1			20
*07	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2125	2	40	9	N	36	42	1			14

HEBERT WELL #: 18 RRCID -> 226951 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 8585 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		3443	-0-	3443	3443	3400	2	43	9	Y	39	40	1			4
03	DLQ G-10		3825	-0-	3825	7268	3774	2	51	9	Y	46	45	1			5
04	DLQ G-10		3552	-0-	3552	10820	3507	2	45	9	Y	41	41	1			5
05	DLQ G-10		3564	-0-	3564	14384	3521	2	43	9	Y	39	37	1			7
06	17677	X	3293	-0-	-14384	-0-	3232	2	61	9	Y	55	56	1			6
*07	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3053	2	40	9	Y	36	39	1			3

HEBERT WELL #: 19 RRCID -> 226953 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 8607 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2877	-0-	2877	2877	2775	2	102	9	Y	93	94	1			10
03	DLQ G-10		3066	-0-	3066	5943	2949	2	117	9	Y	106	105	1			11
04	DLQ G-10		2805	-0-	2805	8748	2697	2	108	9	Y	98	97	1			12
05	DLQ G-10		2637	-0-	2637	11385	2539	2	98	9	Y	89	84	1			17
06	14024	X	2639	-0-	-11385	-0-	2544	2	95	9	Y	86	94	1			9
07	3193	X	2384	-0-	-809	-0-	2333	2	51	9	Y	46	52	1			3

NEAL WELL #: 12 RRCID -> 227736 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8624 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4088	X	4077	-0-	-11	-0-	4027	2	50	9	N	45	42	1			21
03	4526	X	4514	-0-	-12	-0-	4460	2	54	9	N	49	61	1			9
04	4380	X	4244	-0-	-136	-0-	4191	2	53	9	N	48	39	1			18
05	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4610	2	53	9	N	48	59	1			7
06	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4336	2	46	9	N	42	39	1			10
*07	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4539	2	47	9	N	43	41	1			12

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WEDGEWORTH WELL #: 6 RRCID -> 227987 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8312 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1952	-0-	1952	1952	1734	2	218	9	Y	198	201	1			21
03	DLQ G-10		2190	-0-	2190	4142	1940	2	250	9	Y	227	224	1			24
04	DLQ G-10		2111	-0-	2111	6253	1882	2	229	9	Y	208	206	1			26
05	DLQ G-10		2160	-0-	2160	8413	1945	2	215	9	Y	195	184	1			37
06	2900	N	2055	-0-	-845	7568	1862	2	193	9	Y	175	193	1			19
*07	3100	N	2046	-0-	-1054	6514	1944	2	102	9	Y	93	105	1			7

HANCOCK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 228316 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8770 - 9256

02	DLQ G-10		3415	-0-	3415	4909	197	1	3160	2	Y	53	51	1			13
							58	9									
03	DLQ G-10		4069	-0-	4069	8978	237	1	3775	2	Y	52	55	1			10
							57	9									
04	DLQ G-10		3865	-0-	3865	12843	228	1	3591	2	Y	42	41	1			11
							46	9									
05	DLQ G-10		4271	-0-	4271	17114	241	1	3980	2	Y	45	52	1			4
							50	9									
06	21446	X	4332	-0-	-17114	-0-	232	1	4059	2	Y	37	30	1			11
							41	9									
*07	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	244	1	4110	2	Y	68	58	1			21
							75	9									

HANCOCK UNIT WELL #: 13 RRCID -> 228359 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9180 - 9208

02	DLQ G-10		1586	-0-	1586	1586	91	1	1466	2	Y	26	25	1			6
							29	9									
03	DLQ G-10		1799	-0-	1799	3385	104	1	1661	2	Y	31	31	1			6
							34	9									
04	DLQ G-10		1669	-0-	1669	5054	98	1	1542	2	Y	26	25	1			7
							29	9									
05	DLQ G-10		1858	-0-	1858	6912	104	1	1724	2	Y	27	32	1			2
							30	9									
06	2900	N	1846	-0-	-1054	5858	99	1	1722	2	Y	23	18	1			7
							25	9									
*07	3100	N	1885	-0-	-1215	4643	104	1	1758	2	Y	21	23	1			5
							23	9									

WILLIAMSON WELL #: 19 RRCID -> 228374 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8582 - 9369

02	DLQ G-10		482	-0-	482	482	482	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		517	-0-	517	999	517	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		496	-0-	496	1495	496	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		509	-0-	509	2004	509	2			Y	-0-					-0-
06	2506	N	502	-0-	-2004	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
*07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 16 RRCID -> 228775 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8522 - 9368

02	DLQ G-10		4649	-0-	4649	4649	4597	2	52	9	Y	47	48	1			5
03	DLQ G-10		5211	-0-	5211	9860	5150	2	61	9	Y	55	54	1			6
04	DLQ G-10		4827	-0-	4827	14687	4783	2	44	9	Y	40	41	1			5
05	DLQ G-10		4891	-0-	4891	19578	4857	2	34	9	Y	31	30	1			6
06	24299	X	4721	-0-	-19578	-0-	4690	2	31	9	Y	28	31	1			3
07	5208	X	4936	-0-	-272	-0-	4901	2	35	9	Y	32	32	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WILLIAMSON WELL #: 18 RRCID -> 229037 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 8577 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		3463	-0-	3463	3463	3419	2	44	9	Y	40	41	1			4
03	DLQ G-10		3941	-0-	3941	7404	3889	2	52	9	Y	47	46	1			5
04	DLQ G-10		3618	-0-	3618	11022	3572	2	46	9	Y	42	42	1			5
05	DLQ G-10		3616	-0-	3616	14638	3571	2	45	9	Y	41	38	1			8
06	18145	X	3507	-0-	-14638	-0-	3471	2	36	9	Y	33	38	1			3
07	3751	X	2692	-0-	-1059	-0-	2663	2	29	9	Y	26	27	1			2

LILLY UNIT WELL #: 19 RRCID -> 229076 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8776 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2455	-0-	2455	2455	2412	2	43	9	Y	39	75	1			9
03	DLQ G-10		2569	-0-	2569	5024	2516	2	53	9	Y	48	27	1			30
04	DLQ G-10		2470	-0-	2470	7494	2429	2	41	9	Y	37	55	1			12
05	DLQ G-10		2151	-0-	2151	9645	2112	2	39	9	Y	35	27	1			20
06	11863	X	2218	-0-	-9645	-0-	2182	2	36	9	Y	33	29	1			24
07	2728	X	2269	-0-	-459	-0-	2202	2	67	9	Y	61	55	1			30

BURTON, JOHN W. WELL #: 18 RRCID -> 229130 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8570 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2080	-0-	2080	2080	2000	2	80	9	Y	73	74	1			8
03	DLQ G-10		2272	-0-	2272	4352	2181	2	91	9	Y	83	82	1			9
04	DLQ G-10		2190	-0-	2190	6542	2105	2	85	9	Y	77	76	1			10
05	DLQ G-10		2261	-0-	2261	8803	2182	2	79	9	Y	72	68	1			14
06	2900	N	2197	-0-	-703	8100	2127	2	70	9	Y	64	71	1			7
*07	3100	N	2231	-0-	-869	7231	2178	2	53	9	Y	48	51	1			4

SOAPE, C.P. WELL #: 14H RRCID -> 229135 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9670 - 11185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		8064	-0-	8064	8064	8003	2	61	9	Y	55	55	1			6
03	DLQ G-10		8762	-0-	8762	16826	8693	2	69	9	Y	63	62	1			7
04	DLQ G-10		8215	-0-	8215	25041	8152	2	63	9	Y	57	57	1			7
05	DLQ G-10		8560	-0-	8560	33601	8501	2	59	9	Y	54	51	1			10
06	41523	X	7922	-0-	-33601	-0-	7869	2	53	9	Y	48	53	1			5
07	8928	X	8280	-0-	-648	-0-	8206	2	74	9	Y	67	65	1			7

GRIFFITH WELL #: 9 RRCID -> 229160 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8985 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2162	-0-	2162	2162	2140	2	22	9	Y	20	21	1			2
03	DLQ G-10		2325	-0-	2325	4487	2299	2	26	9	Y	24	23	1			3
04	DLQ G-10		2368	-0-	2368	6855	2344	2	24	9	Y	22	22	1			3
05	DLQ G-10		2454	-0-	2454	9309	2432	2	22	9	Y	20	19	1			4
06	2900	N	2207	-0-	-693	8616	2187	2	20	9	Y	18	20	1			2
*07	3100	N	2310	-0-	-790	7826	2300	2	10	9	Y	9	10	1			1

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 4 RRCID -> 229161 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8615 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		953	-0-	953	953	947	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	DLQ G-10		922	-0-	922	1875	915	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	DLQ G-10		651	-0-	651	2526	645	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	DLQ G-10		984	-0-	984	3510	950	2	34	9	Y	31	24	1			8
06	2900	N	678	-0-	-2222	1288	627	2	51	9	Y	46	49	1			5
*07	1829	N	541	-0-	-1288	-0-	522	2	19	9	Y	17	21	1			1

ALLISON UNIT WELL #: 24 RRCID -> 229367 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8584 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		3525	-0-	3525	3525	3511	2	14	9	Y	13	23	1			3
03	DLQ G-10		3981	-0-	3981	7506	3959	2	22	9	Y	20	22	1			1
04	DLQ G-10		3845	-0-	3845	11351	3826	2	19	9	Y	17	15	1			3
05	DLQ G-10		3963	-0-	3963	15314	3948	2	15	9	Y	14	17	1			-0-
06	19075	X	3761	-0-	-15314	-0-	3753	2	8	9	Y	7	6	1			1
07	3968	X	3822	-0-	-146	-0-	3819	2	3	9	Y	3	4	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 16 RRCID -> 229491 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8552 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		5775	-0-	5775	5775	5761	2	14	9	Y	13	14	1			1
03	DLQ G-10		5834	-0-	5834	11609	5815	2	19	9	Y	17	16	1			2
04	DLQ G-10		5545	-0-	5545	17154	5528	2	17	9	Y	15	15	1			2
05	DLQ G-10		5693	-0-	5693	22847	5678	2	15	9	Y	14	13	1			3
06	28405	X	5558	-0-	-22847	-0-	5545	2	13	9	Y	12	14	1			1
07	6014	X	5821	-0-	-193	-0-	5809	2	12	9	Y	11	11	1			1

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229522 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8598 - 9498

02	2576	X	2560	-0-	-16	-0-	2510	2	50	9	N	45	88	1			13
03	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3064	2	48	9	N	44	48	1			9
04	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3016	2	42	9	N	38	25	1			22
05	2821	X	2772	-0-	-49	-0-	2728	2	44	9	N	40	49	1			13
06	2673	X	1966	-0-	-707	-0-	1931	2	35	9	N	32	25	1			20
07	2759	X	2562	-0-	-197	-0-	2561	2	1	9	N	1	17	1			4

GRIFFITH WELL #: 10H RRCID -> 230066 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 9455 - 12500

02	DLQ G-10		5890	-0-	5890	5890	5820	2	70	9	Y	64	65	1			7
03	DLQ G-10		6716	-0-	6716	12606	6633	2	83	9	Y	75	74	1			8
04	DLQ G-10		6307	-0-	6307	18913	6230	2	77	9	Y	70	69	1			9
05	DLQ G-10		6568	-0-	6568	25481	6500	2	68	9	Y	62	60	1			11
06	31925	X	6444	-0-	-25481	-0-	6436	2	8	9	Y	7	17	1			1
07	6727	X	6700	-0-	-27	-0-	6680	2	20	9	Y	18	17	1			2

SOAPE, C.P. WELL #: 17 RRCID -> 230181 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8422 - 9276

02	DLQ G-10		746	-0-	746	746	715	2	31	9	Y	28	36	1			3
03	DLQ G-10		668	-0-	668	1414	638	2	30	9	Y	27	27	1			3
04	DLQ G-10		760	-0-	760	2174	734	2	26	9	Y	24	24	1			3
05	DLQ G-10		769	-0-	769	2943	744	2	25	9	Y	23	22	1			4
06	2900	N	772	-0-	-2128	815	749	2	23	9	Y	21	23	1			2
*07	3100	N	2631	-0-	-469	346	2547	2	84	9	Y	76	69	1			9

NEAL WELL #: 15 RRCID -> 230183 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8644 - 9554

02	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	5778	2	62	9	N	56	52	1			26
03	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	6522	2	66	9	N	60	75	1			11
04	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	6385	2	66	9	N	60	48	1			23
05	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	6202	2	63	9	N	57	72	1			8
06	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	6156	2	57	9	N	52	48	1			12
*07	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	6607	2	51	9	N	46	46	1			12

BECKWORTH WELL #: 15 RRCID -> 230339 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8556 - 9580

02	DLQ G-10		738	-0-	738	738	686	1	52	9	Y	47	34	1			30
03	DLQ G-10		596	-0-	596	1334	535	1	61	9	Y	55	70	1			15
04	DLQ G-10		337	-0-	337	1671	272	1	13	2	Y	47	50	1			12
							52	9									
05	DLQ G-10		648	-0-	648	2319	589	1	59	9	Y	54	56	1			10
06	2738	N	419	-0-	-2319	-0-	321	1	98	9	Y	89	79	1			20
*07	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	920	1	434	2	Y	66	70	1			16
							73	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MCRAE, BLANCHE WELL #: 10 RRCID -> 230416 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9050 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1496	-0-	1496	1496	1456	2	40	9	Y	36	36	1			4
03	DLQ G-10		1765	-0-	1765	3261	1721	2	44	9	Y	40	40	1			4
04	DLQ G-10		1918	-0-	1918	5179	1876	2	42	9	Y	38	37	1			5
05	DLQ G-10		1979	-0-	1979	7158	1940	2	39	9	Y	35	33	1			7
06	2900	N	1798	-0-	-1102	6056	1766	2	32	9	Y	29	33	1			3
*07	3100	N	1840	-0-	-1260	4796	1815	2	25	9	Y	23	24	1			2

COLLINS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 230603 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8652 - 9560

02	3136	X	3018	-0-	-118	-0-	2908	2	110	9	N	100	109	1			8
03	3472	X	3266	-0-	-206	-0-	3138	2	128	9	N	116	117	1			7
04	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3047	2	139	9	N	126	114	1			19
05	3348	X	3260	-0-	-88	-0-	3132	2	128	9	N	116	124	1			11
06	3240	X	3044	-0-	-196	-0-	2935	2	109	9	N	99	92	1			18
07	3348	X	3151	-0-	-197	-0-	3054	2	97	9	N	88	103	1			3

BECKWORTH WELL #: 14 RRCID -> 230604 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 8506 - 9580

02	DLQ G-10		4262	-0-	4262	4262	908	1	3293	2	Y	55	40	1			35
							61	9									
03	DLQ G-10		4126	-0-	4126	8388	1156	1	2902	2	Y	62	80	1			17
							68	9									
04	DLQ G-10		3707	-0-	3707	12095	1121	1	2521	2	Y	59	61	1			15
							65	9									
05	DLQ G-10		4355	-0-	4355	16450	991	1	3285	2	Y	72	77	1			10
							79	9									
06	17738	X	1288	-0-	-16450	-0-	1179	1	109	9	Y	99	89	1			20
07	4092	X	3807	-0-	-285	-0-	1150	1	2585	2	Y	65	69	1			16
							72	9									

HUDSON, NELL WELL #: 16 RRCID -> 230608 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8903 - 9414

02	DLQ G-10		2498	-0-	2498	2498	2457	2	41	9	Y	37	38	1			4
03	DLQ G-10		2417	-0-	2417	4915	2373	2	44	9	Y	40	40	1			4
04	DLQ G-10		2197	-0-	2197	7112	2153	2	44	9	Y	40	39	1			5
05	DLQ G-10		2431	-0-	2431	9543	2390	2	41	9	Y	37	35	1			7
06	11578	X	2035	-0-	-9543	-0-	1998	2	37	9	Y	34	37	1			4
07	2759	X	2125	-0-	-634	-0-	2106	2	19	9	Y	17	20	1			1

HEBERT WELL #: 20 RRCID -> 230720 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8963 - 9480

02	DLQ G-10		5663	-0-	5663	5663	5639	2	24	9	Y	22	23	1			2
03	DLQ G-10		6294	-0-	6294	11957	6264	2	30	9	Y	27	26	1			3
04	DLQ G-10		5762	-0-	5762	17719	5736	2	26	9	Y	24	24	1			3
05	DLQ G-10		5863	-0-	5863	23582	5838	2	25	9	Y	23	22	1			4
06	29171	X	5589	-0-	-23582	-0-	5566	2	23	9	Y	21	23	1			2
07	5921	X	5744	-0-	-177	-0-	5731	2	13	9	Y	12	13	1			1

GRAVES ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 230762 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9169 - 9515

02	DLQ G-10		4274	-0-	4274	4274	4244	2	30	9	Y	27	27	1			3
03	DLQ G-10		4718	-0-	4718	8992	4684	2	34	9	Y	31	31	1			3
04	DLQ G-10		4344	-0-	4344	13336	4312	2	32	9	Y	29	28	1			4
05	DLQ G-10		4516	-0-	4516	17852	4487	2	29	9	Y	26	25	1			5
06	22125	X	4273	-0-	-17852	-0-	4247	2	26	9	Y	24	26	1			3
*07	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4574	2	30	9	Y	27	27	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MAURITZEN WELL #: 6 RRCID -> 230766 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8760 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1837	-0-	1837	1837	1830	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	DLQ G-10		2406	-0-	2406	4243	2398	2	8	9	Y	7	7	1			1
04	DLQ G-10		2528	-0-	2528	6771	2520	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	DLQ G-10		2540	-0-	2540	9311	2533	2	7	9	Y	6	6	1			1
06	2900	N	2004	-0-	-896	8415	1998	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
*07	3100	N	1555	-0-	-1545	6870	1444	2	111	9	Y	101	89	1			12

WILLIAMSON WELL #: 17 RRCID -> 230828 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8845 - 9317

02	DLQ G-10		3573	-0-	3573	3573	3573	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3920	-0-	3920	7493	3920	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3459	-0-	3459	10952	3459	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		3672	-0-	3672	14624	3672	2			Y	-0-					-0-
06	18082	X	3458	-0-	-14624	-0-	3458	2			Y	-0-					-0-
07	3968	X	3553	-0-	-415	-0-	3532	2	21	9	Y	19	17	1			2

WILLIAMSON WELL #: 20 RRCID -> 230887 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8894 - 9368

02	DLQ G-10		1129	-0-	1129	1129	1129	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1208	-0-	1208	2337	1208	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1160	-0-	1160	3497	1160	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1176	-0-	1176	4673	1176	2			Y	-0-					-0-
06	2900	N	1111	-0-	-1789	2884	1111	2			Y	-0-					-0-
*07	3100	N	1026	-0-	-2074	810	1015	2	11	9	Y	10	9	1			1

SOAPE, C.P. WELL #: 15 RRCID -> 230915 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8474 - 9322

02	DLQ G-10		4593	-0-	4593	4593	4565	2	28	9	Y	25	25	1			3
03	DLQ G-10		5146	-0-	5146	9739	5116	2	30	9	Y	27	27	1			3
04	DLQ G-10		4782	-0-	4782	14521	4764	2	18	9	Y	16	17	1			2
05	DLQ G-10		4801	-0-	4801	19322	4789	2	12	9	Y	11	11	1			2
06	23906	X	4584	-0-	-19322	-0-	4572	2	12	9	Y	11	12	1			1
07	5146	X	4805	-0-	-341	-0-	4786	2	19	9	Y	17	16	1			2

MCRAE, BLANCHE WELL #: 11 H RRCID -> 230923 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9880 - 11595

02	DLQ G-10		3478	-0-	3478	3478	3460	2	18	9	Y	16	15	1			2
03	DLQ G-10		3459	-0-	3459	6937	3440	2	19	9	Y	17	17	1			2
04	DLQ G-10		4067	-0-	4067	11004	4047	2	20	9	Y	18	18	1			2
05	DLQ G-10		1637	-0-	1637	12641	1627	2	10	9	Y	9	10	1			1
06	16021	X	3380	-0-	-12641	-0-	3371	2	9	9	Y	8	8	1			1
*07	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4640	2	8	9	Y	7	7	1			1

GRIFFITH WELL #: 11 H RRCID -> 231150 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9850 - 12705

02	DLQ G-10		6983	-0-	6983	6983	6983	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		7512	-0-	7512	14495	7512	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		7300	-0-	7300	21795	7300	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		7504	-0-	7504	29299	7504	2			Y	-0-					-0-
06	36529	X	7230	-0-	-29299	-0-	7213	2	17	9	Y	15	13	1			2
07	7719	X	7417	-0-	-302	-0-	7400	2	17	9	Y	15	16	1			1

MOORE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231383 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8638 - 9534

02	DLQ G-10		4747	-0-	4747	4747	4747	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		5295	-0-	5295	10042	5295	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		4905	-0-	4905	14947	4905	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		5193	-0-	5193	20140	5193	2			Y	-0-					-0-
06	25234	X	5094	-0-	-20140	-0-	5094	2			Y	-0-					-0-
07	5301	X	5098	-0-	-203	-0-	5096	2	2	9	Y	2					2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL UNIT A WELL #: A 97 RRCID -> 231471 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8620 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1847	-0-	1847	1847	1843	2	4	9	Y	4	4	1			2
03	DLQ G-10		1957	-0-	1957	3804	1951	2	6	9	Y	5	6	1			1
04	DLQ G-10		1919	-0-	1919	5723	1915	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
05	DLQ G-10		1707	-0-	1707	7430	1700	2	7	9	Y	6	5	1			1
06	2900	N	1834	-0-	-1066	6364	1828	2	6	9	Y	5	5	1			1
*07	3100	N	1968	-0-	-1132	5232	1961	2	7	9	Y	6	6	1			1

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231579 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8718 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		3908	-0-	3908	3908	3895	2	13	9	Y	12	14	1			5
03	DLQ G-10		4304	-0-	4304	8212	4290	2	14	9	Y	13	16	1			2
04	DLQ G-10		3661	-0-	3661	11873	3649	2	12	9	Y	11	8	1			5
05	DLQ G-10		4522	-0-	4522	16395	4508	2	14	9	Y	13	16	1			2
06	20514	X	4119	-0-	-16395	-0-	4109	2	10	9	Y	9	8	1			3
07	4340	X	4147	-0-	-193	-0-	4125	2	22	9	Y	20	11	1			12

WILSON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231746 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8712 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		3621	-0-	3621	3621	3557	2	64	9	Y	58	41	1			36
03	DLQ G-10		3140	-0-	3140	6761	3072	2	68	9	Y	62	84	1			14
04	DLQ G-10		3165	-0-	3165	9926	3104	2	61	9	Y	55	55	1			14
05	DLQ G-10		2540	-0-	2540	12466	2473	2	67	9	Y	61	59	1			16
06	15250	X	2784	-0-	-12466	-0-	2715	2	69	9	Y	63	63	1			16
07	3999	X	2734	-0-	-1265	-0-	2702	2	32	9	Y	29	29	1			16

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
02	DLQ G-10		3460	-0-	3460	3460	3331	2	129	9	Y	117	119	1			12
03	DLQ G-10		3884	-0-	3884	7344	3735	2	149	9	Y	135	133	1			14
04	DLQ G-10		3656	-0-	3656	11000	3521	2	135	9	Y	123	122	1			15
05	DLQ G-10		3836	-0-	3836	14836	3708	2	128	9	Y	116	109	1			22
06	18456	X	3620	-0-	-14836	-0-	3507	2	113	9	Y	103	114	1			11
*07	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3567	2	40	9	Y	36	45	1			2

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
02	DLQ G-10		4995	-0-	4995	4995	4936	2	59	9	Y	54	54	1			6
03	DLQ G-10		5540	-0-	5540	10535	5473	2	67	9	Y	61	60	1			7
04	DLQ G-10		5260	-0-	5260	15795	5199	2	61	9	Y	55	55	1			7
05	DLQ G-10		5369	-0-	5369	21164	5312	2	57	9	Y	52	49	1			10
06	26266	X	5102	-0-	-21164	-0-	5050	2	52	9	Y	47	52	1			5
*07	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	5181	2	63	9	Y	57	56	1			6

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
02	DLQ G-10		17	-0-	17	17	17	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
06	17	N	-0-	-0-	-17	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	DLQ G-10		6181	-0-	6181	6181	6168	2	13	9	Y	12	12	1			1
03	DLQ G-10		6871	-0-	6871	13052	6854	2	17	9	Y	15	14	1			2
04	DLQ G-10		6545	-0-	6545	19597	6531	2	14	9	Y	13	13	1			2
05	DLQ G-10		7000	-0-	7000	26597	6988	2	12	9	Y	11	11	1			2
06	33300	X	6703	-0-	-26597	-0-	6691	2	12	9	Y	11	12	1			1
*07	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	6953	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 #: 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
02	DLQ G-10		1700	-0-	1700	1700	1626	2	74	9	Y	67	68	1			7
03	DLQ G-10		816	-0-	816	2516	779	2	37	9	Y	34	39	1			2
04	DLQ G-10		19	-0-	19	2535	19	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	DLQ G-10		237	-0-	237	2772	231	2	6	9	Y	5	4	1			1
06	2900	N	276	-0-	-2624	148	266	2	10	9	Y	9	9	1			1
*07	284	N	136	-0-	-148	-0-	134	2	2	9	Y	2	3	1			-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 19 RRCID -> 232094 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 8807 - 9372

02	DLQ G-10		4073	-0-	4073	4073	4054	2	19	9	Y	17	17	1			2
03	DLQ G-10		3844	-0-	3844	7917	3823	2	21	9	Y	19	19	1			2
04	DLQ G-10		3787	-0-	3787	11704	3768	2	19	9	Y	17	17	1			2
05	DLQ G-10		4303	-0-	4303	16007	4285	2	18	9	Y	16	15	1			3
06	19726	X	3719	-0-	-16007	-0-	3700	2	19	9	Y	17	18	1			2
*07	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4595	2	23	9	Y	21	21	1			2

THOMPSON UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232233 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8672 - 9594

02	DLQ G-10		5087	-0-	5087	5087	5030	2	57	9	Y	52	95	1			14
03	DLQ G-10		5425	-0-	5425	10512	5406	2	19	9	Y	17	23	1			8
04	DLQ G-10		4807	-0-	4807	15319	4792	2	15	9	Y	14	12	1			10
05	DLQ G-10		5316	-0-	5316	20635	5303	2	13	9	Y	12	12	1			10
06	25621	X	4986	-0-	-20635	-0-	4972	2	14	9	Y	13	12	1			11
*07	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5342	2	28	9	Y	25	11	1			25

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 18 RRCID -> 232446 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8922 - 9461

02	DLQ G-10		3116	-0-	3116	3116	3095	2	21	9	Y	19	19	1			2
03	DLQ G-10		3428	-0-	3428	6544	3405	2	23	9	Y	21	21	1			2
04	DLQ G-10		2996	-0-	2996	9540	2975	2	21	9	Y	19	19	1			2
05	DLQ G-10		3441	-0-	3441	12981	3421	2	20	9	Y	18	17	1			3
06	16185	X	3204	-0-	-12981	-0-	3185	2	19	9	Y	17	18	1			2
07	3441	X	3221	-0-	-220	-0-	3211	2	10	9	Y	9	10	1			1

DAVIS, M.L. WELL #: 4 H RRCID -> 232447 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 12686 PERF. 9870 - 12520

02	DLQ G-10		4723	-0-	4723	4723	4710	2	13	9	Y	12	12	1			1
03	DLQ G-10		5084	-0-	5084	9807	5067	2	17	9	Y	15	14	1			2
04	DLQ G-10		4897	-0-	4897	14704	4883	2	14	9	Y	13	13	1			2
05	DLQ G-10		4986	-0-	4986	19690	4974	2	12	9	Y	11	11	1			2
06	24469	X	4779	-0-	-19690	-0-	4767	2	12	9	Y	11	12	1			1
07	5208	X	4896	-0-	-312	-0-	4876	2	20	9	Y	18	17	1			2

GRAVES, DORIS WELL #: 2 RRCID -> 232535 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8763 - 9704

02	DLQ G-10		2084	-0-	2084	2084	162 10	1 9	1912	2	Y	9	9	1			1
03	DLQ G-10		1744	-0-	1744	3828	180 11	1 9	1553	2	Y	10	10	1			1
04	DLQ G-10		4131	-0-	4131	7959	277 9	1 9	3845	2	Y	8	8	1			1
05	DLQ G-10		4113	-0-	4113	12072	301 9	1 9	3803	2	Y	8	8	1			1
06	15655	X	3583	-0-	-12072	-0-	251 9	1 9	3323	2	Y	8	8	1			1
07	4278	X	3750	-0-	-528	-0-	289 17	1 9	3444	2	Y	15	14	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WILSON UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232599 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8642 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2994	-0-	2994	2994	2953	2	41	9	Y	37	27	1			23
03	DLQ G-10		3442	-0-	3442	6436	3396	2	46	9	Y	42	56	1			9
04	DLQ G-10		3210	-0-	3210	9646	3170	2	40	9	Y	36	36	1			9
05	DLQ G-10		3478	-0-	3478	13124	3433	2	45	9	Y	41	39	1			11
06	16807	X	3683	-0-	-13124	-0-	3639	2	44	9	Y	40	41	1			10
*07	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3597	2	28	9	Y	25	24	1			11

BURTON, JOHN W. WELL #: 20 RRCID -> 232660 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8629 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		3605	-0-	3605	3605	3546	2	59	9	Y	54	54	1			6
03	DLQ G-10		3965	-0-	3965	7570	3898	2	67	9	Y	61	60	1			7
04	DLQ G-10		3705	-0-	3705	11275	3644	2	61	9	Y	55	55	1			7
05	DLQ G-10		3905	-0-	3905	15180	3848	2	57	9	Y	52	49	1			10
06	18799	X	3619	-0-	-15180	-0-	3567	2	52	9	Y	47	52	1			5
07	3999	X	3594	-0-	-405	-0-	3535	2	59	9	Y	54	54	1			5

ROBERTS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 232665 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8640 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1488	-0-	1488	1488	1485	2	3	9	Y	3	3	1			1
03	DLQ G-10		1558	-0-	1558	3046	1557	2	1	9	Y	1	1	1			1
04	DLQ G-10		1532	-0-	1532	4578	1530	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	DLQ G-10		1144	-0-	1144	5722	1141	2	3	9	Y	3	2	1			2
06	2900	N	1109	-0-	-1791	3931	1107	2	2	9	Y	2	3	1			1
*07	3100	N	1448	-0-	-1652	2279	1442	2	6	9	Y	5	5	1			1

DAVIS, A. L. WELL #: 21 RRCID -> 232673 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8814 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		3432	-0-	3432	3432	3391	2	41	9	Y	37	38	1			4
03	DLQ G-10		3731	-0-	3731	7163	3684	2	47	9	Y	43	42	1			5
04	DLQ G-10		3602	-0-	3602	10765	3559	2	43	9	Y	39	39	1			5
05	DLQ G-10		3583	-0-	3583	14348	3542	2	41	9	Y	37	35	1			7
06	17749	X	3401	-0-	-14348	-0-	3365	2	36	9	Y	33	36	1			4
07	3813	X	3665	-0-	-148	-0-	3637	2	28	9	Y	25	26	1			3

ROBERTS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 232883 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8654 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		3102	-0-	3102	3102	3091	2	11	9	Y	10	13	1			4
03	DLQ G-10		3137	-0-	3137	6239	3127	2	10	9	Y	9	7	1			6
04	DLQ G-10		3762	-0-	3762	10001	3742	2	20	9	Y	18	17	1			7
05	DLQ G-10		3823	-0-	3823	13824	3809	2	14	9	Y	13	10	1			10
06	17500	X	3676	-0-	-13824	-0-	3661	2	15	9	Y	14	20	1			4
07	3875	X	3675	-0-	-200	-0-	3668	2	7	9	Y	6	9	1			1

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 6 RRCID -> 232946 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9273 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1583	-0-	1583	1583	39 31	1 9	1513	2	Y	28	20	1			18
03	DLQ G-10		1268	-0-	1268	2851	35 33	1 9	1200	2	Y	30	40	1			8
04	DLQ G-10		1291	-0-	1291	4142	44 25	1 9	1222	2	Y	23	25	1			6
05	DLQ G-10		1650	-0-	1650	5792	41 37	1 9	1572	2	Y	34	34	1			6
06	2900	N	103	-0-	-2797	2995	44	1	59	9	Y	54	48	1			12
*07	3100	N	986	-0-	-2114	881	30 32	1 9	924	2	Y	29	31	1			10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

TOMPKINS WELL #: 5 RRCID -> 233096 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 10159 PERF. 9113 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1499	-0-	1499	1499	1476	2	23	9	Y	21	39	1			16
03	DLQ G-10		1588	-0-	1588	3087	1569	2	19	9	Y	17					33
04	DLQ G-10		1474	-0-	1474	4561	1452	2	22	9	Y	20	38	1			15
05	DLQ G-10		1414	-0-	1414	5975	1382	2	32	9	Y	29					44
06	2900	N	1409	-0-	-1491	4484	1394	2	15	9	Y	14	38	1			20
*07	3100	N	1369	-0-	-1731	2753	1359	2	10	9	Y	9	24	1			5

CUMMINGS WELL #: 21 RRCID -> 233556 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 8534 - 9667

02	DLQ G-10		3139	-0-	3139	3139	79	1	3026	2	Y	31	23	1			20
							34	9									
03	DLQ G-10		3248	-0-	3248	6387	91	1	3116	2	Y	37	47	1			10
							41	9									
04	DLQ G-10		3003	-0-	3003	9390	103	1	2863	2	Y	34	36	1			8
							37	9									
05	DLQ G-10		3536	-0-	3536	12926	88	1	3394	2	Y	49	45	1			12
							54	9									
06	13092	X	166	-0-	-12926	-0-	100	1	66	9	Y	60	53	1			19
07	3472	X	3152	-0-	-320	-0-	98	1	3019	2	Y	32	37	1			14
							35	9									

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 16 RRCID -> 233593 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8566 - 9476

02	DLQ G-10		772	-0-	772	772	749	2	23	9	Y	21	21	1			2
03	DLQ G-10		836	-0-	836	1608	810	2	26	9	Y	24	23	1			3
04	DLQ G-10		798	-0-	798	2406	775	2	23	9	Y	21	21	1			3
05	DLQ G-10		853	-0-	853	3259	831	2	22	9	Y	20	19	1			4
06	2900	N	835	-0-	-2065	1194	815	2	20	9	Y	18	20	1			2
*07	2027	N	833	-0-	-1194	-0-	816	2	17	9	Y	15	16	1			1

DAVIS, A. L. WELL #: 22 RRCID -> 233641 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8843 - 9408

02	DLQ G-10		3844	-0-	3844	3844	3816	2	28	9	Y	25	25	1			3
03	DLQ G-10		5235	-0-	5235	9079	5202	2	33	9	Y	30	30	1			3
04	DLQ G-10		4929	-0-	4929	14008	4897	2	32	9	Y	29	28	1			4
05	DLQ G-10		4993	-0-	4993	19001	4964	2	29	9	Y	26	25	1			5
06	23794	X	4793	-0-	-19001	-0-	4767	2	26	9	Y	24	26	1			3
07	5022	X	4975	-0-	-47	-0-	4955	2	20	9	Y	18	19	1			2

BIGGERSTAFF, MAURINE WELL #: 3 RRCID -> 233644 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8913 - 9981

02	DLQ G-10		494	-0-	494	494	477	2	17	9	Y	15	28	1			11
03	DLQ G-10		485	-0-	485	979	470	2	15	9	Y	14					25
04	DLQ G-10		596	-0-	596	1575	578	2	18	9	Y	16	29	1			12
05	DLQ G-10		610	-0-	610	2185	584	2	26	9	Y	24					36
06	2742	N	557	-0-	-2185	-0-	545	2	12	9	Y	11	31	1			16
07	620	N	568	-0-	-52	-0-	549	2	19	9	Y	17	26	1			7

HULL UNIT A WELL #: A 99 RRCID -> 233742 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8675 - 9172

02	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2013	2	21	9	N	19	18	1			9
03	2263	N	2251	-0-	-12	-0-	2225	2	26	9	N	24	28	1			5
04	2070	N	2051	-0-	-19	-0-	2030	2	21	9	N	19	23	1			1
05	2263	N	2077	-0-	-186	-0-	2049	2	28	9	N	25	22	1			4
06	2041	N	1794	-0-	-247	-0-	1770	2	24	9	N	22	21	1			5
07	2077	N	2040	-0-	-37	-0-	2025	2	15	9	N	14	18	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MANGHAM UNIT WELL #: 24 RRCID -> 233809 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8530 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4452	X	4195	-0-	-257	-0-	4161	2	34	9	N	31	37	1			8
03	4867	X	4537	-0-	-330	-0-	4508	2	29	9	N	26	27	1			7
04	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	4385	2	15	9	N	14					21
05	4650	X	4582	-0-	-68	-0-	4564	2	18	9	N	16	27	1			10
06	4500	X	4398	-0-	-102	-0-	4374	2	24	9	N	22	28	1			4
07	4650	X	4477	-0-	-173	-0-	4454	2	23	9	N	21	22	1			3

LANGFORD WELL #: 6H RRCID -> 233812 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9565 - 13443

02	DLQ G-10		4652	-0-	4652	4652	407	1	4016	2	Y	208	211	1			22
							229	9									
03	DLQ G-10		5352	-0-	5352	10004	450	1	4658	2	Y	222	219	1			25
							244	9									
04	DLQ G-10		4603	-0-	4603	14607	409	1	4026	2	Y	153	156	1			22
							168	9									
05	DLQ G-10		4924	-0-	4924	19531	378	1	4389	2	Y	143	141	1			24
							157	9									
06	23157	X	3626	-0-	-19531	-0-	251	1	3296	2	Y	72	88	1			8
							79	9									
*07	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	420	1	4806	2	Y	67	68	1			7
							74	9									

HUDSON, NELL WELL #: 17 RRCID -> 233817 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9569 PERF. 8512 - 9397

02	DLQ G-10		4526	-0-	4526	4526	4509	2	17	9	Y	15	15	1			2
03	DLQ G-10		4997	-0-	4997	9523	4979	2	18	9	Y	16	16	1			2
04	DLQ G-10		4731	-0-	4731	14254	4714	2	17	9	Y	15	15	1			2
05	DLQ G-10		4881	-0-	4881	19135	4866	2	15	9	Y	14	13	1			3
06	23823	X	4688	-0-	-19135	-0-	4675	2	13	9	Y	12	14	1			1
07	5022	X	4726	-0-	-296	-0-	4709	2	17	9	Y	15	15	1			1

BLACK UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233824 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8824 - 9208

02	DLQ G-10		2876	-0-	2876	2876	2840	2	36	9	Y	33	73	1			11
03	DLQ G-10		3213	-0-	3213	6089	3173	2	40	9	Y	36	36	1			11
04	DLQ G-10		2618	-0-	2618	8707	2583	2	35	9	Y	32					43
05	DLQ G-10		2364	-0-	2364	11071	2324	2	40	9	Y	36	41	1			38
06	13098	X	2027	-0-	-11071	-0-	2025	2	2	9	Y	2	34	1			6
07	3224	X	1674	-0-	-1550	-0-	1655	2	19	9	Y	17	7	1			16

DAVIS, A.L. WELL #: 20 RRCID -> 234063 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8839 - 9367

02	DLQ G-10		3836	-0-	3836	3836	3823	2	13	9	Y	12	13	1			1
03	DLQ G-10		4225	-0-	4225	8061	4207	2	18	9	Y	16	15	1			2
04	DLQ G-10		4023	-0-	4023	12084	4009	2	14	9	Y	13	13	1			2
05	DLQ G-10		3972	-0-	3972	16056	3959	2	13	9	Y	12	12	1			2
06	19919	X	3863	-0-	-16056	-0-	3850	2	13	9	Y	12	13	1			1
07	4247	X	3945	-0-	-302	-0-	3941	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
HANCOCK UNIT WELL #: 15 RRCID -> 234067 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9530 - 11585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11676	X	11236	-0-	-440	-0-	658	1	10550	2	N	25	24	1			6
							28	9									
03	13371	X	13371	-0-	-0-	-0-	789	1	12549	2	N	30	30	1			6
							33	9									
04	12510	X	12494	-0-	-16	-0-	744	1	11722	2	N	25	24	1			7
							28	9									
05	13308	X	13308	-0-	-0-	-0-	757	1	12522	2	N	26	31	1			2
							29	9									
06	13450	X	13450	-0-	-0-	-0-	727	1	12698	2	N	23	18	1			7
							25	9									
*07	13456	X	13456	-0-	-0-	-0-	752	1	12679	2	N	23	24	1			6
							25	9									

PAGE, L.E. WELL #: 10 RRCID -> 234087 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8604 - 9320

02	DLQ G-10		46	-0-	46	46	46	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		36	-0-	36	82	36	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		21	-0-	21	103	21	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		54	-0-	54	157	54	2			Y	-0-					-0-
06	185	N	28	-0-	-157	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
*07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-

PAGE, L.E. WELL #: 11 RRCID -> 234128 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 8557 - 9481

02	DLQ G-10		3152	-0-	3152	3152	3152	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3419	-0-	3419	6571	3419	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3195	-0-	3195	9766	3195	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		3168	-0-	3168	12934	3168	2			Y	-0-					-0-
06	15890	X	2956	-0-	-12934	-0-	2956	2			Y	-0-					-0-
*07	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	2805	2	617	9	Y	561	492	1			69

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 5 RRCID -> 234146 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8672 - 9574

02	DLQ G-10		1418	-0-	1418	1418	1411	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	DLQ G-10		1787	-0-	1787	3205	1779	2	8	9	Y	7	7	1			1
04	DLQ G-10		1428	-0-	1428	4633	1420	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	DLQ G-10		1565	-0-	1565	6198	1462	2	103	9	Y	94	61	1			34
06	2900	N	1111	-0-	-1789	4409	764	2	347	9	Y	315	314	1			35
*07	3100	N	1152	-0-	-1948	2461	1038	2	114	9	Y	104	135	1			4

BRANNON WELL #: 3 RRCID -> 234147 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8623 - 9512

02	DLQ G-10		2345	-0-	2345	2345	2316	2	29	9	Y	26	26	1			3
03	DLQ G-10		2548	-0-	2548	4893	2516	2	32	9	Y	29	29	1			3
04	DLQ G-10		2456	-0-	2456	7349	2427	2	29	9	Y	26	26	1			3
05	DLQ G-10		1270	-0-	1270	8619	1253	2	17	9	Y	15	15	1			3
06	2900	N	2107	-0-	-793	7826	2082	2	25	9	Y	23	24	1			2
*07	3100	N	2305	-0-	-795	7031	2282	2	23	9	Y	21	21	1			2

BURTON, JOHN W. WELL #: 19 RRCID -> 234148 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9558 PERF. 9090 - 9630

02	DLQ G-10		4508	-0-	4508	4508	4453	2	55	9	Y	50	51	1			5
03	DLQ G-10		4874	-0-	4874	9382	4810	2	64	9	Y	58	57	1			6
04	DLQ G-10		4752	-0-	4752	14134	4694	2	58	9	Y	53	52	1			7
05	DLQ G-10		4922	-0-	4922	19056	4868	2	54	9	Y	49	47	1			9
06	23631	X	4575	-0-	-19056	-0-	4525	2	50	9	Y	45	49	1			5
07	4991	X	4689	-0-	-302	-0-	4652	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

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234205 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8694 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		719	-0-	719	719	718	2	1	9	Y	1					3
03	DLQ G-10		779	-0-	779	1498	775	2	4	9	Y	4	3	1			4
04	DLQ G-10		678	-0-	678	2176	676	2	2	9	Y	2	4	1			2
05	DLQ G-10		665	-0-	665	2841	664	2	1	9	Y	1					3
06	2900	N	607	-0-	-2293	548	605	2	2	9	Y	2	3	1			2
*07	1154	N	606	-0-	-548	-0-	602	2	4	9	Y	4	3	1			3

LANGFORD WELL #: 5 RRCID -> 234236 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 9759 PERF. 8606 - 9556

02	DLQ G-10		2383	-0-	2383	2383	2364	2	19	9	Y	17	17	1			2
03	DLQ G-10		2960	-0-	2960	5343	2939	2	21	9	Y	19	19	1			2
04	DLQ G-10		2715	-0-	2715	8058	2696	2	19	9	Y	17	17	1			2
05	DLQ G-10		2519	-0-	2519	10577	2505	2	14	9	Y	13	13	1			2
06	2900	N	1848	-0-	-1052	9525	1844	2	4	9	Y	4	6	1			-0-
*07	3100	N	1618	-0-	-1482	8043	1603	2	15	9	Y	14	12	1			2

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 234408 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8718 - 9616

02	DLQ G-10		4254	-0-	4254	4254	4232	2	22	9	Y	20	21	1			2
03	DLQ G-10		4683	-0-	4683	8937	4659	2	24	9	Y	22	23	1			1
04	DLQ G-10		4465	-0-	4465	13402	4437	2	28	9	Y	25	22	1			4
05	DLQ G-10		4651	-0-	4651	18053	4627	2	24	9	Y	22	24	1			2
06	22431	X	4378	-0-	-18053	-0-	4356	2	22	9	Y	20	18	1			4
*07	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4254	2	45	9	Y	41	43	1			2

BECKWORTH UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234476 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 9250 - 9651

02	DLQ G-10		3709	-0-	3709	3709	708	1	2973	2	Y	25	19	1			16
							28	9									
03	DLQ G-10		4202	-0-	4202	7911	953	1	3214	2	Y	32	39	1			9
							35	9									
04	DLQ G-10		3738	-0-	3738	11649	915	1	2791	2	Y	29	31	1			7
							32	9									
05	DLQ G-10		3949	-0-	3949	15598	1320	1	2585	2	Y	40	39	1			8
							44	9									
06	16505	X	907	-0-	-15598	-0-	839	1	68	9	Y	62	56	1			14
07	3999	X	3469	-0-	-530	-0-	812	1	2640	2	Y	15	24	1			5
							17	9									

DAVIS, A.L. WELL #: 23 RRCID -> 234482 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8954 - 9534

02	DLQ G-10		4564	-0-	4564	4564	4518	2	46	9	Y	42	43	1			4
03	DLQ G-10		5035	-0-	5035	9599	4981	2	54	9	Y	49	48	1			5
04	DLQ G-10		4702	-0-	4702	14301	4652	2	50	9	Y	45	44	1			6
05	DLQ G-10		4604	-0-	4604	18905	4558	2	46	9	Y	42	40	1			8
06	23865	X	4960	-0-	-18905	-0-	4924	2	36	9	Y	33	38	1			3
*07	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	4998	2	103	9	Y	94	85	1			12

WILLIAMSON WELL #: 21 RRCID -> 234550 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8842 - 9337

02	DLQ G-10		3360	-0-	3360	3360	3360	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3709	-0-	3709	7069	3709	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3457	-0-	3457	10526	3457	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		3697	-0-	3697	14223	3697	2			Y	-0-					-0-
06	17853	X	3630	-0-	-14223	-0-	3630	2			Y	-0-					-0-
*07	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3803	2	6	9	Y	5	4	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BRANNON WELL #: 9 RRCID -> 234809 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8552 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2826	-0-	2826	2826	2817	2	9	9	Y	8	8	1			1
03	DLQ G-10		2944	-0-	2944	5770	2934	2	10	9	Y	9	9	1			1
04	DLQ G-10		2638	-0-	2638	8408	2629	2	9	9	Y	8	8	1			1
05	DLQ G-10		2690	-0-	2690	11098	2682	2	8	9	Y	7	7	1			1
06	13764	X	2666	-0-	-11098	-0-	2657	2	9	9	Y	8	8	1			1
07	3100	X	2655	-0-	-445	-0-	2626	2	29	9	Y	26	24	1			3

MAURITZEN WELL #: 8 RRCID -> 235059 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 8776 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1710	-0-	1710	1710	1699	2	11	9	Y	10	10	1			1
03	DLQ G-10		1830	-0-	1830	3540	1818	2	12	9	Y	11	11	1			1
04	DLQ G-10		1368	-0-	1368	4908	1359	2	9	9	Y	8	8	1			1
05	DLQ G-10		2414	-0-	2414	7322	2403	2	11	9	Y	10	9	1			2
06	2900	N	2331	-0-	-569	6753	2321	2	10	9	Y	9	10	1			1
*07	3100	N	2001	-0-	-1099	5654	1972	2	29	9	Y	26	24	1			3

GRAVES ESTATE WELL #: 14 H RRCID -> 235075 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9705 - 12116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		4734	-0-	4734	4734	414	1	4259	2	Y	55	55	1			6
							61	9									
03	DLQ G-10		4918	-0-	4918	9652	442	1	4407	2	Y	63	62	1			7
							69	9									
04	DLQ G-10		4546	-0-	4546	14198	442	1	4046	2	Y	53	54	1			6
							58	9									
05	DLQ G-10		4618	-0-	4618	18816	437	1	4126	2	Y	50	48	1			8
							55	9									
06	23318	X	4502	-0-	-18816	-0-	444	1	4005	2	Y	48	51	1			5
							53	9									
07	5239	X	5031	-0-	-208	-0-	465	1	4522	2	Y	40	41	1			4
							44	9									

BECKWORTH UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235160 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8902 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		865	-0-	865	865	540	1	288	2	Y	34	25	1			22
							37	9									
03	DLQ G-10		1382	-0-	1382	2247	506	1	828	2	Y	44	54	1			12
							48	9									
04	DLQ G-10		548	-0-	548	2795	506	1	42	9	Y	38	43	1			7
05	DLQ G-10		1866	-0-	1866	4661	1399	1	350	2	Y	106	97	1			16
							117	9									
06	2900	N	1046	-0-	-1854	2807	828	1	218	9	Y	198	179	1			35
*07	3100	N	1962	-0-	-1138	1669	747	1	1127	2	Y	80	98	1			17
							88	9									

FITE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 235247 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9759 PERF. 8684 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		3097	-0-	3097	3097	3094	2	3	9	Y	3	2	1			2
03	DLQ G-10		3352	-0-	3352	6449	3352	2			Y	-0-	1	1			1
04	DLQ G-10		2500	-0-	2500	8949	2500	2			Y	-0-					1
05	DLQ G-10		2489	-0-	2489	11438	2486	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	13609	X	2171	-0-	-11438	-0-	2168	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	3286	X	3064	-0-	-222	-0-	3063	2	1	9	Y	1					2

MANGHAM UNIT WELL #: 26 RRCID -> 235248 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 8621 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		3432	-0-	3432	3432	3404	2	28	9	Y	25	30	1			6
03	DLQ G-10		3766	-0-	3766	7198	3742	2	24	9	Y	22	22	1			6
04	DLQ G-10		3605	-0-	3605	10803	3593	2	12	9	Y	11					17
05	DLQ G-10		3727	-0-	3727	14530	3713	2	14	9	Y	13	22	1			8
06	18132	X	3602	-0-	-14530	-0-	3582	2	20	9	Y	18	23	1			3
07	3534	X	2649	-0-	-885	-0-	2629	2	20	9	Y	18	19	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 19 RRCID -> 235286 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8918 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2867	-0-	2867	2867	2859	2	8	9	Y	7	7	1			1
03	DLQ G-10		3655	-0-	3655	6522	3646	2	9	9	Y	8	8	1			1
04	DLQ G-10		3427	-0-	3427	9949	3419	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	DLQ G-10		3691	-0-	3691	13640	3684	2	7	9	Y	6	6	1			1
06	17013	X	3373	-0-	-13640	-0-	3366	2	7	9	Y	6	6	1			1
*07	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3473	2	29	9	Y	26	24	1			3

DUNLAP UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235306 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 8872 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2359	-0-	2359	2359	2327	2	32	9	Y	29	28	1			7
03	DLQ G-10		2567	-0-	2567	4926	2528	2	39	9	Y	35	35	1			7
04	DLQ G-10		2493	-0-	2493	7419	2461	2	32	9	Y	29	28	1			8
05	DLQ G-10		2511	-0-	2511	9930	2478	2	33	9	Y	30	36	1			2
06	12310	X	2380	-0-	-9930	-0-	2350	2	30	9	Y	27	21	1			8
07	2604	X	2315	-0-	-289	-0-	2309	2	6	9	Y	5	13	1			-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 14 RRCID -> 235307 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8558 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		3624	-0-	3624	3624	3624	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2177	-0-	2177	5801	2177	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2551	-0-	2551	8352	2551	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1969	-0-	1969	10321	1965	2	4	9	Y	4	3	1			1
06	13654	X	3333	-0-	-10321	-0-	3322	2	11	9	Y	10	10	1			1
07	3844	X	2651	-0-	-1193	-0-	2645	2	6	9	Y	5	6	1			-0-

GRAVES, DORIS WELL #: 3 H RRCID -> 235334 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 9568 - 13079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2501	-0-	2501	2501	230	1	2271	2	Y	-0-	5	1			-0-
03	DLQ G-10		2161	-0-	2161	4662	280	1	1881	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2260	-0-	2260	6922	131	1	2129	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2125	-0-	2125	9047	138	1	1987	2	Y	-0-					-0-
06	11129	X	2082	-0-	-9047	-0-	157	1	1925	2	Y	-0-					-0-
07	2759	X	2016	-0-	-743	-0-	166	1	1827	2	Y	21	18	1			3
							23	9									

MASON WELL #: 23 RRCID -> 235533 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8580 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		3283	-0-	3283	3283	3228	2	55	9	Y	50	51	1			5
03	DLQ G-10		3563	-0-	3563	6846	3499	2	64	9	Y	58	57	1			6
04	DLQ G-10		3422	-0-	3422	10268	3364	2	58	9	Y	53	52	1			7
05	DLQ G-10		3364	-0-	3364	13632	3310	2	54	9	Y	49	47	1			9
06	16787	X	3155	-0-	-13632	-0-	3105	2	50	9	Y	45	49	1			5
07	3441	X	3332	-0-	-109	-0-	3293	2	39	9	Y	35	37	1			3

HAYGOOD, LOIS WELL #: 15 RRCID -> 235750 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8976 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1823	-0-	1823	1823	1744	2	79	9	Y	72	73	1			8
03	DLQ G-10		1984	-0-	1984	3807	1894	2	90	9	Y	82	81	1			9
04	DLQ G-10		1831	-0-	1831	5638	1748	2	83	9	Y	75	75	1			9
05	DLQ G-10		1804	-0-	1804	7442	1726	2	78	9	Y	71	67	1			13
06	2900	N	1664	-0-	-1236	6206	1606	2	58	9	Y	53	61	1			5
*07	3100	N	1490	-0-	-1610	4596	1446	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
HULL UNIT A WELL #: A101 RRCID -> 235752 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 8596 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		750	-0-	750	750	749	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
03	DLQ G-10		635	-0-	635	1385	633	2	2	9	Y	2	1	1			1
04	DLQ G-10		520	-0-	520	1905	518	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
05	DLQ G-10		165	-0-	165	2070	164	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	2199	N	129	-0-	-2070	-0-	127	2	2	9	Y	2	1	1			1
07	527	N	244	-0-	-283	-0-	204	2	40	9	Y	36	21	1			16

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
02	DLQ G-10		64	-0-	64	64	64	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3	-0-	3	67	3	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		53	-0-	53	120	53	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		18	-0-	18	138	18	2			Y	-0-					-0-
06	211	X	73	-0-	-138	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
07	62	X	15	-0-	-47	-0-	15	2			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
02	DLQ G-10		2888	-0-	2888	2888	2851	2	37	9	Y	34	34	1			4
03	DLQ G-10		3277	-0-	3277	6165	3235	2	42	9	Y	38	38	1			4
04	DLQ G-10		3454	-0-	3454	9619	3433	2	21	9	Y	19	22	1			1
05	DLQ G-10		3761	-0-	3761	13380	3761	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	16937	X	3557	-0-	-13380	-0-	3557	2			Y	-0-					-0-
*07	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3559	2	6	9	Y	5	4	1			1

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
02	DLQ G-10		4786	-0-	4786	4786	4744	2	42	9	Y	38	39	1			4
03	DLQ G-10		5432	-0-	5432	10218	5384	2	48	9	Y	44	43	1			5
04	DLQ G-10		5374	-0-	5374	15592	5343	2	31	9	Y	28	31	1			2
05	DLQ G-10		5747	-0-	5747	21339	5747	2			Y	-0-	2	1			-0-
06	26802	X	5463	-0-	-21339	-0-	5463	2			Y	-0-					-0-
*07	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	5657	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

ALLISON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 236131 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8600 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1617	-0-	1617	1617	1591	2	26	9	Y	24	44	1			5
03	DLQ G-10		1847	-0-	1847	3464	1805	2	42	9	Y	38	41	1			2
04	DLQ G-10		1808	-0-	1808	5272	1772	2	36	9	Y	33	29	1			6
05	DLQ G-10		1878	-0-	1878	7150	1835	2	43	9	Y	39	43	1			2
06	2900	N	1843	-0-	-1057	6093	1803	2	40	9	Y	36	32	1			6
*07	3100	N	1877	-0-	-1223	4870	1845	2	32	9	Y	29	32	1			3

HANCOCK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 236269 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8898 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2476	-0-	2476	2476	143	1	2298	2	Y	32	31	1			8
							35	9									
03	DLQ G-10		2779	-0-	2779	5255	162	1	2576	2	Y	37	38	1			7
							41	9									
04	DLQ G-10		2648	-0-	2648	7903	156	1	2456	2	Y	33	31	1			9
							36	9									
05	DLQ G-10		2846	-0-	2846	10749	160	1	2650	2	Y	33	39	1			3
							36	9									
06	2900	N	2812	-0-	-88	10661	151	1	2630	2	Y	28	23	1			8
							31	9									
*07	3100	N	2783	-0-	-317	10344	154	1	2592	2	Y	34	33	1			9
							37	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FENDER, H. R. WELL #: 18 RRCID -> 236697 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8554 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1746	-0-	1746	1746	1700	2	46	9	Y	42	43	1			4
03	DLQ G-10		1976	-0-	1976	3722	1923	2	53	9	Y	48	47	1			5
04	DLQ G-10		1520	-0-	1520	5242	1497	2	23	9	Y	21	25	1			1
05	DLQ G-10		1376	-0-	1376	6618	1376	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	2900	N	1315	-0-	-1585	5033	1315	2			Y	-0-					-0-
*07	3100	N	1568	-0-	-1532	3501	1547	2	21	9	Y	19	17	1			2

HANCOCK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 237107 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8767 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		21	-0-	21	21	1 4	1 9	16	2	Y	4	4	1			-0-
06	21	X	-0-	-0-	-21	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 21 RRCID -> 237280 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8548 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	DLQ G-10		2066	-0-	2066	2066	2004	2	62	9	Y	56	57	1			6
03	DLQ G-10		2210	-0-	2210	4276	2138	2	72	9	Y	65	64	1			7
04	DLQ G-10		1935	-0-	1935	6211	1902	2	33	9	Y	30	35	1			2
05	DLQ G-10		1830	-0-	1830	8041	1830	2			Y	-0-	2	1			-0-
06	2900	N	2092	-0-	-808	7233	2092	2			Y	-0-					-0-
*07	3100	N	2518	-0-	-582	6651	2495	2	23	9	Y	21	18	1			3

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
02	DLQ G-10		3058	-0-	3058	3058	2982	2	76	9	Y	69	71	1			7
03	DLQ G-10		3141	-0-	3141	6199	3050	2	91	9	Y	83	81	1			9
04	DLQ G-10		2929	-0-	2929	9128	2846	2	83	9	Y	75	75	1			9
05	DLQ G-10		2825	-0-	2825	11953	2757	2	68	9	Y	62	59	1			12
06	14320	X	2367	-0-	-11953	-0-	2298	2	69	9	Y	63	68	1			7
07	3379	X	2537	-0-	-842	-0-	2507	2	30	9	Y	27	33	1			1

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
02	DLQ G-10		2317	-0-	2317	2317	2293	2	24	9	Y	22	17	1			13
03	DLQ G-10		3881	-0-	3881	6198	3850	2	31	9	Y	28	35	1			6
04	DLQ G-10		3760	-0-	3760	9958	3734	2	26	9	Y	24	24	1			6
05	DLQ G-10		4004	-0-	4004	13962	3974	2	30	9	Y	27	26	1			7
06	17749	X	3787	-0-	-13962	-0-	3757	2	30	9	Y	27	28	1			6
07	3689	X	3419	-0-	-270	-0-	3402	2	17	9	Y	15	14	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
02	DLQ G-10		3577	-0-	3577	3577	3474	2	103	9	Y	94	113	1			37
03	DLQ G-10		4033	-0-	4033	7610	3920	2	113	9	Y	103	126	1			14
04	DLQ G-10		3888	-0-	3888	11498	3785	2	103	9	Y	94	65	1			43
05	DLQ G-10		3926	-0-	3926	15424	3816	2	110	9	Y	100	129	1			14
06	19111	X	3687	-0-	-15424	-0-	3599	2	88	9	Y	80	67	1			27
07	3720	X	3694	-0-	-26	-0-	3653	2	41	9	Y	37	50	1			14

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
02	DLQ G-10		2321	-0-	2321	2321	2310	2	11	9	Y	10	10	1			1
03	DLQ G-10		2513	-0-	2513	4834	2501	2	12	9	Y	11	11	1			1
04	DLQ G-10		2572	-0-	2572	7406	2561	2	11	9	Y	10	10	1			1
05	DLQ G-10		2438	-0-	2438	9844	2427	2	11	9	Y	10	9	1			2
06	2900	N	2488	-0-	-412	9432	2478	2	10	9	Y	9	10	1			1
*07	3100	N	2328	-0-	-772	8660	2300	2	28	9	Y	25	23	1			3

WILLIAMS, DUDLEY HEIRS WELL #: 1 H RRCID -> 238056 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9775 - 13595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9592	X	9592	-0-	-0-	-0-	9592	2			Y	-0-					-0-
03	10983	X	10983	-0-	-0-	-0-	10983	2			Y	-0-					-0-
04	10178	X	10178	-0-	-0-	-0-	10134	2	44	9	Y	40					40
05	9517	X	9517	-0-	-0-	-0-	9481	2	36	9	Y	33					73
06	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	9393	2	4	9	Y	4					77
07	T. A.		9591	-0-	9591	9591	9550	2	41	9	Y	37					40

LILLY UNIT WELL #: 21 RRCID -> 238208 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8700 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2093	-0-	2093	2093	2072	2	21	9	Y	19	38	1			4
03	DLQ G-10		2278	-0-	2278	4371	2250	2	28	9	Y	25	14	1			15
04	DLQ G-10		1862	-0-	1862	6233	1841	2	21	9	Y	19	28	1			6
05	DLQ G-10		2237	-0-	2237	8470	2218	2	19	9	Y	17	13	1			10
06	2900	N	2310	-0-	-590	7880	2291	2	19	9	Y	17	15	1			12
*07	3100	N	2434	-0-	-666	7214	2426	2	8	9	Y	7	17	1			2

HUDSON, NELL WELL #: 19 RRCID -> 238221 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8534 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2609	-0-	2609	2609	2518	2	91	9	Y	83	84	1			9
03	DLQ G-10		2947	-0-	2947	5556	2842	2	105	9	Y	95	94	1			10
04	DLQ G-10		2784	-0-	2784	8340	2688	2	96	9	Y	87	86	1			11
05	DLQ G-10		2933	-0-	2933	11273	2844	2	89	9	Y	81	77	1			15
06	13918	X	2645	-0-	-11273	-0-	2564	2	81	9	Y	74	81	1			8
07	2945	X	2661	-0-	-284	-0-	2617	2	44	9	Y	40	45	1			3

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239134 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8328 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
03	248	X	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					-0-
04	240	X	93	-0-	-147	-0-	93	2			N	-0-					-0-
05	132	X	132	-0-	-0-	-0-	132	1			N	-0-					-0-
06	99	X	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		123	-0-	123	123	123	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
02	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4368	2	37	9	N	34	31	1			16
03	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	4874	2	42	9	N	38	47	1			7
04	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4773	2	41	9	N	37	30	1			14
05	4867	X	4740	-0-	-127	-0-	4701	2	39	9	N	35	44	1			5
06	4710	X	4682	-0-	-28	-0-	4647	2	35	9	N	32	30	1			7
07	4867	X	4811	-0-	-56	-0-	4778	2	33	9	N	30	29	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WILLIAMSON WELL #: 22 RRCID -> 239140 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8902 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1326	-0-	1326	1326	1318	2	8	9	Y	7	7	1			1
03	DLQ G-10		1269	-0-	1269	2595	1260	2	9	9	Y	8	8	1			1
04	DLQ G-10		1421	-0-	1421	4016	1413	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	DLQ G-10		1368	-0-	1368	5384	1361	2	7	9	Y	6	6	1			1
06	2900	N	1324	-0-	-1576	3808	1317	2	7	9	Y	6	6	1			1
*07	3100	N	1387	-0-	-1713	2095	1378	2	9	9	Y	8	8	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
02	DLQ G-10		3601	-0-	3601	3601	3550	2	51	9	Y	46	47	1			5
03	DLQ G-10		3962	-0-	3962	7563	3904	2	58	9	Y	53	52	1			6
04	DLQ G-10		3796	-0-	3796	11359	3743	2	53	9	Y	48	48	1			6
05	DLQ G-10		3923	-0-	3923	15282	3872	2	51	9	Y	46	43	1			9
06	19062	X	3780	-0-	-15282	-0-	3736	2	44	9	Y	40	45	1			4
07	3999	X	3905	-0-	-94	-0-	3858	2	47	9	Y	43	43	1			4

WILLIAMSON WELL #: 23 RRCID -> 239170 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9573 PERF. 8914 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2172	-0-	2172	2172	2148	2	24	9	Y	22	24	1			2
03	DLQ G-10		2276	-0-	2276	4448	2248	2	28	9	Y	25	24	1			3
04	DLQ G-10		1956	-0-	1956	6404	1931	2	25	9	Y	23	23	1			3
05	DLQ G-10		1204	-0-	1204	7608	1173	2	31	9	Y	28	26	1			5
06	9938	X	2330	-0-	-7608	-0-	2309	2	21	9	Y	19	22	1			2
*07	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2600	2	35	9	Y	32	31	1			3

MOORE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 239219 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8707 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1637	-0-	1637	1637	1607	2	30	9	Y	27	53	1			8
03	DLQ G-10		1834	-0-	1834	3471	1805	2	29	9	Y	26	29	1			5
04	DLQ G-10		1707	-0-	1707	5178	1682	2	25	9	Y	23	15	1			13
05	DLQ G-10		1785	-0-	1785	6963	1757	2	28	9	Y	25	30	1			8
06	2900	N	1757	-0-	-1143	5820	1735	2	22	9	Y	20	15	1			13
*07	3100	N	1790	-0-	-1310	4510	1781	2	9	9	Y	8	14	1			7

CHADWICK UNIT WELL #: 26 RRCID -> 239266 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8658 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		4431	-0-	4431	4431	4422	2	9	9	Y	8	6	1			7
03	DLQ G-10		5178	-0-	5178	9609	5171	2	7	9	Y	6	6	1			7
04	DLQ G-10		4701	-0-	4701	14310	4697	2	4	9	Y	4	6	1			5
05	DLQ G-10		4307	-0-	4307	18617	4299	2	8	9	Y	7	7	1			5
06	23453	X	4836	-0-	-18617	-0-	4833	2	3	9	Y	3	6	1			2
*07	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4606	2	6	9	Y	5	3	1			4

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 19 RRCID -> 239381 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8973 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2375	-0-	2375	2375	2335	2	40	9	Y	36	36	1			4
03	DLQ G-10		2607	-0-	2607	4982	2563	2	44	9	Y	40	40	1			4
04	DLQ G-10		2453	-0-	2453	7435	2411	2	42	9	Y	38	37	1			5
05	DLQ G-10		2535	-0-	2535	9970	2496	2	39	9	Y	35	33	1			7
06	2900	N	2395	-0-	-505	9465	2361	2	34	9	Y	31	35	1			3
*07	3100	N	2241	-0-	-859	8606	2212	2	29	9	Y	26	27	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
02	DLQ G-10		5207	-0-	5207	5207	5088	2	119	9	Y	108	110	1			11
03	DLQ G-10		5309	-0-	5309	10516	5177	2	132	9	Y	120	118	1			13
04	DLQ G-10		5382	-0-	5382	15898	5257	2	125	9	Y	114	113	1			14
05	DLQ G-10		5511	-0-	5511	21409	5393	2	118	9	Y	107	101	1			20
06	26576	X	5167	-0-	-21409	-0-	5061	2	106	9	Y	96	106	1			10
07	5766	X	4363	-0-	-1403	-0-	4291	2	72	9	Y	65	69	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HALL UNIT WELL #: 15 RRCID -> 240060 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 8903 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		3324	-0-	3324	3324	3305	2	19	9	Y	17	30	1			3
03	DLQ G-10		4007	-0-	4007	7331	3986	2	21	9	Y	19	12	1			10
04	DLQ G-10		3686	-0-	3686	11017	3665	2	21	9	Y	19	24	1			5
05	DLQ G-10		3814	-0-	3814	14831	3794	2	20	9	Y	18	12	1			11
06	18321	X	3490	-0-	-14831	-0-	3473	2	17	9	Y	15	23	1			3
*07	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3774	2	29	9	Y	26	19	1			10

MAURITZEN WELL #: 9H RRCID -> 242128 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9720 - 13810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		4659	-0-	4659	4659	405	1	4254	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		4888	-0-	4888	9547	465	1	4423	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		4434	-0-	4434	13981	450	1	3984	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		4078	-0-	4078	18059	460	1	3618	2	Y	-0-					-0-
06	22253	X	4194	-0-	-18059	-0-	447	1	3747	2	Y	-0-					-0-
07	5146	X	4909	-0-	-237	-0-	430	1	4449	2	Y	27	24	1			3
							30	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
02	DLQ G-10		4804	-0-	4804	4804	4772	2	32	9	Y	29	30	1			3
03	DLQ G-10		5343	-0-	5343	10147	5304	2	39	9	Y	35	34	1			4
04	DLQ G-10		5083	-0-	5083	15230	5049	2	34	9	Y	31	31	1			4
05	DLQ G-10		5034	-0-	5034	20264	5001	2	33	9	Y	30	28	1			6
06	25047	X	4783	-0-	-20264	-0-	4754	2	29	9	Y	26	29	1			3
07	5332	X	4812	-0-	-520	-0-	4784	2	28	9	Y	25	26	1			2

WEDGEWORTH WELL #: 7 H RRCID -> 242521 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 9249 PERF. 9636 - 12456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		869	-0-	869	869	866	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
03	DLQ G-10		902	-0-	902	1771	896	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
04	DLQ G-10		903	-0-	903	2674	896	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
05	DLQ G-10		1030	-0-	1030	3704	1024	2	6	9	Y	5	4	1			1
06	4276	X	572	-0-	-3704	-0-	569	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	961	X	403	-0-	-558	-0-	401	2	2	9	Y	2	3	1			-0-

MAURITZEN WELL #: 10 RRCID -> 242528 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8867 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2431	-0-	2431	2431	2379	2	52	9	Y	47	48	1			5
03	DLQ G-10		2641	-0-	2641	5072	2580	2	61	9	Y	55	54	1			6
04	DLQ G-10		2498	-0-	2498	7570	2444	2	54	9	Y	49	49	1			6
05	DLQ G-10		2585	-0-	2585	10155	2533	2	52	9	Y	47	44	1			9
06	12636	X	2481	-0-	-10155	-0-	2435	2	46	9	Y	42	46	1			5
07	2697	X	2682	-0-	-15	-0-	2522	2	160	9	Y	145	133	1			17

THOMPSON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 242914 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8814 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		912	-0-	912	912	910	2	2	9	Y	2	4	1			1
03	DLQ G-10		1157	-0-	1157	2069	1157	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	DLQ G-10		1136	-0-	1136	3205	1135	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	DLQ G-10		755	-0-	755	3960	754	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	2900	N	726	-0-	-2174	1786	726	2			Y	-0-					-0-
*07	2933	N	1147	-0-	-1786	-0-	1145	2	2	9	Y	2					2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MAURITZEN WELL #: 11H RRCID -> 243130 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 9654 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		3228	-0-	3228	3228	418	1	2740	2	Y	64	65	1			7
							70	9									
03	DLQ G-10		3768	-0-	3768	6996	457	1	3233	2	Y	71	70	1			8
							78	9									
04	DLQ G-10		3150	-0-	3150	10146	441	1	2639	2	Y	64	64	1			8
							70	9									
05	DLQ G-10		3660	-0-	3660	13806	465	1	3133	2	Y	56	55	1			9
							62	9									
06	17349	X	3543	-0-	-13806	-0-	424	1	3057	2	Y	56	59	1			6
							62	9									
*07	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	453	1	3064	2	Y	306	273	1			39
							337	9									

METCALF GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243141 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 8751 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	251	1	2521	2	Y	36	46	1			5
							40	9									
03	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	281	1	2662	2	Y	40	25	1			20
							44	9									
04	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	258	1	2474	2	Y	35	47	1			8
							39	9									
05	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	239	1	2414	2	Y	34	22	1			20
							37	9									
06	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	224	1	2286	2	Y	28	43	1			5
							31	9									
*07	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	254	1	2528	2	Y	31	22	1			14
							34	9									

MANGHAM UNIT WELL #: 28 RRCID -> 243177 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8705 - 9321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1665	-0-	1665	1665	1645	2	20	9	Y	18	22	1			4
03	DLQ G-10		1967	-0-	1967	3632	1949	2	18	9	Y	16	16	1			4
04	DLQ G-10		1822	-0-	1822	5454	1813	2	9	9	Y	8					12
05	DLQ G-10		1958	-0-	1958	7412	1947	2	11	9	Y	10	16	1			6
06	9298	X	1886	-0-	-7412	-0-	1872	2	14	9	Y	13	17	1			2
07	1891	N	1739	-0-	-152	-0-	1720	2	19	9	Y	17	17	1			2

WILLIAMSON WELL #: 24 RRCID -> 243329 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9067 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2186	-0-	2186	2186	2176	2	10	9	Y	9	9	1			1
03	DLQ G-10		2256	-0-	2256	4442	2245	2	11	9	Y	10	10	1			1
04	DLQ G-10		2208	-0-	2208	6650	2198	2	10	9	Y	9	9	1			1
05	DLQ G-10		2269	-0-	2269	8919	2259	2	10	9	Y	9	8	1			2
06	2900	N	2195	-0-	-705	8214	2188	2	7	9	Y	6	7	1			1
*07	3100	N	1662	-0-	-1438	6776	1655	2	7	9	Y	6	6	1			1

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 7 RRCID -> 244191 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8581 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		351	-0-	351	351	9	1	330	2	Y	11	10	1			7
							12	9									
03	DLQ G-10		440	-0-	440	791	12	1	413	2	Y	14	17	1			4
							15	9									
04	DLQ G-10		484	-0-	484	1275	16	1	450	2	Y	16	14	1			6
							18	9									
05	DLQ G-10		473	-0-	473	1748	12	1	457	2	Y	4	10	1			-0-
							4	9									
06	1780	N	32	-0-	-1748	-0-	14	1	18	9	Y	16	13	1			3
*07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	17	1	525	2	Y	6	9	1			-0-
							7	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MCRAE, BLANCHE WELL #: 7 H RRCID -> 244196 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 9268 PERF. 9646 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		6943	-0-	6943	6943	6921	2	22	9	Y	20	20	1			2
03	DLQ G-10		7316	-0-	7316	14259	7290	2	26	9	Y	24	23	1			3
04	DLQ G-10		7941	-0-	7941	22200	7917	2	24	9	Y	22	22	1			3
05	DLQ G-10		8689	-0-	8689	30889	8683	2	6	9	Y	5	7	1			1
06	38779	X	7890	-0-	-30889	-0-	7890	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	8215	X	7877	-0-	-338	-0-	7856	2	21	9	Y	19	17	1			2

PAGE, L.E. WELL #: 12 RRCID -> 244208 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8587 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		408	-0-	408	408	408	2			Y	-0-					2
03	DLQ G-10		378	-0-	378	786	378	2			Y	-0-					2
04	DLQ G-10		155	-0-	155	941	155	2			Y	-0-					2
05	DLQ G-10		99	-0-	99	1040	99	2			Y	-0-					2
06	1157	N	117	-0-	-1040	-0-	117	2			Y	-0-					2
*07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	190	2	44	9	Y	40	31	1			9

MORGAN UNIT WELL #: 21 RRCID -> 244219 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8636 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		4028	-0-	4028	4028	4015	2	13	9	Y	12	16	1			1
03	DLQ G-10		4419	-0-	4419	8447	4404	2	15	9	Y	14	13	1			2
04	DLQ G-10		4263	-0-	4263	12710	4249	2	14	9	Y	13	13	1			2
05	DLQ G-10		4590	-0-	4590	17300	4575	2	15	9	Y	14	14	1			2
06	21625	X	4325	-0-	-17300	-0-	4310	2	15	9	Y	14	14	1			2
07	4464	X	4402	-0-	-62	-0-	4390	2	12	9	Y	11	12	1			1

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 26 RRCID -> 244250 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 8593 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1806	-0-	1806	1806	1775	2	31	9	Y	28	31	1			2
03	DLQ G-10		2144	-0-	2144	3950	2107	2	37	9	Y	34	34	1			2
04	DLQ G-10		2379	-0-	2379	6329	2339	2	40	9	Y	36	33	1			5
05	DLQ G-10		2033	-0-	2033	8362	2000	2	33	9	Y	30	32	1			3
06	10748	X	2386	-0-	-8362	-0-	2354	2	32	9	Y	29	27	1			5
*07	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2558	2	21	9	Y	19	24	1			-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 21 RRCID -> 244464 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8650 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		3465	-0-	3465	3465	3465	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3901	-0-	3901	7366	3901	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3290	-0-	3290	10656	3290	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		3436	-0-	3436	14092	3436	2			Y	-0-					-0-
06	17485	X	3393	-0-	-14092	-0-	3393	2			Y	-0-					-0-
*07	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	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
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-

PAGE, L.E. WELL #: 13 RRCID -> 244527 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8579 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2658	-0-	2658	2658	2571	2	87	9	Y	79	81	1			8
03	DLQ G-10		3174	-0-	3174	5832	3073	2	101	9	Y	92	90	1			10
04	DLQ G-10		2956	-0-	2956	8788	2864	2	92	9	Y	84	83	1			11
05	DLQ G-10		3002	-0-	3002	11790	2916	2	86	9	Y	78	74	1			15
06	14656	X	2866	-0-	-11790	-0-	2788	2	78	9	Y	71	78	1			8
*07	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2861	2	76	9	Y	69	70	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

DAVIS, A. L. WELL #: 24 RRCID -> 244659 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8928 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		5455	-0-	5455	5455	5394	2	61	9	Y	55	56	1			6
03	DLQ G-10		5735	-0-	5735	11190	5666	2	69	9	Y	63	62	1			7
04	DLQ G-10		5417	-0-	5417	16607	5354	2	63	9	Y	57	57	1			7
05	DLQ G-10		5647	-0-	5647	22254	5588	2	59	9	Y	54	51	1			10
06	27873	X	5619	-0-	-22254	-0-	5565	2	54	9	Y	49	54	1			5
07	6045	X	5847	-0-	-198	-0-	5814	2	33	9	Y	30	33	1			2

DAVIS, M.L. WELL #: 10 H RRCID -> 244726 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9900 - 14480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		10112	-0-	10112	10112	9958	2	154	9	Y	140	142	1			15
03	DLQ G-10		10989	-0-	10989	21101	10813	2	176	9	Y	160	158	1			17
04	DLQ G-10		10441	-0-	10441	31542	10279	2	162	9	Y	147	146	1			18
05	DLQ G-10		10599	-0-	10599	42141	10447	2	152	9	Y	138	130	1			26
06	52207	X	10066	-0-	-42141	-0-	9931	2	135	9	Y	123	136	1			13
*07	10312	X	10312	-0-	-0-	-0-	10214	2	98	9	Y	89	94	1			8

ALLISON UNIT WELL #: 25 RRCID -> 245011 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8564 - 9221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1205	-0-	1205	1205	1198	2	7	9	Y	6	11	1			1
03	DLQ G-10		1404	-0-	1404	2609	1393	2	11	9	Y	10	10	1			1
04	DLQ G-10		1361	-0-	1361	3970	1352	2	9	9	Y	8	7	1			2
05	DLQ G-10		1389	-0-	1389	5359	1369	2	20	9	Y	18	18	1			2
06	2900	N	1465	-0-	-1435	3924	1440	2	25	9	Y	23	21	1			4
*07	3100	N	1367	-0-	-1733	2191	1334	2	33	9	Y	30	30	1			4

CHADWICK UNIT WELL #: 27 RRCID -> 245065 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8643 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	2983	2	40	9	N	36	38	1			29
03	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3153	2	48	9	N	44	38	1			35
04	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2824	2	30	9	N	27	39	1			23
05	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3071	2	51	9	N	46	39	1			30
06	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2615	2	19	9	N	17	38	1			9
07	3348	X	2826	-0-	-522	-0-	2805	2	21	9	N	19	14	1			14

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 18 RRCID -> 245077 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8581 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		3293	-0-	3293	3980	514	1	2753	2	Y	24	17	1			15
							26	9									
03	DLQ G-10		2746	-0-	2746	6726	441	1	2276	2	Y	26	34	1			7
							29	9									
04	DLQ G-10		2027	-0-	2027	8753	379	1	1619	2	Y	26	26	1			7
							29	9									
05	DLQ G-10		2238	-0-	2238	10991	376	1	1829	2	Y	30	32	1			5
							33	9									
06	11431	X	440	-0-	-10991	-0-	384	1	56	9	Y	51	46	1			10
07	2852	X	1834	-0-	-1018	-0-	375	1	1419	2	Y	36	35	1			11
							40	9									

BLACK UNIT WELL #: 21 RRCID -> 245092 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8762 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1418	-0-	1418	1418	1373	2	45	9	Y	41	83	1			14
03	DLQ G-10		1231	-0-	1231	2649	1187	2	44	9	Y	40	42	1			12
04	DLQ G-10		1069	-0-	1069	3718	1029	2	40	9	Y	36					48
05	DLQ G-10		915	-0-	915	4633	869	2	46	9	Y	42	46	1			44
06	2900	N	461	-0-	-2439	2194	458	2	3	9	Y	3	40	1			7
*07	2633	N	439	-0-	-2194	-0-	387	2	52	9	Y	47	7	1			47

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MASON WELL #: 24A RRCID -> 245404 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8590 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1123	-0-	1123	1123	1117	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	DLQ G-10		1052	-0-	1052	2175	1044	2	8	9	Y	7	7	1			1
04	DLQ G-10		1212	-0-	1212	3387	1204	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	DLQ G-10		1257	-0-	1257	4644	1250	2	7	9	Y	6	6	1			1
06	2900	N	1194	-0-	-1706	2938	1187	2	7	9	Y	6	6	1			1
*07	3100	N	1146	-0-	-1954	984	1135	2	11	9	Y	10	10	1			1

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245414 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8872 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		5069	-0-	5069	5069	5014	2	55	9	Y	50	59	1			10
03	DLQ G-10		5803	-0-	5803	10872	5794	2	9	9	Y	8					18
04	DLQ G-10		5382	-0-	5382	16254	5358	2	24	9	Y	22	35	1			5
05	DLQ G-10		5447	-0-	5447	21701	5397	2	50	9	Y	45	46	1			4
06	27470	X	5769	-0-	-21701	-0-	5769	2			Y	-0-					4
*07	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	6182	2	81	9	Y	74	74	1			4

MCRAE, BLANCHE WELL #: 13 RRCID -> 245509 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 9202 - 9559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2585	-0-	2585	2585	2552	2	33	9	Y	30	31	1			3
03	DLQ G-10		2781	-0-	2781	5366	2741	2	40	9	Y	36	35	1			4
04	DLQ G-10		2588	-0-	2588	7954	2553	2	35	9	Y	32	32	1			4
05	DLQ G-10		2661	-0-	2661	10615	2628	2	33	9	Y	30	28	1			6
06	2900	N	2460	-0-	-440	10175	2430	2	30	9	Y	27	30	1			3
*07	3100	N	2296	-0-	-804	9371	2277	2	19	9	Y	17	19	1			1

FITE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 245697 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8736 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2221	-0-	2221	2221	2184	2	37	9	Y	34	62	1			19
03	DLQ G-10		2643	-0-	2643	4864	2604	2	39	9	Y	35	43	1			11
04	DLQ G-10		2708	-0-	2708	7572	2688	2	20	9	Y	18					29
05	DLQ G-10		2773	-0-	2773	10345	2732	2	41	9	Y	37	46	1			20
06	2900	N	2718	-0-	-182	10163	2677	2	41	9	Y	37	45	1			12
*07	3100	N	2574	-0-	-526	9637	2565	2	9	9	Y	8					20

SUMMERS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 245727 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9900 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3765	2	63	9	Y	57					57
03	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3346	2	95	9	Y	86					143
04	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4295	2	111	9	Y	101					244
05	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	7049	2			Y	-0-					244
06	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	6908	2			Y	-0-					244
07	T. A.		7287	-0-	7287	7287	7248	2	39	9	Y	35					34

PAGE, L.E. WELL #: 16 RRCID -> 245813 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9662 PERF. 8616 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2506	-0-	2506	2506	2466	2	40	9	Y	36	37	1			4
03	DLQ G-10		2691	-0-	2691	5197	2644	2	47	9	Y	43	42	1			5
04	DLQ G-10		2523	-0-	2523	7720	2481	2	42	9	Y	38	38	1			5
05	DLQ G-10		2540	-0-	2540	10260	2518	2	22	9	Y	20	22	1			3
06	2900	N	2191	-0-	-709	9551	2182	2	9	9	Y	8	10	1			1
*07	3100	N	2370	-0-	-730	8821	2351	2	19	9	Y	17	16	1			2

PAGE, L.E. WELL #: 15 H RRCID -> 245815 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9754 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
PAGE, L.E. WELL #: 17 RRCID -> 246051 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8570 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1906	-0-	1906	1906	1884	2	22	9	Y	20	20	1			2
03	DLQ G-10		2008	-0-	2008	3914	1983	2	25	9	Y	23	23	1			2
04	DLQ G-10		1658	-0-	1658	5572	1636	2	22	9	Y	20	20	1			2
05	DLQ G-10		1466	-0-	1466	7038	1444	2	22	9	Y	20	18	1			4
06	2900	N	921	-0-	-1979	5059	907	2	14	9	Y	13	16	1			1
*07	3100	N	-0-	-0-	-3100	1959					Y	5	6	1			-0-

HUDSON, NELL WELL #: 23 RRCID -> 246179 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8486 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		5170	-0-	5170	5170	5163	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	DLQ G-10		5457	-0-	5457	10627	5450	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	DLQ G-10		5285	-0-	5285	15912	5278	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	DLQ G-10		5515	-0-	5515	21427	5509	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	26693	X	5266	-0-	-21427	-0-	5260	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	5735	X	5181	-0-	-554	-0-	5174	2	7	9	Y	6	6	1			1

DENNARD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 246266 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8447 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 15 RRCID -> 246362 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8582 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2439	-0-	2439	2439	2435	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
03	DLQ G-10		2591	-0-	2591	5030	2587	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	DLQ G-10		2552	-0-	2552	7582	2548	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	DLQ G-10		2925	-0-	2925	10507	2921	2	4	9	Y	4	3	1			1
06	2900	N	2636	-0-	-264	10243	2634	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
*07	3100	N	2821	-0-	-279	9964	2813	2	8	9	Y	7	6	1			1

THOMAS, CHARLES WELL #: 16 RRCID -> 246389 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 8589 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1352	-0-	1352	1352	1352	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2443	-0-	2443	3795	2443	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1244	-0-	1244	5039	1244	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1300	-0-	1300	6339	1300	2			Y	-0-					-0-
06	2900	N	1291	-0-	-1609	4730	1291	2			Y	-0-					-0-
*07	3100	N	2819	-0-	-281	4449	2804	2	15	9	Y	14	12	1			2

BRANNON WELL #: 12H RRCID -> 246466 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9730 - 12940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1859	-0-	1859	1859	1859	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2070	-0-	2070	3929	2070	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2265	-0-	2265	6194	2265	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2134	-0-	2134	8328	2134	2			Y	-0-					-0-
06	2900	N	2028	-0-	-872	7456	2028	2			Y	-0-					-0-
*07	3100	N	1975	-0-	-1125	6331	1945	2	30	9	Y	27	24	1			3

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 14 RRCID -> 246467 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8545 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		3477	-0-	3477	3477	3403	2	74	9	Y	67	68	1			7
03	DLQ G-10		3499	-0-	3499	6976	3415	2	84	9	Y	76	75	1			8
04	DLQ G-10		2960	-0-	2960	9936	2883	2	77	9	Y	70	69	1			9
05	DLQ G-10		2753	-0-	2753	12689	2681	2	72	9	Y	65	62	1			12
06	15583	X	2894	-0-	-12689	-0-	2829	2	65	9	Y	59	65	1			6
07	3844	X	2661	-0-	-1183	-0-	2595	2	66	9	Y	60	60	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 25 RRCID -> 246472 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10119 PERF. 8686 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		167	-0-	167	167	167	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		846	-0-	846	1013	846	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		456	-0-	456	1469	456	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1806	-0-	1806	3275	1806	2			Y	-0-					-0-
06	4726	X	1451	-0-	-3275	-0-	1451	2			Y	-0-					-0-
*07	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, M.L. WELL #: 1 RRCID -> 246526 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8924 - 9354

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 13 RRCID -> 246574 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8523 - 9410

02	DLQ G-10	2924	-0-	2924	2924	2901	2	23	9	Y	21	22	1				2
03	DLQ G-10	3226	-0-	3226	6150	3198	2	28	9	Y	25	24	1				3
04	DLQ G-10	3025	-0-	3025	9175	3001	2	24	9	Y	22	22	1				3
05	DLQ G-10	3142	-0-	3142	12317	3119	2	23	9	Y	21	20	1				4
06	15359 X	3042	-0-	-12317	-0-	3021	2	21	9	Y	19	21	1				2
07	3224 X	3146	-0-	-78	-0-	3133	2	13	9	Y	12	13	1				1

BURTON, JOHN W. WELL #: 21 RRCID -> 246623 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 8628 - 9520

02	DLQ G-10	4625	-0-	4625	4625	4592	2	33	9	Y	30	31	1				3
03	DLQ G-10	4907	-0-	4907	9532	4867	2	40	9	Y	36	35	1				4
04	DLQ G-10	4518	-0-	4518	14050	4483	2	35	9	Y	32	32	1				4
05	DLQ G-10	4666	-0-	4666	18716	4633	2	33	9	Y	30	28	1				6
06	23026 X	4310	-0-	-18716	-0-	4280	2	30	9	Y	27	30	1				3
07	4929 X	4559	-0-	-370	-0-	4528	2	31	9	Y	28	28	1				3

HAYGOOD, LOIS WELL #: 7 H RRCID -> 246761 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9595 - 11405

02	DLQ G-10	6735	-0-	6735	6735	6665	2	70	9	Y	64	65	1				7
03	DLQ G-10	7333	-0-	7333	14068	7253	2	80	9	Y	73	72	1				8
04	DLQ G-10	6858	-0-	6858	20926	6785	2	73	9	Y	66	66	1				8
05	DLQ G-10	7064	-0-	7064	27990	6995	2	69	9	Y	63	59	1				12
06	34838 X	6848	-0-	-27990	-0-	6786	2	62	9	Y	56	62	1				6
07	7471 X	7409	-0-	-62	-0-	7362	2	47	9	Y	43	45	1				4

METCALF GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 247142 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 8724 - 10155

02	10544 X	10544	-0-	-0-	-0-	940	1	9451	2	Y	139	197	1				19
						153	9										
03	11010 X	11010	-0-	-0-	-0-	1037	1	9811	2	Y	147	91	1				75
						162	9										
04	11574 X	11574	-0-	-0-	-0-	1076	1	10333	2	Y	150	189	1				36
						165	9										
05	12120 X	12120	-0-	-0-	-0-	1075	1	10877	2	Y	153	97	1				92
						168	9										
06	11155 X	11155	-0-	-0-	-0-	982	1	10037	2	Y	124	192	1				24
						136	9										
*07	13155 X	13155	-0-	-0-	-0-	1185	1	11814	2	Y	142	100	1				66
						156	9										

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BRANNON WELL #: 10 RRCID -> 247322 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9000 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2206	-0-	2206	2206	2206	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2611	-0-	2611	4817	2611	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2537	-0-	2537	7354	2537	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2654	-0-	2654	10008	2654	2			Y	-0-					-0-
06	12544	X	2536	-0-	-10008	-0-	2536	2			Y	-0-					-0-
*07	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2556	2	7	9	Y	6	5	1			1

FENDER, H. R. WELL #: 19 RRCID -> 247564 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 8546 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		3343	-0-	3343	3343	3267	2	76	9	Y	69	70	1			7
03	DLQ G-10		3732	-0-	3732	7075	3645	2	87	9	Y	79	78	1			8
04	DLQ G-10		3545	-0-	3545	10620	3521	2	24	9	Y	22	29	1			1
05	DLQ G-10		3747	-0-	3747	14367	3747	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	17901	X	3534	-0-	-14367	-0-	3534	2			Y	-0-					-0-
07	3720	X	3514	-0-	-206	-0-	3480	2	34	9	Y	31	27	1			4

SOAPE, C.P. WELL #: 19 RRCID -> 248056 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8470 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		4542	-0-	4542	4542	4499	2	43	9	Y	39	40	1			4
03	DLQ G-10		4813	-0-	4813	9355	4762	2	51	9	Y	46	45	1			5
04	DLQ G-10		4341	-0-	4341	13696	4296	2	45	9	Y	41	41	1			5
05	DLQ G-10		4553	-0-	4553	18249	4510	2	43	9	Y	39	37	1			7
06	22684	X	4435	-0-	-18249	-0-	4395	2	40	9	Y	36	39	1			4
*07	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4539	2	33	9	Y	30	31	1			3

METCALF GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248064 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8683 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	273	1	2747	2	Y	41	56	1			6
							45	9									
03	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	312	1	2951	2	Y	43	27	1			22
							47	9									
04	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	312	1	3000	2	Y	43	55	1			10
							47	9									
05	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	305	1	3089	2	Y	44	28	1			26
							48	9									
06	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	267	1	2730	2	Y	33	53	1			6
							36	9									
*07	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	312	1	3108	2	Y	38	26	1			18
							42	9									

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 16 RRCID -> 249089 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8624 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		3320	-0-	3320	3320	3312	2	8	9	Y	7	7	1			1
03	DLQ G-10		3788	-0-	3788	7108	3779	2	9	9	Y	8	8	1			1
04	DLQ G-10		3490	-0-	3490	10598	3482	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	DLQ G-10		3741	-0-	3741	14339	3733	2	8	9	Y	7	7	1			1
06	17830	X	3491	-0-	-14339	-0-	3483	2	8	9	Y	7	7	1			1
*07	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3326	2	69	9	Y	63	56	1			8

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 13 RRCID -> 249112 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8571 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2497	-0-	2497	2497	2494	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	DLQ G-10		3343	-0-	3343	5840	3339	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	DLQ G-10		3338	-0-	3338	9178	3335	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	DLQ G-10		3426	-0-	3426	12604	3422	2	4	9	Y	4	3	1			1
06	15871	X	3267	-0-	-12604	-0-	3265	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
07	3441	X	3380	-0-	-61	-0-	3361	2	19	9	Y	17	15	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 250009 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 8738 - 9297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1376	-0-	1376	1376	1348	2	28	9	Y	25					57
03	DLQ G-10		1525	-0-	1525	2901	1467	2	58	9	Y	53	56	1			54
04	DLQ G-10		1653	-0-	1653	4554	1621	2	32	9	Y	29	54	1			29
05	DLQ G-10		1752	-0-	1752	6306	1723	2	29	9	Y	26					55
06	2900	N	1342	-0-	-1558	4748	1325	2	17	9	Y	15	52	1			18
*07	3100	N	1545	-0-	-1555	3193	1506	2	39	9	Y	35	24	1			29

MULLINS WELL #: 7 RRCID -> 250119 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 9328 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1840	-0-	1840	1840	45	1	1723	2	Y	65	46	1			41
							72	9									
03	DLQ G-10		1330	-0-	1330	3170	35	1	1216	2	Y	72	93	1			20
							79	9									
04	DLQ G-10		1168	-0-	1168	4338	38	1	1064	2	Y	60	62	1			18
							66	9									
05	DLQ G-10		1336	-0-	1336	5674	32	1	1253	2	Y	46	62	1			2
							51	9									
06	2900	N	22	-0-	-2878	2796	5	1	17	9	Y	15	8	1			9
*07	3100	N	315	-0-	-2785	11	8	1	262	2	Y	41	37	1			13
							45	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
02	DLQ G-10		2763	-0-	2763	2763	2689	2	74	9	Y	67	68	1			7
03	DLQ G-10		3070	-0-	3070	5833	2985	2	85	9	Y	77	76	1			8
04	DLQ G-10		3060	-0-	3060	8893	2982	2	78	9	Y	71	70	1			9
05	DLQ G-10		2814	-0-	2814	11707	2740	2	74	9	Y	67	63	1			13
06	14029	X	2322	-0-	-11707	-0-	2257	2	65	9	Y	59	66	1			6
07	3162	X	2471	-0-	-691	-0-	2386	2	85	9	Y	77	75	1			8

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 16 RRCID -> 254853 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8643 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		4053	-0-	4053	4053	4032	2	21	9	Y	19	19	1			2
03	DLQ G-10		4659	-0-	4659	8712	4635	2	24	9	Y	22	22	1			2
04	DLQ G-10		4435	-0-	4435	13147	4412	2	23	9	Y	21	20	1			3
05	DLQ G-10		4460	-0-	4460	17607	4439	2	21	9	Y	19	18	1			4
06	21929	X	4322	-0-	-17607	-0-	4303	2	19	9	Y	17	19	1			2
*07	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4445	2	6	9	Y	5	7	1			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 20 RRCID -> 255046 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8542 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		3002	-0-	3002	3002	2999	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
03	DLQ G-10		3919	-0-	3919	6921	3912	2	7	9	Y	6	5	1			1
04	DLQ G-10		3374	-0-	3374	10295	3370	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	DLQ G-10		3335	-0-	3335	13630	3331	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	17341	X	3711	-0-	-13630	-0-	3708	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
*07	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3587	2	22	9	Y	20	18	1			2

HAYGOOD, LOIS WELL #: 16 RRCID -> 255135 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8556 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		534	-0-	534	534	512	2	22	9	Y	20	20	1			2
03	DLQ G-10		577	-0-	577	1111	551	2	26	9	Y	24	23	1			3
04	DLQ G-10		547	-0-	547	1658	524	2	23	9	Y	21	21	1			3
05	DLQ G-10		553	-0-	553	2211	531	2	22	9	Y	20	19	1			4
06	2725	N	514	-0-	-2211	-0-	440	2	74	9	Y	67	62	1			9
07	558	N	233	-0-	-325	-0-	199	2	34	9	Y	31	39	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

FENDER, H. R. WELL #: 26 RRCID -> 256093 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9076 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		5651	-0-	5651	5651	5638	2	13	9	Y	12	13	1			1
03	DLQ G-10		6162	-0-	6162	11813	6145	2	17	9	Y	15	14	1			2
04	DLQ G-10		5839	-0-	5839	17652	5825	2	14	9	Y	13	13	1			2
05	DLQ G-10		6012	-0-	6012	23664	5999	2	13	9	Y	12	12	1			2
06	29448	X	5784	-0-	-23664	-0-	5772	2	12	9	Y	11	12	1			1
07	6262	X	5977	-0-	-285	-0-	5967	2	10	9	Y	9	9	1			1

HUDSON, NELL WELL #: 21 RRCID -> 256292 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8520 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		5801	-0-	5801	5801	5790	2	11	9	Y	10	10	1			1
03	DLQ G-10		6278	-0-	6278	12079	6266	2	12	9	Y	11	11	1			1
04	DLQ G-10		5935	-0-	5935	18014	5924	2	11	9	Y	10	10	1			1
05	DLQ G-10		6116	-0-	6116	24130	6105	2	11	9	Y	10	9	1			2
06	29939	X	5809	-0-	-24130	-0-	5800	2	9	9	Y	8	9	1			1
07	6324	X	6046	-0-	-278	-0-	6002	2	44	9	Y	40	36	1			5

HAYGOOD, LOIS WELL #: 18 RRCID -> 256335 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8657 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2443	-0-	2443	2443	2277	2	166	9	Y	151	153	1			16
03	DLQ G-10		2687	-0-	2687	5130	2496	2	191	9	Y	174	171	1			19
04	DLQ G-10		2570	-0-	2570	7700	2396	2	174	9	Y	158	157	1			20
05	DLQ G-10		2649	-0-	2649	10349	2486	2	163	9	Y	148	140	1			28
06	2900	N	2468	-0-	-432	9917	2334	2	134	9	Y	122	138	1			12
*07	3100	N	2236	-0-	-864	9053	2150	2	86	9	Y	78	83	1			7

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 14 RRCID -> 256602 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 10343 PERF. 9060 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2475	-0-	2475	2475	2475	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2709	-0-	2709	5184	2709	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2429	-0-	2429	7613	2429	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2503	-0-	2503	10116	2503	2			Y	-0-					-0-
06	12545	X	2429	-0-	-10116	-0-	2429	2			Y	-0-					-0-
07	2728	X	2537	-0-	-191	-0-	2506	2	31	9	Y	28	25	1			3

DENNARD UNIT WELL #: 6U RRCID -> 256611 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 2435 - 2712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 22 RRCID -> 257567 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8588 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2976	-0-	2976	2976	2976	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3037	-0-	3037	6013	3037	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2858	-0-	2858	8871	2858	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		3095	-0-	3095	11966	3095	2			Y	-0-					-0-
06	14949	X	2983	-0-	-11966	-0-	2983	2			Y	-0-					-0-
07	3286	X	2718	-0-	-568	-0-	2706	2	12	9	Y	11	10	1			1

BURTON, JOHN W. WELL #: 25 RRCID -> 257672 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8574 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2858	-0-	2858	2880	2858	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2803	-0-	2803	5683	2777	2	26	9	Y	24	21	1			3
04	DLQ G-10		2472	-0-	2472	8155	2432	2	40	9	Y	36	35	1			4
05	DLQ G-10		2464	-0-	2464	10619	2427	2	37	9	Y	34	32	1			6
06	12560	X	1941	-0-	-10619	-0-	1909	2	32	9	Y	29	32	1			3
07	2418	X	1819	-0-	-599	-0-	1805	2	14	9	Y	13	15	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BURTON, JOHN W. WELL #: 23 RRCID -> 257991 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8804 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		4672	-0-	4672	4672	4672	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		5083	-0-	5083	9755	5083	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		4594	-0-	4594	14349	4594	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		5046	-0-	5046	19395	5046	2			Y	-0-					-0-
06	24181	X	4786	-0-	-19395	-0-	4786	2			Y	-0-					-0-
07	5177	X	4955	-0-	-222	-0-	4925	2	30	9	Y	27	24	1			3

HANCOCK UNIT WELL #: 19 RRCID -> 258518 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8839 - 9309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		6023	-0-	6023	6023	5956	2	67	9	Y	61	59	1			15
03	DLQ G-10		6237	-0-	6237	12260	6158	2	79	9	Y	72	73	1			14
04	DLQ G-10		6284	-0-	6284	18544	6216	2	68	9	Y	62	60	1			16
05	DLQ G-10		5955	-0-	5955	24499	5885	2	70	9	Y	64	75	1			5
06	30155	X	5656	-0-	-24499	-0-	5597	2	59	9	Y	54	43	1			16
*07	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	5653	2	78	9	Y	71	67	1			20

MASON WELL #: 32 RRCID -> 258875 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8610 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		3543	-0-	3543	3543	3530	2	13	9	Y	12	12	1			1
03	DLQ G-10		3821	-0-	3821	7364	3807	2	14	9	Y	13	13	1			1
04	DLQ G-10		3613	-0-	3613	10977	3599	2	14	9	Y	13	12	1			2
05	DLQ G-10		3629	-0-	3629	14606	3617	2	12	9	Y	11	11	1			2
06	18058	X	3452	-0-	-14606	-0-	3441	2	11	9	Y	10	11	1			1
07	3937	X	3422	-0-	-515	-0-	3414	2	8	9	Y	7	8	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
02	DLQ G-10		4196	-0-	4196	4196	4150	2	46	9	Y	42	43	1			4
03	DLQ G-10		5280	-0-	5280	9476	5225	2	55	9	Y	50	49	1			5
04	DLQ G-10		4819	-0-	4819	14295	4767	2	52	9	Y	47	46	1			6
05	DLQ G-10		4932	-0-	4932	19227	4885	2	47	9	Y	43	41	1			8
06	23981	X	4754	-0-	-19227	-0-	4711	2	43	9	Y	39	43	1			4
07	5270	X	4919	-0-	-351	-0-	4886	2	33	9	Y	30	32	1			2

MANGHAM UNIT WELL #: 29 RRCID -> 259517 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 8704 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2138	-0-	2138	2138	2103	2	35	9	Y	32	40	1			7
03	DLQ G-10		1784	-0-	1784	3922	1752	2	32	9	Y	29	29	1			7
04	DLQ G-10		595	-0-	595	4517	580	2	15	9	Y	14					21
05	DLQ G-10		176	-0-	176	4693	156	2	20	9	Y	18	29	1			10
06	7419	X	2726	-0-	-4693	-0-	2709	2	17	9	Y	15	22	1			3
*07	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3157	2	24	9	Y	22	22	1			3

SOAPE, C.P. WELL #: 18 RRCID -> 259523 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8868 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		4067	-0-	4067	4067	3991	2	76	9	Y	69	71	1			7
03	DLQ G-10		4474	-0-	4474	8541	4384	2	90	9	Y	82	80	1			9
04	DLQ G-10		4418	-0-	4418	12959	4377	2	41	9	Y	37	44	1			2
05	DLQ G-10		4425	-0-	4425	17384	4425	2			Y	-0-	2	1			-0-
06	21638	X	4254	-0-	-17384	-0-	4254	2			Y	-0-					-0-
07	4557	X	4393	-0-	-164	-0-	4346	2	47	9	Y	43	38	1			5

RITTER, MATTIE HEIRS WELL #: 12 H RRCID -> 259863 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9427 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MOORE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 260579 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8793 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		6637	-0-	6637	6637	6637	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		7398	-0-	7398	14035	7398	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		6857	-0-	6857	20892	6857	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		7160	-0-	7160	28052	7160	2	Y	-0-			-0-
06	35009	X	6957	-0-	-28052	-0-	6957	2	Y	-0-			-0-
07	7409	X	6923	-0-	-486	-0-	6923	2	Y	-0-			-0-

MORGAN UNIT WELL #: 24 RRCID -> 260683 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8659 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		3927	-0-	3927	3927	3887	2 40 9	Y	36	47	1	4
03	DLQ G-10		4448	-0-	4448	8375	4404	2 44 9	Y	40	39	1	5
04	DLQ G-10		4496	-0-	4496	12871	4452	2 44 9	Y	40	39	1	6
05	DLQ G-10		4626	-0-	4626	17497	4582	2 44 9	Y	40	41	1	5
06	22136	X	4639	-0-	-17497	-0-	4594	2 45 9	Y	41	41	1	5
*07	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4665	2 33 9	Y	30	32	1	3

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 15 RRCID -> 260789 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8605 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2766	-0-	2766	2766	2766	2	Y	-0-	7	1	-0-
03	DLQ G-10		2990	-0-	2990	5756	2990	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		2871	-0-	2871	8627	2871	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		3116	-0-	3116	11743	3116	2	Y	-0-			-0-
06	14698	X	2955	-0-	-11743	-0-	2955	2	Y	-0-			-0-
*07	3100	N	3123	-0-	23	23	3105	2 18 9	Y	16	14	1	2

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 260869 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 8864 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 260898 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8686 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		290	-0-	290	290	282	2 8 9	Y	7	7	1	1
03	DLQ G-10		273	-0-	273	563	265	2 8 9	Y	7	7	1	1
04	DLQ G-10		160	-0-	160	723	157	2 3 9	Y	3	4	1	-0-
05	DLQ G-10		141	-0-	141	864	140	2 1 9	Y	1	1	1	-0-
06	1113	N	249	-0-	-864	-0-	248	2 1 9	Y	1	1	1	-0-
*07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	162	2 1 9	Y	1	1	1	-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		3335	-0-	3335	3335	3314	2 21 9	Y	19	19	1	2
03	DLQ G-10		3543	-0-	3543	6878	3520	2 23 9	Y	21	21	1	2
04	DLQ G-10		3443	-0-	3443	10321	3420	2 23 9	Y	21	20	1	3
05	DLQ G-10		3531	-0-	3531	13852	3511	2 20 9	Y	18	18	1	3
06	17221	X	3369	-0-	-13852	-0-	3355	2 14 9	Y	13	15	1	1
*07	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3449	2 54 9	Y	49	44	1	6

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
02	DLQ G-10		3606	-0-	3606	3606	3575	2	31	9	Y	28	28	1			3
03	DLQ G-10		4071	-0-	4071	7677	4037	2	34	9	Y	31	31	1			3
04	DLQ G-10		3845	-0-	3845	11522	3812	2	33	9	Y	30	29	1			4
05	DLQ G-10		3824	-0-	3824	15346	3794	2	30	9	Y	27	26	1			5
06	18793	X	3447	-0-	-15346	-0-	3419	2	28	9	Y	25	27	1			3
07	4061	X	3419	-0-	-642	-0-	3389	2	30	9	Y	27	27	1			3

HUDSON, NELL WELL #: 27 RRCID -> 261576 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8984 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		3721	-0-	3721	3721	3681	2	40	9	Y	36	36	1			4
03	DLQ G-10		3868	-0-	3868	7589	3824	2	44	9	Y	40	40	1			4
04	DLQ G-10		4380	-0-	4380	11969	4338	2	42	9	Y	38	37	1			5
05	DLQ G-10		4315	-0-	4315	16284	4276	2	39	9	Y	35	33	1			7
06	20544	X	4260	-0-	-16284	-0-	4226	2	34	9	Y	31	35	1			3
*07	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4611	2	45	9	Y	41	40	1			4

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
02	DLQ G-10		4007	-0-	4007	4007	3999	2	8	9	Y	7	7	1			1
03	DLQ G-10		4210	-0-	4210	8217	4201	2	9	9	Y	8	8	1			1
04	DLQ G-10		4104	-0-	4104	12321	4096	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	DLQ G-10		4110	-0-	4110	16431	4099	2	11	9	Y	10	8	1			3
06	20616	X	4185	-0-	-16431	-0-	4142	2	43	9	Y	39	38	1			4
07	4433	X	4136	-0-	-297	-0-	4097	2	39	9	Y	35	36	1			3

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
02	DLQ G-10		3134	-0-	3134	3134	3084	2	50	9	Y	45	46	1			5
03	DLQ G-10		3441	-0-	3441	6575	3383	2	58	9	Y	53	52	1			6
04	DLQ G-10		3273	-0-	3273	9848	3220	2	53	9	Y	48	48	1			6
05	DLQ G-10		3369	-0-	3369	13217	3318	2	51	9	Y	46	43	1			9
06	16453	X	3236	-0-	-13217	-0-	3192	2	44	9	Y	40	45	1			4
07	3472	X	3384	-0-	-88	-0-	3293	2	91	9	Y	83	78	1			9

THOMAS, CHARLES WELL #: 18 RRCID -> 263835 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9114 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2085	-0-	2085	2085	2064	2	21	9	Y	19	19	1			2
03	DLQ G-10		2064	-0-	2064	4149	2042	2	22	9	Y	20	20	1			2
04	DLQ G-10		1958	-0-	1958	6107	1935	2	23	9	Y	21	20	1			3
05	DLQ G-10		2123	-0-	2123	8230	2082	2	41	9	Y	37	32	1			8
06	2900	N	1862	-0-	-1038	7192	1821	2	41	9	Y	37	41	1			4
*07	3100	N	2040	-0-	-1060	6132	2025	2	15	9	Y	14	17	1			1

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 18 RRCID -> 263841 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8988 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2760	-0-	2760	2760	2684	2	76	9	Y	69	70	1			7
03	DLQ G-10		3052	-0-	3052	5812	2965	2	87	9	Y	79	78	1			8
04	DLQ G-10		3016	-0-	3016	8828	2937	2	79	9	Y	72	71	1			9
05	DLQ G-10		3167	-0-	3167	11995	3092	2	75	9	Y	68	64	1			13
06	14939	X	2944	-0-	-11995	-0-	2877	2	67	9	Y	61	67	1			7
07	3131	X	2978	-0-	-153	-0-	2938	2	40	9	Y	36	40	1			3

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 24 RRCID -> 263842 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9033 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		3829	-0-	3829	3829	3773	2	56	9	Y	51	52	1			5
03	DLQ G-10		4171	-0-	4171	8000	4106	2	65	9	Y	59	58	1			6
04	DLQ G-10		3996	-0-	3996	11996	3937	2	59	9	Y	54	53	1			7
05	DLQ G-10		4118	-0-	4118	16114	4062	2	56	9	Y	51	48	1			10
06	20046	X	3932	-0-	-16114	-0-	3882	2	50	9	Y	45	50	1			5
07	4247	X	4051	-0-	-196	-0-	4012	2	39	9	Y	35	37	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 20 RRCID -> 263844 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 9037 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2961	-0-	2961	2961	2909	2	52	9	Y	47	48	1			5
03	DLQ G-10		3456	-0-	3456	6417	3395	2	61	9	Y	55	54	1			6
04	DLQ G-10		3276	-0-	3276	9693	3221	2	55	9	Y	50	50	1			6
05	DLQ G-10		3298	-0-	3298	12991	3246	2	52	9	Y	47	44	1			9
06	16037	X	3046	-0-	-12991	-0-	2999	2	47	9	Y	43	47	1			5
07	3441	X	2793	-0-	-648	-0-	2768	2	25	9	Y	23	26	1			2

DAVIS, A. L. WELL #: 16 RRCID -> 263846 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 9018 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		4655	-0-	4655	4655	4609	2	46	9	Y	42	43	1			4
03	DLQ G-10		4732	-0-	4732	9387	4680	2	52	9	Y	47	46	1			5
04	DLQ G-10		4649	-0-	4649	14036	4599	2	50	9	Y	45	44	1			6
05	DLQ G-10		4628	-0-	4628	18664	4582	2	46	9	Y	42	40	1			8
06	22333	X	3669	-0-	-18664	-0-	3629	2	40	9	Y	36	40	1			4
07	4867	X	3163	-0-	-1704	-0-	3121	2	42	9	Y	38	38	1			4

HEBERT WELL #: 23 RRCID -> 263956 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9127 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		3392	-0-	3392	3392	3359	2	33	9	Y	30	31	1			3
03	DLQ G-10		3748	-0-	3748	7140	3708	2	40	9	Y	36	35	1			4
04	DLQ G-10		3684	-0-	3684	10824	3649	2	35	9	Y	32	32	1			4
05	DLQ G-10		3854	-0-	3854	14678	3821	2	33	9	Y	30	28	1			6
06	18059	X	3381	-0-	-14678	-0-	3351	2	30	9	Y	27	30	1			3
07	3813	X	3404	-0-	-409	-0-	3376	2	28	9	Y	25	26	1			2

HULL UNIT A WELL #: A 15 RRCID -> 264946 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8513 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAVARD-GRIFFITH (ALLOCATION)UNIT WELL #: 6H RRCID -> 265779 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9670 - 13553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		16017	-0-	16017	16017	15895	2	122	9	Y	111	113	1			12
03	DLQ G-10		17551	-0-	17551	33568	17410	2	141	9	Y	128	126	1			14
04	DLQ G-10		16712	-0-	16712	50280	16583	2	129	9	Y	117	116	1			15
05	DLQ G-10		17111	-0-	17111	67391	16990	2	121	9	Y	110	104	1			21
06	83507	X	16116	-0-	-67391	-0-	16007	2	109	9	Y	99	109	1			11
07	17732	X	16622	-0-	-1110	-0-	16536	2	86	9	Y	78	82	1			7

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
02	DLQ G-10		22559	-0-	22559	22559	22511	2	48	9	Y	44	44	1			5
03	DLQ G-10		24354	-0-	24354	46913	24300	2	54	9	Y	49	49	1			5
04	DLQ G-10		22867	-0-	22867	69780	22816	2	51	9	Y	46	45	1			6
05	DLQ G-10		23651	-0-	23651	93431	23605	2	46	9	Y	42	40	1			8
06	116121	X	22690	-0-	-93431	-0-	22648	2	42	9	Y	38	42	1			4
07	24707	X	23617	-0-	-1090	-0-	23578	2	39	9	Y	35	36	1			3

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
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			-0-
07	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
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
02	DLQ G-10		19021	-0-	19021	19021	18908	2	113	9	Y	103	105	1			11
03	DLQ G-10		20848	-0-	20848	39869	20717	2	131	9	Y	119	117	1			13
04	DLQ G-10		19602	-0-	19602	59471	19482	2	120	9	Y	109	108	1			14
05	DLQ G-10		20249	-0-	20249	79720	20137	2	112	9	Y	102	97	1			19
06	98534	X	18814	-0-	-79720	-0-	18713	2	101	9	Y	92	101	1			10
07	21049	X	19840	-0-	-1209	-0-	19783	2	57	9	Y	52	58	1			4

WILLIAMSON WELL #: 5 L RRCID -> 274138 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9182 - 9272

02	DLQ G-10		518	-0-	518	518	280	1	204	2	Y	31	32	1			3
							34	9									
03	DLQ G-10		595	-0-	595	1113	310	1	244	2	Y	37	36	1			4
							41	9									
04	DLQ G-10		537	-0-	537	1650	300	1	203	2	Y	31	31	1			4
							34	9									
05	DLQ G-10		588	-0-	588	2238	310	1	244	2	Y	31	29	1			6
							34	9									
06	2774	N	536	-0-	-2238	-0-	300	1	205	2	Y	28	31	1			3
							31	9									
*07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	310	1	28	2	Y	37	36	1			4
							41	9									

SM ENERGY COMPANY 788997
OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 094264 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8582 - 8642

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
FROST-PARKER UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 076790 COMPL. DATE 02/23/1977 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8670 - 9224

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					155
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					155
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					155
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					155
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					155
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					155

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
WEST BAY WELL #: 2 RRCID -> 213081 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8654 - 9629

02	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1558	2	20	9	N	18					695
03	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1775	2	7	9	N	6					701
04	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1767	2	9	9	N	8					709
05	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1714	2	9	9	N	8					717
*06	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1714	2	17	9	N	15					732
07	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					732

BECKHAM WELL #: 4 RRCID -> 221825 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8780 - 9675

02	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2152	2	6	9	N	5					30
03	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2149	2	7	9	N	6					36
04	1950	N	1886	-0-	-64	-0-	1877	2	9	9	N	8					44
05	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2110	2	13	9	N	12					56
*06	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2110	2	11	9	N	10					66
07	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					66

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925
BURK WELL #: 6 RRCID -> 222578 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8630 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1889	2	28	9	N	25	181	1			361
03	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1811	2	8	9	N	7					368
04	1950	N	1849	-0-	-101	-0-	1813	2	36	9	N	33					401
05	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1781	2	11	9	N	10					411
*06	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1781	2	77	9	N	70					481
07	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					481

DAVIS, VERA WELL #: 9 T RRCID -> 236111 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8781 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					879
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					879
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	55	2	88	9	N	80					959
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					959
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					959
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					959

BECKHAM WELL #: 5 RRCID -> 236665 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8725 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2140	2	6	9	N	5					429
03	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2486	2	7	9	N	6					435
04	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2260	2	116	9	N	105	184	1			356
05	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2351	2	9	9	N	8					364
*06	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2351	2	8	9	N	7					371
07	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					371

DAVIS, VERA WELL #: 12 RRCID -> 236686 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8675 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	8241	2	189	9	N	172	179	1			431
03	13845	X	13845	-0-	-0-	-0-	13773	2	72	9	N	65					496
04	14071	X	14071	-0-	-0-	-0-	13937	2	134	9	N	122	178	1			440
05	12549	X	12549	-0-	-0-	-0-	12392	2	157	9	N	143	189	1			394
*06	9824	X	9824	-0-	-0-	-0-	9596	2	228	9	N	207	186	1			415
07	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					415

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
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					490
03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	988	2	2	9	N	2					492
04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					492
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					492
*06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	175	2	2	9	N	2					494
07	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					494

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANA EXPLORATION COMPANY LLC 835701
GREEN WELL #: 1 RRCID -> 279284 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10060 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1512	N	959	-0-	-553	-0-	959	2			N	-0-					35
03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					35
04	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					35
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					35
06	1320	N	1146	-0-	-174	-0-	1146	2			N	-0-					35
07	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					35

HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 279285 COMPL. DATE 09/06/2015 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10022 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	N	231	-0-	-357	-0-	231	2			N	-0-					5
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					5
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					5
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					5
06	330	N	202	-0-	-128	-0-	202	2			N	-0-					5
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					5

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
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	220	2	2	9	Y	2	2	1			3
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	211	2	3	9	Y	3	4	1			2
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	224	2	2	9	Y	2	2	1			2
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	221	2	3	9	Y	3	2	1			3
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	211	2	2	9	Y	2	2	1			3
*07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-	2	1			1

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 078722 COMPL. DATE 05/06/1978 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8584 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	197	2	1	9	Y	1					1
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	47	2	7	9	Y	6	1	1			6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

INGRAM 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082304 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 9112 - 9147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETER 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082600 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8527 - 9355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

CALLOW 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084328 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8951 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085900 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 8966 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085957 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8696 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086237 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 8955 - 9417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		29	-0-	29	29	29	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		50	-0-	50	79	50	2			Y	-0-					-0-
05	141	X	62	-0-	-79	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
06	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086762 COMPL. DATE 05/28/1987 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8860 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096349 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 8872 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2548	X	2226	-0-	-322	-0-	2197	2	29	9	Y	26	19	1			28
03	2821	X	2326	-0-	-495	-0-	2304	2	22	9	Y	20	35	1			13
04	2730	X	2505	-0-	-225	-0-	2477	2	28	9	Y	25	18	1			20
05	2480	N	2413	-0-	-67	-0-	2388	2	25	9	Y	23	18	1			25
*06	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2432	2	21	9	Y	19	18	1	1	8	25
07	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2603	2	1	9	Y	1	17	1			9

CALLOW 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096436 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8945 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1468	2	8	9	Y	7	9	1			3
03	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1701	2	10	9	Y	9	5	1			7
04	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1629	2	8	9	Y	7	10	1			4
05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1624	2	10	9	Y	9	10	1			3
06	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1566	2	7	9	Y	6	5	1			4
*07	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1601	2	8	9	Y	7	5	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
NAOMI 3 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 096855 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8974 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-	7	1			6
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					6
04	150	N	83	-0-	-67	-0-	83	2			Y	-0-					6
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-					6
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					6
*07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					6

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097471 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 8924 - 9257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2380	X	2080	-0-	-300	-0-	2054	2	26	9	Y	24	27	1			16
03	2542	N	1813	-0-	-729	-0-	1792	2	21	9	Y	19	24	1			11
04	2310	N	1551	-0-	-759	-0-	1539	2	12	9	Y	11					22
05	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2321	2	22	9	Y	20	23	1			19
06	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1970	2	18	9	Y	16	25	1			10
*07	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1894	2	4	9	Y	4					14

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
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	241	2	3	9	Y	3					8
03	310	N	243	-0-	-67	-0-	240	2	3	9	Y	3	8	1			3
04	240	N	223	-0-	-17	-0-	219	2	4	9	Y	4					7
05	279	N	237	-0-	-42	-0-	234	2	3	9	Y	3	7	1			3
*06	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	2			Y	-0-					3
*07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-	3	1			-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098675 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8026 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	121	-0-	-19	-0-	115	2	6	9	Y	5	6	1			6
03	186	N	164	-0-	-22	-0-	160	2	4	9	Y	4	6	1			4
04	180	N	160	-0-	-20	-0-	151	2	9	9	Y	8	6	1			6
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	135	2	4	9	Y	4					10
06	150	N	109	-0-	-41	-0-	107	2	2	9	Y	2	6	1			6
07	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			Y	-0-	5	1			1

PETER 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099227 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8822 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INGRAM 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100232 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8810 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	523	2	2	9	Y	2	4	1			2
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	505	2	2	9	Y	2	3	1			1
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	420	2	3	9	Y	3	2	1			2
05	372	N	339	-0-	-33	-0-	8	1	329	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	37	1	498	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	2	1	497	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

MAUDE 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100730 COMPL. DATE 06/04/1982 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8980 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 2 RRCID -> 125782 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 129766 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8833 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129778 COMPL. DATE 12/11/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8961 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130035 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8922 - 9333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1591	2	17	9	Y	15	21	1			6
03	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1340	2	21	9	Y	19	11	1			14
04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1281	2	19	9	Y	17	22	1	1	8	8
05	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1572	2	14	9	Y	13	10	1			11
*06	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1359	2	14	9	Y	13	13	1	2	8	9
*07	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1335	2	45	9	Y	41	14	1	1	8	35

PITTS A UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130523 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8839 - 9283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3808	X	1230	-0-	-2578	-0-	1229	2	1	9	Y	1	2	1			2
03	4216	X	512	-0-	-3704	-0-	509	2	3	9	Y	3	4	1			1
04	2550	X	856	-0-	-1694	-0-	855	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	2635	X	800	-0-	-1835	-0-	799	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	1860	X	569	-0-	-1291	-0-	569	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	1364	X	758	-0-	-606	-0-	758	2			Y	-0-					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132548 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9354 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

PANOLA 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133709 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8730 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			Y	-0-					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148257 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8483 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	N	895	-0-	-281	-0-	892	2	3	9	Y	3	2	1			3
03	1612	N	1155	-0-	-457	-0-	1152	2	3	9	Y	3	4	1			2
04	1080	N	1058	-0-	-22	-0-	1056	2	2	9	Y	2	2	1			2
05	992	N	980	-0-	-12	-0-	977	2	3	9	Y	3	2	1			3
06	1110	N	936	-0-	-174	-0-	934	2	2	9	Y	2	2	1			3
07	1085	N	930	-0-	-155	-0-	923	2	7	9	Y	6	2	1			7

ASHTON 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 153345 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8488 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1708	N	1123	-0-	-585	-0-	1120	2	3	9	Y	3	2	1			3
03	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1570	2	3	9	Y	3	4	1			2
04	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1825	2	2	9	Y	2	2	1			2
05	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1925	2	3	9	Y	3	2	1			3
*06	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1920	2	3	9	Y	3	2	1	1	8	3
*07	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2082	2	7	9	Y	6	2	1			7

ASHTON 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 154315 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8505 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2212	2	3	9	Y	3	2	1			3
03	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2385	2	3	9	Y	3	4	1			2
04	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2376	2	2	9	Y	2	2	1			2
05	2387	N	2317	-0-	-70	-0-	2314	2	3	9	Y	3	2	1			3
06	2310	N	746	-0-	-1564	-0-	744	2	2	9	Y	2	2	1			3
07	2387	N	506	-0-	-1881	-0-	493	2	13	9	Y	12	2	1			13

ASHTON 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 154550 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8848 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154786 COMPL. DATE 02/14/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8602 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8475 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 157372 COMPL. DATE 12/21/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8836 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 157841 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8966 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1764	N	1717	-0-		-47	-0-	1682	2 35 9			Y	32	36 1				21
03	1953	N	1899	-0-		-54	-0-	1865	2 34 9			Y	31	34 1				18
04	1890	N	1825	-0-		-65	-0-	1805	2 20 9			Y	18					36
*05	1891	N	1878	-0-		-13	-0-	1847	2 31 9			Y	28	36 1		2 8		26
*06	1830	N	1794	-0-		-36	-0-	1770	2 24 9			Y	22	33 1		1 8		14
07	1891	N	1830	-0-		-61	-0-	1820	2 10 9			Y	9					23

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	-0-	-0-		-56	-0-					Y	-0-	3 1				1
03	93	N	-0-	-0-		-93	-0-					Y	-0-	1 1				-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	173	N	173	-0-		-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 158129 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8886 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	225	N	225	-0-		-0-	-0-	212	2 13 9			Y	12	17 1				6
03	244	N	244	-0-		-0-	-0-	234	2 10 9			Y	9	9 1				6
04	240	N	240	-0-		-0-	-0-	231	2 9 9			Y	8	9 1				5
05	248	N	238	-0-		-10	-0-	228	2 10 9			Y	9	9 1				5
06	240	N	226	-0-		-14	-0-	219	2 7 9			Y	6					11
07	248	N	211	-0-		-37	-0-	207	2 4 9			Y	4	7 1				8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	580	2	1	9	Y	1	2	1			1
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	646	2	1	9	Y	1	1	1			1
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	12	1	516	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	210	N	125	-0-	-85	-0-	9	1	115	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	217	N	5	-0-	-212	-0-	5	2			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
02	84	N	61	-0-	-23	-0-	61	2			Y	-0-					1
03	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			Y	-0-					1
04	90	N	46	-0-	-44	-0-	44	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	74	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			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
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	801	2	7	9	Y	6	10	1			3
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160311 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9242 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	58	-0-	-82	-0-	52	2	6	9	Y	5	6	1			6
03	93	N	50	-0-	-43	-0-	49	2	1	9	Y	1	5	1			2
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	39	2	1	9	Y	1	2	1			1
05	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2			Y	-0-					1
*06	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1201	2	3	9	Y	3	1	1			3
*07	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			Y	-0-					3

CALLOW 2 UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 160495 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9110 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	N	1619	-0-	-33	-0-	1610	2	9	9	Y	8					150
03	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2263	2	13	9	Y	12					162
04	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1791	2	8	9	Y	7					169
05	1798	N	1718	-0-	-80	-0-	1718	2			Y	-0-					169
06	1770	N	1563	-0-	-207	-0-	1560	2	3	9	Y	3					172
07	1829	N	1621	-0-	-208	-0-	1615	2	6	9	Y	5					177

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161974 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8908 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162463 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9249 - 9328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2158	2 25 9			Y	23	38	1			11
03	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2231	2 22 9			Y	20	19	1			12
04	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2142	2 15 9			Y	14	18	1			8
05	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2484	2 21 9			Y	19	17	1			10
*06	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2340	2 6 9			Y	5					15
*07	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2320	2 7 9			Y	6	11	1			10

MAUDE 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 162931 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9290 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2877	-0-	77	77	2864	2 13 9			Y	12	13	1			6
03	3067	N	2990	-0-	-77	-0-	2980	2 10 9			Y	9	9	1			6
04	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2798	2 9 9			Y	8	9	1			5
05	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2838	2 10 9			Y	9	9	1			5
*06	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2758	2 9 9			Y	8	1	8			12
*07	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2823	2 4 9			Y	4	8	1			8

PANOLA 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163050 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9292 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

PANOLA 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 163257 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9260 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	781	-0-	-31	-0-	774	2	7	9	Y	6	9	1			9
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	935	2	10	9	Y	9	9	1			9
04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	913	2	7	9	Y	6	8	1			7
05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	968	2	9	9	Y	8	8	1			7
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	913	2	6	9	Y	5	8	1			4
07	930	N	693	-0-	-237	-0-	693	2			Y	-0-					4

BALL 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163726 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9366 - 9386

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163728 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9370 - 9390

02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-	28	1			16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164464 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9282 - 9302

02	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2139	2	7	9	Y	6	9	1			3
03	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2687	2	8	9	Y	7	4	1			6
04	1410	N	1271	-0-	-139	-0-	1268	2	3	9	Y	3	7	1			2
05	1457	N	1081	-0-	-376	-0-	1078	2	3	9	Y	3	4	1			1
06	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 164912 COMPL. DATE 08/17/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9326 - 9346

02	1876	N	1627	-0-	-249	-0-	1618	2	9	9	Y	8	7	1			3
03	2077	N	1778	-0-	-299	-0-	1768	2	10	9	Y	9	5	1			7
04	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1725	2	8	9	Y	7	10	1			4
05	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1802	2	10	9	Y	9	10	1			3
06	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1803	2	7	9	Y	6	5	1			4
*07	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1967	2	8	9	Y	7	5	1			6

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164979 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9226

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
NAOMI 3 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 166150 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9232 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2528	2	4	9	Y	4					14
03	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	2792	2	3	9	Y	3					17
04	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2757	2	3	9	Y	3					20
05	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			Y	-0-					20
06	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2787	2	6	9	Y	5	10	1			15
*07	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2448	2	22	9	Y	20					35

NAOMI 3 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 166151 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9237

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167047 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 9126 - 9146

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167134 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9264 - 9280

02	364	N	258	-0-	-106	-0-	258	2			Y	-0-	7	1			6
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					6
04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			Y	-0-					6
05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			Y	-0-					6
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					6
07	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	2			Y	-0-					6

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 167282 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9216 - 9274

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 168211 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8646 - 9278

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168537 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9192 - 9232

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

PITTS A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169021 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1568	N	1176	-0-	-392	-0-	1137	2	39	9	Y	35	35	1	4	8	37
03	1581	N	1167	-0-	-414	-0-	1101	2	66	9	Y	60	74	1	1	8	22
04	1350	N	1035	-0-	-315	-0-	972	2	63	9	Y	57	37	1	1	8	41
05	1302	N	1040	-0-	-262	-0-	1022	2	18	9	Y	16	38	1			19
*06	1140	N	977	-0-	-163	-0-	934	2	43	9	Y	39	38	1	2	8	18
07	1085	N	935	-0-	-150	-0-	921	2	14	9	Y	13					31

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 169134 COMPL. DATE 06/14/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9203 - 9223

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218379 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8490 - 9192

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218391 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8620 - 9168

02	2212	N	2082	-0-	-130	-0-	2054	2	28	9	Y	25	17	1			28
03	2108	N	1870	-0-	-238	-0-	1850	2	20	9	Y	18	34	1			12
04	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2698	2	24	9	Y	22	16	1			18
05	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	2872	2	24	9	Y	22	16	1			24
*06	3000	N	3003	-0-	3	3	2981	2	22	9	Y	20	18	1	1	8	25
*07	2809	N	2806	-0-	-3	-0-	2794	2	12	9	Y	11	16	1			20

ASHTON 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218392 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8512 - 9198

02	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3090	2	28	9	Y	25	18	1			28
03	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3257	2	22	9	Y	20	35	1			13
04	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3354	2	28	9	Y	25	18	1			20
05	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3244	2	25	9	Y	23	18	1			25
*06	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3254	2	21	9	Y	19	18	1	1	8	25
*07	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3295	2	13	9	Y	12	17	1			20

PANOLA 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221439 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 8934 - 9336

02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	224	2	41	9	Y	37	51	1			54
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	359	2	58	9	Y	53	54	1			53
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	247	2	46	9	Y	42	49	1			46
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	245	2	53	9	Y	48	50	1			44
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	239	2	42	9	Y	38	50	1			32
07	279	N	268	-0-	-11	-0-	247	2	21	9	Y	19					51

BALL 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221454 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8982 - 9391

02	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1645	2	6	9	Y	5					15
03	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1686	2	8	9	Y	7	15	1			7
04	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1304	2	10	9	Y	9					16
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1150	2	4	9	Y	4	14	1			6
*06	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1303	2	2	9	Y	2					8
*07	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1395	2	2	9	Y	2	8	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

PITTS A UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221616 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8807 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	912	2	3	9	Y	3	7	1	1	8	1
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	931	2	3	9	Y	3	2	1			2
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	891	2	2	9	Y	2	3	1			1
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1099	2	2	9	Y	2	1	1			2
*06	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1073	2	7	9	Y	6	2	1	2	8	4
*07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	885	2	24	9	Y	22	7	1	1	8	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
02	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3131	2	4	9	Y	4	46	1			45
03	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			Y	-0-					45
04	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3340	2	15	9	Y	14					59
05	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3511	2	33	9	Y	30					89
*06	3090	X	3077	-0-	-13	-0-	3054	2	23	9	Y	21	1	8			109
07	3193	X	3129	-0-	-64	-0-	3129	2			Y	-0-					109

INGRAM 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221631 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8913 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2049	2	36	9	Y	33					112
03	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2149	2	28	9	Y	25					137
04	2250	N	2140	-0-	-110	-0-	2096	2	44	9	Y	40					177
05	2294	N	2167	-0-	-127	-0-	2145	2	22	9	Y	20	149	1			48
06	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2092	2	25	9	Y	23					71
07	2201	N	1909	-0-	-292	-0-	1891	2	18	9	Y	16					87

CALLOW 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221646 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8974 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 222995 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8634 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3586	2	50	9	Y	45	69	1			22
03	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3837	2	37	9	Y	34	35	1			21
04	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4174	2	34	9	Y	31	34	1			18
05	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4242	2	41	9	Y	37	35	1			20
*06	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4229	2	31	9	Y	28	1	8			47
*07	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4038	2	18	9	Y	16	30	1			33

PETER 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223005 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8872 - 9152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2660	X	2266	-0-	-394	-0-	2212	2	54	9	Y	49	1	8			109
03	2945	X	2439	-0-	-506	-0-	2377	2	62	9	Y	56	64	1			101
04	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	2026	2	63	9	Y	57	126	1			32
05	2511	X	2237	-0-	-274	-0-	2172	2	65	9	Y	59	59	1			32
*06	2430	X	2209	-0-	-221	-0-	2188	2	21	9	Y	19	41	1	1	8	9
*07	2511	X	1897	-0-	-614	-0-	1883	2	14	9	Y	13	2	8			20

CALLOW 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225198 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 8986 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3360	X	3357	-0-	-3	-0-	3287	2	70	9	Y	64	84	1			27
03	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3671	2	77	9	Y	70	41	1			56
04	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3526	2	61	9	Y	55	82	1			29
05	3720	X	3681	-0-	-39	-0-	3601	2	80	9	Y	73	80	1			22
*06	3630	X	3457	-0-	-173	-0-	3402	2	55	9	Y	50	42	1	1	8	29
07	3751	X	3491	-0-	-260	-0-	3448	2	43	9	Y	39	38	1			30

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
02	1708	X	1225	-0-	-483	-0-	1186	2	39	9	Y	35	62	1			38
03	2015	X	1742	-0-	-273	-0-	1702	2	40	9	Y	36					74
04	1950	X	1802	-0-	-148	-0-	1759	2	43	9	Y	39	63	1			50
05	2015	X	1882	-0-	-133	-0-	1845	2	37	9	Y	34					84
*06	1843	X	1843	-0-	-0-	-0-	1798	2	45	9	Y	41	72	1	1	8	52
*07	1860	X	1701	-0-	-159	-0-	1690	2	11	9	Y	10	2	8			60

PANOLA 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 226553 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9044 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3862	2	86	9	Y	78	90	1			93
03	4278	X	3604	-0-	-674	-0-	3532	2	72	9	Y	65	89	1			69
04	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4281	2	131	9	Y	119	95	1	1	8	92
*05	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4590	2	75	9	Y	68	2	8			158
*06	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4192	2	58	9	Y	53	100	1	2	8	109
07	4340	X	4280	-0-	-60	-0-	4225	2	55	9	Y	50	98	1			61

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
02	91	X	-0-	-0-	-91	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227703 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9018 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	83	2	6	9	Y	5	6	1			6
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	97	2	6	9	Y	5	6	1			5
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	189	2	3	9	Y	3	6	1			2
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	182	2	2	9	Y	2					4
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	70	2	2	9	Y	2	2	1			4
*07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	182	2	1	9	Y	1	4	1			1

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
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	6	3	1			6
03	279	N	56	-0-	-223	-0-	54	2	2	9	Y	2	6	1			2
04	210	N	103	-0-	-107	-0-	102	2	1	9	Y	1	2	1			1
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	245	2	1	9	Y	1					2
06	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	2			Y	-0-	1	1			1
*07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-	1	1			-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 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
02	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3357	2	28	9	Y	25	3	8			63
03	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3341	2	30	9	Y	27	63	1	1	8	26
04	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3408	2	41	9	Y	37	1	8			62
*05	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4022	2	22	9	Y	20	56	1	2	8	24
*06	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3277	2	39	9	Y	35	2	8			57
*07	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3438	2	48	9	Y	44	64	1			37

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
02	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	6890	2	36	9	Y	33	42	1			14
03	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	7838	2	37	9	Y	34	21	1			27
04	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	8104	2	32	9	Y	29	41	1			15
05	8009	X	8009	-0-	-0-	-0-	7969	2	40	9	Y	36	40	1			11
06	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	7678	2	26	9	Y	24	21	1			14
*07	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	7817	2	43	9	Y	39	23	1			30

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
02	2800	N	3570	-0-	770	1624	3542	2	28	9	Y	25	17	1			28
03	5403	X	3779	-0-	-1624	-0-	3757	2	22	9	Y	20	35	1			13
04	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2905	2	26	9	Y	24	18	1			19
*05	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3220	2	25	9	Y	23	17	1	1	8	24
*06	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3333	2	22	9	Y	20	18	1	1	8	25
*07	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2725	2	13	9	Y	12	17	1			20

PITTS A UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228357 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8664 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2632	N	2192	-0-	-440	-0-	2159	2	33	9	Y	30	43	1			11
03	2573	N	2361	-0-	-212	-0-	2319	2	42	9	Y	38	22	1			27
04	2610	N	2101	-0-	-509	-0-	2081	2	20	9	Y	18	36	1	1	8	8
05	2418	N	1927	-0-	-491	-0-	1913	2	14	9	Y	13	10	1			11
*06	2280	N	1852	-0-	-428	-0-	1839	2	13	9	Y	12	13	1	2	8	8
*07	2170	N	1891	-0-	-279	-0-	1796	2	95	9	Y	86	20	1	3	8	71

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
02	6356	X	437	-0-	-5919	-0-	436	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	7037	X	468	-0-	-6569	-0-	468	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	1500	X	463	-0-	-1037	-0-	461	2	2	9	Y	2	1	1			1
05	558	X	512	-0-	-46	-0-	511	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	480	X	308	-0-	-172	-0-	308	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	496	X	306	-0-	-190	-0-	306	2			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
02	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3632	2	11	9	Y	10					61
03	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3780	2	8	9	Y	7					68
04	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3791	2	7	9	Y	6					74
05	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3877	2	1	9	Y	1					75
06	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3896	2	11	9	Y	10	36	1			49
*07	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	3997	2	78	9	Y	71					120

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
02	2716	X	2519	-0-	-197	-0-	2464	2	55	9	Y	50					134
03	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3234	2	42	9	Y	38					172
04	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3438	2	52	9	Y	47	163	1			56
05	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3085	2	24	9	Y	22					78
06	3180	X	3136	-0-	-44	-0-	3121	2	15	9	Y	14					92
07	3379	X	3310	-0-	-69	-0-	3266	2	44	9	Y	40					132

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

INGRAM 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229389 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8433 - 9125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	4748	-0-	1948	1948	4590	2	158	9	Y	144	129	1	3	8	142
03	3100	N	5309	-0-	2209	4157	5154	2	155	9	Y	141	156	1	1	8	126
04	3000	N	3981	-0-	981	5138	3851	2	130	9	Y	118	155	1	1	8	88
05	9935	X	4797	-0-	-5138	-0-	104	1	4565	2	Y	116	151	1			53
							128	9									
*06	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	307	1	4094	2	Y	112	120	1	2	8	43
							123	9									
*07	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	16	1	4847	2	Y	9	1	8			51
							10	9									

PETER 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229445 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8570 - 9216

02	532	N	462	-0-	-70	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	502	-0-	-56	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	484	-0-	-26	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	452	-0-	-44	-0-	430	2	22	9	Y	20					20

PETER 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229446 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8762 - 9157

02	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3300	2	14	9	Y	13	1	8			28
03	3503	X	3237	-0-	-266	-0-	3219	2	18	9	Y	16	17	1			27
04	3390	X	2963	-0-	-427	-0-	2948	2	15	9	Y	14	33	1			8
05	3503	X	3068	-0-	-435	-0-	3054	2	14	9	Y	13	14	1			7
06	3390	X	3276	-0-	-114	-0-	3258	2	18	9	Y	16	15	1			8
07	3503	X	3066	-0-	-437	-0-	3053	2	13	9	Y	12					20

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229449 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8912 - 9192

02	3696	X	3648	-0-	-48	-0-	3613	2	35	9	Y	32	36	1			21
03	4092	X	3312	-0-	-780	-0-	3283	2	29	9	Y	26	32	1			15
04	3930	X	3497	-0-	-433	-0-	3478	2	19	9	Y	17					32
05	4030	X	3661	-0-	-369	-0-	3633	2	28	9	Y	25	33	1			24
06	3900	X	2802	-0-	-1098	-0-	2782	2	20	9	Y	18	30	1			12
07	4030	X	3219	-0-	-811	-0-	3183	2	36	9	Y	33					45

BALL 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229450 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 9072 - 9364

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229594 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 9140 - 9460

02	3332	X	2521	-0-	-811	-0-	2476	2	45	9	Y	41	78	1			20
03	3689	X	3083	-0-	-606	-0-	3038	2	45	9	Y	41	36	1			25
04	3570	X	3105	-0-	-465	-0-	3068	2	37	9	Y	34	39	1			20
05	3658	X	3209	-0-	-449	-0-	3164	2	45	9	Y	41	39	1			22
06	3210	X	3201	-0-	-9	-0-	3168	2	33	9	Y	30					52
*07	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3409	2	14	9	Y	13	32	1			33

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

MAUDE 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232107 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9048 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4900	X	2979	-0-	-1921	-0-	2955	2	24	9	Y	22	36	1			11
03	5425	X	3175	-0-	-2250	-0-	3152	2	23	9	Y	21	19	1	1	8	12
04	3300	X	3069	-0-	-231	-0-	3051	2	18	9	Y	16	18	1	1	8	9
*05	3410	X	3249	-0-	-161	-0-	3227	2	22	9	Y	20	18	1	1	8	10
*06	3300	X	3199	-0-	-101	-0-	3181	2	18	9	Y	16	2	8			24
*07	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3507	2	33	9	Y	30	23	1			31

BALL 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232275 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9008 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5012	X	4373	-0-	-639	-0-	4339	2	34	9	Y	31	147	1	1	8	111
03	5549	X	4918	-0-	-631	-0-	4904	2	14	9	Y	13					124
04	5370	X	3986	-0-	-1384	-0-	3975	2	11	9	Y	10					134
*05	4960	X	3840	-0-	-1120	-0-	3685	2	155	9	Y	141	164	1	1	8	110
*06	4770	X	4363	-0-	-407	-0-	4287	2	76	9	Y	69	2	8			177
*07	4929	X	3970	-0-	-959	-0-	3890	2	80	9	Y	73	1	8			249

ASHTON 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232378 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8482 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1988	N	1951	-0-	-37	-0-	1908	2	43	9	Y	39	28	1			42
03	2077	N	2063	-0-	-14	-0-	2029	2	34	9	Y	31	53	1			20
04	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2065	2	41	9	Y	37	27	1			30
*05	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2230	2	37	9	Y	34	26	1	1	8	37
*06	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2020	2	33	9	Y	30	28	1	1	8	38
07	2170	N	1986	-0-	-184	-0-	1973	2	13	9	Y	12	25	1			25

INGRAM 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232537 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8938 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4312	X	4145	-0-	-167	-0-	4136	2	9	9	Y	8					28
03	4650	X	4244	-0-	-406	-0-	4236	2	8	9	Y	7					35
04	4500	X	4215	-0-	-285	-0-	4206	2	9	9	Y	8					43
05	4619	X	4558	-0-	-61	-0-	4552	2	6	9	Y	5	36	1			12
06	4440	X	4289	-0-	-151	-0-	4282	2	7	9	Y	6					18
07	4588	X	4389	-0-	-199	-0-	4370	2	19	9	Y	17					35

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 233234 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8808 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4794	2	53	9	Y	48	81	1	2	8	50
03	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	5314	2	42	9	Y	38	1	8			87
04	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5495	2	45	9	Y	41	75	1	1	8	52
05	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	5558	2	37	9	Y	34					86
*06	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5201	2	46	9	Y	42	74	1	2	8	52
*07	5735	X	5505	-0-	-230	-0-	5484	2	21	9	Y	19	3	8			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
02	3416	X	3008	-0-	-408	-0-	2983	2	25	9	Y	23	1	8			54
03	3782	X	3486	-0-	-296	-0-	3454	2	32	9	Y	29	32	1			51
04	3510	X	3309	-0-	-201	-0-	3272	2	37	9	Y	34	66	1			19
05	3565	X	3293	-0-	-272	-0-	3261	2	32	9	Y	29	32	1			16
06	3450	X	2972	-0-	-478	-0-	2937	2	35	9	Y	32	32	1			16
*07	3472	X	2587	-0-	-885	-0-	2581	2	6	9	Y	5	1	8			20

MAUDE 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 234578 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8738 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1764	N	1630	-0-	-134	-0-	1605	2	25	9	Y	23	25	1			11
03	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1652	2	21	9	Y	19	18	1			12
04	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1555	2	17	9	Y	15	18	1			9
05	1798	N	1281	-0-	-517	-0-	1262	2	19	9	Y	17	17	1			9
*06	1620	N	1601	-0-	-19	-0-	1586	2	15	9	Y	14	1	8			22
*07	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1988	2	9	9	Y	8	14	1			16

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

PANOLA 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 235470 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9066 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INGRAM 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235663 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 8868 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2520	X	1879	-0-	-641	-0-	1876	2	3	9	Y	3	4	1	1	8	2
03	2790	X	2517	-0-	-273	-0-	2515	2	2	9	Y	2	2	1			2
04	2520	X	2424	-0-	-96	-0-	2420	2	4	9	Y	4	3	1	1	8	2
05	2232	X	2134	-0-	-98	-0-	47	1	2085	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*06	2430	X	1916	-0-	-514	-0-	133	1	1780	2	Y	3	2	1	1	8	1
							3	9									
07	2511	X	1639	-0-	-872	-0-	5	1	1630	2	Y	4					5
							4	9									

PITTS A UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236094 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8940 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236410 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8898 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2322	2	40	9	Y	36	43	1	6	8	11
03	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2584	2	43	9	Y	39	22	1	1	8	27
04	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2631	2	39	9	Y	35	45	1	1	8	16
05	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	2844	2	29	9	Y	26	20	1			22
*06	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2685	2	25	9	Y	23	25	1	3	8	17
*07	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2639	2	48	9	Y	44	23	1	3	8	35

PETER 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237271 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8749 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2604	N	2113	-0-	-491	-0-	2096	2	17	9	Y	15	1	8			38
03	2635	N	2579	-0-	-56	-0-	2555	2	24	9	Y	22	22	1			38
04	2460	N	2198	-0-	-262	-0-	2170	2	28	9	Y	25	49	1			14
05	2325	N	2185	-0-	-140	-0-	2161	2	24	9	Y	22	24	1			12
06	2490	N	2112	-0-	-378	-0-	2086	2	26	9	Y	24	24	1			12
*07	2263	N	2057	-0-	-206	-0-	2047	2	10	9	Y	9	1	8			20

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
02	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	2700	2	3	9	Y	3	5	1	1	8	2
03	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3036	2	3	9	Y	3	3	1			2
04	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	2430	2	2	9	Y	2	3	1			1
05	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	69	1	3066	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*06	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	218	1	2909	2	Y	3	2	1	1	8	1
							3	9									
*07	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	10	1	3217	2	Y	2	1	8			2
							2	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

BALL 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241287 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9014 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242350 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8890 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4816	X	4524	-0-	-292	-0-	4471	2	53	9	Y	48	63	1			20
03	5332	X	4659	-0-	-673	-0-	4611	2	48	9	Y	44	29	1			35
04	5100	X	4737	-0-	-363	-0-	4690	2	47	9	Y	43	56	1			22
05	5239	X	4766	-0-	-473	-0-	4704	2	62	9	Y	56	61	1			17
*06	4860	X	4507	-0-	-353	-0-	4466	2	41	9	Y	37	32	1	1	8	21
07	5022	X	4691	-0-	-331	-0-	4648	2	43	9	Y	39	30	1			30

CALLOW 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 242434 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8927 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6132	X	5152	-0-	-980	-0-	5082	2	70	9	Y	64	84	1			27
03	6634	X	5748	-0-	-886	-0-	5671	2	77	9	Y	70	41	1			56
04	6000	X	5505	-0-	-495	-0-	5444	2	61	9	Y	55	82	1			29
05	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	5665	2	80	9	Y	73	80	1			22
*06	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	5506	2	55	9	Y	50	42	1	1	8	29
07	5735	X	5688	-0-	-47	-0-	5645	2	43	9	Y	39	38	1			30

PITTS A UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242801 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8855 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3128	2	79	9	Y	72	71	1	10	8	73
03	3627	X	3110	-0-	-517	-0-	2987	2	123	9	Y	112	143	1	2	8	40
04	3510	X	3322	-0-	-188	-0-	3203	2	119	9	Y	108	69	1	3	8	76
*05	3627	X	3572	-0-	-55	-0-	3536	2	36	9	Y	33	71	1	1	8	37
*06	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4267	2	88	9	Y	80	75	1	5	8	37
*07	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3853	2	63	9	Y	57	8	8			86

ASHTON 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242930 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8877 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3668	X	3494	-0-	-174	-0-	3465	2	29	9	Y	26	19	1			28
03	4061	X	3732	-0-	-329	-0-	3710	2	22	9	Y	20	35	1			13
04	3960	X	3779	-0-	-181	-0-	3751	2	28	9	Y	25	18	1			20
05	4092	X	3694	-0-	-398	-0-	3669	2	25	9	Y	23	18	1			25
*06	3960	X	3126	-0-	-834	-0-	3107	2	19	9	Y	17	18	1	1	8	23
07	3906	X	3511	-0-	-395	-0-	3499	2	12	9	Y	11	15	1			19

MAUDE 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245012 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8966 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2983	-0-	183	617	2932	2	51	9	Y	46	76	1			22
03	3613	X	2996	-0-	-617	-0-	2959	2	37	9	Y	34	35	1			21
04	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3109	2	34	9	Y	31	34	1			18
05	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3182	2	41	9	Y	37	35	1			20
*06	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3081	2	31	9	Y	28	1	8			47
*07	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2780	2	89	9	Y	81	53	1			75

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
02	5964	X	4551	-0-	-1413	-0-	4542	2	9	9	Y	8	10	1	2	8	2
03	6603	X	5185	-0-	-1418	-0-	5175	2	10	9	Y	9	5	1			6
04	6390	X	5557	-0-	-833	-0-	5547	2	10	9	Y	9	11	1			4
05	6603	X	5423	-0-	-1180	-0-	5415	2	8	9	Y	7	5	1			6
*06	6090	X	4978	-0-	-1112	-0-	4972	2	6	9	Y	5	6	1	1	8	4
*07	5735	X	4985	-0-	-750	-0-	4889	2	96	9	Y	87	15	1	8	8	68

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

PANOLA 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 246667 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8926 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	5287	2	53	9	Y	48	55	1			57
03	5580	X	5514	-0-	-66	-0-	5463	2	51	9	Y	46	54	1	1	8	48
04	5400	X	5315	-0-	-85	-0-	5234	2	81	9	Y	74	64	1	1	8	57
*05	5580	X	5407	-0-	-173	-0-	5361	2	46	9	Y	42	2	8			97
*06	5400	X	5018	-0-	-382	-0-	4982	2	36	9	Y	33	61	1	3	8	66
07	5580	X	4907	-0-	-673	-0-	4870	2	37	9	Y	34	60	1			40

PITTS A UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247501 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8864 - 9309

02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	356	2	9	9	Y	8	11	1			3
03	217	N	165	-0-	-52	-0-	161	2	4	9	Y	4	4	1			3
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247722 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8904 - 9318

02	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4245	2	26	9	Y	24	32	1			10
03	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4391	2	30	9	Y	27	16	1			21
04	4260	X	4137	-0-	-123	-0-	4114	2	23	9	Y	21	31	1			11
05	4743	X	4045	-0-	-698	-0-	4015	2	30	9	Y	27	30	1			8
06	4590	X	3621	-0-	-969	-0-	3600	2	21	9	Y	19	16	1			11
07	4743	X	3823	-0-	-920	-0-	3782	2	41	9	Y	37	19	1			29

PANOLA 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 248365 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8920 - 9345

02	392	N	281	-0-	-111	-0-	269	2	12	9	Y	11	13	1			13
03	155	N	106	-0-	-49	-0-	104	2	2	9	Y	2	12	1			3
04	390	N	322	-0-	-68	-0-	313	2	9	9	Y	8	5	1			6
05	310	N	285	-0-	-25	-0-	282	2	3	9	Y	3					9
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	289	2	4	9	Y	4	6	1			7
*07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	357	2	7	9	Y	6	6	1			7

PETER 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 249396 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8783 - 9182

02	4256	X	4233	-0-	-23	-0-	4193	2	40	9	Y	36	1	8			84
03	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4723	2	43	9	Y	39	50	1			73
04	4560	X	4497	-0-	-63	-0-	4443	2	54	9	Y	49	94	1			28
05	4681	X	4654	-0-	-27	-0-	4606	2	48	9	Y	44	48	1			24
*06	4560	X	4406	-0-	-154	-0-	4353	2	53	9	Y	48	47	1	1	8	24
*07	4712	X	4204	-0-	-508	-0-	4117	2	87	9	Y	79	1	8			102

ASHTON 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 249842 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9005 - 9170

02	3080	X	2194	-0-	-886	-0-	2183	2	11	9	Y	10	9	1			11
03	3410	X	2784	-0-	-626	-0-	2773	2	11	9	Y	10	15	1			6
04	3300	X	2584	-0-	-716	-0-	2572	2	12	9	Y	11	8	1			9
05	3069	X	3024	-0-	-45	-0-	3012	2	12	9	Y	11	8	1			12
*06	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3268	2	12	9	Y	11	9	1	1	8	13
07	2790	X	2349	-0-	-441	-0-	2328	2	21	9	Y	19	8	1			24

PITTS A UNIT WELL #: 14 RRCID -> 250074 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 9004 - 9342

02	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4060	2	107	9	Y	97	128	1	6	8	34
03	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4038	2	128	9	Y	116	67	1	1	8	82
04	3930	X	3477	-0-	-453	-0-	3366	2	111	9	Y	101	134	1	1	8	48
05	4061	X	3648	-0-	-413	-0-	3561	2	87	9	Y	79	60	1			67
*06	3930	X	3467	-0-	-463	-0-	3397	2	70	9	Y	64	76	1	3	8	52
*07	4061	X	3686	-0-	-375	-0-	3638	2	48	9	Y	44	58	1	3	8	35

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BEASLEY 3 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251736 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8882 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4032	X	3711	-0-	-321	-0-	3676	2	35	9	Y	32	36	1			21
03	4340	X	4100	-0-	-240	-0-	4066	2	34	9	Y	31	34	1			18
04	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4047	2	20	9	Y	18					36
05	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4526	2	29	9	Y	26	36	1			26
*06	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4385	2	24	9	Y	22	33	1	1	8	14
*07	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	4569	2	57	9	Y	52					66

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
02	2660	X	2486	-0-	-174	-0-	2445	2	41	9	Y	37					95
03	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2839	2	57	9	Y	52	95	1			52
04	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2776	2	67	9	Y	61					113
05	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2947	2	34	9	Y	31	103	1			41
06	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2869	2	62	9	Y	56					97
07	2945	X	2861	-0-	-84	-0-	2810	2	51	9	Y	46	95	1			48

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
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	339	2	3	9	Y	3					7
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	434	2	4	9	Y	4	7	1			4
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	474	2	4	9	Y	4					8
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	402	2	3	9	Y	3	8	1			3
*06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	437	2	6	9	Y	5	1	8			7
*07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	458	2	14	9	Y	13	14	1			6

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
05	64	X	-0-	-0-	-64	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-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
02	5320	X	5037	-0-	-283	-0-	4984	2	53	9	Y	48	53	1			31
03	5890	X	5152	-0-	-738	-0-	5099	2	53	9	Y	48	52	1			27
04	5700	X	4863	-0-	-837	-0-	4834	2	29	9	Y	26					53
05	5580	X	5268	-0-	-312	-0-	5224	2	44	9	Y	40	54	1			39
*06	5400	X	5089	-0-	-311	-0-	5054	2	35	9	Y	32	49	1	1	8	21
07	5580	X	5181	-0-	-399	-0-	5162	2	19	9	Y	17					38

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 252928 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9022 - 9261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3976	X	3674	-0-	-302	-0-	3648	2	26	9	Y	24	43	1	1	8	25
03	4402	X	3943	-0-	-459	-0-	3923	2	20	9	Y	18					43
04	4260	X	3461	-0-	-799	-0-	3441	2	20	9	Y	18	38	1	1	8	22
05	4402	X	4135	-0-	-267	-0-	4116	2	19	9	Y	17					39
*06	3930	X	3608	-0-	-322	-0-	3584	2	24	9	Y	22	34	1	1	8	26
*07	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4443	2	10	9	Y	9	2	8			33

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
*08	3255	X	3242	-0-	-13	-0-	3209	2	33	9	Y	30	170	1			90
*09	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3747	2	11	9	Y	10					100
*10	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4201	2	34	9	Y	31					131
*11	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3830	2	40	9	Y	36					167
*12	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4115	2	13	9	Y	12					179
*01	3689	X	3585	-0-	-104	-0-	3542	2	43	9	Y	39					218
*02	3304	X	2902	-0-	-402	-0-	2896	2	6	9	Y	5	109	1			114
*03	3658	X	3092	-0-	-566	-0-	3092	2			Y	-0-					114
*04	3540	X	3311	-0-	-229	-0-	3287	2	24	9	Y	22					136
*05	3658	X	3273	-0-	-385	-0-	3222	2	51	9	Y	46					182
*06	3480	X	3030	-0-	-450	-0-	2996	2	34	9	Y	31	5	1	1	8	207
07	3441	X	3005	-0-	-436	-0-	3005	2			Y	-0-					207

INGRAM 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253475 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 8907 - 9191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3808	X	3078	-0-	-730	-0-	3058	2	20	9	Y	18	38	1	1	8	18
03	4216	X	4125	-0-	-91	-0-	4104	2	21	9	Y	19	20	1			17
04	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4207	2	22	9	Y	20	22	1			15
05	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	98	1	4343	2	Y	16	24	1			7
							18	9									
06	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	301	1	4008	2	Y	15	16	1			6
							17	9									
*07	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	15	1	4757	2	Y	8					14
							9	9									

CALLOW 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254405 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9002 - 9328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254600 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 8908 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12796	X	9247	-0-	-3549	-0-	9196	2	51	9	Y	46	53	1			55
03	14167	X	9441	-0-	-4726	-0-	9352	2	89	9	Y	81	106	1			30
04	12750	X	6025	-0-	-6725	-0-	5941	2	84	9	Y	76	51	1			55
05	11656	X	8042	-0-	-3614	-0-	8018	2	24	9	Y	22	51	1			26
06	10110	X	9557	-0-	-553	-0-	9494	2	63	9	Y	57	55	1			28
*07	10230	X	9262	-0-	-968	-0-	9242	2	20	9	Y	18	6	8			40

PANOLA 2 UNIT WELL #: 18 RRCID -> 254852 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 8968 - 9355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2100	X	1424	-0-	-676	-0-	1366	2	58	9	Y	53	86	1			81
03	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3853	2	102	9	Y	93	80	1			94
04	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3422	2	83	9	Y	75	87	1	1	8	81
*05	3100	N	3263	-0-	163	163	3173	2	90	9	Y	82	88	1	2	8	73
*06	3883	X	3720	-0-	-163	-0-	3646	2	74	9	Y	67	83	1	2	8	55
*07	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3469	2	84	9	Y	76	1	8			130

CALLOW 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 255134 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8929 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4732	X	3849	-0-	-883	-0-	3813	2	36	9	Y	33	42	1			14
03	5239	X	4431	-0-	-808	-0-	4392	2	39	9	Y	35	21	1			28
04	4590	X	4224	-0-	-366	-0-	4194	2	30	9	Y	27	41	1			14
05	4433	X	4254	-0-	-179	-0-	4213	2	41	9	Y	37	40	1			11
*06	4290	X	3950	-0-	-340	-0-	3922	2	28	9	Y	25	21	1	1	8	14
07	4433	X	3851	-0-	-582	-0-	3808	2	43	9	Y	39	23	1			30

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

PITTS A UNIT WELL #: 17 RRCID -> 256092 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8810 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2265	2	70	9	Y	64	85	1	5	8	22
03	2573	N	2556	-0-	-17	-0-	2469	2	87	9	Y	79	45	1	1	8	55
04	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2448	2	74	9	Y	67	89	1	1	8	32
05	2573	N	2556	-0-	-17	-0-	2498	2	58	9	Y	53	40	1			45
*06	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2413	2	47	9	Y	43	51	1	2	8	35
*07	2573	N	2416	-0-	-157	-0-	2368	2	48	9	Y	44	40	1	4	8	35

PITTS A UNIT WELL #: 15 RRCID -> 256635 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8873 - 9307

02	3780	X	815	-0-	-2965	-0-	803	2	12	9	Y	11	17	1			13
03	4185	X	1279	-0-	-2906	-0-	1260	2	19	9	Y	17	28	1			2
04	1980	X	624	-0-	-1356	-0-	611	2	13	9	Y	12	12	1			2
05	1581	X	1224	-0-	-357	-0-	1215	2	9	9	Y	8	9	1			1
06	1500	X	753	-0-	-747	-0-	747	2	6	9	Y	5	5	1			1
*07	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			Y	-0-	1	1			-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257208 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8888 - 9368

02	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4098	2	29	9	Y	26	19	1			28
03	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4419	2	22	9	Y	20	35	1			13
04	4110	X	3980	-0-	-130	-0-	3952	2	28	9	Y	25	18	1			20
05	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4280	2	25	9	Y	23	18	1			25
*06	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4271	2	21	9	Y	19	18	1	1	8	25
07	4247	X	4050	-0-	-197	-0-	4037	2	13	9	Y	12	17	1			20

NAOMI 3 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 265928 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8886 - 9300

02	364	N	251	-0-	-113	-0-	248	2	3	9	N	3					40
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	369	2	3	9	N	3					43
04	330	N	252	-0-	-78	-0-	250	2	2	9	N	2					45
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					45
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	367	2	4	9	N	4	22	1			27
07	248	N	174	-0-	-74	-0-	141	2	33	9	N	30					57

BALL 2 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 268613 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6140 - 6240

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 18H RRCID -> 281951 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 9449 - 15211

02	46535	X	46535	-0-	-0-	-0-	46071	2	464	9	N	422	372	1			161
03	42710	X	42710	-0-	-0-	-0-	42454	2	256	9	N	233	186	1			208
04	36060	X	36060	-0-	-0-	-0-	35870	2	190	9	N	173	178	1			203
05	31994	X	31994	-0-	-0-	-0-	31808	2	186	9	N	169	183	1			189
06	27281	X	27281	-0-	-0-	-0-	27132	2	149	9	N	135	177	1			147
*07	23331	X	23331	-0-	-0-	-0-	23223	2	108	9	N	98	185	1			60

PITTS A UNIT WELL #: 19H RRCID -> 282228 COMPL. DATE 09/25/2016 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 9495 - 13893

02	136304	X	98850	-0-	-37454	-0-	97314	2	1536	9	N	1396	1568	1	2	8	143
03	150908	X	97952	-0-	-52956	-0-	96329	2	1623	9	Y	1475	1454	1	19	8	145
04	146040	X	88170	-0-	-57870	-0-	86712	2	1458	9	Y	1325	1278	1	20	8	172
*05	150908	X	91137	-0-	-59771	-0-	89632	2	1505	9	Y	1368	1360	1	6	8	174
*06	146040	X	79358	-0-	-66682	-0-	78082	2	1276	9	Y	1160	1171	1	34	8	129
*07	150908	X	79593	-0-	-71315	-0-	78637	2	956	9	Y	869	829	1	63	8	106

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
MAUDE 2 UNIT WELL #: 16H RRCID -> 282229 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 9310 PERF.10125 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	52977	-0-	52977	72539	52507	2	470	9	N	427	552	1			57
03	0	W	48497	-0-	48497	121036	48258	2	239	9	N	217	180	1	2	8	92
04	0	W	38085	-0-	38085	159121	37820	2	265	9	N	241	177	1	1	8	155
*05	0	W	33347	-0-	33347	192468	33132	2	215	9	N	195	180	1	1	8	169
*06	0	W	26974	-0-	26974	219442	26814	2	160	9	N	145	188	1	1	8	125
*07	244555	X	25113	-0-	-219442	-0-	24962	2	151	9	N	137	182	1			80

TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190
BECKVILLE WELL #: 1 RRCID -> 221748 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10220 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	51	1	834	3	N	-0-					166
03	2139	N	1067	-0-	-1072	-0-	59	1	1008	3	N	-0-					166
04	1260	N	970	-0-	-290	-0-	41	1	929	3	N	-0-					166
05	992	N	963	-0-	-29	-0-	71	1	892	3	N	-0-					166
06	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	91	1	1489	3	N	-0-					166
*07	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	69	1	1034	3	N	-0-					166

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
EDENS WELL #: 6 RRCID -> 163168 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8760 - 9989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	197	1	721	3	N	42					124
							46	9									
03	682	N	666	-0-	-16	-0-	126	1	506	3	N	31					155
							34	9									
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	127	1	489	3	N	16	153	1			18
							18	9									
05	1054	N	665	-0-	-389	-0-	126	1	493	3	N	42					60
							46	9									
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	127	1	486	3	N	40	80	1			20
							44	9									
*07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	124	1	490	3	N	35					55
							39	9									

EDENS WELL #: 4 RRCID -> 163957 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 10158 PERF. 8776 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3043	-0-	243	603	440	1	2584	3	N	17	3	8			109
							19	9									
03	3925	X	3322	-0-	-603	-0-	442	1	2874	3	N	5					114
							6	9									
04	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	440	1	2690	3	N	6	72	1	3	8	45
							7	9									
05	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	419	1	2587	3	N	1	1	8			45
							1	9									
06	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	386	1	2345	3	N	-0-					45
*07	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	427	1	2593	3	N	3	3	8			45
							3	9									

METCALF "A" WELL #: 2 RRCID -> 165134 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8734 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	77	1	1273	3	N	25	25	1			-0-
							28	9									
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	46	1	794	3	N	28	28	1			-0-
							31	9									
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	18	1	767	3	N	29	29	1			-0-
							32	9									
05	1519	N	814	-0-	-705	-0-	58	1	741	3	N	14	14	1			-0-
							15	9									
06	840	N	801	-0-	-39	-0-	45	1	741	3	N	14	14	1			-0-
							15	9									
07	837	N	796	-0-	-41	-0-	48	1	728	3	N	18	18	1			-0-
							20	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
METCALF WELL #: 1 RRCID -> 165461 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8756 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166791 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8712 - 10004

02	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	705	1	1284	3	N	-0-					-0-
03	2108	N	1788	-0-	-320	-0-	699	1	1089	3	N	-0-					-0-
04	2430	N	2235	-0-	-195	-0-	712	1	1523	3	N	-0-					-0-
05	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	715	1	1633	3	N	-0-					-0-
06	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	710	1	1480	3	N	-0-					-0-
07	2325	N	2190	-0-	-135	-0-	710	1	1480	3	N	-0-					-0-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168480 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8730 - 10015

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168520 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8602 - 10006

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

METCALF "B" WELL #: 3 RRCID -> 169059 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8634 - 10042

02	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	86	1	1429	3	N	27	27	1			-0-
							30	9									
03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	85	1	1464	3	N	52	52	1			-0-
							57	9									
04	1620	N	1570	-0-	-50	-0-	35	1	1474	3	N	55	55	1			-0-
							61	9									
05	1705	N	1581	-0-	-124	-0-	113	1	1440	3	N	25	25	1			-0-
							28	9									
06	1560	N	1505	-0-	-55	-0-	84	1	1392	3	N	26	26	1			-0-
							29	9									
*07	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	109	1	1649	3	N	41	41	1			-0-
							45	9									

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169604 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8610 - 10030

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

METCALF "E" WELL #: 6 RRCID -> 221821 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9894 - 10094

02	2800	N	5789	-0-	2989	23537	314	1	5207	3	N	244	5	8			239
							268	9									
03	34055	X	10518	-0-	-23537	-0-	563	1	9685	3	N	245	376	1			108
							270	9									
04	11115	X	11115	-0-	-0-	-0-	251	1	10636	3	N	207	186	1	25	8	104
							228	9									
05	10336	X	10336	-0-	-0-	-0-	737	1	9420	3	N	163	180	1	6	8	81
							179	9									
06	8565	X	8565	-0-	-0-	-0-	479	1	7935	3	N	137	2	8			216
							151	9									
*07	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	471	1	7109	3	N	109	175	1	6	8	144
							120	9									

METCALF "D" WELL #: 5 RRCID -> 222407 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9869 - 10050

02	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	335	1	5563	3	N	78	6	8			180
							86	9									
03	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	358	1	6156	3	N	-0-	138	1			42
04	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	119	1	5053	3	N	-0-					42
05	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	395	1	5048	3	N	-0-					42
06	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	288	1	4776	3	N	-0-					42
*07	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	298	1	4507	3	N	111	111	1			-0-
							122	9									

METCALF "F" WELL #: 7 RRCID -> 224172 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9904 - 10104

02	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	67	1	1113	3	N	21	21	1			-0-
							23	9									
03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	69	1	1194	3	N	42	42	1			-0-
							46	9									
04	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	32	1	1341	3	N	50	50	1			-0-
							55	9									
05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	105	1	1346	3	N	24	24	1			-0-
							26	9									
06	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	76	1	1258	3	N	24	24	1			-0-
							26	9									
*07	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	74	1	1113	3	N	28	28	1			-0-
							31	9									

METCALF "G" WELL #: 8 RRCID -> 232211 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8762 - 10098

02	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	100	1	1657	3	N	31	31	1			-0-
							34	9									
03	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	60	1	1038	3	N	37	37	1			-0-
							41	9									
04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	25	1	1072	3	N	40	40	1			-0-
							44	9									
05	1085	N	951	-0-	-134	-0-	68	1	866	3	N	15	15	1			-0-
							17	9									
06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	62	1	1033	3	N	19	19	1			-0-
							21	9									
*07	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	83	1	1252	3	N	31	31	1			-0-
							34	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
METCALF "H" WELL #: 9 RRCID -> 233640 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 7883 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1867	N	1867	-0-		-0-	-0-	104	1	1727	3	N	33	33	1			-0-
								36	9									
03	2357	N	2357	-0-		-0-	-0-	125	1	2148	3	N	76	76	1			-0-
								84	9									
04	2165	N	2165	-0-		-0-	-0-	48	1	2034	3	N	75	75	1			-0-
								83	9									
05	2247	N	2247	-0-		-0-	-0-	160	1	2047	3	N	36	36	1			-0-
								40	9									
06	2226	N	2226	-0-		-0-	-0-	124	1	2059	3	N	39	39	1			-0-
								43	9									
*07	2305	N	2305	-0-		-0-	-0-	140	1	2108	3	N	52	52	1			-0-
								57	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1854	N	1854	-0-		-0-	-0-	103	1	1715	3	N	33	33	1			-0-
								36	9									
03	2164	N	2164	-0-		-0-	-0-	115	1	1973	3	N	69	69	1			-0-
								76	9									
04	2435	N	2435	-0-		-0-	-0-	54	1	2287	3	N	85	85	1			-0-
								94	9									
05	2416	N	2416	-0-		-0-	-0-	172	1	2201	3	N	39	39	1			-0-
								43	9									
06	2664	N	2664	-0-		-0-	-0-	149	1	2464	3	N	46	46	1			-0-
								51	9									
*07	2628	N	2628	-0-		-0-	-0-	159	1	2404	3	N	59	59	1			-0-
								65	9									

EDENS WELL #: 21 RRCID -> 242523 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 8776 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3095	X	3095	-0-		-0-	-0-	447	1	2625	3	N	21	2	8			124
								23	9									
03	3390	X	3390	-0-		-0-	-0-	451	1	2932	3	N	6					130
								7	9									
04	3315	X	3315	-0-		-0-	-0-	463	1	2833	3	N	17	2	8			145
								19	9									
05	3355	X	3355	-0-		-0-	-0-	465	1	2871	3	N	17	86	1	1	8	75
								19	9									
06	3445	X	3445	-0-		-0-	-0-	484	1	2944	3	N	15	1	8			89
								17	9									
*07	3213	X	3213	-0-		-0-	-0-	450	1	2734	3	N	26	71	1	1	8	43
								29	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	N	1049	-0-		-267	-0-	1047	2	2	9	N	2					105
03	1395	N	1205	-0-		-190	-0-	1205	2			N	-0-					105
04	1410	N	1145	-0-		-265	-0-	1145	2			N	-0-					105
05	1147	N	1002	-0-		-145	-0-	1002	2			N	-0-					105
06	2155	N	2155	-0-		-0-	-0-	2153	2	2	9	N	2					107
*07	1621	N	1621	-0-		-0-	-0-	1621	2			N	-0-					107

JERNIGAN WELL #: 6 RRCID -> 145855 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9693 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1694	N	1694	-0-		-0-	-0-	1528	2	166	9	N	151	215	1			26
03	1858	N	1858	-0-		-0-	-0-	1682	2	176	9	N	160	157	1			29
04	1602	N	1602	-0-		-0-	-0-	1528	2	74	9	N	67	65	1			31
05	1457	N	1094	-0-		-363	-0-	1028	2	66	9	N	60					91
06	1410	N	1166	-0-		-244	-0-	1048	2	118	9	N	107	167	1			31
07	1457	N	1087	-0-		-370	-0-	845	2	242	9	N	220	226	1			25

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
URSUS OIL AND GAS //CONT.// 879300
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WILSON, HAROLD GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 078082 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9649 - 9824

02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	724	2	15	9	Y	14	142	1			128
03	434	N	337	-0-	-97	-0-	328	2	9	9	Y	8	108	1			28
04	870	N	563	-0-	-307	-0-	517	2	46	9	Y	42					70
05	806	N	207	-0-	-599	-0-	207	2			Y	-0-					70
06	330	N	161	-0-	-169	-0-	149	2	12	9	Y	11					81
07	589	N	268	-0-	-321	-0-	268	2			Y	-0-					81

STERRETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 083239 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8732 - 9602

02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	12 19	1 9	1005	2	Y	17	15	1			5
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	12 13	1 9	1157	2	Y	12	12	1			5
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	5	1	713	2	Y	-0-	5	1			-0-
05	1147	N	971	-0-	-176	-0-	7	1	964	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	891	-0-	-249	-0-	6	1	885	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	552	-0-	-192	-0-	6	1	546	2	Y	-0-					-0-

WILSON, HAROLD WELL #: 3 RRCID -> 139009 COMPL. DATE 07/02/1991 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8594 - 9391

02	1708	N	1474	-0-	-234	-0-	45 36	1 9	1393	2	Y	33	38	1			24
03	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	59 56	1 9	1972	2	Y	51	44	1			31
04	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	42 22	1 9	1609	2	Y	20					51
05	1643	N	1546	-0-	-97	-0-	38 17	1 9	1491	2	Y	15	35	1			31
06	1830	N	1263	-0-	-567	-0-	23 20	1 9	1220	2	Y	18					49
07	1736	N	1663	-0-	-73	-0-	38 2	1 9	1623	2	Y	2					51

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 3-L RRCID -> 139935 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8510 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
DANIELS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141797 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8852 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2408	N	2076	-0-		-332	-0-	71	1	1991	2	Y	13					18
								14	9									
03	2356	N	2321	-0-		-35	-0-	82	1	2236	2	Y	3					21
								3	9									
04	3000	N	3095	-0-		95	95	107	1	2933	2	Y	50	57	1			14
								55	9									
05	2620	N	2525	-0-		-95	-0-	81	1	2411	2	Y	30					44
								33	9									
06	2874	N	2874	-0-		-0-	-0-	91	1	2693	2	Y	82	71	1			55
								90	9									
07	3007	X	2521	-0-		-486	-0-	88	1	2360	2	Y	66					121
								73	9									

DANIELS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145281 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8888 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2492	X	2114	-0-		-378	-0-	70	1	1960	2	Y	76					77
								84	9									
03	2883	X	2316	-0-		-567	-0-	81	1	2218	2	Y	15					92
								17	9									
04	2790	X	2757	-0-		-33	-0-	96	1	2620	2	Y	37	48	1			81
								41	9									
05	2883	X	2212	-0-		-671	-0-	72	1	2138	2	Y	2					83
								2	9									
06	2280	X	2242	-0-		-38	-0-	73	1	2162	2	Y	6	83	1			6
								7	9									
07	2852	X	2743	-0-		-109	-0-	99	1	2636	2	Y	7					13
								8	9									

DANIELS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146007 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8943 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	454	-0-		-106	-0-	16	1	438	2	Y	-0-					8
03	566	N	566	-0-		-0-	-0-	20	1	546	2	Y	-0-					8
04	600	N	502	-0-		-98	-0-	17	1	479	2	Y	5	11	1			2
								6	9									
05	496	N	297	-0-		-199	-0-	10	1	287	2	Y	-0-					2
06	582	N	582	-0-		-0-	-0-	19	1	563	2	Y	-0-					2
*07	559	N	559	-0-		-0-	-0-	20	1	539	2	Y	-0-					2

DANIELS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163400 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8890 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1512	N	1307	-0-		-205	-0-	45	1	1262	2	Y	-0-					10
03	1716	N	1716	-0-		-0-	-0-	61	1	1655	2	Y	-0-					10
04	1738	N	1738	-0-		-0-	-0-	60	1	1656	2	Y	20	30	1			-0-
								22	9									
05	1563	N	1563	-0-		-0-	-0-	51	1	1512	2	Y	-0-					-0-
06	1650	N	1378	-0-		-272	-0-	45	1	1333	2	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1684	-0-		-114	-0-	61	1	1623	2	Y	-0-					-0-

DANIELS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167152 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8876 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3584	X	2523	-0-		-1061	-0-	85	1	2399	2	Y	35					137
								39	9									
03	3968	X	2884	-0-		-1084	-0-	102	1	2782	2	Y	-0-					137
04	3390	X	2837	-0-		-553	-0-	99	1	2715	2	Y	21	136	1			22
								23	9									
05	2790	X	2372	-0-		-418	-0-	77	1	2295	2	Y	-0-					22
06	2790	X	2630	-0-		-160	-0-	87	1	2543	2	Y	-0-					22
07	2945	X	2506	-0-		-439	-0-	90	1	2399	2	Y	15					37
								17	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
02	1652	N	1536	-0-	-116	-0-	44	1	1468	2	Y	22	40	1			-0-
							24	9									
03	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	65	1	2303	2	Y	60	52	1			8
							66	9									
04	1710	N	1429	-0-	-281	-0-	33	1	1384	2	Y	11					19
							12	9									
05	1705	N	1662	-0-	-43	-0-	30	1	1603	2	Y	26	38	1			7
							29	9									
06	2370	N	1630	-0-	-740	-0-	22	1	1608	2	Y	-0-					7
*07	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	37	1	2135	2	Y	-0-					7

WILSON, HAROLD WELL #: 5 RRCID -> 173776 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8632 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2744	X	2563	-0-	-181	-0-	61	1	2392	2	Y	100	65	1			136
							110	9									
03	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	73	1	3020	2	Y	77	66	1			147
							85	9									
04	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	64	1	3091	2	Y	68					215
							75	9									
05	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	68	1	2957	2	Y	20	71	1			164
							22	9									
06	2940	X	2773	-0-	-167	-0-	46	1	2684	2	Y	39					203
							43	9									
*07	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	76	1	3568	2	Y	4					207
							4	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2318	2	40	9	Y	36	36	1			-0-
03	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2310	2	63	9	Y	57	57	1			-0-
04	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			Y	-0-					-0-
05	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			Y	-0-					-0-
06	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2254	2	7	9	Y	6					6
*07	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			Y	-0-					6

WILSON, HAROLD GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 179782 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8618 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	43	1	2007	2	Y	-0-					-0-
03	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	47	1	2230	2	Y	-0-					-0-
04	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	39	1	2102	2	Y	-0-					-0-
05	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	41	1	2152	2	Y	-0-					-0-
06	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	29	1	1872	2	Y	-0-					-0-
*07	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	31	1	1769	2	Y	-0-					-0-

WILSON, HAROLD WELL #: 6 RRCID -> 180493 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8665 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1288	N	1056	-0-	-232	-0-	32	1	999	2	Y	23	28	1			21
							25	9									
03	1829	N	838	-0-	-991	-0-	23	1	792	2	Y	21	18	1			24
							23	9									
04	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	44	1	1698	2	Y	21					45
							23	9									
05	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	34	1	1464	2	Y	15	35	1			25
							17	9									
06	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	27	1	1540	2	Y	-0-					25
07	1829	N	1308	-0-	-521	-0-	28	1	1280	2	Y	-0-					25

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3416	X	2430	-0-		-986	-0-	84	1	2346	2	Y	-0-					8
03	2759	X	2078	-0-		-681	-0-	69	1	2009	2	Y	-0-					8
04	2310	X	999	-0-		-1311	-0-	30	1	969	2	Y	-0-					8
05	2697	X	1520	-0-		-1177	-0-	34	1	1486	2	Y	-0-					8
06	2610	X	1502	-0-		-1108	-0-	27	1	1475	2	Y	-0-					8
07	2697	X	2127	-0-		-570	-0-	44	1	2083	2	Y	-0-					8

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 6 RRCID -> 183664 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 9454

02	252	N	246	-0-		-6	-0-	243	2	3	9	Y	3	2	1			2
03	257	N	257	-0-		-0-	-0-	254	2	3	9	Y	3	4	1			1
04	270	N	238	-0-		-32	-0-	235	2	3	9	Y	3	1	1			3
05	279	N	186	-0-		-93	-0-	184	2	2	9	Y	2	5	1			-0-
06	240	N	149	-0-		-91	-0-	147	2	2	9	Y	2	1	1			1
*07	248	N	197	-0-		-51	-0-	195	2	2	9	Y	2	1	1			2

STERRETT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194819 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 10050

02	2518	N	2518	-0-		-0-	-0-	28	1	2436	2	Y	49	45	1			20
								54	9									
03	3100	N	3222	-0-		122	122	33	1	3149	2	Y	36	37	1			19
								40	9									
04	2010	N	1500	-0-		-510	-0-	10	1	1435	2	Y	50	65	1			4
								55	9									
05	2504	N	2504	-0-		-0-	-0-	17	1	2387	2	Y	91	85	1			10
								100	9									
06	2370	X	1904	-0-		-466	-0-	13	1	1843	2	Y	44	45	1			9
								48	9									
07	2449	X	2165	-0-		-284	-0-	22	1	2090	2	Y	48	54	1			3
								53	9									

STERRETT UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202052 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8770 - 10050

02	SWR 10		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

STERRETT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203063 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 8784 - 10050

02	3194	X	3194	-0-		-0-	-0-	36	1	3108	2	Y	45	41	1			22
								50	9									
03	4211	X	4211	-0-		-0-	-0-	43	1	4131	2	Y	34	35	1			21
								37	9									
04	2820	X	1927	-0-		-893	-0-	13	1	1872	2	Y	38	56	1			3
								42	9									
05	2914	X	147	-0-		-2767	-0-	1	1	143	2	Y	3	6	1			-0-
								3	9									
06	2820	X	1347	-0-		-1473	-0-	9	1	1308	2	Y	27	21	1			6
								30	9									
07	2914	X	2585	-0-		-329	-0-	27	1	2503	2	Y	50	49	1			7
								55	9									

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
02	3942	X	3942	-0-		-0-	-0-	44	1	3836	2	Y	56	52	1			24
								62	9									
03	4977	X	4977	-0-		-0-	-0-	51	1	4879	2	Y	43	44	1			23
								47	9									
04	3300	X	2434	-0-		-866	-0-	16	1	2352	2	Y	60	78	1			5
								66	9									
05	3999	X	2781	-0-		-1218	-0-	20	1	2737	2	Y	22	25	1			2
								24	9									
06	3870	X	2895	-0-		-975	-0-	20	1	2851	2	Y	22	19	1			5
								24	9									
07	3999	X	2863	-0-		-1136	-0-	30	1	2810	2	Y	21	24	1			2
								23	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
02	2631	X	2631	-0-		-0-	-0-	29	1	2547	2	Y	50	46	1			13
								55	9									
03	3005	X	3005	-0-		-0-	-0-	31	1	2940	2	Y	31	32	1			12
								34	9									
04	1980	X	1423	-0-		-557	-0-	9	1	1357	2	Y	52	59	1			5
								57	9									
05	2914	X	1249	-0-		-1665	-0-	9	1	1207	2	Y	30	32	1			3
								33	9									
06	2910	X	2104	-0-		-806	-0-	15	1	2035	2	Y	49	41	1			11
								54	9									
07	3007	X	2929	-0-		-78	-0-	30	1	2827	2	Y	65	73	1			3
								72	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
02	3115	X	3115	-0-		-0-	-0-	35	1	3026	2	Y	49	45	1			18
								54	9									
03	3728	X	3728	-0-		-0-	-0-	38	1	3648	2	Y	38	37	1			19
								42	9									
04	2700	X	1960	-0-		-740	-0-	13	1	1886	2	Y	55	69	1			5
								61	9									
05	3317	X	2582	-0-		-735	-0-	18	1	2531	2	Y	30	31	1			4
								33	9									
06	3210	X	2642	-0-		-568	-0-	19	1	2591	2	Y	29	27	1			6
								32	9									
07	3317	X	2677	-0-		-640	-0-	28	1	2616	2	Y	30	36	1			-0-
								33	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
02	3648	X	3648	-0-		-0-	-0-	41	1	3541	2	Y	60	55	1			21
								66	9									
03	5018	X	5018	-0-		-0-	-0-	52	1	4916	2	Y	45	46	1			20
								50	9									
04	3390	X	2292	-0-		-1098	-0-	15	1	2232	2	Y	41	57	1			4
								45	9									
05	4030	X	3513	-0-		-517	-0-	25	1	3402	2	Y	78	73	1			9
								86	9									
06	4560	X	3682	-0-		-878	-0-	26	1	3570	2	Y	78	70	1			17
								86	9									
07	4712	X	3292	-0-		-1420	-0-	34	1	3183	2	Y	68	85	1			-0-
								75	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 12 RRCID -> 210753 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8748 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	45	1	3955	2	Y	67	61	1			19
							74	9									
03	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	41	1	3958	2	Y	39	39	1			19
							43	9									
04	3270	X	2118	-0-	-1152	-0-	14	1	2104	2	Y	-0-	19	1			-0-
05	4526	X	2535	-0-	-1991	-0-	18	1	2517	2	Y	-0-					-0-
06	4380	X	1364	-0-	-3016	-0-	10	1	1335	2	Y	17	13	1			4
							19	9									
07	4526	X	2328	-0-	-2198	-0-	24	1	2273	2	Y	28	32	1			-0-
							31	9									

STERRETT WELL #: 13 RRCID -> 210755 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8768 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3102	-0-	302	302	35	1	3023	2	Y	40	37	1			16
							44	9									
03	3100	N	3914	-0-	814	1116	40	1	3839	2	Y	32	32	1			16
							35	9									
04	3000	N	2078	-0-	-922	194	14	1	2017	2	Y	43	55	1			4
							47	9									
05	3007	X	2449	-0-	-558	-0-	17	1	2374	2	Y	53	51	1			6
							58	9									
06	2910	X	1984	-0-	-926	-0-	14	1	1925	2	Y	41	38	1			9
							45	9									
07	3007	X	2469	-0-	-538	-0-	25	1	2390	2	Y	49	52	1			6
							54	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 7 RRCID -> 213384 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 6192 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT					-0-

STERRETT WELL #: 17 RRCID -> 219237 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 8730 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	50	1	4387	2	Y	58	53	1			23
							64	9									
03	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	62	1	5938	2	Y	57	57	1			23
							63	9									
04	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	19	1	2766	2	Y	71	87	1			7
							78	9									
05	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	19	1	2590	2	Y	74	73	1			8
							81	9									
06	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	20	1	2825	2	Y	77	68	1			17
							85	9									
*07	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	32	1	3025	2	Y	80	88	1			9
							88	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 18 RRCID -> 240556 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 11705 PERF. 8744 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4612	X	4612	-0-		-0-	-0-	50	1	4378	2	Y	167	152	1			40
								184	9									
03	4690	X	4690	-0-		-0-	-0-	48	1	4544	2	Y	89	89	1			40
								98	9									
04	4380	X	2731	-0-		-1649	-0-	18	1	2626	2	Y	79	111	1			8
								87	9									
05	4681	X	2433	-0-		-2248	-0-	17	1	2332	2	Y	76	75	1			9
								84	9									
06	4530	X	2818	-0-		-1712	-0-	20	1	2758	2	Y	36	37	1			8
								40	9									
07	4681	X	3292	-0-		-1389	-0-	34	1	3214	2	Y	40	46	1			2
								44	9									

STERRETT WELL #: 23 RRCID -> 263951 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10323 PERF. 6676 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6928	X	6928	-0-		-0-	-0-	77	1	6733	2	Y	107	98	1			29
								118	9									
03	7674	X	7674	-0-		-0-	-0-	79	1	7520	2	Y	68	68	1			29
								75	9									
04	6300	X	3541	-0-		-2759	-0-	23	1	3459	2	Y	54	78	1			5
								59	9									
05	6510	X	4169	-0-		-2341	-0-	29	1	4052	2	Y	80	79	1			6
								88	9									
06	6300	X	4141	-0-		-2159	-0-	29	1	4024	2	Y	80	68	1			18
								88	9									
07	6510	X	4062	-0-		-2448	-0-	42	1	3937	2	Y	75	91	1			2
								83	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
02	5638	X	5638	-0-		-0-	-0-	63	1	5500	2	Y	68	62	1			42
								75	9									
03	6858	X	6858	-0-		-0-	-0-	71	1	6734	2	Y	48	49	1			41
								53	9									
04	4890	X	3512	-0-		-1378	-0-	23	1	3373	2	Y	105	137	1			9
								116	9									
05	5859	X	4582	-0-		-1277	-0-	32	1	4440	2	Y	100	100	1			9
								110	9									
06	5670	X	4654	-0-		-1016	-0-	32	1	4489	2	Y	121	74	1			56
								133	9									
07	5859	X	4391	-0-		-1468	-0-	45	1	4268	2	Y	71	101	1			26
								78	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
02	4384	X	4384	-0-		-0-	-0-	49	1	4260	2	Y	68	62	1			27
								75	9									
03	5267	X	5267	-0-		-0-	-0-	54	1	5161	2	Y	47	47	1			27
								52	9									
04	4140	X	3219	-0-		-921	-0-	21	1	3113	2	Y	77	90	1			14
								85	9									
05	4867	X	4488	-0-		-379	-0-	31	1	4330	2	Y	115	121	1			8
								127	9									
06	5100	X	4036	-0-		-1064	-0-	28	1	3853	2	Y	141	79	1			70
								155	9									
07	5270	X	4933	-0-		-337	-0-	51	1	4827	2	Y	50	102	1			18
								55	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 20 RRCID -> 263955 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8754 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	60	1	5253	2	Y	68	62	1			32
							75	9									
03	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	82	1	7807	2	Y	57	58	1			31
							63	9									
04	5400	X	4257	-0-	-1143	-0-	28	1	4137	2	Y	84	107	1			8
							92	9									
05	5580	X	5173	-0-	-407	-0-	36	1	5023	2	Y	104	100	1			12
							114	9									
06	5400	X	4844	-0-	-556	-0-	34	1	4708	2	Y	93	85	1			20
							102	9									
07	5580	X	5525	-0-	-55	-0-	57	1	5369	2	Y	90	93	1			17
							99	9									

STERRETT WELL #: 21 RRCID -> 263986 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8750 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	69	1	6040	2	Y	82	74	1			42
							90	9									
03	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	81	1	7742	2	Y	59	60	1			41
							65	9									
04	5100	X	4141	-0-	-959	-0-	27	1	4020	2	Y	85	119	1			7
							94	9									
05	5332	X	4801	-0-	-531	-0-	34	1	4667	2	Y	91	88	1			10
							100	9									
06	5160	X	4806	-0-	-354	-0-	34	1	4676	2	Y	87	78	1			19
							96	9									
07	5332	X	4650	-0-	-682	-0-	48	1	4504	2	Y	89	89	1			19
							98	9									

STERRETT WELL #: 22 RRCID -> 263989 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8744 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	57	1	4976	2	Y	89	82	1			32
							98	9									
03	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	51	1	4901	2	Y	47	47	1			32
							52	9									
04	4290	X	2919	-0-	-1371	-0-	19	1	2850	2	Y	45	73	1			4
							50	9									
05	4433	X	3112	-0-	-1321	-0-	22	1	3033	2	Y	52	50	1			6
							57	9									
06	4290	X	2938	-0-	-1352	-0-	20	1	2829	2	Y	81	50	1			37
							89	9									
07	4433	X	4352	-0-	-81	-0-	45	1	4201	2	Y	96	127	1			6
							106	9									

RHODES WELL #: 6 RRCID -> 265409 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 8658 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RHODES WELL #: 2 RRCID -> 265410 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8578 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	7176	2	175	9	Y	159	165	1			105
03	8428	X	8428	-0-	-0-	-0-	8232	2	196	9	Y	178	185	1			98
04	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	7558	2	182	9	Y	165	185	1			78
05	8153	X	4896	-0-	-3257	-0-	4754	2	142	9	Y	129	137	1			70
06	7890	X	3995	-0-	-3895	-0-	3883	2	112	9	Y	102	119	1			53
07	8153	X	4632	-0-	-3521	-0-	4504	2	128	9	Y	116	86	1			83

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
02	3696	X	1679	-0-	-2017	-0-	1620	2	59	9	Y	54	55	1			36
03	2480	X	2034	-0-	-446	-0-	1964	2	70	9	Y	64	65	1			35
04	2400	X	1677	-0-	-723	-0-	1619	2	58	9	Y	53	63	1			25
05	2480	X	2280	-0-	-200	-0-	2240	2	40	9	Y	36	42	1			19
06	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	2404	2	41	9	Y	37	37	1			19
*07	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2599	2	44	9	Y	40	30	1			29

RHODES WELL #: 3 RRCID -> 265656 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8537 - 9792

02	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	7293	2	160	9	Y	145	154	1			95
03	7998	X	7870	-0-	-128	-0-	7705	2	165	9	Y	150	163	1			82
04	7740	X	6273	-0-	-1467	-0-	6141	2	132	9	Y	120	146	1			56
05	8246	X	6439	-0-	-1807	-0-	6241	2	198	9	Y	180	137	1			99
06	7980	X	5686	-0-	-2294	-0-	5517	2	169	9	Y	154	172	1			81
07	8246	X	7578	-0-	-668	-0-	7358	2	220	9	Y	200	137	1			144

RHODES WELL #: 1 RRCID -> 267798 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8624 - 9898

02	9324	X	8530	-0-	-794	-0-	8353	2	177	9	Y	161	203	1			107
03	10664	X	9338	-0-	-1326	-0-	9149	2	189	9	Y	172	185	1			94
04	10320	X	9079	-0-	-1241	-0-	8893	2	186	9	Y	169	184	1			79
05	10664	X	6496	-0-	-4168	-0-	6401	2	95	9	Y	86	119	1			46
06	9780	X	5490	-0-	-4290	-0-	5412	2	78	9	Y	71	80	1			37
07	9455	X	6358	-0-	-3097	-0-	6270	2	88	9	Y	80	60	1			57

RHODES WELL #: 5 RRCID -> 268340 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 8580 - 11450

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 8 RRCID -> 268474 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8630 - 9520

02	2884	X	2199	-0-	-685	-0-	2107	2	92	9	Y	84	64	1			27
03	3162	X	1715	-0-	-1447	-0-	1645	2	70	9	Y	64	70	1			21
04	3060	X	128	-0-	-2932	-0-	122	2	6	9	Y	5	24	1			2
05	2449	X	1005	-0-	-1444	-0-	970	2	35	9	Y	32	4	1			30
06	2370	X	1686	-0-	-684	-0-	1646	2	40	9	Y	36	55	1			11
*07	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2478	2	54	9	Y	49	43	1			17

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 12 RRCID -> 268888 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8548 - 9442

02	6468	X	5225	-0-	-1243	-0-	5078	2	147	9	Y	134	144	1			42
03	7161	X	5148	-0-	-2013	-0-	5005	2	143	9	Y	130	129	1			43
04	6330	X	4015	-0-	-2315	-0-	3903	2	112	9	Y	102	98	1			47
05	6262	X	2974	-0-	-3288	-0-	2923	2	51	9	Y	46	91	1			2
06	6060	X	3334	-0-	-2726	-0-	3262	2	72	9	Y	65	46	1			21
07	5797	X	3685	-0-	-2112	-0-	3615	2	70	9	Y	64	63	1			22

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 16 RRCID -> 268889 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8568 - 9468

02	8540	X	5109	-0-	-3431	-0-	5007	2	102	9	Y	93	107	1			29
03	9455	X	6314	-0-	-3141	-0-	6190	2	124	9	Y	113	105	1			37
04	9150	X	6023	-0-	-3127	-0-	5904	2	119	9	Y	108	96	1			49
05	8773	X	5041	-0-	-3732	-0-	4964	2	77	9	Y	70	116	1			3
06	7170	X	7135	-0-	-35	-0-	7000	2	135	9	Y	123	86	1			40
*07	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	6784	2	117	9	Y	106	110	1			36

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 18 RRCID -> 268890 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8550 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5012	X	3780	-0-	-1232	-0-	3705	2	75	9	Y	68	73	1			22
03	5549	X	4503	-0-	-1046	-0-	4416	2	87	9	Y	79	75	1			26
04	5370	X	4715	-0-	-655	-0-	4623	2	92	9	Y	84	71	1			39
05	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	6692	2	80	9	Y	73	108	1			4
06	7925	X	7925	-0-	-0-	-0-	7808	2	117	9	Y	106	75	1			35
*07	9348	X	9348	-0-	-0-	-0-	9225	2	123	9	Y	112	108	1			39

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 9 RRCID -> 268906 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 8628 - 11200

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 11 RRCID -> 269463 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 8540 - 9438

02	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5375	2	78	9	Y	71	74	1			22
03	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	5930	2	85	9	Y	77	74	1			25
04	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	5937	2	86	9	Y	78	67	1			36
05	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	7190	2	124	9	Y	113	144	1			5
06	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	5603	2	121	9	Y	110	79	1			36
*07	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	5029	2	97	9	Y	88	94	1			30

RHODES WELL #: 7 RRCID -> 269568 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 11615 PERF. 8623 - 11483

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 13 RRCID -> 270319 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8570 - 9470

02	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	6263	2	193	9	Y	175	157	1			56
03	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	5460	2	164	9	Y	149	156	1			49
04	5130	X	4081	-0-	-1049	-0-	3961	2	120	9	Y	109	108	1			50
05	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5526	2	95	9	Y	86	132	1			4
06	11302	X	11302	-0-	-0-	-0-	11064	2	238	9	Y	216	149	1			71
*07	9629	X	9629	-0-	-0-	-0-	9449	2	180	9	Y	164	179	1			56

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 17 RRCID -> 270794 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8598 - 9463

02	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	6710	2	26	9	Y	24	24	1			8
03	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	7367	2	28	9	Y	25	25	1			8
04	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	7518	2	29	9	Y	26	22	1			12
05	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4621	2	61	9	Y	55	65	1			2
06	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4209	2	69	9	Y	63	44	1			21
*07	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	4773	2	69	9	Y	63	63	1			21

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 15 RRCID -> 271434 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 11348 PERF. 8618 - 11205

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 14 RRCID -> 271461 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 6504 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 10 RRCID -> 271934 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8630 - 11217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 272011 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8586 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 273560 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8602 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2100	X	1469	-0-	-631	-0-	1412	2 57 9			Y	52					115
03	2046	X	1577	-0-	-469	-0-	1529	2 48 9			Y	44	50	1			109
04	1560	X	1049	-0-	-511	-0-	1019	2 30 9			Y	27	53	1			83
05	1612	N	1497	-0-	-115	-0-	1466	2 31 9			Y	28	50	1			61
06	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2218	2 18 9			Y	16	44	1			33
*07	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2229	2 17 9			Y	15	34	1			14

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	X	2637	-0-	-163	-0-	2637	2			Y	-0-					-0-
03	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	2			Y	-0-					-0-
04	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2			Y	-0-					-0-
05	3100	X	2779	-0-	-321	-0-	2758	2 21 9			Y	19					19
06	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3362	2 22 9			Y	20	14	1			25
*07	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3795	2 23 9			Y	21	27	1			19

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276636 COMPL. DATE 08/14/2015 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 9771 - 15369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	43680	X	36174	-0-	-7506	-0-	35596	2 578 9			Y	525	558	1			396
03	48360	X	44692	-0-	-3668	-0-	43993	2 699 9			Y	635	593	1			438
04	46260	X	30792	-0-	-15468	-0-	30307	2 485 9			Y	441	448	1			431
05	43648	X	35850	-0-	-7798	-0-	35344	2 506 9			Y	460	537	1			354
06	43260	X	32609	-0-	-10651	-0-	32272	2 337 9			Y	306	330	1			330
07	44702	X	38359	-0-	-6343	-0-	38000	2 359 9			Y	326	314	1			342

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 276638 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8644 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4470	2	146	9	Y	133					294
03	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4019	2	102	9	Y	93	128	1			259
04	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3829	2	89	9	Y	81	125	1			215
05	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5261	2	89	9	Y	81	130	1			166
06	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3123	2	76	9	Y	69	122	1			113
*07	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4176	2	92	9	Y	84	121	1			76

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 281275 COMPL. DATE 07/13/2016 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8770 - 11276

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

J. W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 281478 COMPL. DATE 10/07/2016 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9720 - 15554

02	55707	X	55707	-0-	-0-	-0-	55239	2	468	9	Y	425	448	1			134
03	65038	X	65038	-0-	-0-	-0-	64503	2	535	9	Y	486	461	1			159
04	62374	X	62374	-0-	-0-	-0-	61856	2	518	9	Y	471	414	1			216
05	52204	X	50583	-0-	-1621	-0-	50023	2	560	9	Y	509	587	1			138
06	50520	X	35876	-0-	-14644	-0-	35498	2	378	9	Y	344	369	1			113
07	52204	X	48562	-0-	-3642	-0-	48098	2	464	9	Y	422	390	1			145

WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. 924317
YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222950 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 6493 - 9557

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224435 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6456 - 9632

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					558
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					558
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					558
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					558
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					558
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					558

SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236752 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6398 - 9616

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. //CONT.// 924317
YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244672 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6593 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
BRIGGS, H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231193 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8650 - 9984

02	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			Y	-0-					-0-
03	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			Y	-0-					-0-
04	1890	X	696	-0-	-1194	-0-	696	2			Y	-0-					-0-
05	1953	X	1282	-0-	-671	-0-	1282	2			Y	-0-					-0-
06	1890	X	1056	-0-	-834	-0-	1056	2			Y	-0-					-0-
07	1457	X	1415	-0-	-42	-0-	1415	2			Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 1 RRCID -> 074700 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9231 - 9252

02	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2050	2	29	9	Y	26					46
03	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1808	2	28	9	Y	25	51	1			20
04	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2373	2	22	9	Y	20					40
05	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2164	2	23	9	Y	21					61
06	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2278	2	25	9	Y	23	47	1			37
*07	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2316	2	24	9	Y	22					59

GHOLSTON, J.S. WELL #: 2 RRCID -> 076558 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8440 - 9170

02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA WELL #: 2 RRCID -> 076576 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9345 PERF. 8373 - 8438

02	28	N	4	-0-	-24	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	Y	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	Y	-0-					-0-
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	Y	-0-					-0-
*07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	Y	-0-					-0-

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 077541 COMPL. DATE 03/19/2015 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8410 - 9229

02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	61	1	901	2	Y	27	29	1			2
							30	9									
03	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	70	1	1040	2	Y	31	32	1			1
							34	9									
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	69	1	1000	2	Y	28	25	1			4
							31	9									
05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	72	1	999	2	Y	24	27	1			1
							26	9									
06	1110	N	1061	-0-	-49	-0-	76	1	960	2	Y	23	23	1			1
							25	9									
07	1147	N	1117	-0-	-30	-0-	75	1	1016	2	Y	24	23	1			2
							26	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, ELSIE WELL #: 2 RRCID -> 077542 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9114 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	N	1624	-0-	-812	-0-	100	1	1471	2	Y	48	51	1			3
							53	9									
03	2697	N	2678	-0-	-19	-0-	165	1	2451	2	Y	56	56	1			3
							62	9									
04	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	151	1	2203	2	Y	45	42	1			6
							50	9									
05	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	166	1	2312	2	Y	43	47	1			2
							47	9									
06	2580	N	2493	-0-	-87	-0-	180	1	2269	2	Y	40	40	1			2
							44	9									
*07	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	172	1	2321	2	Y	40	39	1			3
							44	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5376	X	3118	-0-	-2258	-0-	74	1	2972	2	Y	65	66	1			12
							72	9									
03	5425	X	3118	-0-	-2307	-0-	73	1	2984	2	Y	55	59	1			8
							61	9									
04	4140	X	3070	-0-	-1070	-0-	75	1	2942	2	Y	48	50	1			6
							53	9									
05	4123	X	3045	-0-	-1078	-0-	74	1	2918	2	Y	48	49	1			5
							53	9									
06	3840	X	2097	-0-	-1743	-0-	55	1	2013	2	Y	26	27	1			4
							29	9									
*07	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	106	1	4068	2	Y	50	44	1			10
							55	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2128	N	1890	-0-	-238	-0-	46	1	1833	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
03	2356	N	2298	-0-	-58	-0-	54	1	2232	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
04	2250	N	2206	-0-	-44	-0-	55	1	2142	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
05	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	52	1	2030	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
06	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	60	1	2176	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
*07	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	59	1	2260	2	Y	7	7	1			1
							8	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 2 RRCID -> 080465 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 8367 - 9584

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES, S.L. WELL #: 2 RRCID -> 082042 COMPL. DATE 01/16/1979 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8378 - 8881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2464	X	2337	-0-	-127	-0-	55	1	2216	2	Y	60	59	1			11
							66	9									
03	2728	X	2592	-0-	-136	-0-	60	1	2471	2	Y	55	58	1			8
							61	9									
04	2640	X	2486	-0-	-154	-0-	61	1	2373	2	Y	47	49	1			6
							52	9									
05	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	65	1	2534	2	Y	51	52	1			5
							56	9									
06	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	67	1	2430	2	Y	38	37	1			6
							42	9									
*07	3100	N	3178	-0-	78	78	79	1	3048	2	Y	46	43	1			9
							51	9									

PIRKLE, L. H. WELL #: 3 RRCID -> 083074 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8748 - 9213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2772	X	2561	-0-	-211	-0-	62	1	2488	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
03	3007	X	2873	-0-	-134	-0-	68	1	2795	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
04	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	70	1	2762	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
05	2914	X	2500	-0-	-414	-0-	62	1	2430	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
06	2790	X	2544	-0-	-246	-0-	68	1	2470	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	2945	X	2335	-0-	-610	-0-	59	1	2270	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 3A RRCID -> 083723 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8406 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084701 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 8401 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3696	X	3135	-0-	-561	-0-	76	1	3024	2	Y	32	32	1			6
							35	9									
03	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	98	1	4038	2	Y	35	36	1			5
							39	9									
04	4020	X	3880	-0-	-140	-0-	96	1	3752	2	Y	29	30	1			4
							32	9									
05	4154	X	3179	-0-	-975	-0-	78	1	3073	2	Y	25	26	1			3
							28	9									
06	4050	X	3089	-0-	-961	-0-	82	1	2987	2	Y	18	18	1			3
							20	9									
07	4185	X	3857	-0-	-328	-0-	97	1	3736	2	Y	22	21	1			4
							24	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
02	3528	X	3001	-0-	-527	-0-	72	1	2864	2	Y	59	58	1			11
							65	9									
03	3906	X	3586	-0-	-320	-0-	84	1	3436	2	Y	60	62	1			9
							66	9									
04	3690	X	3546	-0-	-144	-0-	87	1	3401	2	Y	53	55	1			7
							58	9									
05	3441	X	3260	-0-	-181	-0-	80	1	3126	2	Y	49	51	1			5
							54	9									
06	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	94	1	3420	2	Y	42	40	1			7
							46	9									
*07	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	96	1	3677	2	Y	44	42	1			9
							48	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
02	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	64	1	2564	2	Y	27	26	1			5
							30	9									
03	3006	N	3006	-0-	-0-	-0-	71	1	2906	2	Y	26	27	1			4
							29	9									
04	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	74	1	2898	2	Y	23	24	1			3
							25	9									
05	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	70	1	2758	2	Y	22	23	1			2
							24	9									
06	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	77	1	2785	2	Y	18	17	1			3
							20	9									
*07	3025	N	3025	-0-	-0-	-0-	76	1	2929	2	Y	18	17	1			4
							20	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
02	1428	N	1105	-0-	-323	-0-	27	1	1074	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	76	1	3119	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
04	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	94	1	3689	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
05	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	84	1	3307	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
06	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	66	1	2381	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
*07	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	73	1	2819	2	Y	5	5	1			1
							6	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
02	3640	X	3385	-0-	-255	-0-	82	1	3293	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
03	4030	X	3445	-0-	-585	-0-	82	1	3355	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
04	3900	X	3430	-0-	-470	-0-	85	1	3337	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
05	3751	X	3145	-0-	-606	-0-	78	1	3060	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
06	3630	X	3228	-0-	-402	-0-	86	1	3136	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	3751	X	3080	-0-	-671	-0-	78	1	2998	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
02	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	73	1	2937	2	Y	-0-					-0-
03	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	73	1	2982	2	Y	-0-					-0-
04	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	84	1	3299	2	Y	-0-					-0-
05	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	68	1	2660	2	Y	-0-					-0-
06	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	66	1	2410	2	Y	-0-					-0-
*07	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	86	1	3293	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 2 RRCID -> 087872 COMPL. DATE 02/14/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8767 - 9238

02	1876	N	1775	-0-	-101	-0-	43	1	1724	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
03	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	54	1	2219	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
04	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	61	1	2391	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
05	1953	N	1917	-0-	-36	-0-	47	1	1863	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
06	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	66	1	2382	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
07	2542	N	2338	-0-	-204	-0-	59	1	2272	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 2 RRCID -> 088046 COMPL. DATE 03/22/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8905 - 9294

02	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	58	1	2333	2	Y	29	29	1			5
							32	9									
03	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	60	1	2480	2	Y	28	29	1			4
							31	9									
04	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	64	1	2503	2	Y	24	25	1			3
							26	9									
05	2170	N	2035	-0-	-135	-0-	50	1	1964	2	Y	19	20	1			2
							21	9									
06	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	69	1	2518	2	Y	19	18	1			3
							21	9									
*07	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	67	1	2576	2	Y	19	18	1			4
							21	9									

HOLMES, S. L. WELL #: 3 RRCID -> 094964 COMPL. DATE 06/20/1981 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 9132 - 9245

02	2576	X	1601	-0-	-975	-0-	38	1	1523	2	Y	36	37	1			7
							40	9									
03	2852	X	2513	-0-	-339	-0-	58	1	2402	2	Y	48	48	1			7
							53	9									
04	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	73	1	2854	2	Y	51	51	1			7
							56	9									
05	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	77	1	3031	2	Y	49	51	1			5
							54	9									
06	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	75	1	2711	2	Y	37	36	1			6
							41	9									
07	3069	X	2884	-0-	-185	-0-	72	1	2771	2	Y	37	36	1			7
							41	9									

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 4A RRCID -> 098171 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8399 - 9520

02	840	N	819	-0-	-21	-0-	819	2			Y	-0-					-0-
03	930	N	902	-0-	-28	-0-	902	2			Y	-0-					-0-
04	930	N	850	-0-	-80	-0-	850	2			Y	-0-					-0-
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-					-0-
06	870	N	856	-0-	-14	-0-	856	2			Y	-0-					-0-
07	868	N	865	-0-	-3	-0-	865	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
02	5180	X	3903	-0-	-1277	-0-	94	1	3755	2	Y	49	49	1			9
							54	9									
03	5735	X	4429	-0-	-1306	-0-	104	1	4273	2	Y	47	49	1			7
							52	9									
04	4320	X	4289	-0-	-31	-0-	106	1	4139	2	Y	40	42	1			5
							44	9									
05	4433	X	3135	-0-	-1298	-0-	77	1	3023	2	Y	32	34	1			3
							35	9									
06	4290	X	3581	-0-	-709	-0-	95	1	3456	2	Y	27	26	1			4
							30	9									
*07	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	128	1	4900	2	Y	37	34	1			7
							41	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
02	588	N	500	-0-	-88	-0-	29	1	419	2	Y	47	51	1			3
							52	9									
03	589	N	566	-0-	-23	-0-	32	1	472	2	Y	56	56	1			3
							62	9									
04	570	N	535	-0-	-35	-0-	31	1	451	2	Y	48	44	1			7
							53	9									
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	34	1	478	2	Y	43	48	1			2
							47	9									
06	540	N	495	-0-	-45	-0-	33	1	418	2	Y	40	40	1			2
							44	9									
07	558	N	529	-0-	-29	-0-	33	1	450	2	Y	42	40	1			4
							46	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
02	2464	X	1956	-0-	-508	-0-	121	1	1774	2	Y	55	59	1			4
							61	9									
03	2666	N	2312	-0-	-354	-0-	142	1	2101	2	Y	63	64	1			3
							69	9									
04	2160	N	2122	-0-	-38	-0-	132	1	1928	2	Y	56	51	1			8
							62	9									
05	2170	N	1490	-0-	-680	-0-	97	1	1342	2	Y	46	52	1			2
							51	9									
06	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	163	1	2046	2	Y	44	44	1			2
							48	9									
*07	3100	N	3710	-0-	610	610	253	1	3404	2	Y	48	46	1			4
							53	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
02	7588	X	368	-0-	-7220	-0-	9	1	351	2	Y	7	10	1			1
							8	9									
03	8401	X	7551	-0-	-850	-0-	176	1	7240	2	Y	123	106	1			18
							135	9									
04	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	176	1	6903	2	Y	104	108	1			14
							114	9									
05	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	142	1	5583	2	Y	84	89	1			9
							92	9									
06	7320	X	5395	-0-	-1925	-0-	143	1	5185	2	Y	61	60	1			10
							67	9									
07	7564	X	5036	-0-	-2528	-0-	126	1	4849	2	Y	55	54	1			11
							61	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2268	N	2012	-0-		-256	-0-		134	1	1810	2	Y	62	56	1			11
									68	9									
03	3100	N	3189	-0-		89	89		213	1	2884	2	Y	84	83	1			12
									92	9									
04	2782	N	2693	-0-		-89	-0-		184	1	2440	2	Y	63	67	1			8
									69	9									
05	2381	N	2381	-0-		-0-	-0-		161	1	2158	2	Y	56	58	1			6
									62	9									
06	2430	X	2405	-0-		-25	-0-		171	1	2186	2	Y	44	43	1			7
									48	9									
07	2511	X	1834	-0-		-677	-0-		126	1	1672	2	Y	33	33	1			7
									36	9									

BROWN, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 101745 COMPL. DATE 06/28/1982 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 8461 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2940	X	2714	-0-		-226	-0-		65	1	2584	2	Y	59	58	1			11
									65	9									
03	3193	X	3116	-0-		-77	-0-		73	1	2979	2	Y	58	60	1			9
									64	9									
04	2910	X	2856	-0-		-54	-0-		70	1	2735	2	Y	46	49	1			6
									51	9									
05	3007	X	2663	-0-		-344	-0-		65	1	2547	2	Y	46	47	1			5
									51	9									
06	3030	X	2953	-0-		-77	-0-		78	1	2834	2	Y	37	36	1			6
									41	9									
07	3131	X	2644	-0-		-487	-0-		66	1	2541	2	Y	34	33	1			7
									37	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3276	X	2728	-0-		-548	-0-		66	1	2637	2	Y	23	24	1			4
									25	9									
03	3689	X	3321	-0-		-368	-0-		78	1	3215	2	Y	25	25	1			4
									28	9									
04	3570	X	3212	-0-		-358	-0-		79	1	3110	2	Y	21	22	1			3
									23	9									
05	3689	X	2603	-0-		-1086	-0-		64	1	2520	2	Y	17	18	1			2
									19	9									
06	3360	X	3101	-0-		-259	-0-		83	1	3000	2	Y	16	15	1			3
									18	9									
07	3317	X	2861	-0-		-456	-0-		72	1	2774	2	Y	14	14	1			3
									15	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3360	X	3102	-0-		-258	-0-		194	1	2847	2	Y	55	59	1			4
									61	9									
03	3720	X	3558	-0-		-162	-0-		221	1	3270	2	Y	61	62	1			3
									67	9									
04	3576	X	3576	-0-		-0-	-0-		226	1	3288	2	Y	56	51	1			8
									62	9									
05	3441	X	3327	-0-		-114	-0-		220	1	3059	2	Y	44	50	1			2
									48	9									
06	3503	X	3503	-0-		-0-	-0-		254	1	3198	2	Y	46	45	1			3
									51	9									
*07	3800	X	3800	-0-		-0-	-0-		259	1	3489	2	Y	47	46	1			4
									52	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
02	4564	X	3843	-0-	-721	-0-	92	1	3676	2	Y	68	67	1			12
							75	9									
03	5053	X	3469	-0-	-1584	-0-	81	1	3330	2	Y	53	57	1			8
							58	9									
04	3960	X	3599	-0-	-361	-0-	88	1	3459	2	Y	47	49	1			6
							52	9									
05	4247	X	3253	-0-	-994	-0-	80	1	3126	2	Y	43	45	1			4
							47	9									
06	4110	X	4019	-0-	-91	-0-	107	1	3865	2	Y	43	40	1			7
							47	9									
07	4247	X	3848	-0-	-399	-0-	97	1	3708	2	Y	39	38	1			8
							43	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 103405 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8424 - 9354

02	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	98	1	3906	2	Y	-0-					-0-
03	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	105	1	4296	2	Y	-0-					-0-
04	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	131	1	5128	2	Y	-0-					-0-
05	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	105	1	4140	2	Y	-0-					-0-
06	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	122	1	4432	2	Y	-0-					-0-
*07	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	127	1	4877	2	Y	-0-					-0-

OWENS, NELLIE WELL #: 3 RRCID -> 103626 COMPL. DATE 10/30/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8334 - 9237

02	4144	X	3381	-0-	-763	-0-	82	1	3291	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
03	4588	X	4039	-0-	-549	-0-	96	1	3934	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
04	4440	X	3549	-0-	-891	-0-	88	1	3454	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
05	4557	X	3962	-0-	-595	-0-	98	1	3856	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
06	3900	X	3876	-0-	-24	-0-	104	1	3766	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
*07	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	107	1	4114	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

SEALEY, JJ WELL #: 3 RRCID -> 104057 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8816 - 9572

02	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	315	1	4610	2	Y	-0-					-0-
03	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	320	1	4747	2	Y	-0-					-0-
04	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	308	1	4482	2	Y	-0-					-0-
05	5456	X	4768	-0-	-688	-0-	320	1	4448	2	Y	-0-					-0-
06	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	393	1	4943	2	Y	-0-					-0-
07	5456	X	5043	-0-	-413	-0-	349	1	4694	2	Y	-0-					-0-

BRODERICK GU2, BESS SMITH WELL #: 2 RRCID -> 106300 COMPL. DATE 03/11/1983 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8514 - 9241

02	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4111	2	39	9	Y	35	21	1			32
03	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4869	2	41	9	Y	37	41	1			28
04	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4718	2	39	9	Y	35	41	1			22
05	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4583	2	34	9	Y	31					53
06	4740	X	4518	-0-	-222	-0-	4482	2	36	9	Y	33	60	1			26
07	4929	X	4582	-0-	-347	-0-	4550	2	32	9	Y	29	40	1			15

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
02	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	169	1	2480	2	Y	55	58	1			4
							61	9									
03	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	192	1	2853	2	Y	61	62	1			3
							67	9									
04	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	195	1	2840	2	Y	54	49	1			8
							59	9									
05	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	200	1	2781	2	Y	48	54	1			2
							53	9									
06	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	231	1	2912	2	Y	46	45	1			3
							51	9									
*07	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	219	1	2948	2	Y	47	46	1			4
							52	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
02	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	104	1	4161	2	Y	-0-					-0-
03	6727	X	6042	-0-	-685	-0-	144	1	5898	2	Y	-0-					-0-
04	6510	X	4817	-0-	-1693	-0-	120	1	4697	2	Y	-0-					-0-
05	6727	X	3706	-0-	-3021	-0-	92	1	3614	2	Y	-0-					-0-
06	5850	X	3510	-0-	-2340	-0-	94	1	3416	2	Y	-0-					-0-
07	6045	X	2964	-0-	-3081	-0-	75	1	2889	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
02	3808	X	3459	-0-	-349	-0-	84	1	3357	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
03	4216	X	3719	-0-	-497	-0-	88	1	3616	2	Y	14	15	1			2
							15	9									
04	3930	X	3832	-0-	-98	-0-	95	1	3723	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
05	4061	X	3528	-0-	-533	-0-	87	1	3429	2	Y	11	12	1			1
							12	9									
06	3930	X	3267	-0-	-663	-0-	87	1	3171	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
07	3968	X	3398	-0-	-570	-0-	86	1	3302	2	Y	9	8	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
02	3136	X	2824	-0-	-312	-0-	67	1	2691	2	Y	60	60	1			11
							66	9									
03	3379	X	3060	-0-	-319	-0-	71	1	2928	2	Y	55	58	1			8
							61	9									
04	3270	X	3211	-0-	-59	-0-	78	1	3076	2	Y	52	53	1			7
							57	9									
05	3379	X	2949	-0-	-430	-0-	72	1	2825	2	Y	47	49	1			5
							52	9									
06	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	89	1	3231	2	Y	43	41	1			7
							47	9									
07	3317	X	3306	-0-	-11	-0-	83	1	3179	2	Y	40	39	1			8
							44	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OWENS, A.H. GU WELL #: 4 RRCID -> 117007 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 8408 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1960	N	1947	-0-	-13	-0-	47	1	1881	2	Y	17	17	1			3
							19	9									
03	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	62	1	2565	2	Y	20	20	1			3
							22	9									
04	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	57	1	2224	2	Y	15	16	1			2
							17	9									
05	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	58	1	2272	2	Y	16	16	1			2
							18	9									
06	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	66	1	2411	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
07	2263	N	2025	-0-	-238	-0-	51	1	1963	2	Y	10	10	1			2
							11	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 3 RRCID -> 120483 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8391 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3696	X	2650	-0-	-1046	-0-	64	1	2563	2	Y	21	21	1			4
							23	9									
03	4030	X	4021	-0-	-9	-0-	95	1	3895	2	Y	28	28	1			4
							31	9									
04	3750	X	3643	-0-	-107	-0-	90	1	3528	2	Y	23	24	1			3
							25	9									
05	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	86	1	3374	2	Y	21	22	1			2
							23	9									
06	3900	X	3606	-0-	-294	-0-	96	1	3490	2	Y	18	17	1			3
							20	9									
07	4030	X	3501	-0-	-529	-0-	88	1	3395	2	Y	16	16	1			3
							18	9									

BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 2 RRCID -> 121288 COMPL. DATE 03/22/1989 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8494 - 9197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1276	2	36	9	Y	33					65
03	1643	N	1085	-0-	-558	-0-	1049	2	36	9	Y	33	69	1			29
04	1440	N	1177	-0-	-263	-0-	1145	2	32	9	Y	29					58
05	1457	N	1280	-0-	-177	-0-	1249	2	31	9	Y	28					86
06	1050	N	1042	-0-	-8	-0-	1009	2	33	9	Y	30	66	1			50
07	1209	N	913	-0-	-296	-0-	882	2	31	9	Y	28					78

HOLMES, S. L. WELL #: 4 RRCID -> 135836 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8366 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	13	1	527	2	Y	-0-					-0-
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	14	1	560	2	Y	-0-					-0-
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	14	1	560	2	Y	-0-					-0-
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	16	1	629	2	Y	-0-					-0-
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	16	1	593	2	Y	-0-					-0-
*07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	16	1	631	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 138204 COMPL. DATE 02/25/1991 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 8405 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	17	1	682	2	Y	56	54	1			10
							62	9									
03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	19	1	771	2	Y	54	56	1			8
							59	9									
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	19	1	751	2	Y	46	48	1			6
							51	9									
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	19	1	753	2	Y	46	47	1			5
							51	9									
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	22	1	789	2	Y	37	36	1			6
							41	9									
*07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	21	1	806	2	Y	37	36	1			7
							41	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 5 RRCID -> 138221 COMPL. DATE 03/16/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8367 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	65	1	2583	2	Y	78	76	1			14
							86	9									
03	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	67	1	2751	2	Y	71	75	1			10
							78	9									
04	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	66	1	2577	2	Y	61	63	1			8
							67	9									
05	3007	X	2708	-0-	-299	-0-	66	1	2578	2	Y	58	60	1			6
							64	9									
06	2940	X	2722	-0-	-218	-0-	72	1	2598	2	Y	47	45	1			8
							52	9									
07	3038	X	2839	-0-	-199	-0-	71	1	2720	2	Y	44	43	1			9
							48	9									

JONES, ELSIE WELL #: 5 RRCID -> 139282 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8322 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	222	1	3250	2	Y	69	73	1			5
							76	9									
03	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	203	1	3016	2	Y	77	78	1			4
							85	9									
04	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	208	1	3022	2	Y	65	60	1			9
							72	9									
05	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	203	1	2817	2	Y	62	68	1			3
							68	9									
06	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	222	1	2793	2	Y	57	57	1			3
							63	9									
*07	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	231	1	3108	2	Y	57	55	1			5
							63	9									

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139612 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8336 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	N	1194	-0-	-234	-0-	77	1	1037	2	Y	73	75	1			13
							80	9									
03	1581	N	1234	-0-	-347	-0-	80	1	1079	2	Y	68	71	1			10
							75	9									
04	1440	N	973	-0-	-467	-0-	65	1	866	2	Y	38	43	1			5
							42	9									
05	1302	N	1264	-0-	-38	-0-	84	1	1118	2	Y	56	55	1			6
							62	9									
06	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	89	1	1145	2	Y	50	48	1			8
							55	9									
*07	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	80	1	1063	2	Y	45	44	1			9
							50	9									

COLEMAN, M. J. WELL #: 4 RRCID -> 139913 COMPL. DATE 10/06/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8541 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2856	X	2694	-0-	-162	-0-	63	1	2526	2	Y	95	94	1			17
							105	9									
03	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	76	1	3133	2	Y	103	105	1			15
							113	9									
04	3060	X	2997	-0-	-63	-0-	72	1	2836	2	Y	81	85	1			11
							89	9									
05	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	73	1	2884	2	Y	81	84	1			8
							89	9									
06	3210	X	3198	-0-	-12	-0-	84	1	3039	2	Y	68	65	1			11
							75	9									
07	3317	X	3240	-0-	-77	-0-	80	1	3087	2	Y	66	64	1			13
							73	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2912	X	2886	-0-	-26	-0-		180	1	2645	2	Y	55	59	1			4
								61	9									
03	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-		203	1	3005	2	Y	63	64	1			3
								69	9									
04	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-		200	1	2916	2	Y	56	51	1			8
								62	9									
05	3224	X	2975	-0-	-249	-0-		196	1	2725	2	Y	49	55	1			2
								54	9									
06	3120	X	3021	-0-	-99	-0-		219	1	2751	2	Y	46	45	1			3
								51	9									
07	3224	X	3164	-0-	-60	-0-		215	1	2898	2	Y	46	45	1			4
								51	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4032	X	3865	-0-	-167	-0-		94	1	3771	2	Y	-0-					-0-
03	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-		116	1	4781	2	Y	-0-					-0-
04	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-		126	1	4959	2	Y	-0-					-0-
05	4526	X	4194	-0-	-332	-0-		104	1	4090	2	Y	-0-					-0-
06	4740	X	4477	-0-	-263	-0-		120	1	4357	2	Y	-0-					-0-
07	5270	X	5232	-0-	-38	-0-		133	1	5099	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-		255	1	3731	2	Y	82	80	1			15
								90	9									
03	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-		259	1	3834	2	Y	70	75	1			10
								77	9									
04	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-		247	1	3594	2	Y	59	61	1			8
								65	9									
05	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-		251	1	3491	2	Y	56	58	1			6
								62	9									
06	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-		281	1	3542	2	Y	46	44	1			8
								51	9									
*07	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-		270	1	3635	2	Y	44	43	1			9
								48	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-		164	1	2410	2	Y	-0-					-0-
03	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-		180	1	2666	2	Y	-0-					-0-
04	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-		178	1	2589	2	Y	-0-					-0-
05	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-		181	1	2515	2	Y	-0-					-0-
06	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-		214	1	2689	2	Y	-0-					-0-
*07	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-		182	1	2447	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4004	X	3438	-0-	-566	-0-		83	1	3311	2	Y	40	38	1			7
								44	9									
03	4340	X	3627	-0-	-713	-0-		85	1	3501	2	Y	37	39	1			5
								41	9									
04	4200	X	3078	-0-	-1122	-0-		76	1	2971	2	Y	28	29	1			4
								31	9									
05	3813	X	3020	-0-	-793	-0-		74	1	2917	2	Y	26	27	1			3
								29	9									
06	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-		98	1	3569	2	Y	25	24	1			4
								28	9									
07	3813	X	3275	-0-	-538	-0-		83	1	3168	2	Y	22	22	1			4
								24	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
02	2800	X	1686	-0-	-1114	-0-	40	1	1593	2	Y	48	46	1			9
							53	9									
03	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	127	1	5233	2	Y	132	122	1			19
							145	9									
04	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	126	1	4944	2	Y	112	116	1			15
							123	9									
05	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	88	1	3452	2	Y	77	84	1			8
							85	9									
06	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	93	1	3356	2	Y	60	58	1			10
							66	9									
*07	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	116	1	4460	2	Y	76	71	1			15
							84	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
02	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	158	1	2313	2	Y	65	64	1			12
							72	9									
03	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	162	1	2397	2	Y	57	61	1			8
							63	9									
04	2490	X	2426	-0-	-64	-0-	153	1	2221	2	Y	47	49	1			6
							52	9									
05	2573	X	2032	-0-	-541	-0-	134	1	1855	2	Y	39	41	1			4
							43	9									
06	2490	X	2369	-0-	-121	-0-	171	1	2158	2	Y	36	34	1			6
							40	9									
*07	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	197	1	2655	2	Y	42	40	1			8
							46	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 6 RRCID -> 141219 COMPL. DATE 03/26/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8838 - 9627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	42	1	1692	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
03	1953	N	1811	-0-	-142	-0-	43	1	1760	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
04	1800	N	1633	-0-	-167	-0-	40	1	1586	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
05	1922	N	1521	-0-	-401	-0-	38	1	1476	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
06	1740	N	1585	-0-	-155	-0-	42	1	1539	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	1674	N	1436	-0-	-238	-0-	36	1	1396	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
02	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	70	1	2814	2	Y	50	49	1			9
							55	9									
03	3193	X	3105	-0-	-88	-0-	73	1	2982	2	Y	45	47	1			7
							50	9									
04	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	81	1	3172	2	Y	42	43	1			6
							46	9									
05	3193	X	2996	-0-	-197	-0-	73	1	2882	2	Y	37	39	1			4
							41	9									
06	3090	X	3014	-0-	-76	-0-	80	1	2901	2	Y	30	29	1			5
							33	9									
*07	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	90	1	3446	2	Y	34	32	1			7
							37	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	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4592	X	4200	-0-		-392	-0-		101	1	4024	2	Y	68	67	1			12
									75	9									
03	4960	X	4394	-0-		-566	-0-		103	1	4224	2	Y	61	64	1			9
									67	9									
04	4623	X	4623	-0-		-0-	-0-		113	1	4447	2	Y	57	58	1			8
									63	9									
05	4743	X	4042	-0-		-701	-0-		99	1	3890	2	Y	48	51	1			5
									53	9									
06	4500	X	4244	-0-		-256	-0-		113	1	4086	2	Y	41	39	1			7
									45	9									
07	4774	X	4128	-0-		-646	-0-		104	1	3982	2	Y	38	37	1			8
									42	9									

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 4 RRCID -> 141338 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2324	N	2108	-0-		-216	-0-		51	1	2057	2	Y	-0-					-0-
03	2573	N	1931	-0-		-642	-0-		46	1	1885	2	Y	-0-					-0-
04	2186	N	2186	-0-		-0-	-0-		54	1	2132	2	Y	-0-					-0-
05	2325	N	1890	-0-		-435	-0-		47	1	1843	2	Y	-0-					-0-
06	2043	N	2043	-0-		-0-	-0-		55	1	1988	2	Y	-0-					-0-
*07	2405	N	2405	-0-		-0-	-0-		61	1	2344	2	Y	-0-					-0-

BANKS, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 141385 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8718 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2715	N	2715	-0-		-0-	-0-		66	1	2624	2	Y	23	23	1			4
									25	9									
03	2834	N	2834	-0-		-0-	-0-		67	1	2744	2	Y	21	22	1			3
									23	9									
04	2732	N	2732	-0-		-0-	-0-		67	1	2646	2	Y	17	18	1			2
									19	9									
05	2791	N	2791	-0-		-0-	-0-		69	1	2702	2	Y	18	18	1			2
									20	9									
06	2340	N	2334	-0-		-6	-0-		62	1	2260	2	Y	11	11	1			2
									12	9									
*07	2537	N	2537	-0-		-0-	-0-		64	1	2460	2	Y	12	12	1			2
									13	9									

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 5A RRCID -> 141594 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8510 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2992	X	2992	-0-		-0-	-0-		2992	2			Y	-0-					-0-
03	3353	X	3353	-0-		-0-	-0-		3345	2	8	9	Y	7	4	1			3
04	3366	X	3366	-0-		-0-	-0-		3358	2	8	9	Y	7	4	1			6
05	3756	X	3756	-0-		-0-	-0-		3752	2	4	9	Y	4	5	1			5
06	3381	X	3381	-0-		-0-	-0-		3373	2	8	9	Y	7	5	1			7
*07	3427	X	3427	-0-		-0-	-0-		3423	2	4	9	Y	4	5	1			6

HOLMES, S. L. WELL #: 5 RRCID -> 141613 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8410 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2940	X	2674	-0-		-266	-0-		65	1	2609	2	Y	-0-					-0-
03	3224	X	2913	-0-		-311	-0-		69	1	2844	2	Y	-0-					-0-
04	3000	X	2826	-0-		-174	-0-		70	1	2756	2	Y	-0-					-0-
05	2976	X	2663	-0-		-313	-0-		66	1	2597	2	Y	-0-					-0-
06	2880	X	2677	-0-		-203	-0-		72	1	2605	2	Y	-0-					-0-
07	2976	X	2671	-0-		-305	-0-		68	1	2603	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2192	N	2192	-0-		-0-	-0-	52	1	2100	2	Y	36	34	1			7
								40	9									
03	2815	N	2815	-0-		-0-	-0-	66	1	2706	2	Y	39	40	1			6
								43	9									
04	2762	N	2762	-0-		-0-	-0-	68	1	2655	2	Y	35	36	1			5
								39	9									
05	2559	N	2559	-0-		-0-	-0-	63	1	2462	2	Y	31	33	1			3
								34	9									
06	2730	N	1850	-0-		-880	-0-	49	1	1781	2	Y	18	18	1			3
								20	9									
07	2821	N	2721	-0-		-100	-0-	68	1	2624	2	Y	26	24	1			5
								29	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3556	X	3363	-0-		-193	-0-	82	1	3271	2	Y	9	9	1			2
								10	9									
03	4123	X	3728	-0-		-395	-0-	88	1	3631	2	Y	8	9	1			1
								9	9									
04	3990	X	3622	-0-		-368	-0-	90	1	3523	2	Y	8	8	1			1
								9	9									
05	4123	X	3354	-0-		-769	-0-	83	1	3263	2	Y	7	7	1			1
								8	9									
06	3600	X	3536	-0-		-64	-0-	95	1	3434	2	Y	6	6	1			1
								7	9									
07	3751	X	3693	-0-		-58	-0-	94	1	3592	2	Y	6	6	1			1
								7	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 4 RRCID -> 141736 COMPL. DATE 05/25/1992 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8690 - 9867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2533	X	2533	-0-		-0-	-0-	60	1	2385	2	Y	80	81	1			14
								88	9									
03	2971	X	2971	-0-		-0-	-0-	69	1	2813	2	Y	81	83	1			12
								89	9									
04	2725	X	2725	-0-		-0-	-0-	66	1	2586	2	Y	66	69	1			9
								73	9									
05	2673	X	2673	-0-		-0-	-0-	65	1	2538	2	Y	64	66	1			7
								70	9									
06	3209	X	3209	-0-		-0-	-0-	84	1	3059	2	Y	60	57	1			10
								66	9									
*07	3116	X	3116	-0-		-0-	-0-	78	1	2976	2	Y	56	55	1			11
								62	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2212	N	2030	-0-		-182	-0-	126	1	1852	2	Y	47	51	1			3
								52	9									
03	2666	N	2370	-0-		-296	-0-	146	1	2162	2	Y	56	56	1			3
								62	9									
04	2490	N	2401	-0-		-89	-0-	151	1	2197	2	Y	48	44	1			7
								53	9									
05	2962	N	2962	-0-		-0-	-0-	196	1	2719	2	Y	43	48	1			2
								47	9									
06	2572	N	2572	-0-		-0-	-0-	186	1	2343	2	Y	39	39	1			2
								43	9									
*07	2717	N	2717	-0-		-0-	-0-	185	1	2486	2	Y	42	40	1			4
								46	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
02	3052	X	2333	-0-	-719	-0-	146	1	2134	2	Y	48	51	1			3
							53	9									
03	3348	X	2661	-0-	-687	-0-	164	1	2435	2	Y	56	56	1			3
							62	9									
04	2970	X	2865	-0-	-105	-0-	181	1	2632	2	Y	47	43	1			7
							52	9									
05	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	186	1	2586	2	Y	41	46	1			2
							45	9									
06	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	243	1	3064	2	Y	40	40	1			2
							44	9									
*07	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	226	1	3039	2	Y	42	40	1			4
							46	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 142501 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8400 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3416	X	3401	-0-	-15	-0-	83	1	3318	2	Y	-0-					-0-
03	3782	X	3630	-0-	-152	-0-	86	1	3544	2	Y	-0-					-0-
04	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	89	1	3484	2	Y	-0-					-0-
05	3751	X	3294	-0-	-457	-0-	82	1	3212	2	Y	-0-					-0-
06	3630	X	3488	-0-	-142	-0-	94	1	3394	2	Y	-0-					-0-
07	3751	X	3599	-0-	-152	-0-	91	1	3508	2	Y	-0-					-0-

OWENS, A.H. WELL #: 6 RRCID -> 142528 COMPL. DATE 07/02/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8766 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	32	1	1268	2	Y	17	16	1			3
							19	9									
03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	28	1	1159	2	Y	13	14	1			2
							14	9									
04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	33	1	1312	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	24	1	931	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	29	1	1044	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
*07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	30	1	1138	2	Y	9	8	1			2
							10	9									

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 142604 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8344 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3248	X	3184	-0-	-64	-0-	203	1	2981	2	Y	-0-					-0-
03	3317	X	3170	-0-	-147	-0-	200	1	2970	2	Y	-0-					-0-
04	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	218	1	3168	2	Y	-0-					-0-
05	3534	X	3029	-0-	-505	-0-	203	1	2826	2	Y	-0-					-0-
06	3420	X	2957	-0-	-463	-0-	218	1	2739	2	Y	-0-					-0-
07	3534	X	3469	-0-	-65	-0-	240	1	3229	2	Y	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA WELL #: 5 RRCID -> 142908 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8388 - 8402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	N	1531	-0-	-65	-0-	102	1	1373	2	Y	51	51	1			9
							56	9									
03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	104	1	1414	2	Y	45	47	1			7
							50	9									
04	1710	N	1525	-0-	-185	-0-	104	1	1379	2	Y	38	40	1			5
							42	9									
05	1674	N	1184	-0-	-490	-0-	80	1	1071	2	Y	30	32	1			3
							33	9									
06	1530	N	1117	-0-	-413	-0-	79	1	1013	2	Y	23	22	1			4
							25	9									
07	1581	N	867	-0-	-714	-0-	59	1	790	2	Y	16	17	1			3
							18	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANKS, W.R. WELL #: 5 RRCID -> 142991 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8845 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	58	1	2320	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
03	2697	N	2615	-0-	-82	-0-	62	1	2544	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
04	2580	N	2532	-0-	-48	-0-	63	1	2460	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
05	2635	N	2469	-0-	-166	-0-	61	1	2400	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
06	2520	N	2466	-0-	-54	-0-	66	1	2394	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	2604	N	2514	-0-	-90	-0-	64	1	2444	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 5 RRCID -> 142992 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8472 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	70	1	2783	2	Y	17	17	1			3
							19	9									
03	3224	X	3176	-0-	-48	-0-	75	1	3083	2	Y	16	17	1			2
							18	9									
04	3120	X	3101	-0-	-19	-0-	77	1	3009	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
05	3224	X	2919	-0-	-305	-0-	72	1	2834	2	Y	12	13	1			1
							13	9									
06	3090	X	3010	-0-	-80	-0-	80	1	2918	2	Y	11	10	1			2
							12	9									
07	3193	X	3142	-0-	-51	-0-	80	1	3051	2	Y	10	10	1			2
							11	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143144 COMPL. DATE 09/30/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8426 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4228	X	3518	-0-	-710	-0-	84	1	3380	2	Y	49	50	1			9
							54	9									
03	4991	X	4441	-0-	-550	-0-	104	1	4280	2	Y	52	53	1			8
							57	9									
04	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	122	1	4778	2	Y	51	52	1			7
							56	9									
05	4991	X	4593	-0-	-398	-0-	113	1	4428	2	Y	47	49	1			5
							52	9									
06	4590	X	2959	-0-	-1631	-0-	79	1	2854	2	Y	24	25	1			4
							26	9									
07	5115	X	2771	-0-	-2344	-0-	70	1	2677	2	Y	22	22	1			4
							24	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 5 RRCID -> 143652 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8463 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3696	X	3594	-0-	-102	-0-	85	1	3419	2	Y	82	81	1			15
							90	9									
03	3999	X	3816	-0-	-183	-0-	89	1	3646	2	Y	74	78	1			11
							81	9									
04	3810	X	3539	-0-	-271	-0-	86	1	3386	2	Y	61	64	1			8
							67	9									
05	3968	X	3309	-0-	-659	-0-	81	1	3165	2	Y	57	59	1			6
							63	9									
06	3840	X	3702	-0-	-138	-0-	98	1	3549	2	Y	50	48	1			8
							55	9									
07	3968	X	3709	-0-	-259	-0-	93	1	3562	2	Y	49	47	1			10
							54	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEALEY, J.J. WELL #: 5 RRCID -> 143703 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8358 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2912	X	2024	-0-		-888	-0-	48	1	1906	2	Y	64	63	1			12
								70	9									
03	3069	X	1950	-0-		-1119	-0-	45	1	1848	2	Y	52	56	1			8
								57	9									
04	2430	X	1705	-0-		-725	-0-	41	1	1620	2	Y	40	43	1			5
								44	9									
05	2263	X	1699	-0-		-564	-0-	41	1	1613	2	Y	41	42	1			4
								45	9									
06	2190	X	1384	-0-		-806	-0-	36	1	1319	2	Y	26	26	1			4
								29	9									
07	2232	X	2167	-0-		-65	-0-	54	1	2069	2	Y	40	36	1			8
								44	9									

GHOLSTON, J.S. WELL #: 4 RRCID -> 143811 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8444 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2548	X	2118	-0-		-430	-0-	135	1	1976	2	Y	6	7	1			-0-
								7	9									
03	2819	N	2819	-0-		-0-	-0-	178	1	2632	2	Y	8	8	1			-0-
								9	9									
04	3000	N	3081	-0-		81	81	198	1	2875	2	Y	7	6	1			1
								8	9									
05	2880	N	2799	-0-		-81	-0-	187	1	2605	2	Y	6	7	1			-0-
								7	9									
06	2868	N	2868	-0-		-0-	-0-	211	1	2650	2	Y	6	6	1			-0-
								7	9									
*07	2984	X	2984	-0-		-0-	-0-	206	1	2770	2	Y	7	6	1			1
								8	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 5 RRCID -> 143853 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3319	X	3319	-0-		-0-	-0-	206	1	3015	2	Y	89	95	1			6
								98	9									
03	3599	X	3599	-0-		-0-	-0-	220	1	3267	2	Y	102	103	1			5
								112	9									
04	3649	X	3649	-0-		-0-	-0-	228	1	3322	2	Y	90	82	1			13
								99	9									
05	3396	X	3396	-0-		-0-	-0-	222	1	3087	2	Y	79	88	1			4
								87	9									
06	3646	X	3646	-0-		-0-	-0-	262	1	3303	2	Y	74	74	1			4
								81	9									
*07	3511	X	3511	-0-		-0-	-0-	237	1	3189	2	Y	77	74	1			7
								85	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 5 RRCID -> 144597 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3151	X	3151	-0-		-0-	-0-	77	1	3063	2	Y	10	10	1			2
								11	9									
03	2757	X	2757	-0-		-0-	-0-	65	1	2684	2	Y	7	8	1			1
								8	9									
04	2310	X	2154	-0-		-156	-0-	53	1	2094	2	Y	6	6	1			1
								7	9									
05	2436	X	2436	-0-		-0-	-0-	60	1	2369	2	Y	6	6	1			1
								7	9									
06	2826	X	2826	-0-		-0-	-0-	76	1	2744	2	Y	5	5	1			1
								6	9									
*07	2895	X	2895	-0-		-0-	-0-	73	1	2816	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2912	X	2902	-0-	-10	-0-	182	1	2668	2	Y	47	51	1			3
							52	9									
03	3224	X	3177	-0-	-47	-0-	197	1	2918	2	Y	56	56	1			3
							62	9									
04	3120	X	3054	-0-	-66	-0-	193	1	2809	2	Y	47	43	1			7
							52	9									
05	3224	X	2874	-0-	-350	-0-	190	1	2644	2	Y	36	41	1			2
							40	9									
06	3120	X	3099	-0-	-21	-0-	225	1	2831	2	Y	39	39	1			2
							43	9									
*07	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	221	1	2974	2	Y	42	40	1			4
							46	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145225 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8463 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	55	1	2212	2	Y	103	101	1			19
							113	9									
03	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	57	1	2328	2	Y	91	97	1			13
							100	9									
04	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	54	1	2126	2	Y	75	78	1			10
							83	9									
05	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	45	1	1759	2	Y	61	65	1			6
							67	9									
06	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	53	1	1923	2	Y	54	51	1			9
							59	9									
07	1643	N	1613	-0-	-30	-0-	40	1	1529	2	Y	40	41	1			8
							44	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 7 RRCID -> 145227 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8406 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1960	N	1927	-0-	-33	-0-	47	1	1880	2	Y	-0-					-0-
03	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	51	1	2088	2	Y	-0-					-0-
04	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	54	1	2112	2	Y	-0-					-0-
05	2139	N	2012	-0-	-127	-0-	50	1	1962	2	Y	-0-					-0-
06	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	57	1	2071	2	Y	-0-					-0-
07	2232	N	1916	-0-	-316	-0-	49	1	1867	2	Y	-0-					-0-

BROWN, J.C. WELL #: 6 RRCID -> 145310 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

DAVIS, A.L. WELL #: 6 RRCID -> 145375 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8476 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	22	1	888	2	Y	50	50	1			9
							55	9									
03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	24	1	996	2	Y	48	50	1			7
							53	9									
04	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	25	1	976	2	Y	42	43	1			6
							46	9									
05	1023	N	931	-0-	-92	-0-	22	1	868	2	Y	37	39	1			4
							41	9									
06	990	N	899	-0-	-91	-0-	23	1	844	2	Y	29	28	1			5
							32	9									
07	1023	N	948	-0-	-75	-0-	23	1	893	2	Y	29	28	1			6
							32	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
02	2296	N	1989	-0-	-307	-0-	47	1	1876	2	Y	60	59	1			11
							66	9									
03	2387	N	2213	-0-	-174	-0-	51	1	2100	2	Y	56	59	1			8
							62	9									
04	2190	N	2135	-0-	-55	-0-	52	1	2030	2	Y	48	50	1			6
							53	9									
05	2201	N	2124	-0-	-77	-0-	51	1	2020	2	Y	48	49	1			5
							53	9									
06	2130	N	2093	-0-	-37	-0-	55	1	1997	2	Y	37	36	1			6
							41	9									
07	2201	N	2133	-0-	-68	-0-	53	1	2040	2	Y	36	35	1			7
							40	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
02	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	84	1	3350	2	Y	-0-					-0-
03	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	88	1	3621	2	Y	-0-					-0-
04	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	88	1	3468	2	Y	-0-					-0-
05	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	86	1	3397	2	Y	-0-					-0-
06	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	75	1	2737	2	Y	-0-					-0-
*07	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	93	1	3558	2	Y	-0-					-0-

THOMAS & WOOD WELL #: 6-L RRCID -> 147814 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8410 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	473	1	6934	2	Y	137	147	1			9
							151	9									
03	8401	X	8019	-0-	-382	-0-	496	1	7350	2	Y	157	159	1			7
							173	9									
04	8130	X	2575	-0-	-5555	-0-	162	1	2351	2	Y	56	55	1			8
							62	9									
05	8401	X	1995	-0-	-6406	-0-	127	1	1768	2	Y	91	94	1			5
							100	9									
06	8100	X	2793	-0-	-5307	-0-	197	1	2478	2	Y	107	106	1			6
							118	9									
07	8370	X	3633	-0-	-4737	-0-	242	1	3261	2	Y	118	114	1			10
							130	9									

OWENS, A. H. WELL #: 7-L RRCID -> 149198 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIRKLE, L. H. WELL #: 7-L RRCID -> 149499 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8369 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2716	N	2668	-0-	-48	-0-	64	1	2580	2	Y	22	21	1			4
							24	9									
03	2945	N	2446	-0-	-499	-0-	58	1	2370	2	Y	16	18	1			2
							18	9									
04	2820	N	2346	-0-	-474	-0-	58	1	2271	2	Y	15	15	1			2
							17	9									
05	2945	N	2010	-0-	-935	-0-	50	1	1948	2	Y	11	12	1			1
							12	9									
06	2370	N	1767	-0-	-603	-0-	47	1	1711	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
07	2418	N	1689	-0-	-729	-0-	43	1	1638	2	Y	7	7	1			1
							8	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES, S. L. WELL #: 6-L RRCID -> 149543 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8389 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	36	1	1449	2	Y	-0-					-0-
03	1922	N	1346	-0-	-576	-0-	32	1	1314	2	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1608	-0-	-42	-0-	40	1	1568	2	Y	-0-					-0-
05	1643	N	1495	-0-	-148	-0-	37	1	1458	2	Y	-0-					-0-
06	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	40	1	1449	2	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1408	-0-	-266	-0-	36	1	1372	2	Y	-0-					-0-

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 149743 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9580

02	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	164	1	2399	2	Y	48	50	1			3
							53	9									
03	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	175	1	2589	2	Y	56	56	1			3
							62	9									
04	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	158	1	2293	2	Y	48	44	1			7
							53	9									
05	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	146	1	2024	2	Y	40	45	1			2
							44	9									
06	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	155	1	1956	2	Y	37	37	1			2
							41	9									
*07	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	136	1	1829	2	Y	33	32	1			3
							36	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 6-L RRCID -> 150533 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8394 - 9591

02	2380	X	2327	-0-	-53	-0-	145	1	2132	2	Y	45	44	1			8
							50	9									
03	2635	X	2269	-0-	-366	-0-	141	1	2087	2	Y	37	40	1			5
							41	9									
04	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	147	1	2143	2	Y	35	35	1			5
							39	9									
05	2573	X	2001	-0-	-572	-0-	132	1	1838	2	Y	28	30	1			3
							31	9									
06	2490	X	2358	-0-	-132	-0-	171	1	2156	2	Y	28	26	1			5
							31	9									
07	2573	X	2220	-0-	-353	-0-	152	1	2042	2	Y	24	24	1			5
							26	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 6-L RRCID -> 150950 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 9562

02	1484	N	1335	-0-	-149	-0-	33	1	1302	2	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1358	-0-	-316	-0-	32	1	1326	2	Y	-0-					-0-
04	1920	N	1611	-0-	-309	-0-	40	1	1571	2	Y	-0-					-0-
05	3068	N	3068	-0-	-0-	-0-	76	1	2992	2	Y	-0-					-0-
06	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	74	1	2690	2	Y	-0-					-0-
*07	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	59	1	2266	2	Y	-0-					-0-

JONES, ELSIE WELL #: 7-L RRCID -> 151459 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8348 - 9543

02	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	134	1	1968	2	Y	-0-					-0-
03	2015	N	1965	-0-	-50	-0-	124	1	1841	2	Y	-0-					-0-
04	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	131	1	1913	2	Y	-0-					-0-
05	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	142	1	1970	2	Y	-0-					-0-
06	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	160	1	2018	2	Y	-0-					-0-
*07	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	151	1	2034	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
02	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	51	1	2056	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
03	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	56	1	2298	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
04	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	59	1	2295	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
05	2139	N	2046	-0-	-93	-0-	51	1	1987	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
06	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	58	1	2100	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
*07	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	56	1	2150	2	Y	5	5	1			1
							6	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
02	2184	N	1420	-0-	-764	-0-	89	1	1310	2	Y	19	21	1			1
							21	9									
03	2418	N	1651	-0-	-767	-0-	103	1	1522	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
04	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	115	1	1670	2	Y	21	19	1			3
							23	9									
05	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	111	1	1546	2	Y	19	21	1			1
							21	9									
06	1590	N	1545	-0-	-45	-0-	112	1	1414	2	Y	17	17	1			1
							19	9									
07	1860	N	1586	-0-	-274	-0-	108	1	1458	2	Y	18	17	1			2
							20	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
02	2688	X	1656	-0-	-1032	-0-	39	1	1566	2	Y	46	44	1			8
							51	9									
03	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	81	1	3333	2	Y	83	79	1			12
							91	9									
04	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	80	1	3155	2	Y	70	73	1			9
							77	9									
05	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	76	1	2996	2	Y	66	68	1			7
							73	9									
06	3390	X	3099	-0-	-291	-0-	82	1	2960	2	Y	52	50	1			9
							57	9									
07	3503	X	3004	-0-	-499	-0-	75	1	2876	2	Y	48	47	1			10
							53	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
02	1120	N	1059	-0-	-61	-0-	25	1	990	2	Y	40	41	1			7
							44	9									
03	1240	N	867	-0-	-373	-0-	20	1	815	2	Y	29	32	1			4
							32	9									
04	1200	N	762	-0-	-438	-0-	18	1	719	2	Y	23	24	1			3
							25	9									
05	1178	N	659	-0-	-519	-0-	16	1	622	2	Y	19	20	1			2
							21	9									
06	840	N	635	-0-	-205	-0-	17	1	603	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
*07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	26	1	989	2	Y	24	21	1			5
							26	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN, J. C. WELL #: 7-L RRCID -> 153440 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8470 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3556	X	2645	-0-		-911	-0-	63	1	2520	2	Y	56	54	1			10
								62	9									
03	3937	X	2959	-0-		-978	-0-	69	1	2832	2	Y	53	55	1			8
								58	9									
04	3810	X	3022	-0-		-788	-0-	74	1	2896	2	Y	47	49	1			6
								52	9									
05	3255	X	2910	-0-		-345	-0-	71	1	2787	2	Y	47	48	1			5
								52	9									
06	3010	X	3010	-0-		-0-	-0-	80	1	2889	2	Y	37	36	1			6
								41	9									
07	3131	X	3120	-0-		-11	-0-	78	1	3001	2	Y	37	36	1			7
								41	9									

DONALD, F.H. WELL #: 7-L RRCID -> 153495 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8345 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4116	X	3561	-0-		-555	-0-	86	1	3456	2	Y	17	17	1			3
								19	9									
03	4371	X	3732	-0-		-639	-0-	88	1	3627	2	Y	15	16	1			2
								17	9									
04	4140	X	3642	-0-		-498	-0-	90	1	3538	2	Y	13	13	1			2
								14	9									
05	4154	X	2570	-0-		-1584	-0-	64	1	2496	2	Y	9	10	1			1
								10	9									
06	3960	X	3258	-0-		-702	-0-	87	1	3160	2	Y	10	9	1			2
								11	9									
07	3937	X	3624	-0-		-313	-0-	92	1	3522	2	Y	9	9	1			2
								10	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 7-L RRCID -> 153803 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8416 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2912	X	2796	-0-		-116	-0-	66	1	2660	2	Y	64	63	1			12
								70	9									
03	3224	X	3127	-0-		-97	-0-	73	1	2988	2	Y	60	63	1			9
								66	9									
04	3060	X	2914	-0-		-146	-0-	71	1	2788	2	Y	50	52	1			7
								55	9									
05	3131	X	2892	-0-		-239	-0-	70	1	2768	2	Y	49	51	1			5
								54	9									
06	3030	X	2928	-0-		-102	-0-	77	1	2807	2	Y	40	38	1			7
								44	9									
07	3131	X	2842	-0-		-289	-0-	71	1	2731	2	Y	36	36	1			7
								40	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 6 L RRCID -> 154335 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9125 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4041	X	4041	-0-		-0-	-0-	254	1	3721	2	Y	60	63	1			4
								66	9									
03	4353	X	4353	-0-		-0-	-0-	270	1	4010	2	Y	66	67	1			3
								73	9									
04	4232	X	4232	-0-		-0-	-0-	268	1	3900	2	Y	58	53	1			8
								64	9									
05	4164	X	4164	-0-		-0-	-0-	276	1	3829	2	Y	54	59	1			3
								59	9									
06	4282	X	4282	-0-		-0-	-0-	311	1	3918	2	Y	48	48	1			3
								53	9									
*07	4270	X	4270	-0-		-0-	-0-	291	1	3921	2	Y	53	51	1			5
								58	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANKS, W. R. WELL #: 7-L RRCID -> 154978 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8631 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2940	X	2878	-0-	-62	-0-	70	1	2797	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
03	3255	X	3152	-0-	-103	-0-	75	1	3067	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
04	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	79	1	3089	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
05	3193	X	3082	-0-	-111	-0-	76	1	2997	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
06	3090	X	3072	-0-	-18	-0-	82	1	2983	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
07	3286	X	3185	-0-	-101	-0-	81	1	3097	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 8-L RRCID -> 155530 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8405 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1512	N	1406	-0-	-106	-0-	34	1	1361	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
03	1581	N	1508	-0-	-73	-0-	36	1	1463	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
04	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	68	1	2659	2	Y	13	12	1			2
							14	9									
05	1550	N	1436	-0-	-114	-0-	35	1	1390	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
06	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	45	1	1633	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
07	2387	N	1345	-0-	-1042	-0-	34	1	1304	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 7-L RRCID -> 155580 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8335 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2464	X	2348	-0-	-116	-0-	146	1	2134	2	Y	62	66	1			4
							68	9									
03	2666	X	2534	-0-	-132	-0-	155	1	2301	2	Y	71	72	1			3
							78	9									
04	2490	X	2139	-0-	-351	-0-	133	1	1938	2	Y	62	56	1			9
							68	9									
05	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	178	1	2470	2	Y	52	58	1			3
							57	9									
06	2520	X	2512	-0-	-8	-0-	181	1	2275	2	Y	51	51	1			3
							56	9									
07	2604	X	2424	-0-	-180	-0-	164	1	2202	2	Y	53	51	1			5
							58	9									

JONES, ELSIE WELL #: 8-L RRCID -> 156003 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8336 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	10	1	141	2	Y	39	42	1			3
							43	9									
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	11	1	171	2	Y	55	55	1			3
							61	9									
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	12	1	170	2	Y	48	44	1			7
							53	9									
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	10	1	135	2	Y	36	41	1			2
							40	9									
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	13	1	167	2	Y	39	39	1			2
							43	9									
*07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	13	1	174	2	Y	42	40	1			4
							46	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
02	2016	N	1836	-0-	-180	-0-	1812	2	24	9	Y	22	13	1			20
03	2046	N	1862	-0-	-184	-0-	1839	2	23	9	Y	21	25	1			16
04	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	1984	2	23	9	Y	21	24	1			13
05	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2132	2	22	9	Y	20					33
06	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2045	2	22	9	Y	20	37	1			16
*07	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2068	2	21	9	Y	19	26	1			9

COLEMAN, M.J. WELL #: 7-L RRCID -> 156290 COMPL. DATE 10/17/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8383 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	67	1	2684	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
03	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	71	1	2897	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
04	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	72	1	2807	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
05	2945	X	2754	-0-	-191	-0-	68	1	2677	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
06	2850	N	2719	-0-	-131	-0-	73	1	2639	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
07	2945	N	2934	-0-	-11	-0-	74	1	2853	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

OWENS, A.H. WELL #: 8-L RRCID -> 156367 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9150 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	24	1	964	2	Y	-0-					-0-
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	25	1	1030	2	Y	-0-					-0-
04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	26	1	1016	2	Y	-0-					-0-
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	25	1	1000	2	Y	-0-					-0-
06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	28	1	1018	2	Y	-0-					-0-
*07	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	35	1	1324	2	Y	-0-					-0-

SEALEY, J.J. WELL #: 7 L RRCID -> 157933 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8404 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	36	1	1458	2	Y	38	38	1			7
							42	9									
03	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	49	1	1994	2	Y	43	44	1			6
							47	9									
04	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	41	1	1601	2	Y	32	34	1			4
							35	9									
05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	43	1	1680	2	Y	32	33	1			3
							35	9									
06	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	45	1	1614	2	Y	25	24	1			4
							28	9									
*07	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	45	1	1741	2	Y	26	25	1			5
							29	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
02	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	46	1	1849	2	Y	68	68	1			12
							75	9									
03	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	44	1	1810	2	Y	57	61	1			8
							63	9									
04	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	45	1	1760	2	Y	50	51	1			7
							55	9									
05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	41	1	1592	2	Y	44	46	1			5
							48	9									
06	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	51	1	1862	2	Y	41	39	1			7
							45	9									
*07	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	55	1	2122	2	Y	45	43	1			9
							50	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
02	4116	X	3990	-0-	-126	-0-	95	1	3818	2	Y	70	67	1			13
							77	9									
03	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	102	1	4205	2	Y	65	68	1			10
							72	9									
04	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	106	1	4165	2	Y	57	59	1			8
							63	9									
05	4402	X	3663	-0-	-739	-0-	90	1	3520	2	Y	48	51	1			5
							53	9									
06	4290	X	3996	-0-	-294	-0-	106	1	3845	2	Y	41	39	1			7
							45	9									
07	4464	X	3155	-0-	-1309	-0-	79	1	3042	2	Y	31	32	1			6
							34	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
02	2800	X	2552	-0-	-248	-0-	161	1	2359	2	Y	29	29	1			5
							32	9									
03	2883	X	2801	-0-	-82	-0-	175	1	2596	2	Y	27	28	1			4
							30	9									
04	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	181	1	2632	2	Y	24	25	1			3
							26	9									
05	2852	X	2810	-0-	-42	-0-	187	1	2597	2	Y	24	25	1			2
							26	9									
06	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	207	1	2607	2	Y	19	18	1			3
							21	9									
07	2945	X	2860	-0-	-85	-0-	196	1	2643	2	Y	19	18	1			4
							21	9									

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 7 L RRCID -> 159952 COMPL. DATE 04/09/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8640 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3780	X	3627	-0-	-153	-0-	87	1	3473	2	Y	61	61	1			11
							67	9									
03	4371	X	3992	-0-	-379	-0-	93	1	3836	2	Y	57	60	1			8
							63	9									
04	4230	X	3700	-0-	-530	-0-	91	1	3557	2	Y	47	49	1			6
							52	9									
05	4371	X	2878	-0-	-1493	-0-	70	1	2767	2	Y	37	39	1			4
							41	9									
06	4050	X	3080	-0-	-970	-0-	82	1	2965	2	Y	30	29	1			5
							33	9									
*07	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	120	1	4585	2	Y	46	42	1			9
							51	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 7 L RRCID -> 159963 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8806 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3360	X	2735	-0-	-625	-0-	65	1	2604	2	Y	60	59	1			11
							66	9									
03	3720	X	3127	-0-	-593	-0-	73	1	2990	2	Y	58	60	1			9
							64	9									
04	3600	X	3136	-0-	-464	-0-	77	1	3003	2	Y	51	53	1			7
							56	9									
05	3720	X	2972	-0-	-748	-0-	72	1	2846	2	Y	49	51	1			5
							54	9									
06	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	81	1	2924	2	Y	40	38	1			7
							44	9									
07	3255	X	3182	-0-	-73	-0-	80	1	3059	2	Y	39	38	1			8
							43	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GHOLSTON, J.S. WELL #: 7-L RRCID -> 161030 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8676 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	2	Y	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	114	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	7	1	101	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	8	1	103	2	Y	-0-					-0-
*07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	2	Y	-0-					-0-

COLEMAN, MRS. M. J. UNIT WELL #: 9-L RRCID -> 161321 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2492	X	1884	-0-	-608	-0-	46	1	1830	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
03	2232	X	2080	-0-	-152	-0-	49	1	2023	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
04	2520	X	2380	-0-	-140	-0-	59	1	2313	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
05	2604	X	2088	-0-	-516	-0-	52	1	2029	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
06	2010	N	1991	-0-	-19	-0-	53	1	1934	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	65	1	2507	2	Y	5	5	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	54	1	2149	2	Y	-0-					-0-
03	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	44	1	1811	2	Y	-0-					-0-
04	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	42	1	1654	2	Y	-0-					-0-
05	2449	N	1639	-0-	-810	-0-	41	1	1598	2	Y	-0-					-0-
06	1800	N	1586	-0-	-214	-0-	43	1	1543	2	Y	-0-					-0-
*07	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	63	1	2414	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3136	X	3018	-0-	-118	-0-	190	1	2791	2	Y	34	37	1			2
							37	9									
03	3503	X	3110	-0-	-393	-0-	194	1	2872	2	Y	40	40	1			2
							44	9									
04	3390	X	2484	-0-	-906	-0-	157	1	2288	2	Y	35	32	1			5
							39	9									
05	3503	X	2293	-0-	-1210	-0-	152	1	2107	2	Y	31	34	1			2
							34	9									
06	3240	X	2305	-0-	-935	-0-	167	1	2107	2	Y	28	28	1			2
							31	9									
07	3348	X	2313	-0-	-1035	-0-	158	1	2123	2	Y	29	28	1			3
							32	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	1	1	56	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	55	-0-	-35	-0-	1	1	54	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	1	1	41	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	26	-0-	-34	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	29	-0-	-33	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 165659 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8378 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	1162	-0-	-70	-0-	1162	2			Y	-0-					-0-
03	1364	N	1158	-0-	-206	-0-	1128	2	30	9	Y	27	15	1			12
04	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1596	2	36	9	Y	33	19	1			26
05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1494	2	20	9	Y	18	21	1			23
06	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2003	2	32	9	Y	29	23	1			29
*07	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1650	2	24	9	Y	22	23	1			28

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 7A RRCID -> 165663 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8382 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1932	X	1093	-0-	-839	-0-	1093	2			Y	-0-					-0-
03	1705	X	1435	-0-	-270	-0-	1435	2			Y	-0-					-0-
04	1650	X	1190	-0-	-460	-0-	1190	2			Y	-0-					-0-
05	1705	X	972	-0-	-733	-0-	972	2			Y	-0-					-0-
06	1380	X	1137	-0-	-243	-0-	1137	2			Y	-0-					-0-
07	1426	X	849	-0-	-577	-0-	849	2			Y	-0-					-0-

BANKS, W.R. WELL #: 8 RRCID -> 165863 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	47	-0-	-93	-0-	1	1	45	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	60	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	150	N	50	-0-	-100	-0-	1	1	49	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	34	-0-	-28	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	Y	-0-					-0-
*07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	2	1	75	2	Y	-0-					-0-

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 9 RRCID -> 165924 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 9396 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	N	26	-0-	-1150	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	5	-0-	-491	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	2	1	76	2	Y	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	4	1	159	2	Y	-0-					-0-
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	8	1	274	2	Y	-0-					-0-
*07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	9	1	344	2	Y	-0-					-0-

BROWN. J.C. WELL #: 10 RRCID -> 166139 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 8A RRCID -> 169172 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8355 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			Y	-0-					-0-
03	3011	N	3011	-0-	-0-	-0-	2993	2	18	9	Y	16	9	1			7
04	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2682	2	21	9	Y	19	11	1			15
05	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2824	2	11	9	Y	10	12	1			13
06	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2340	2	19	9	Y	17	13	1			17
*07	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2121	2	13	9	Y	12	13	1			16

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
02	2772	X	2280	-0-	-492	-0-	2200	2	80	9	Y	73	61	1			96
03	3069	X	2245	-0-	-824	-0-	2245	2			Y	-0-	78	1			18
04	2970	X	2243	-0-	-727	-0-	2243	2			Y	-0-	10	1			8
05	3069	X	2102	-0-	-967	-0-	2102	2			Y	-0-	5	1			3
06	2640	X	2128	-0-	-512	-0-	2128	2			Y	-0-	2	1			1
*07	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			Y	-0-	1	1			-0-

THOMAS & WOOD WELL #: 8 RRCID -> 169935 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8346 - 9214

02	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	126	1	1844	2	Y	69	73	1			5
							76	9									
03	2356	N	2167	-0-	-189	-0-	131	1	1949	2	Y	79	80	1			4
							87	9									
04	2280	N	2083	-0-	-197	-0-	129	1	1878	2	Y	69	63	1			10
							76	9									
05	2263	N	1948	-0-	-315	-0-	126	1	1755	2	Y	61	68	1			3
							67	9									
06	2100	N	2028	-0-	-72	-0-	145	1	1820	2	Y	57	57	1			3
							63	9									
07	2139	N	1847	-0-	-292	-0-	123	1	1659	2	Y	59	57	1			5
							65	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 9 RRCID -> 169936 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8328 - 9217

02	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	40	1	1616	2	Y	-0-					-0-
03	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	42	1	1739	2	Y	-0-					-0-
04	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	45	1	1748	2	Y	-0-					-0-
05	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	40	1	1581	2	Y	-0-					-0-
06	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	47	1	1701	2	Y	-0-					-0-
*07	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	45	1	1727	2	Y	-0-					-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169946 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8458 - 9299

02	2856	X	2661	-0-	-195	-0-	65	1	2596	2	Y	-0-					-0-
03	3131	X	2700	-0-	-431	-0-	64	1	2636	2	Y	-0-					-0-
04	3030	X	2642	-0-	-388	-0-	66	1	2576	2	Y	-0-					-0-
05	2945	X	2326	-0-	-619	-0-	58	1	2268	2	Y	-0-					-0-
06	2850	X	2791	-0-	-59	-0-	75	1	2716	2	Y	-0-					-0-
07	2945	X	2696	-0-	-249	-0-	68	1	2628	2	Y	-0-					-0-

DONALD, F.H. WELL #: 9 RRCID -> 170704 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8330 - 9227

02	2660	X	101	-0-	-2559	-0-	2	1	98	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	2945	X	382	-0-	-2563	-0-	9	1	366	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
04	1530	X	400	-0-	-1130	-0-	10	1	384	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	249	X	249	-0-	-0-	-0-	6	1	241	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
06	389	X	389	-0-	-0-	-0-	10	1	375	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
*07	414	X	414	-0-	-0-	-0-	10	1	400	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN, J. C. WELL #: 11 RRCID -> 171438 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 8390 - 9277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	X	1098	-0-		-526	-0-	26	1	1029	2	Y	39	39	1			7
								43	9									
03	1333	X	1005	-0-		-328	-0-	23	1	947	2	Y	32	34	1			5
								35	9									
04	1290	X	982	-0-		-308	-0-	24	1	928	2	Y	27	28	1			4
								30	9									
05	1333	X	899	-0-		-434	-0-	22	1	849	2	Y	25	26	1			3
								28	9									
06	1170	X	920	-0-		-250	-0-	24	1	875	2	Y	19	19	1			3
								21	9									
07	1209	X	934	-0-		-275	-0-	23	1	889	2	Y	20	19	1			4
								22	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 9 RRCID -> 171527 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 9474 PERF. 8463 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	333	N	333	-0-		-0-	-0-	8	1	311	2	Y	13	13	1			2
								14	9									
03	437	N	437	-0-		-0-	-0-	10	1	412	2	Y	14	14	1			2
								15	9									
04	446	N	446	-0-		-0-	-0-	11	1	421	2	Y	13	13	1			2
								14	9									
05	411	N	411	-0-		-0-	-0-	10	1	389	2	Y	11	12	1			1
								12	9									
06	420	N	186	-0-		-234	-0-	5	1	175	2	Y	5	5	1			1
								6	9									
07	465	N	290	-0-		-175	-0-	7	1	276	2	Y	6	6	1			1
								7	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868	N	353	-0-		-515	-0-	8	1	335	2	Y	9	9	1			2
								10	9									
03	527	N	513	-0-		-14	-0-	12	1	488	2	Y	12	12	1			2
								13	9									
04	540	N	351	-0-		-189	-0-	9	1	334	2	Y	7	8	1			1
								8	9									
05	471	N	471	-0-		-0-	-0-	11	1	450	2	Y	9	9	1			1
								10	9									
06	510	N	395	-0-		-115	-0-	10	1	378	2	Y	6	6	1			1
								7	9									
07	372	N	361	-0-		-11	-0-	9	1	346	2	Y	5	5	1			1
								6	9									

HUNT WELL #: 6 RRCID -> 179258 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8332 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4281	X	4281	-0-		-0-	-0-	292	1	3933	2	Y	51	49	1			9
								56	9									
03	4364	X	4364	-0-		-0-	-0-	296	1	4018	2	Y	45	47	1			7
								50	9									
04	4394	X	4394	-0-		-0-	-0-	304	1	4047	2	Y	39	41	1			5
								43	9									
05	4359	X	4359	-0-		-0-	-0-	300	1	4016	2	Y	39	40	1			4
								43	9									
06	4619	X	4619	-0-		-0-	-0-	332	1	4252	2	Y	32	31	1			5
								35	9									
*07	3353	X	3353	-0-		-0-	-0-	233	1	3094	2	Y	24	24	1			5
								26	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNT WELL #: 5 RRCID -> 179364 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8304 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	62	1	837	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	69	1	936	2	Y	-0-					-0-
04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	71	1	948	2	Y	-0-					-0-
05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	71	1	946	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	74	1	946	2	Y	-0-					-0-
*07	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	73	1	963	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
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	19	1	256	2	Y	-0-					-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	21	1	288	2	Y	-0-					-0-
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	21	1	277	2	Y	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	14	1	189	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	37	-0-	-143	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	5	-0-	-181	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

HUNT WELL #: 8 RRCID -> 180140 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8366 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	235	1	3170	2	Y	-0-					-0-
03	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	255	1	3463	2	Y	-0-					-0-
04	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	246	1	3270	2	Y	-0-					-0-
05	3472	X	3206	-0-	-266	-0-	223	1	2983	2	Y	-0-					-0-
06	3360	X	3265	-0-	-95	-0-	236	1	3029	2	Y	-0-					-0-
07	3472	X	3231	-0-	-241	-0-	226	1	3005	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
02	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	401	1	5404	2	Y	68	65	1			12
							75	9									
03	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	443	1	6004	2	Y	63	66	1			9
							69	9									
04	5100	X	3935	-0-	-1165	-0-	272	1	3622	2	Y	37	41	1			5
							41	9									
05	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	389	1	5204	2	Y	48	48	1			5
							53	9									
06	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	404	1	5176	2	Y	38	37	1			6
							42	9									
*07	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	370	1	4916	2	Y	35	34	1			7
							39	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 188326 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6257 - 9289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	19	1	258	2	Y	-0-					-0-
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	19	1	254	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	172	-0-	-68	-0-	12	1	160	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	208	-0-	-40	-0-	14	1	194	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	194	-0-	-46	-0-	14	1	180	2	Y	-0-					-0-
*07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	14	1	184	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	57	1	774	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	795	-0-	-11	-0-	55	1	740	2	Y	-0-					-0-
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	57	1	762	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	820	-0-	-110	-0-	57	1	763	2	Y	-0-					-0-
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	66	1	849	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	826	-0-	-11	-0-	58	1	768	2	Y	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 189583 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8822 - 9304

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 191942 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8740 - 9220

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PIRKLE, L.H. WELL #: 12 RRCID -> 193864 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8386 - 9260

02	2800	N	3980	-0-	1180	1180	3947	2	33	9	Y	30	31	1			10
03	5083	X	3903	-0-	-1180	-0-	3871	2	32	9	Y	29	31	1			8
04	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3761	2	30	9	Y	27	31	1			4
05	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3828	2	29	9	Y	26	20	1			10
06	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3706	2	30	9	Y	27	30	1			7
*07	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3636	2	25	9	Y	23	20	1			10

HOLMES, S. L. WELL #: 11 RRCID -> 194352 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8786 - 9294

02	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3060	2	34	9	Y	31	27	1			11
03	3379	X	2814	-0-	-565	-0-	2785	2	29	9	Y	26	31	1			6
04	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3383	2	31	9	Y	28	30	1			4
05	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3610	2	34	9	Y	31	23	1			12
06	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3439	2	33	9	Y	30	34	1			8
07	3379	X	3249	-0-	-130	-0-	3220	2	29	9	Y	26	23	1			11

HOLMES, S. L. WELL #: 12 RRCID -> 196152 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8711 - 9246

02	3052	X	2826	-0-	-226	-0-	2793	2	33	9	Y	30	31	1			10
03	3379	X	3145	-0-	-234	-0-	3113	2	32	9	Y	29	31	1			8
04	3120	X	3071	-0-	-49	-0-	3041	2	30	9	Y	27	31	1			4
05	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3104	2	29	9	Y	26	20	1			10
06	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3051	2	30	9	Y	27	30	1			7
07	3162	X	2772	-0-	-390	-0-	2748	2	24	9	Y	22	20	1			9

HOLMES, S. L. WELL #: 14 RRCID -> 198380 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8754 - 9252

02	3500	X	2957	-0-	-543	-0-	2924	2	33	9	Y	30	31	1			10
03	3596	X	3129	-0-	-467	-0-	3097	2	32	9	Y	29	31	1			8
04	3480	X	2869	-0-	-611	-0-	2839	2	30	9	Y	27	31	1			4
05	3379	X	2911	-0-	-468	-0-	2882	2	29	9	Y	26	20	1			10
06	3180	X	2963	-0-	-217	-0-	2933	2	30	9	Y	27	30	1			7
07	3286	X	3136	-0-	-150	-0-	3111	2	25	9	Y	23	20	1			10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLEMAN, M.J. WELL #: 10 RRCID -> 198631 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8750 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3276	X	3078	-0-	-198	-0-	3035	2	43	9	Y	39	40	1			13
03	3627	X	3305	-0-	-322	-0-	3264	2	41	9	Y	37	40	1			10
04	3360	X	3249	-0-	-111	-0-	3210	2	39	9	Y	35	40	1			5
05	3410	X	3408	-0-	-2	-0-	3371	2	37	9	Y	34	26	1			13
06	3300	X	3134	-0-	-166	-0-	3100	2	34	9	Y	31	37	1			7
07	3410	X	3320	-0-	-90	-0-	3291	2	29	9	Y	26	24	1			9

HOLMES, S. L. WELL #: 13 RRCID -> 199352 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8712 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5493	2	48	9	Y	44	45	1			14
03	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	6081	2	46	9	Y	42	45	1			11
04	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	5920	2	43	9	Y	39	44	1			6
05	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	6522	2	42	9	Y	38	29	1			15
06	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	6330	2	40	9	Y	36	42	1			9
*07	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	6622	2	36	9	Y	33	28	1			14

DAVIS, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 199736 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 8576 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2828	X	2451	-0-	-377	-0-	60	1	2391	2	Y	-0-					-0-
03	3069	X	2852	-0-	-217	-0-	68	1	2784	2	Y	-0-					-0-
04	2850	X	2774	-0-	-76	-0-	69	1	2705	2	Y	-0-					-0-
05	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	74	1	2893	2	Y	-0-					-0-
06	2760	X	2520	-0-	-240	-0-	68	1	2452	2	Y	-0-					-0-
07	2852	X	2538	-0-	-314	-0-	64	1	2474	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
02	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3282	2	20	9	Y	18	18	1			6
03	3627	X	3501	-0-	-126	-0-	3483	2	18	9	Y	16	18	1			4
04	3510	X	3445	-0-	-65	-0-	3427	2	18	9	Y	16	18	1			2
05	3658	X	3528	-0-	-130	-0-	3510	2	18	9	Y	16	12	1			6
06	3540	X	3440	-0-	-100	-0-	3423	2	17	9	Y	15	17	1			4
07	3658	X	3504	-0-	-154	-0-	3490	2	14	9	Y	13	11	1			6

BROWN, J. C. WELL #: 12 RRCID -> 200648 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8598 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	32	-0-	-24	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	1	1	40	2	Y	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	6	1	236	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	4290	-0-	1190	1190	106	1	4184	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3368	-0-	368	1558	90	1	3278	2	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	3129	-0-	29	1587	79	1	3050	2	Y	-0-					-0-

OWENS, NELLIE WELL #: 10 RRCID -> 202075 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8370 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4396	X	3648	-0-	-748	-0-	88	1	3523	2	Y	34	33	1			6
							37	9									
03	4867	X	4085	-0-	-782	-0-	96	1	3955	2	Y	31	32	1			5
							34	9									
04	4380	X	4293	-0-	-87	-0-	106	1	4156	2	Y	28	29	1			4
							31	9									
05	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	99	1	3908	2	Y	27	28	1			3
							30	9									
06	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	106	1	3839	2	Y	20	20	1			3
							22	9									
07	4433	X	3989	-0-	-444	-0-	101	1	3865	2	Y	21	20	1			4
							23	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, ELSIE WELL #: 10 RRCID -> 203280 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8766 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1932	N	1231	-0-	-701	-0-	79	1	1152	2	Y	-0-					-0-
03	1922	N	1620	-0-	-302	-0-	102	1	1518	2	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1223	-0-	-217	-0-	79	1	1144	2	Y	-0-					-0-
05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	108	1	1500	2	Y	-0-					-0-
06	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	120	1	1508	2	Y	-0-					-0-
*07	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	114	1	1542	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
02	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4837	2	36	9	Y	33	27	1			32
03	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	5389	2	33	9	Y	30	29	1			33
04	5160	X	4952	-0-	-208	-0-	4926	2	26	9	Y	24	52	1			5
05	5394	X	4509	-0-	-885	-0-	4478	2	31	9	Y	28					33
06	5250	X	4552	-0-	-698	-0-	4527	2	25	9	Y	23	24	1			32
*07	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	5468	2	19	9	Y	17	25	1			24

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
02	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	249 53	1 9	3650	2	Y	48	51	1			3
03	4340	X	4318	-0-	-22	-0-	269 62	1 9	3987	2	Y	56	56	1			3
04	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	265 53	1 9	3850	2	Y	48	44	1			7
05	4371	X	4030	-0-	-341	-0-	268 44	1 9	3718	2	Y	40	45	1			2
06	4230	X	4128	-0-	-102	-0-	301 44	1 9	3783	2	Y	40	40	1			2
07	4371	X	4299	-0-	-72	-0-	294 46	1 9	3959	2	Y	42	40	1			4

GHOLSTON, J. S. WELL #: 10 RRCID -> 206044 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8690 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3976	X	2714	-0-	-1262	-0-	2691	2	23	9	Y	21	41	1			16
03	4402	X	2430	-0-	-1972	-0-	2410	2	20	9	Y	18					34
04	4260	X	3035	-0-	-1225	-0-	3012	2	23	9	Y	21	44	1			11
05	3658	X	2649	-0-	-1009	-0-	2629	2	20	9	Y	18					29
06	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3154	2	21	9	Y	19					48
07	3131	X	2718	-0-	-413	-0-	2704	2	14	9	Y	13					61

GHOLSTON, J. S. WELL #: 9 RRCID -> 206048 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8784 - 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
02	2744	X	2557	-0-	-187	-0-	2535	2	22	9	Y	20	42	1			16
03	2821	X	2761	-0-	-60	-0-	2743	2	18	9	Y	16					32
04	2730	X	2671	-0-	-59	-0-	2652	2	19	9	Y	17	39	1			10
05	2821	X	2701	-0-	-120	-0-	2684	2	17	9	Y	15					25
06	2730	X	2684	-0-	-46	-0-	2666	2	18	9	Y	16					41
*07	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3042	2	12	9	Y	11					52

GHOLSTON, J. S. WELL #: 8 RRCID -> 206272 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8493 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	2387	X	2244	-0-	-143	-0-	2244	2			Y	-0-					-0-
04	2460	X	2375	-0-	-85	-0-	2375	2			Y	-0-					-0-
05	2542	X	2147	-0-	-395	-0-	2147	2			Y	-0-					-0-
06	2460	X	1781	-0-	-679	-0-	1781	2			Y	-0-					-0-
07	2449	X	2180	-0-	-269	-0-	2180	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 3 RRCID -> 206353 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8494 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3526	2	36	9	Y	33					65
03	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3953	2	37	9	Y	34	70	1			29
04	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4057	2	32	9	Y	29					58
05	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4108	2	31	9	Y	28					86
06	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	3992	2	33	9	Y	30	66	1			50
*07	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4243	2	31	9	Y	28					78

OWENS, NELLIE WELL #: 11 RRCID -> 206449 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8370 - 9239

02	4088	X	3266	-0-	-822	-0-	78	1	3133	2	Y	50	49	1			9
							55	9									
03	4402	X	3539	-0-	-863	-0-	83	1	3405	2	Y	46	48	1			7
							51	9									
04	3840	X	3238	-0-	-602	-0-	79	1	3118	2	Y	37	39	1			5
							41	9									
05	3968	X	2023	-0-	-1945	-0-	50	1	1949	2	Y	22	25	1			2
							24	9									
06	3510	X	3009	-0-	-501	-0-	80	1	2898	2	Y	28	25	1			5
							31	9									
07	3627	X	3228	-0-	-399	-0-	81	1	3116	2	Y	28	27	1			6
							31	9									

PIRKLE, L.H. WELL #: 14 RRCID -> 206984 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8516 - 9570

02	5627	X	3270	-0-	-2357	-0-	3218	2	52	9	Y	47	49	1			15
03	2697	X	1734	-0-	-963	-0-	1692	2	42	9	Y	38	43	1			10
04	2610	X	314	-0-	-2296	-0-	268	2	46	9	Y	42	46	1			6
05	2697	X	258	-0-	-2439	-0-	212	2	46	9	Y	42	32	1			16
06	2610	X	578	-0-	-2032	-0-	543	2	35	9	Y	32	38	1			10
07	2697	X	1273	-0-	-1424	-0-	1234	2	39	9	Y	35	30	1			15

HOLMES, S. L. WELL #: 15 RRCID -> 207188 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8440 - 9323

02	1988	X	1781	-0-	-207	-0-	1744	2	37	9	Y	34	35	1			11
03	2201	X	1574	-0-	-627	-0-	1537	2	37	9	Y	34	36	1			9
04	2130	X	1924	-0-	-206	-0-	1891	2	33	9	Y	30	35	1			4
05	2201	X	1834	-0-	-367	-0-	1800	2	34	9	Y	31	23	1			12
06	2130	X	1800	-0-	-330	-0-	1767	2	33	9	Y	30	34	1			8
07	1984	X	1786	-0-	-198	-0-	1757	2	29	9	Y	26	23	1			11

HOLMES, S. L. WELL #: 16 RRCID -> 207349 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8390 - 9285

02	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3666	2	33	9	Y	30	31	1			10
03	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5125	2	25	9	Y	23	25	1			8
04	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4761	2	30	9	Y	27	31	1			4
05	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	5090	2	29	9	Y	26	20	1			10
06	3090	X	2979	-0-	-111	-0-	2949	2	30	9	Y	27	30	1			7
*07	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3322	2	25	9	Y	23	20	1			10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 10 RRCID -> 207772 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 8396 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3052	X	2524	-0-		-528	-0-	61	1	2441	2	Y	20	20	1			4
								22	9									
03	3379	X	2763	-0-		-616	-0-	65	1	2678	2	Y	18	19	1			3
								20	9									
04	3090	X	2704	-0-		-386	-0-	67	1	2620	2	Y	15	16	1			2
								17	9									
05	3069	X	2753	-0-		-316	-0-	68	1	2667	2	Y	16	16	1			2
								18	9									
06	2970	X	2737	-0-		-233	-0-	73	1	2651	2	Y	12	12	1			2
								13	9									
*07	2793	X	2793	-0-		-0-	-0-	71	1	2709	2	Y	12	12	1			2
								13	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 11 RRCID -> 208356 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 8396 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3108	X	2517	-0-		-591	-0-	61	1	2448	2	Y	7	7	1			1
								8	9									
03	3441	X	2735	-0-		-706	-0-	65	1	2663	2	Y	6	6	1			1
								7	9									
04	2820	X	2544	-0-		-276	-0-	63	1	2475	2	Y	5	5	1			1
								6	9									
05	2914	X	2377	-0-		-537	-0-	59	1	2312	2	Y	5	5	1			1
								6	9									
06	2833	X	2833	-0-		-0-	-0-	76	1	2753	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
07	2790	X	2537	-0-		-253	-0-	64	1	2469	2	Y	4	4	1			1
								4	9									

PIRKLE, L.H. WELL #: 13 RRCID -> 208882 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9447 PERF. 8685 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3192	X	2984	-0-		-208	-0-	2954	2	30	9	Y	27	27	1			9
03	3957	X	3957	-0-		-0-	-0-	3925	2	32	9	Y	29	30	1			8
04	3784	X	3784	-0-		-0-	-0-	3754	2	30	9	Y	27	31	1			4
05	3779	X	3779	-0-		-0-	-0-	3750	2	29	9	Y	26	20	1			10
06	3420	X	3126	-0-		-294	-0-	3103	2	23	9	Y	21	25	1			6
*07	3707	X	3707	-0-		-0-	-0-	3681	2	26	9	Y	24	20	1			10

BANKS, W. R. WELL #: 9 RRCID -> 209759 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8610 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2408	N	2252	-0-		-156	-0-	55	1	2188	2	Y	8	8	1			1
								9	9									
03	2604	N	2517	-0-		-87	-0-	60	1	2448	2	Y	8	8	1			1
								9	9									
04	2527	N	2527	-0-		-0-	-0-	63	1	2456	2	Y	7	7	1			1
								8	9									
05	2480	N	2443	-0-		-37	-0-	60	1	2375	2	Y	7	7	1			1
								8	9									
06	2459	N	2459	-0-		-0-	-0-	66	1	2387	2	Y	5	5	1			1
								6	9									
07	2604	N	2530	-0-		-74	-0-	64	1	2460	2	Y	5	5	1			1
								6	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, NELLIE WELL #: 12 RRCID -> 209865 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8390 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	103	1	4126	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
03	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	107	1	4376	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
04	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	96	1	3758	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
05	3968	X	2836	-0-	-1132	-0-	70	1	2758	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
06	3840	X	3074	-0-	-766	-0-	82	1	2986	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	3968	X	2980	-0-	-988	-0-	76	1	2898	2	Y	5	5	1			1
							6	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
02	3444	X	3239	-0-	-205	-0-	3196	2	43	9	Y	39	40	1			13
03	3999	X	3511	-0-	-488	-0-	3470	2	41	9	Y	37	40	1			10
04	3870	X	3337	-0-	-533	-0-	3298	2	39	9	Y	35	40	1			5
05	3999	X	3377	-0-	-622	-0-	3340	2	37	9	Y	34	26	1			13
06	3600	X	3281	-0-	-319	-0-	3244	2	37	9	Y	34	38	1			9
07	3596	X	3314	-0-	-282	-0-	3282	2	32	9	Y	29	25	1			13

JONES, ELSIE WELL #: 11 RRCID -> 210341 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8382 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	190	1	2783	2	Y	55	59	1			4
							61	9									
03	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	213	1	3159	2	Y	63	64	1			3
							69	9									
04	3210	X	2400	-0-	-810	-0-	150	1	2188	2	Y	56	51	1			8
							62	9									
05	3317	X	3052	-0-	-265	-0-	201	1	2797	2	Y	49	55	1			2
							54	9									
06	3210	X	2434	-0-	-776	-0-	175	1	2208	2	Y	46	45	1			3
							51	9									
*07	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	284	1	3828	2	Y	47	46	1			4
							52	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
02	4144	X	3517	-0-	-627	-0-	3481	2	36	9	Y	33	27	1			32
03	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	5011	2	35	9	Y	32	29	1			35
04	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4892	2	29	9	Y	26	55	1			6
05	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	5076	2	33	9	Y	30					36
06	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4652	2	31	9	Y	28	28	1			36
*07	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4711	2	19	9	Y	17	28	1			25

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
02	2660	X	2649	-0-	-11	-0-	2593	2	56	9	Y	51	56	1			45
03	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3013	2	51	9	Y	46	66	1			25
04	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4314	2	39	9	Y	35	31	1			29
05	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4581	2	30	9	Y	27	52	1			4
06	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	5337	2	43	9	Y	39	33	1			10
07	2945	X	2464	-0-	-481	-0-	2430	2	34	9	Y	31	31	1			10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEALEY, J. J. WELL #: 9 RRCID -> 211121 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9064 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3710	2	56	9	Y	51	61	1			45
03	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4100	2	51	9	Y	46	66	1			25
04	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4020	2	44	9	Y	40	33	1			32
05	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4199	2	43	9	Y	39	66	1			5
06	3990	X	3492	-0-	-498	-0-	3450	2	42	9	Y	38	33	1			10
07	4123	X	3835	-0-	-288	-0-	3796	2	39	9	Y	35	35	1			10

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
02	1764	N	1376	-0-	-388	-0-	1376	2			Y	-0-					-0-
03	1953	N	1913	-0-	-40	-0-	1913	2			Y	-0-					-0-
04	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			Y	-0-					-0-
05	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			Y	-0-					-0-
06	1860	N	1611	-0-	-249	-0-	1611	2			Y	-0-					-0-
07	1736	N	1378	-0-	-358	-0-	1378	2			Y	-0-					-0-

BROWN, J.C. WELL #: 13 RRCID -> 211648 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8446 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4984	X	4644	-0-	-340	-0-	113	1	4521	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
03	5425	X	4765	-0-	-660	-0-	113	1	4643	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
04	5070	X	5056	-0-	-14	-0-	125	1	4922	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
05	5208	X	4480	-0-	-728	-0-	111	1	4361	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
06	4980	X	4484	-0-	-496	-0-	120	1	4358	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	5239	X	5211	-0-	-28	-0-	132	1	5072	2	Y	6	6	1			1
							7	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
02	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	53	1	2103	2	Y	18	18	1			3
							20	9									
03	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	49	1	2010	2	Y	15	16	1			2
							17	9									
04	2490	N	2161	-0-	-329	-0-	53	1	2093	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
05	2418	N	1485	-0-	-933	-0-	37	1	1438	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
06	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	63	1	2276	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
*07	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	57	1	2195	2	Y	11	11	1			2
							12	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
02	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4104	2	32	9	Y	29	24	1			28
03	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4675	2	31	9	Y	28	25	1			31
04	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4726	2	25	9	Y	23	49	1			5
05	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4781	2	30	9	Y	27					32
06	4560	X	4439	-0-	-121	-0-	4413	2	26	9	Y	24	25	1			31
07	4898	X	4619	-0-	-279	-0-	4602	2	17	9	Y	15	24	1			22

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 10 RRCID -> 213093 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8388 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3108	X	2413	-0-	-695	-0-	151	1	2216	2	Y	42	45	1			3
							46	9									
03	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	214	1	3178	2	Y	55	55	1			3
							61	9									
04	3180	X	2755	-0-	-425	-0-	174	1	2531	2	Y	45	42	1			6
							50	9									
05	3286	X	3246	-0-	-40	-0-	215	1	2984	2	Y	43	47	1			2
							47	9									
06	3330	X	2893	-0-	-437	-0-	210	1	2642	2	Y	37	37	1			2
							41	9									
*07	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	247	1	3329	2	Y	42	40	1			4
							46	9									

GHOLSTON, J. S. WELL #: 11 RRCID -> 213223 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8512 - 9575

02	3136	X	2791	-0-	-345	-0-	2757	2	34	9	Y	31	66	1			26
03	3162	X	2939	-0-	-223	-0-	2905	2	34	9	Y	31					57
04	3060	X	2949	-0-	-111	-0-	2916	2	33	9	Y	30	70	1			17
05	3100	X	2766	-0-	-334	-0-	2731	2	35	9	Y	32					49
06	3000	X	2731	-0-	-269	-0-	2702	2	29	9	Y	26					75
07	3100	X	2851	-0-	-249	-0-	2828	2	23	9	Y	21					96

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213536 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8850 - 9613

02	3976	X	3383	-0-	-593	-0-	3351	2	32	9	Y	29	24	1			28
03	4402	X	3312	-0-	-1090	-0-	3282	2	30	9	Y	27	25	1			30
04	4260	X	3284	-0-	-976	-0-	3259	2	25	9	Y	23	48	1			5
05	4402	X	3286	-0-	-1116	-0-	3256	2	30	9	Y	27					32
06	3630	X	3069	-0-	-561	-0-	3043	2	26	9	Y	24	25	1			31
07	3751	X	2971	-0-	-780	-0-	2954	2	17	9	Y	15	24	1			22

OWENS, A.H. WELL #: 9 RRCID -> 214735 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8520 - 9574

02	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	3991	2	17	9	Y	15	16	1			5
03	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	4789	2	19	9	Y	17	12	1			10
04	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	7063	2	20	9	Y	18	14	1			14
05	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	6558	2	22	9	Y	20	17	1			17
06	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	6211	2	21	9	Y	19	18	1			18
*07	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	5844	2	17	9	Y	15	19	1			14

OWENS, A.H. WELL #: 11 RRCID -> 214740 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8680 - 9604

02	4088	X	3697	-0-	-391	-0-	3675	2	22	9	Y	20	17	1			9
03	4526	X	4148	-0-	-378	-0-	4124	2	24	9	Y	22	17	1			14
04	4320	X	3733	-0-	-587	-0-	3714	2	19	9	Y	17	17	1			14
05	4464	X	3797	-0-	-667	-0-	3774	2	23	9	Y	21	17	1			18
06	4320	X	3122	-0-	-1198	-0-	3104	2	18	9	Y	16	16	1			18
07	4154	X	4089	-0-	-65	-0-	4070	2	19	9	Y	17	18	1			17

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 32 WELL #: 8 RRCID -> 215667 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8540 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2240	N	1881	-0-		-359	-0-		120	1	1754	2	Y	6	7	1			-0-
									7	9									
03	2594	N	2594	-0-		-0-	-0-		163	1	2422	2	Y	8	8	1			-0-
									9	9									
04	2420	N	2420	-0-		-0-	-0-		155	1	2257	2	Y	7	6	1			1
									8	9									
05	2211	N	2211	-0-		-0-	-0-		148	1	2056	2	Y	6	7	1			-0-
									7	9									
06	2520	N	1897	-0-		-623	-0-		139	1	1751	2	Y	6	6	1			-0-
									7	9									
*07	2548	N	2548	-0-		-0-	-0-		176	1	2364	2	Y	7	6	1			1
									8	9									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215774 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8401 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5607	X	5607	-0-		-0-	-0-		5576	2	31	9	Y	28	24	1			27
03	7102	X	7102	-0-		-0-	-0-		7072	2	30	9	Y	27	24	1			30
04	5969	X	5969	-0-		-0-	-0-		5946	2	23	9	Y	21	46	1			5
05	6890	X	6890	-0-		-0-	-0-		6866	2	24	9	Y	22					27
06	7011	X	7011	-0-		-0-	-0-		6985	2	26	9	Y	24	22	1			29
*07	5058	X	5058	-0-		-0-	-0-		5044	2	14	9	Y	13	23	1			19

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5109	X	5109	-0-		-0-	-0-		5088	2	21	9	Y	19	14	1			9
03	5649	X	5649	-0-		-0-	-0-		5627	2	22	9	Y	20	17	1			12
04	5603	X	5603	-0-		-0-	-0-		5584	2	19	9	Y	17	15	1			14
05	5363	X	3627	-0-		-1736	-0-		3612	2	15	9	Y	14	17	1			11
06	5190	X	3504	-0-		-1686	-0-		3490	2	14	9	Y	13	12	1			12
*07	5887	X	5887	-0-		-0-	-0-		5869	2	18	9	Y	16	12	1			16

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6192	X	6192	-0-		-0-	-0-		6170	2	22	9	Y	20	17	1			9
03	6249	X	6249	-0-		-0-	-0-		6225	2	24	9	Y	22	17	1			14
04	5670	X	5637	-0-		-33	-0-		5618	2	19	9	Y	17	17	1			14
05	5859	X	5242	-0-		-617	-0-		5222	2	20	9	Y	18	17	1			15
06	5696	X	5696	-0-		-0-	-0-		5676	2	20	9	Y	18	15	1			18
*07	6872	X	6872	-0-		-0-	-0-		6852	2	20	9	Y	18	19	1			17

OWENS, NELLIE WELL #: 13 RRCID -> 217470 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9482 PERF. 8507 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DONALD, F.H. WELL #: 10 RRCID -> 217471 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8381 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1820	N	1637	-0-	-183	-0-	39	1	1581	2	Y	15	14	1			3
							17	9									
03	2232	N	1897	-0-	-335	-0-	45	1	1837	2	Y	14	15	1			2
							15	9									
04	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	44	1	1708	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
05	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	52	1	2054	2	Y	13	14	1			1
							14	9									
06	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	51	1	1839	2	Y	11	10	1			2
							12	9									
*07	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	49	1	1893	2	Y	10	10	1			2
							11	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 13 RRCID -> 217765 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8408 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	42	1	1700	2	Y	-0-					-0-
03	1860	N	1817	-0-	-43	-0-	43	1	1774	2	Y	-0-					-0-
04	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	41	1	1613	2	Y	-0-					-0-
05	1922	N	1649	-0-	-273	-0-	41	1	1608	2	Y	-0-					-0-
06	1770	N	1756	-0-	-14	-0-	47	1	1709	2	Y	-0-					-0-
*07	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	45	1	1737	2	Y	-0-					-0-

COLEMAN, M.J. WELL #: 14 RRCID -> 218957 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8802 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	6316	2	48	9	Y	44	44	1			14
03	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	6449	2	46	9	Y	42	45	1			11
04	6210	X	5473	-0-	-737	-0-	5430	2	43	9	Y	39	44	1			6
05	6510	X	5858	-0-	-652	-0-	5816	2	42	9	Y	38	29	1			15
06	6300	X	5391	-0-	-909	-0-	5351	2	40	9	Y	36	42	1			9
07	6510	X	5419	-0-	-1091	-0-	5383	2	36	9	Y	33	28	1			14

GHOLSTON, J. S. WELL #: 12 RRCID -> 219128 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8424 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2884	X	2021	-0-	-863	-0-	2004	2	17	9	Y	15	33	1			12
03	3069	X	2559	-0-	-510	-0-	2539	2	20	9	Y	18					30
04	2970	X	2282	-0-	-688	-0-	2264	2	18	9	Y	16	37	1			9
05	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2541	2	19	9	Y	17					26
06	2490	X	2382	-0-	-108	-0-	2365	2	17	9	Y	15					41
*07	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2629	2	13	9	Y	12					53

COLEMAN, M. J. WELL #: 13 RRCID -> 219186 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8826 - 9577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4154	2	3	9	Y	3	4	1			1
03	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4457	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4069	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3716	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4200	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	3658	X	3370	-0-	-288	-0-	3367	2	3	9	Y	3	3	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 219187 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8390 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	104	1	4180	2	Y	89	88	1			16
							98	9									
03	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	116	1	4761	2	Y	87	90	1			13
							96	9									
04	4680	X	4677	-0-	-3	-0-	114	1	4484	2	Y	72	75	1			10
							79	9									
05	4836	X	4515	-0-	-321	-0-	110	1	4330	2	Y	68	71	1			7
							75	9									
06	4800	X	4563	-0-	-237	-0-	121	1	4381	2	Y	55	53	1			9
							61	9									
07	4960	X	4903	-0-	-57	-0-	123	1	4717	2	Y	57	55	1			11
							63	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 12 RRCID -> 219228 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8480 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	80	1	3219	2	Y	18	19	1			3
							20	9									
03	4247	X	3069	-0-	-1178	-0-	73	1	2979	2	Y	15	16	1			2
							17	9									
04	4110	X	3003	-0-	-1107	-0-	74	1	2915	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
05	4247	X	2722	-0-	-1525	-0-	67	1	2643	2	Y	11	12	1			1
							12	9									
06	4110	X	914	-0-	-3196	-0-	24	1	887	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
07	3689	X	464	-0-	-3225	-0-	12	1	450	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

BROWN, J. C. WELL #: 14 RRCID -> 219403 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8464 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2268	N	2123	-0-	-145	-0-	50	1	1987	2	Y	78	77	1			14
							86	9									
03	2387	N	2318	-0-	-69	-0-	53	1	2185	2	Y	73	76	1			11
							80	9									
04	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	54	1	2130	2	Y	62	65	1			8
							68	9									
05	2325	N	2008	-0-	-317	-0-	48	1	1897	2	Y	57	59	1			6
							63	9									
06	2250	N	2163	-0-	-87	-0-	57	1	2053	2	Y	48	46	1			8
							53	9									
07	2325	N	2211	-0-	-114	-0-	55	1	2105	2	Y	46	45	1			9
							51	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 14 RRCID -> 219804 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8414 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	91	1	3632	2	Y	89	88	1			16
							98	9									
03	4309	X	4212	-0-	-97	-0-	98	1	4022	2	Y	84	88	1			12
							92	9									
04	4170	X	4061	-0-	-109	-0-	99	1	3883	2	Y	72	74	1			10
							79	9									
05	4309	X	4008	-0-	-301	-0-	98	1	3834	2	Y	69	72	1			7
							76	9									
06	4110	X	4012	-0-	-98	-0-	106	1	3845	2	Y	55	53	1			9
							61	9									
07	4216	X	4110	-0-	-106	-0-	103	1	3946	2	Y	55	53	1			11
							61	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KYLE, FRED UNIT WELL #: 10 RRCID -> 220365 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8463 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4172	X	4152	-0-	-20	-0-	99	1	3950	2	Y	94	92	1			17
							103	9									
03	4619	X	4562	-0-	-57	-0-	106	1	4358	2	Y	89	93	1			13
							98	9									
04	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	107	1	4206	2	Y	76	79	1			10
							84	9									
05	4588	X	4285	-0-	-303	-0-	104	1	4103	2	Y	71	74	1			7
							78	9									
06	4440	X	4325	-0-	-115	-0-	114	1	4146	2	Y	59	56	1			10
							65	9									
07	4588	X	4463	-0-	-125	-0-	112	1	4287	2	Y	58	56	1			12
							64	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
02	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	5371	2			Y	-0-					-0-
03	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	5713	2			Y	-0-					-0-
04	4560	X	4356	-0-	-204	-0-	4356	2			Y	-0-					-0-
05	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	4738	2			Y	-0-					-0-
06	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4670	2			Y	-0-					-0-
*07	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5143	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
02	3920	X	3542	-0-	-378	-0-	226	1	3316	2	Y	-0-					-0-
03	4340	X	4005	-0-	-335	-0-	253	1	3752	2	Y	-0-					-0-
04	3900	X	3861	-0-	-39	-0-	248	1	3613	2	Y	-0-					-0-
05	4030	X	4022	-0-	-8	-0-	270	1	3752	2	Y	-0-					-0-
06	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	290	1	3647	2	Y	-0-					-0-
*07	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	282	1	3792	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
02	4116	X	-0-	-0-	-4116	-0-					Y	-0-					-0-
03	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					-0-
04	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	25	1	994	2	Y	-0-					-0-
05	10775	X	10775	-0-	-0-	-0-	267	1	10508	2	Y	-0-					-0-
06	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	182	1	6612	2	Y	-0-					-0-
*07	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	152	1	5847	2	Y	-0-					-0-

THOMAS & WOOD WELL #: 11 RRCID -> 221966 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8405 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLMES, S. L. WELL #: 17 RRCID -> 222267 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8824 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4340	X	3446	-0-	-894	-0-	3416	2	30	9	Y	27	31	1			7
03	4805	X	4633	-0-	-172	-0-	4602	2	31	9	Y	28	28	1			7
04	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4597	2	31	9	Y	28	31	1			4
05	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4714	2	29	9	Y	26	20	1			10
06	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4700	2	30	9	Y	27	30	1			7
*07	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4818	2	25	9	Y	23	20	1			10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 12 RRCID -> 222270 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8098 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3500	X	2903	-0-		-597	-0-	182	1	2664	2	Y	52	55	1			4
								57	9									
03	3534	X	2985	-0-		-549	-0-	184	1	2734	2	Y	61	62	1			3
								67	9									
04	3420	X	3276	-0-		-144	-0-	207	1	3007	2	Y	56	51	1			8
								62	9									
05	3224	X	1881	-0-		-1343	-0-	123	1	1711	2	Y	43	49	1			2
								47	9									
06	3120	X	1545	-0-		-1575	-0-	111	1	1392	2	Y	38	38	1			2
								42	9									
07	3379	X	1359	-0-		-2020	-0-	91	1	1231	2	Y	34	33	1			3
								37	9									

DONALD, F.H. WELL #: 11 RRCID -> 222460 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8406 - 9269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2520	X	328	-0-		-2192	-0-	8	1	316	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
03	2790	X	477	-0-		-2313	-0-	11	1	462	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
04	2190	X	378	-0-		-1812	-0-	9	1	367	2	Y	2	3	1			-0-
								2	9									
05	2077	X	221	-0-		-1856	-0-	5	1	214	2	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
06	450	X	301	-0-		-149	-0-	8	1	291	2	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
07	465	X	374	-0-		-91	-0-	9	1	363	2	Y	2	2	1			-0-
								2	9									

HOLMES, S.L. WELL #: 18 RRCID -> 222675 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6034 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 12 RRCID -> 223622 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 8424 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5312	X	5312	-0-		-0-	-0-	125	1	5000	2	Y	170	167	1			31
								187	9									
03	5983	X	5790	-0-		-193	-0-	134	1	5483	2	Y	157	165	1			23
								173	9									
04	5790	X	5586	-0-		-204	-0-	135	1	5302	2	Y	135	140	1			18
								149	9									
05	5983	X	5266	-0-		-717	-0-	127	1	5000	2	Y	126	131	1			13
								139	9									
06	5700	X	5502	-0-		-198	-0-	145	1	5243	2	Y	104	100	1			17
								114	9									
07	5890	X	5677	-0-		-213	-0-	141	1	5422	2	Y	104	100	1			21
								114	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
02	4060	X	3485	-0-	-575	-0-	83	1	3317	2	Y	77	77	1			14
							85	9									
03	4495	X	4041	-0-	-454	-0-	94	1	3864	2	Y	75	78	1			11
							83	9									
04	4140	X	3899	-0-	-241	-0-	95	1	3732	2	Y	65	67	1			9
							72	9									
05	4247	X	3839	-0-	-408	-0-	94	1	3676	2	Y	63	65	1			7
							69	9									
06	4110	X	3960	-0-	-150	-0-	105	1	3798	2	Y	52	50	1			9
							57	9									
*07	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	102	1	3904	2	Y	50	49	1			10
							55	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 13 RRCID -> 224014 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8758 - 9275

02	2744	X	2696	-0-	-48	-0-	170	1	2489	2	Y	34	37	1			2
							37	9									
03	3007	X	2986	-0-	-21	-0-	186	1	2756	2	Y	40	40	1			2
							44	9									
04	2910	X	2881	-0-	-29	-0-	183	1	2659	2	Y	35	32	1			5
							39	9									
05	3007	X	2586	-0-	-421	-0-	171	1	2381	2	Y	31	34	1			2
							34	9									
06	2910	X	2877	-0-	-33	-0-	209	1	2637	2	Y	28	28	1			2
							31	9									
07	2976	X	2955	-0-	-21	-0-	202	1	2721	2	Y	29	28	1			3
							32	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 13 RRCID -> 224646 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8418 - 9328

02	2212	N	1959	-0-	-253	-0-	48	1	1911	2	Y	-0-					-0-
03	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	52	1	2142	2	Y	-0-					-0-
04	2070	N	2052	-0-	-18	-0-	51	1	2001	2	Y	-0-					-0-
05	2170	N	2113	-0-	-57	-0-	52	1	2061	2	Y	-0-					-0-
06	2130	N	2095	-0-	-35	-0-	56	1	2039	2	Y	-0-					-0-
*07	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	55	1	2126	2	Y	-0-					-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 11 RRCID -> 224772 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 8475 - 9346

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JONES, ELSIE WELL #: 12 RRCID -> 225251 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8642 - 9494

02	3192	X	2995	-0-	-197	-0-	191	1	2804	2	Y	-0-					-0-
03	3410	X	3374	-0-	-36	-0-	213	1	3161	2	Y	-0-					-0-
04	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	212	1	3092	2	Y	-0-					-0-
05	3317	X	3158	-0-	-159	-0-	212	1	2946	2	Y	-0-					-0-
06	3270	X	3179	-0-	-91	-0-	234	1	2945	2	Y	-0-					-0-
07	3410	X	3250	-0-	-160	-0-	225	1	3025	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
02	4200	X	3949	-0-	-251	-0-	95	1	3810	2	Y	40	39	1			7
							44	9									
03	4588	X	3687	-0-	-901	-0-	87	1	3564	2	Y	33	35	1			5
							36	9									
04	4200	X	3650	-0-	-550	-0-	90	1	3529	2	Y	28	29	1			4
							31	9									
05	4371	X	3918	-0-	-453	-0-	96	1	3789	2	Y	30	31	1			3
							33	9									
06	4230	X	3443	-0-	-787	-0-	92	1	3328	2	Y	21	21	1			3
							23	9									
07	4371	X	4135	-0-	-236	-0-	104	1	4003	2	Y	25	23	1			5
							28	9									

SEALEY, J. J. WELL #: 14 RRCID -> 227218 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6122 - 9595

02	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3014	2	73	9	Y	66	73	1			58
03	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3159	2	65	9	Y	59	85	1			32
04	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2921	2	57	9	Y	52	43	1			41
05	3410	X	2880	-0-	-530	-0-	2829	2	51	9	Y	46	81	1			6
06	3300	X	3026	-0-	-274	-0-	2973	2	53	9	Y	48	42	1			12
07	3410	X	3308	-0-	-102	-0-	3257	2	51	9	Y	46	45	1			13

KYLE, FRED UNIT WELL #: 13 RRCID -> 228262 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8458 - 9324

02	6160	X	5902	-0-	-258	-0-	141	1	5654	2	Y	97	95	1			18
							107	9									
03	6820	X	6558	-0-	-262	-0-	154	1	6304	2	Y	91	96	1			13
							100	9									
04	6330	X	5679	-0-	-651	-0-	139	1	5462	2	Y	71	75	1			9
							78	9									
05	6510	X	5963	-0-	-547	-0-	146	1	5736	2	Y	74	75	1			8
							81	9									
06	6360	X	6307	-0-	-53	-0-	167	1	6073	2	Y	61	59	1			10
							67	9									
07	6572	X	6471	-0-	-101	-0-	163	1	6241	2	Y	61	59	1			12
							67	9									

PIRKLE, L.H. WELL #: 17 RRCID -> 229186 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8862 - 9628

02	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3418	2	36	9	Y	33	29	1			12
03	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	4157	2	42	9	Y	38	40	1			10
04	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3801	2	36	9	Y	33	38	1			5
05	3720	X	3438	-0-	-282	-0-	3401	2	37	9	Y	34	26	1			13
06	3600	X	3247	-0-	-353	-0-	3210	2	37	9	Y	34	38	1			9
07	3720	X	3176	-0-	-544	-0-	3144	2	32	9	Y	29	25	1			13

SEALEY, J. J. WELL #: 13 L RRCID -> 229193 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6150 - 9596

02	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1372	2	62	9	Y	56	78	1			49
03	1860	N	1387	-0-	-473	-0-	1343	2	44	9	Y	40	66	1			23
04	1710	N	1597	-0-	-113	-0-	1549	2	48	9	Y	44	34	1			33
05	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2310	2	55	9	Y	50	77	1			6
06	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1891	2	48	9	Y	44	38	1			12
07	1643	N	1553	-0-	-90	-0-	1519	2	34	9	Y	31	34	1			9

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
02	4256	X	4184	-0-	-72	-0-	4184	2			Y	-0-					-0-
03	4712	X	4595	-0-	-117	-0-	4595	2			Y	-0-					-0-
04	4590	X	4196	-0-	-394	-0-	4196	2			Y	-0-					-0-
05	4743	X	4502	-0-	-241	-0-	4502	2			Y	-0-					-0-
06	4590	X	4107	-0-	-483	-0-	4107	2			Y	-0-					-0-
07	4619	X	4111	-0-	-508	-0-	4111	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
02	2688	X	2495	-0-	-193	-0-	2495	2			Y	-0-					-0-
03	3100	X	2805	-0-	-295	-0-	2769	2	36	9	Y	33	19	1			14
04	3000	X	2634	-0-	-366	-0-	2590	2	44	9	Y	40	23	1			31
05	3100	X	2326	-0-	-774	-0-	2302	2	24	9	Y	22	25	1			28
06	2940	X	1870	-0-	-1070	-0-	1833	2	37	9	Y	34	27	1			35
07	2790	X	1846	-0-	-944	-0-	1817	2	29	9	Y	26	28	1			33

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 12 RRCID -> 230445 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8369 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	53 35	1 9	2139	2	Y	32	31	1			6
03	2511	N	2477	-0-	-34	-0-	58 33	1 9	2386	2	Y	30	32	1			4
04	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	59 29	1 9	2317	2	Y	26	27	1			3
05	2449	N	2172	-0-	-277	-0-	53 26	1 9	2093	2	Y	24	25	1			2
06	2400	N	2161	-0-	-239	-0-	57 21	1 9	2083	2	Y	19	18	1			3
*07	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	63 22	1 9	2409	2	Y	20	19	1			4

OWENS, A.H. WELL #: 13 RRCID -> 230610 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8397 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	7602	2	22	9	Y	20	17	1			9
03	8897	X	8897	-0-	-0-	-0-	8873	2	24	9	Y	22	17	1			14
04	7320	X	7058	-0-	-262	-0-	7039	2	19	9	Y	17	17	1			14
05	7564	X	7538	-0-	-26	-0-	7515	2	23	9	Y	21	17	1			18
06	7320	X	6345	-0-	-975	-0-	6325	2	20	9	Y	18	18	1			18
07	7564	X	6959	-0-	-605	-0-	6939	2	20	9	Y	18	19	1			17

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 12A RRCID -> 231141 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8406 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3360	X	2191	-0-	-1169	-0-	2191	2			Y	-0-					-0-
03	3720	X	3022	-0-	-698	-0-	2963	2	59	9	Y	54	31	1			23
04	3270	X	3073	-0-	-197	-0-	3003	2	70	9	Y	64	37	1			50
05	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3690	2	40	9	Y	36	41	1			45
06	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3412	2	56	9	Y	51	44	1			52
*07	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3895	2	45	9	Y	41	41	1			52

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 14 RRCID -> 232148 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8428 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	N	1165	-0-	-95	-0-	28	1	1116	2	Y	19	19	1			3
							21	9									
03	1395	N	1314	-0-	-81	-0-	31	1	1262	2	Y	19	19	1			3
							21	9									
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	36	1	1415	2	Y	17	18	1			2
							19	9									
05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	32	1	1263	2	Y	17	17	1			2
							19	9									
06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	35	1	1271	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
*07	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	48	1	1846	2	Y	18	16	1			4
							20	9									

MAXWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234791 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9160 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2240	X	2086	-0-	-154	-0-	61	1	2025	2	N	-0-					-0-
03	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	109	1	3355	2	N	221	189	1			32
							243	9									
04	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	98	1	3079	2	N	112					144
							123	9									
05	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	131	1	3735	2	N	84	194	1			34
							92	9									
06	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	168	1	4556	2	N	110					144
							121	9									
*07	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	194	1	5053	2	N	109	188	1			65
							120	9									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234845 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 6300 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3441	2	42	9	Y	38	34	1			39
03	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4347	2	51	9	Y	46	36	1			49
04	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4648	2	44	9	Y	40	80	1			9
05	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4860	2	50	9	Y	45					54
06	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4631	2	46	9	Y	42	42	1			54
*07	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4605	2	28	9	Y	25	42	1			37

PIRKLE, L.H. WELL #: 18 RRCID -> 236037 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6168 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5684	X	4974	-0-	-710	-0-	4933	2	41	9	Y	37	40	1			11
03	6293	X	5602	-0-	-691	-0-	5563	2	39	9	Y	35	38	1			8
04	6090	X	5625	-0-	-465	-0-	5589	2	36	9	Y	33	36	1			5
05	6293	X	5004	-0-	-1289	-0-	4973	2	31	9	Y	28	21	1			12
06	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	5674	2	37	9	Y	34	37	1			9
07	5828	X	5443	-0-	-385	-0-	5411	2	32	9	Y	29	25	1			13

BANKS, W. R. WELL #: 11 RRCID -> 239378 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 9539 PERF. 8571 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	71	1	2856	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
03	3286	X	3215	-0-	-71	-0-	76	1	3122	2	Y	15	16	1			2
							17	9									
04	3180	X	2908	-0-	-272	-0-	72	1	2822	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
05	3286	X	2965	-0-	-321	-0-	73	1	2879	2	Y	12	13	1			1
							13	9									
06	3150	X	3022	-0-	-128	-0-	81	1	2929	2	Y	11	10	1			2
							12	9									
07	3255	X	3197	-0-	-58	-0-	81	1	3105	2	Y	10	10	1			2
							11	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DONALD, F.H. WELL #: 12 RRCID -> 239859 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8429 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	101	1	4034	2	Y	72	71	1			13
							79	9									
03	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	108	1	4421	2	Y	68	71	1			10
							75	9									
04	4440	X	4437	-0-	-3	-0-	109	1	4264	2	Y	58	60	1			8
							64	9									
05	4650	X	4113	-0-	-537	-0-	101	1	3955	2	Y	52	55	1			5
							57	9									
06	4530	X	4289	-0-	-241	-0-	114	1	4127	2	Y	44	42	1			7
							48	9									
07	4681	X	4397	-0-	-284	-0-	110	1	4239	2	Y	44	42	1			9
							48	9									

PIRKLE, L.H. WELL #: 11 RRCID -> 240049 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 6193 - 9290

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	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	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240110 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 8430 - 9286

02	2800	N	3001	-0-	201	370	73	1	2904	2	Y	22	22	1			4
							24	9									
03	3100	N	3393	-0-	293	663	80	1	3289	2	Y	22	23	1			3
							24	9									
04	3945	X	3282	-0-	-663	-0-	81	1	3181	2	Y	18	19	1			2
							20	9									
05	3100	X	2782	-0-	-318	-0-	69	1	2694	2	Y	17	17	1			2
							19	9									
06	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	81	1	2949	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
07	3100	X	3041	-0-	-59	-0-	77	1	2949	2	Y	14	13	1			3
							15	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 15 RRCID -> 240594 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8401 - 9218

02	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	130	1	1911	2	Y	62	66	1			4
							68	9									
03	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	143	1	2125	2	Y	71	72	1			3
							78	9									
04	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	168	1	2447	2	Y	63	57	1			9
							69	9									
05	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	188	1	2611	2	Y	56	62	1			3
							62	9									
06	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	167	1	2099	2	Y	51	51	1			3
							56	9									
07	2759	X	2535	-0-	-224	-0-	171	1	2306	2	Y	53	51	1			5
							58	9									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240635 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 6135 - 9590

02	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	7220	2	36	9	Y	33	27	1			32
03	6758	X	6381	-0-	-377	-0-	6346	2	35	9	Y	32	29	1			35
04	6540	X	6017	-0-	-523	-0-	5988	2	29	9	Y	26	55	1			6
05	8029	X	6390	-0-	-1639	-0-	6357	2	33	9	Y	30					36
06	7770	X	1098	-0-	-6672	-0-	1078	2	20	9	Y	18	28	1			26
07	8029	X	156	-0-	-7873	-0-	144	2	12	9	Y	11	20	1			17

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, A. L. WELL #: 16 RRCID -> 241988 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 8417 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4648	X	4061	-0-	-587	-0-	97	1	3901	2	Y	57	56	1			10
							63	9									
03	5053	X	4318	-0-	-735	-0-	101	1	4159	2	Y	53	55	1			8
							58	9									
04	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	116	1	4547	2	Y	50	51	1			7
							55	9									
05	4743	X	4310	-0-	-433	-0-	106	1	4153	2	Y	46	48	1			5
							51	9									
06	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	116	1	4213	2	Y	36	35	1			6
							40	9									
07	4867	X	4727	-0-	-140	-0-	119	1	4565	2	Y	39	37	1			8
							43	9									

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 15A RRCID -> 242867 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8387 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3640	X	3249	-0-	-391	-0-	3249	2			Y	-0-					-0-
03	4030	X	3511	-0-	-519	-0-	3481	2	30	9	Y	27	15	1			12
04	3720	X	3336	-0-	-384	-0-	3301	2	35	9	Y	32	19	1			25
05	3844	X	3642	-0-	-202	-0-	3623	2	19	9	Y	17	20	1			22
06	3720	X	3641	-0-	-79	-0-	3610	2	31	9	Y	28	22	1			28
07	3596	X	3585	-0-	-11	-0-	3563	2	22	9	Y	20	22	1			26

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 13A RRCID -> 243398 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8360 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	6605	2	161	9	Y	146	122	1			192
03	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	7286	2	56	9	Y	51	185	1			58
04	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	7016	2	67	9	Y	61	55	1			64
05	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	7537	2	39	9	Y	35	49	1			50
06	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	6868	2	58	9	Y	53	46	1			57
*07	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	6961	2	44	9	Y	40	45	1			52

BROWN, J. C. WELL #: 17 RRCID -> 245364 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 8612 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4172	X	4102	-0-	-70	-0-	100	1	4002	2	Y	-0-					-0-
03	4867	X	4606	-0-	-261	-0-	110	1	4496	2	Y	-0-					-0-
04	4710	X	4358	-0-	-352	-0-	108	1	4250	2	Y	-0-					-0-
05	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	139	1	5474	2	Y	-0-					-0-
06	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	160	1	5802	2	Y	-0-					-0-
*07	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	155	1	5962	2	Y	-0-					-0-

PIRKLE, L.H. WELL #: 15R RRCID -> 246869 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6154 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5124	X	4952	-0-	-172	-0-	4905	2	47	9	Y	43	36	1			19
03	5394	X	5192	-0-	-202	-0-	5139	2	53	9	Y	48	37	1			30
04	5010	X	4692	-0-	-318	-0-	4650	2	42	9	Y	38	37	1			31
05	5487	X	4811	-0-	-676	-0-	4763	2	48	9	Y	44	37	1			38
06	5310	X	4819	-0-	-491	-0-	4776	2	43	9	Y	39	38	1			39
07	5487	X	5338	-0-	-149	-0-	5297	2	41	9	Y	37	40	1			36

OWENS, A.H. WELL #: 14 RRCID -> 250908 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8489 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6580	X	5831	-0-	-749	-0-	5794	2	37	9	Y	34	29	1			15
03	7285	X	6361	-0-	-924	-0-	6318	2	43	9	Y	39	30	1			24
04	6300	X	5840	-0-	-460	-0-	5806	2	34	9	Y	31	30	1			25
05	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	6682	2	39	9	Y	35	30	1			30
06	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	6628	2	34	9	Y	31	30	1			31
*07	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	7479	2	32	9	Y	29	32	1			28

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
02	4032	X	3525	-0-	-507	-0-	84	1	3365	2	Y	69	69	1			12
							76	9									
03	4371	X	4147	-0-	-224	-0-	97	1	3973	2	Y	70	72	1			10
							77	9									
04	4110	X	3891	-0-	-219	-0-	95	1	3732	2	Y	58	60	1			8
							64	9									
05	4061	X	3639	-0-	-422	-0-	89	1	3492	2	Y	53	55	1			6
							58	9									
06	4020	X	3892	-0-	-128	-0-	103	1	3739	2	Y	45	43	1			8
							50	9									
07	4154	X	4106	-0-	-48	-0-	103	1	3953	2	Y	45	44	1			9
							50	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 15 RRCID -> 254189 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6402 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3692	2	46	9	Y	42	37	1			18
03	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4004	2	53	9	Y	48	36	1			30
04	3210	X	2938	-0-	-272	-0-	2896	2	42	9	Y	38	37	1			31
05	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3701	2	37	9	Y	34	29	1			36
06	3210	X	3071	-0-	-139	-0-	3034	2	37	9	Y	34	37	1			33
*07	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4670	2	41	9	Y	37	35	1			35

SEALEY, J. J. WELL #: 12 RRCID -> 255800 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6112 - 9577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5964	X	4494	-0-	-1470	-0-	4421	2	73	9	Y	66	79	1			58
03	6603	X	4946	-0-	-1657	-0-	4883	2	63	9	Y	57	84	1			31
04	6180	X	4567	-0-	-1613	-0-	4511	2	56	9	Y	51	42	1			40
05	6107	X	4756	-0-	-1351	-0-	4701	2	55	9	Y	50	84	1			6
06	5430	X	4653	-0-	-777	-0-	4600	2	53	9	Y	48	42	1			12
*07	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5032	2	51	9	Y	46	45	1			13

BS BRODERICK GU 2 WELL #: 5H RRCID -> 257855 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 9640 - 13407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16744	X	16246	-0-	-498	-0-	16103	2	143	9	Y	130	75	1			118
03	17305	X	17305	-0-	-0-	-0-	17149	2	156	9	Y	142	154	1			106
04	16440	X	16019	-0-	-421	-0-	15876	2	143	9	Y	130	155	1			81
05	17980	X	16340	-0-	-1640	-0-	16210	2	130	9	Y	118					199
06	17400	X	15792	-0-	-1608	-0-	15656	2	136	9	Y	124	226	1			97
07	17980	X	16461	-0-	-1519	-0-	16338	2	123	9	Y	112	153	1			56

BESS SMITH BRODERICK GU 2 WELL #: 4H RRCID -> 260819 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 9105 PERF.10050 - 14061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	6709	2	150	9	Y	136	80	1			124
03	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	7636	2	155	9	Y	141	159	1			106
04	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	7201	2	143	9	Y	130	155	1			81
05	7595	X	7155	-0-	-440	-0-	7036	2	119	9	Y	108					189
06	7530	X	6972	-0-	-558	-0-	6836	2	136	9	Y	124	216	1			97
07	7781	X	6992	-0-	-789	-0-	6869	2	123	9	Y	112	153	1			56

MAXWELL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270985 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 10166 PERF.10198 - 15167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14980	X	14205	-0-	-775	-0-	13830	2	375	9	N	341	378	1			226
03	16213	X	13468	-0-	-2745	-0-	13093	2	375	9	N	341	374	1			193
04	14910	X	12471	-0-	-2439	-0-	12222	2	249	9	N	226	189	1			230
05	15717	X	10852	-0-	-4865	-0-	10581	2	271	9	N	246	372	1			104
06	15210	X	10902	-0-	-4308	-0-	10555	2	347	9	N	315	184	1			235
07	15717	X	10025	-0-	-5692	-0-	9763	2	262	9	N	238	360	1			113

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
02	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	163	1	2916	3	Y	-0-					-0-
03	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	188	1	3255	3	Y	-0-					-0-
04	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	164	1	2810	3	Y	-0-					-0-
05	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	168	1	2856	3	Y	-0-					-0-
06	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	130	1	2160	3	Y	-0-					-0-
*07	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	162	1	2734	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 211 RRCID -> 177712 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3621 - 3672

02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	47	1	455	3	Y	-0-					-0-
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	51	1	469	3	Y	-0-					-0-
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	44	1	434	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	428	-0-	-6	-0-	34	1	394	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	366	-0-	-54	-0-	25	1	341	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	368	-0-	-66	-0-	42	1	326	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 190673 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 3605 - 3622

02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	69	1	1227	3	Y	37	35	1			6
							41	9									
03	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	77	1	1327	3	Y	46	48	1			4
							51	9									
04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	75	1	1282	3	Y	6	9	1			1
							7	9									
05	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	78	1	1331	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	78	1	1301	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	1302	N	1290	-0-	-12	-0-	72	1	1212	3	Y	5	4	1			1
							6	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 84 RRCID -> 190857 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 3533 - 3833

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 329 RRCID -> 217243 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3546 - 3630

02	112	N	73	-0-	-39	-0-	4	1	69	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	89	-0-	-128	-0-	5	1	84	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	56	-0-	-184	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	4	1	69	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	61	-0-	-29	-0-	3	1	58	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 20 RRCID -> 222625 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 4046 - 4053

02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	23	-0-	-39	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 96R RRCID -> 231963 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3615 - 3694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	43	1	416	3	Y	48	46	1			7
							53	9									
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	49	1	451	3	Y	60	62	1			5
							66	9									
04	540	N	506	-0-	-34	-0-	42	1	418	3	Y	42	43	1			4
							46	9									
05	558	N	493	-0-	-65	-0-	39	1	454	3	Y	-0-	4	1			-0-
06	540	N	462	-0-	-78	-0-	32	1	430	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	430	-0-	-97	-0-	49	1	381	3	Y	-0-					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BREWSTER, J.T. WELL #: 8 RRCID -> 133267 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3938 - 3943

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 11 U RRCID -> 174684 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 3676 - 3680

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		104	-0-	104	104	104	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		3139	-0-	3139	3243	74	1	3065	3	Y	-0-					-0-
*05	T. A.		2476	-0-	2476	5719	58	1	2418	3	Y	-0-					-0-
*06	5989	X	270	-0-	-5719	-0-	90	1	180	3	Y	-0-					-0-
*07	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	154	1	2846	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 5 RRCID -> 176576 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 3576 - 3886

02	840	N	783	-0-	-57	-0-	57	1	726	3	Y	-0-					-0-
03	930	N	924	-0-	-6	-0-	66	1	858	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	733	-0-	-17	-0-	57	1	676	3	Y	-0-					-0-
*05	868	N	714	-0-	-154	-0-	55	1	659	3	Y	-0-					-0-
*06	900	N	859	-0-	-41	-0-	54	1	805	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	672	-0-	-72	-0-	47	1	625	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 4 RRCID -> 176583 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 3633 - 3680

02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	12	1	604	3	Y	-0-					-0-
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	13	1	654	3	Y	-0-					-0-
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	15	1	613	3	Y	-0-					-0-
*05	682	N	575	-0-	-107	-0-	13	1	562	3	Y	-0-					-0-
*06	660	N	595	-0-	-65	-0-	12	1	583	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	540	-0-	-111	-0-	13	1	527	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 13 RRCID -> 176588 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3540 - 3545

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 13 U RRCID -> 176958 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 3563 - 3611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 10 U RRCID -> 177003 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 3659 - 3666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 4 RRCID -> 177059 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 3539 - 3610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	286	N	-0-	-0-	-286	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/14/2017 - P/A 02/14/17

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
02	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	195	1	1697	3	Y	-0-					-0-
03	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	206	1	1978	3	Y	-0-					-0-
04	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	201	1	1860	3	Y	-0-					-0-
*05	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	206	1	1823	3	Y	-0-					-0-
*06	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	214	1	1947	3	Y	-0-					-0-
*07	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	234	1	2051	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 9 U RRCID -> 178311 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 3648 - 3680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2548	X	2520	-0-	-28	-0-	50	1	2464	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	2759	X	2746	-0-	-13	-0-	55	1	2684	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
04	2970	X	2728	-0-	-242	-0-	64	1	2660	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
*05	3069	X	2711	-0-	-358	-0-	66	1	2639	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*06	2970	X	2587	-0-	-383	-0-	50	1	2534	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	2821	X	2695	-0-	-126	-0-	63	1	2629	3	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5040	X	2012	-0-	-3028	-0-	40	1	1972	3	Y	-0-					-0-
03	4712	X	2282	-0-	-2430	-0-	46	1	2236	3	Y	-0-					-0-
04	3810	X	2299	-0-	-1511	-0-	54	1	2245	3	Y	-0-					-0-
*05	3596	X	1283	-0-	-2313	-0-	30	1	1253	3	Y	-0-					-0-
*06	2220	X	1527	-0-	-693	-0-	31	1	1496	3	Y	-0-					-0-
07	2387	X	1505	-0-	-882	-0-	35	1	1470	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 10 U RRCID -> 182050 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 3629 - 3651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 27-U RRCID -> 189699 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 3615 - 3694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 189949 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 3595 - 3677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 11 U RRCID -> 190511 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 3544 - 3802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
FROST-COTTLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 052905 COMPL. DATE 06/16/1972 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3642 - 3647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	562	-0-	-446	-0-	562	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
04	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 27 WELL #: 1 RRCID -> 139684 COMPL. DATE 09/22/1991 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 3957 - 3969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDANIEL, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 140403 COMPL. DATE 11/22/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3670 - 3700

02	644	N	614	-0-	-30	-0-	614	3			N	-0-					-0-
03	713	N	676	-0-	-37	-0-	676	3			N	-0-					-0-
04	660	N	652	-0-	-8	-0-	652	3			N	-0-					-0-
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
06	660	N	639	-0-	-21	-0-	639	3			N	-0-					-0-
07	682	N	642	-0-	-40	-0-	642	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 141293 COMPL. DATE 04/10/1992 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 3692 - 3696

02	644	N	570	-0-	-74	-0-	570	3			N	-0-					-0-
03	744	N	693	-0-	-51	-0-	693	3			N	-0-					-0-
04	630	N	598	-0-	-32	-0-	598	3			N	-0-					-0-
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
06	660	N	599	-0-	-61	-0-	599	3			N	-0-					-0-
*07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 142089 COMPL. DATE 07/09/1992 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 3740 - 3752

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLASPY, FROST UNIT WELL #: 3RU RRCID -> 156236 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 3626 - 3632

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAL, J.S. WELL #: 1 RRCID -> 186623 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 3696 - 3720

02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
03	744	N	731	-0-	-13	-0-	731	3			N	-0-					-0-
04	840	N	646	-0-	-194	-0-	646	3			N	-0-					-0-
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
06	720	N	591	-0-	-129	-0-	591	3			N	-0-					-0-
07	682	N	591	-0-	-91	-0-	591	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT #5 WELL #: 3 RRCID -> 187169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 3516 - 3733

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 187538 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 3546 - 3551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 13 WELL #: 8 C RRCID -> 188357 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 3841 - 3888

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 189529 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 3726 - 3740

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LASHLEY, M. UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 189554 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9762 PERF. 3706 - 3718

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KYLE, J. R. "A" WELL #: 7 C RRCID -> 205147 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 3688 - 3692

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST-GILLASPY WELL #: 2 RRCID -> 205187 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 3618 - 3636

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 205692 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 3638 - 3660

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 221443 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 3727 - 3738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
03	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	3			N	-0-					-0-
04	540	N	522	-0-	-18	-0-	522	3			N	-0-					-0-
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
07	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 23 WELL #: 5-C RRCID -> 221926 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 4090 - 4100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6394					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6394					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6394					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6394					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6394					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6394					N	NO RPT					-0-

CX OPERATING LLC 195798
PARKER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 222632 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3783 - 3789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					177
03	93	X	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-					177
04	90	X	40	-0-	-50	-0-	40	2			N	-0-					177
05	93	X	7	-0-	-86	-0-	7	2			N	-0-					177
06	60	X	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					177
*07	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					177

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
02	14B2	EXT	300	-0-	300	1090	300	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		310	-0-	310	1400	310	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1400					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1400					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1400					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1400					N	NO RPT					-0-

MCNEESE WELL #: 3 RRCID -> 188754 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 4332 PERF. 3980 - 4116

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	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

02	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	289	1	1307	2	N	-0-					-0-
03	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	365	1	1553	2	N	-0-					-0-
04	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	356	1	1602	2	N	-0-					-0-
05	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	59	1	1911	2	N	-0-					-0-
06	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	67	1	2156	2	N	-0-					-0-
*07	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	71	1	2286	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

02	832	X	832	-0-	-0-	-0-	300	1	483	2	N	43	43	0			-0-
							2	4	47	9							
03	877	X	877	-0-	-0-	-0-	300	1	524	2	N	46	46	0			-0-
							2	4	51	9							
04	829	X	829	-0-	-0-	-0-	300	1	481	2	N	42	42	0			-0-
							2	4	46	9							
05	961	X	787	-0-	-174	-0-	300	1	442	2	N	39	39	0			-0-
							2	4	43	9							
06	930	X	785	-0-	-145	-0-	300	1	440	2	N	39	39	0			-0-
							2	4	43	9							
07	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

TILLER, R. WELL #: 2 RRCID -> 181041 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 3798 PERF. 3668 - 3676

02	280	X	224	-0-	-56	-0-	110	1	103	2	N	9	9	0			-0-
							1	4	10	9							
03	310	X	229	-0-	-81	-0-	110	1	108	2	N	9	9	0			-0-
							1	4	10	9							
04	270	X	213	-0-	-57	-0-	110	1	93	2	N	8	8	0			-0-
							1	4	9	9							
05	279	X	212	-0-	-67	-0-	110	1	92	2	N	8	8	0			-0-
							1	4	9	9							
06	240	X	206	-0-	-34	-0-	110	1	87	2	N	7	7	0			-0-
							1	4	8	9							
07	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435
SPARKS WELL #: 2 RRCID -> 206060 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3795 - 3800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
ALLISON WELL #: 3B RRCID -> 197204 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 5032 PERF. 3616 - 3621

02	3304	X	3298	-0-	-6	-0-	3298	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	3583	-0-	-44	-0-	3583	3			N	-0-					-0-
04	3570	X	3498	-0-	-72	-0-	3498	3			N	-0-					-0-
05	3689	X	3079	-0-	-610	-0-	3079	3			N	-0-					-0-
06	3570	X	3290	-0-	-280	-0-	3290	3			N	-0-					-0-
07	3658	X	2674	-0-	-984	-0-	2674	3			N	-0-					-0-

WERNER 'J' WELL #: 3 RRCID -> 265214 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 3997 - 4001

02	1260	X	1158	-0-	-102	-0-	1158	3			N	-0-					85
03	1395	X	1290	-0-	-105	-0-	1290	3			N	-0-					85
04	1350	X	1239	-0-	-111	-0-	1239	3			N	-0-					85
05	1271	X	1252	-0-	-19	-0-	1252	3			N	-0-					85
06	1260	X	1183	-0-	-77	-0-	1183	3			N	-0-					85
07	1302	X	1172	-0-	-130	-0-	1172	3			N	-0-					85

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284
WEINER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178310 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3494 - 3498

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
CAMERON UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 176412 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 3641 - 3718

02	812	N	780	-0-	-32	-0-	43 7	1 9	730	2	Y	6	5	1			1
03	930	N	859	-0-	-71	-0-	46 7	1 9	806	2	Y	6	7	1			-0-
04	870	N	790	-0-	-80	-0-	40 7	1 9	743	2	Y	6	5	1			1
05	868	N	813	-0-	-55	-0-	44 6	1 9	763	2	Y	5	5	1			1
06	840	N	797	-0-	-43	-0-	41 6	1 9	750	2	Y	5	5	1			1
07	806	N	728	-0-	-78	-0-	39 4	1 9	685	2	Y	4	4	1			1

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
MOORE, C.E. UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 170587 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 3680 - 3698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	101	-0-	-599	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03	775	N	64	-0-	-711	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
*07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 175171 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 3700 - 3774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		87	-0-	87	87	87	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		101	-0-	101	188	101	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		27	-0-	27	215	27	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	215					Y	-0-					-0-
06	215	N	-0-	-0-	-215	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 14 RRCID -> 185642 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 3690 - 3712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		282	-0-	282	282	282	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		309	-0-	309	591	309	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		275	-0-	275	866	275	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		274	-0-	274	1140	274	2			Y	-0-					-0-
06	1383	N	243	-0-	-1140	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
*07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 84 RRCID -> 185649 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 4984 PERF. 3608 - 3626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		359	-0-	359	359	359	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	359					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	359					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	359					Y	-0-					-0-
06	414	N	55	-0-	-359	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
*07	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			Y	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 196654 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 3685 - 3705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DENNARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204306 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 6339 PERF. 3665 - 3752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		696	-0-	696	696	696	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		801	-0-	801	1497	801	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		770	-0-	770	2267	770	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		771	-0-	771	3038	771	2			Y	-0-					-0-
06	2000	N	689	-0-	-1311	1727	689	2			Y	-0-					-0-
*07	2456	N	729	-0-	-1727	-0-	729	2			Y	-0-					-0-

MOORE, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 214587 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3658 - 3674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2716	X	2608	-0-	-108	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2822	-0-	-154	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2701	-0-	-179	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2782	-0-	-163	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
*06	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
07	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ALLISON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261418 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 3531 - 3536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE, SOUTH) 16032 267 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FURRH-MCMILLAN WELL #: 2 RRCID -> 179246 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 4049 - 4055

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARY PRODUCTION COMPANY 296448
WIENER WELL #: A 1 RRCID -> 064228 COMPL. DATE 08/08/1975 TOTAL DEPTH 3476 PERF. 3420 - 3426

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
SMITH, ELLA UNIT NO. 1 WELL #: 6A RRCID -> 176534 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3609 - 3617

02	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	3			N	-0-					-0-
03	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	3			N	-0-					-0-
04	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	3			N	-0-					-0-
05	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	3			N	-0-					-0-
06	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	3			N	-0-					-0-
*07	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT NO. 2 WELL #: 4A RRCID -> 177102 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3548 - 3553

02	616	N	570	-0-	-46	-0-	570	3			N	-0-					-0-
03	651	N	614	-0-	-37	-0-	614	3			N	-0-					-0-
04	630	N	592	-0-	-38	-0-	592	3			N	-0-					-0-
05	620	N	600	-0-	-20	-0-	600	3			N	-0-					-0-
06	600	N	576	-0-	-24	-0-	576	3			N	-0-					-0-
07	620	N	601	-0-	-19	-0-	601	3			N	-0-					-0-

KIRBY, AMBER WELL #: 1A RRCID -> 180665 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 3490 - 3500

02	896	N	653	-0-	-243	-0-	624	3	29	9	N	26					67
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	847	3	41	9	N	37					104
04	960	N	855	-0-	-105	-0-	810	3	45	9	N	41					145
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	759	3	45	9	N	41	166	1			20
06	870	N	788	-0-	-82	-0-	760	3	28	9	N	25					45
*07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	912	3	28	9	N	25					70

CARTHAGE (GLEN ROSE, SOUTH) //CONT.// 16032 267 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
WHITE, WERNER WELL #: 1A RRCID -> 181418 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 3479 - 3482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
04	510	N	478	-0-	-32	-0-	478	3			N	-0-					-0-
05	465	N	434	-0-	-31	-0-	434	3			N	-0-					-0-
06	510	N	451	-0-	-59	-0-	451	3			N	-0-					-0-
07	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	3			N	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WERNER-CARAWAY WELL #: 2 RRCID -> 053946 COMPL. DATE 11/05/1972 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3429 - 3617

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

WERNER-NEEDHAM WELL #: 3 RRCID -> 183202 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 4942 PERF. 3427 - 3439

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
KNIGHT STRONG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 056379 COMPL. DATE 04/27/1988 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2588 - 2664

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
USA-BL WELL #: 1 RRCID -> 251596 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13242 - 13249

02	1064	X	59	-0-	-1005	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03	76	X	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
04	127	X	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
05	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
06	92	X	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
07	124	X	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-					-0-

HARRIS, MARY WELL #: 1H RRCID -> 252810 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11990 - 13164

02	7700	X	7191	-0-	-509	-0-	31	1	7160	2	N	-0-					-0-
03	9044	X	9044	-0-	-0-	-0-	34	1	9010	2	N	-0-					-0-
04	8580	X	7334	-0-	-1246	-0-	33	1	7301	2	N	-0-					-0-
05	8866	X	7340	-0-	-1526	-0-	34	1	7306	2	N	-0-					-0-
06	8760	X	5138	-0-	-3622	-0-	33	1	5105	2	N	-0-					-0-
07	9052	X	NO RPT	-0-	-9052	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
MCSWAIN, ET AL WELL #: 1H RRCID -> 255792 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 11784 PERF.11992 - 16852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4564	X	3355	-0-	-1209	-0-	46	1	3309	2	N	-0-			-0-
03	5053	X	4321	-0-	-732	-0-	51	1	4270	2	N	-0-			-0-
04	4020	X	3389	-0-	-631	-0-	49	1	3340	2	N	-0-			-0-
05	4154	X	3502	-0-	-652	-0-	51	1	3451	2	N	-0-			-0-
06	4170	X	3323	-0-	-847	-0-	49	1	3274	2	N	-0-			-0-
07	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT			-0-

PEACE WELL #: 1H RRCID -> 256203 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF.12250 - 17120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4060	X	3638	-0-	-422	-0-	46	1	3592	2	N	-0-			-0-
03	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	51	1	4964	2	N	-0-			-0-
04	4530	X	3586	-0-	-944	-0-	49	1	3537	2	N	-0-			-0-
05	4681	X	4488	-0-	-193	-0-	51	1	4437	2	N	-0-			-0-
06	4860	X	3876	-0-	-984	-0-	49	1	3827	2	N	-0-			-0-
07	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT			-0-

LAMKIN WELL #: 1H RRCID -> 257421 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 12158 PERF.12393 - 17208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	19	1	4341	2	N	-0-			-0-
03	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	21	1	7669	2	N	-0-			-0-
04	4380	X	4346	-0-	-34	-0-	20	1	4326	2	N	-0-			-0-
05	4526	X	4460	-0-	-66	-0-	21	1	4439	2	N	-0-			-0-
06	4380	X	3899	-0-	-481	-0-	20	1	3879	2	N	-0-			-0-
07	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT			-0-

HARRIS STEWART WELL #: 1H RRCID -> 257422 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 11696 PERF.11970 - 16919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4508	X	3831	-0-	-677	-0-	38	1	3793	2	N	-0-			-0-
03	5642	X	4115	-0-	-1527	-0-	42	1	4073	2	N	-0-			-0-
04	5460	X	3819	-0-	-1641	-0-	41	1	3778	2	N	-0-			-0-
05	5642	X	3554	-0-	-2088	-0-	42	1	3512	2	N	-0-			-0-
06	4440	X	3331	-0-	-1109	-0-	41	1	3290	2	N	-0-			-0-
07	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT			-0-

BALDWIN, MICHAEL WELL #: 1H RRCID -> 257527 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 11787 PERF.12000 - 16737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3640	X	3004	-0-	-636	-0-	57	1	2947	2	N	-0-			-0-
03	3937	X	1776	-0-	-2161	-0-	63	1	1713	2	N	-0-			-0-
04	3030	X	1930	-0-	-1100	-0-	61	1	1869	2	N	-0-			-0-
05	3317	X	880	-0-	-2437	-0-	63	1	817	2	N	-0-			-0-
06	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	61	1	5770	2	N	-0-			-0-
07	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT			-0-

HOLT, WILLIAM WELL #: 1H RRCID -> 258781 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11965 - 16802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5488	X	3657	-0-	-1831	-0-	57	1	3600	2	N	-0-			-0-
03	6479	X	4907	-0-	-1572	-0-	63	1	4844	2	N	-0-			-0-
04	6270	X	3846	-0-	-2424	-0-	61	1	3785	2	N	-0-			-0-
05	6479	X	4068	-0-	-2411	-0-	63	1	4005	2	N	-0-			-0-
06	6270	X	5640	-0-	-630	-0-	61	1	5579	2	N	-0-			-0-
07	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT			-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
02	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	15	1	3035	2	N	-0-			-0-
03	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	16	1	3219	2	N	-0-			-0-
04	2610	X	2457	-0-	-153	-0-	16	1	2441	2	N	-0-			-0-
05	3317	X	3045	-0-	-272	-0-	16	1	3029	2	N	-0-			-0-
06	3210	X	2495	-0-	-715	-0-	16	1	2479	2	N	-0-			-0-
07	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
MCLENDON UNIT, NANCY LOU WELL #: 1H RRCID -> 259663 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 11861 PERF.11934 - 16770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5740	X	5711	-0-	-29	-0-	15	1	5696	2	N	-0-			-0-
03	6417	X	6172	-0-	-245	-0-	16	1	6156	2	N	-0-			-0-
04	6210	X	5642	-0-	-568	-0-	16	1	5626	2	N	-0-			-0-
05	6417	X	5893	-0-	-524	-0-	16	1	5877	2	N	-0-			-0-
06	6120	X	5669	-0-	-451	-0-	16	1	5653	2	N	-0-			-0-
07	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT			-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
02	5460	X	5325	-0-	-135	-0-	5325	2			N	-0-			-0-
03	5859	X	5358	-0-	-501	-0-	5358	2			N	-0-			-0-
04	6390	X	5063	-0-	-1327	-0-	5063	2			N	-0-			-0-
05	6603	X	5149	-0-	-1454	-0-	5149	2			N	-0-			-0-
06	6390	X	4572	-0-	-1818	-0-	4572	2			N	-0-			-0-
07	5890	X	4679	-0-	-1211	-0-	4679	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
02	5656	X	4922	-0-	-734	-0-	38	1	4884	2	N	-0-			-0-
03	6944	X	6087	-0-	-857	-0-	42	1	6045	2	N	-0-			-0-
04	6720	X	5010	-0-	-1710	-0-	41	1	4969	2	N	-0-			-0-
05	6944	X	5301	-0-	-1643	-0-	42	1	5259	2	N	-0-			-0-
06	5880	X	4803	-0-	-1077	-0-	41	1	4762	2	N	-0-			-0-
07	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT			-0-

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
02	5320	X	4473	-0-	-847	-0-	99	1	4374	2	N	-0-			-0-
03	5115	X	4777	-0-	-338	-0-	278	1	4499	2	N	-0-			-0-
04	4950	X	4224	-0-	-726	-0-	106	1	4118	2	N	-0-			-0-
05	4960	X	1632	-0-	-3328	-0-	101	1	1531	2	N	-0-			-0-
06	4800	X	3955	-0-	-845	-0-	103	1	3852	2	N	-0-			-0-
07	4960	X	4027	-0-	-933	-0-	281	1	3746	2	N	-0-			-0-

LAMKIN WELL #: B 2H RRCID -> 260830 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 11735 PERF.12116 - 16651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5880	X	5132	-0-	-748	-0-	57	1	5075	2	N	-0-			-0-
03	6882	X	4822	-0-	-2060	-0-	63	1	4759	2	N	-0-			-0-
04	6660	X	5692	-0-	-968	-0-	61	1	5631	2	N	-0-			-0-
05	6882	X	5704	-0-	-1178	-0-	63	1	5641	2	N	-0-			-0-
06	6180	X	5387	-0-	-793	-0-	61	1	5326	2	N	-0-			-0-
07	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT			-0-

CLARK WELL #: 1H RRCID -> 261415 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13800 - 18850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	7252	X	6200	-0-	-1052	-0-	6200	2			N	-0-			-0-
03	7967	X	6649	-0-	-1318	-0-	6649	2			N	-0-			-0-
04	7710	X	6112	-0-	-1598	-0-	6112	2			N	-0-			-0-
05	7967	X	6413	-0-	-1554	-0-	6413	2			N	-0-			-0-
06	7080	X	5908	-0-	-1172	-0-	5908	2			N	-0-			-0-
07	6851	X	6525	-0-	-326	-0-	6525	2			N	-0-			-0-

DRAKE WELL #: 1H RRCID -> 261816 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13800 - 18802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	7224	X	6194	-0-	-1030	-0-	204	1	5990	2	N	-0-			-0-
03	8339	X	574	-0-	-7765	-0-	21	1	553	2	N	-0-			-0-
04	15646	X	15646	-0-	-0-	-0-	529	1	15117	2	N	-0-			-0-
05	13628	X	13628	-0-	-0-	-0-	467	1	13161	2	N	-0-			-0-
06	10387	X	10387	-0-	-0-	-0-	372	1	10015	2	N	-0-			-0-
07	16182	X	9798	-0-	-6384	-0-	375	1	9423	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
LEWIS WELL #: 1H RRCID -> 262106 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13600 - 18650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8596	X	7111	-0-	-1485	-0-	7111	2			N	-0-					-0-
03	8866	X	8642	-0-	-224	-0-	8642	2			N	-0-					-0-
04	8400	X	7716	-0-	-684	-0-	7716	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	7635	-0-	-797	-0-	7635	2			N	-0-					-0-
06	8370	X	7164	-0-	-1206	-0-	7164	2			N	-0-					-0-
*07	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	8725	2			N	-0-					-0-

ERICSSON WELL #: 1H RRCID -> 262146 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13950 - 19000

02	10793	X	10793	-0-	-0-	-0-	356	1	10437	2	N	-0-					-0-
03	11907	X	11907	-0-	-0-	-0-	440	1	11467	2	N	-0-					-0-
04	12630	X	9397	-0-	-3233	-0-	317	1	9080	2	N	-0-					-0-
05	13051	X	10247	-0-	-2804	-0-	351	1	9896	2	N	-0-					-0-
06	12630	X	10092	-0-	-2538	-0-	362	1	9730	2	N	-0-					-0-
07	11935	X	9911	-0-	-2024	-0-	379	1	9532	2	N	-0-					-0-

LASALLE WELL #: 1H RRCID -> 262848 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 13373 PERF.14450 - 19152

02	13584	X	13584	-0-	-0-	-0-	448	1	13136	2	N	-0-					-0-
03	13704	X	13704	-0-	-0-	-0-	507	1	13197	2	N	-0-					-0-
04	14190	X	9810	-0-	-4380	-0-	331	1	9479	2	N	-0-					-0-
05	15035	X	10950	-0-	-4085	-0-	375	1	10575	2	N	-0-					-0-
06	14550	X	11726	-0-	-2824	-0-	420	1	11306	2	N	-0-					-0-
07	15035	X	10704	-0-	-4331	-0-	410	1	10294	2	N	-0-					-0-

COLUMBUS WELL #: 1H RRCID -> 263099 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13850 - 19501

02	7896	X	7061	-0-	-835	-0-	7061	2			N	-0-					-0-
03	8013	X	8013	-0-	-0-	-0-	8013	2			N	-0-					-0-
04	7680	X	7085	-0-	-595	-0-	7085	2			N	-0-					-0-
05	7936	X	7072	-0-	-864	-0-	7072	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	6413	-0-	-1327	-0-	6413	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	6552	-0-	-1446	-0-	6552	2			N	-0-					-0-

CORTES WELL #: 1H RRCID -> 263405 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13900 - 18650

02	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	163	1	4795	2	N	-0-					-0-
03	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	196	1	5103	2	N	-0-					-0-
04	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	140	1	4001	2	N	-0-					-0-
05	4216	X	3954	-0-	-262	-0-	135	1	3819	2	N	-0-					-0-
06	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	159	1	4284	2	N	-0-					-0-
*07	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	168	1	4216	2	N	-0-					-0-

MARCO WELL #: 1H RRCID -> 263428 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13850 - 19151

02	11816	X	8472	-0-	-3344	-0-	8472	2			N	-0-					-0-
03	13082	X	7164	-0-	-5918	-0-	7164	2			N	-0-					-0-
04	12660	X	6664	-0-	-5996	-0-	6664	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	6946	-0-	-2447	-0-	6946	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	6942	-0-	-2148	-0-	6942	2			N	-0-					-0-
07	9393	X	7332	-0-	-2061	-0-	7332	2			N	-0-					-0-

MARQUETTE WELL #: 1H RRCID -> 263549 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13488 PERF.13850 - 19551

02	9828	X	9068	-0-	-760	-0-	9068	2			N	-0-					-0-
03	10168	X	9314	-0-	-854	-0-	9314	2			N	-0-					-0-
04	9840	X	8803	-0-	-1037	-0-	8803	2			N	-0-					-0-
05	10168	X	8715	-0-	-1453	-0-	8715	2			N	-0-					-0-
06	9720	X	8414	-0-	-1306	-0-	8414	2			N	-0-					-0-
07	10044	X	8633	-0-	-1411	-0-	8633	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
MAGELLAN WELL #: 1H RRCID -> 263797 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 13562 PERF.14000 - 18847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	8932	X	7995	-0-	-937	-0-	264	1	7731	2	N	-0-			-0-
03	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	331	1	8614	2	N	-0-			-0-
04	9360	X	7885	-0-	-1475	-0-	266	1	7619	2	N	-0-			-0-
05	9672	X	8161	-0-	-1511	-0-	279	1	7882	2	N	-0-			-0-
06	9360	X	7671	-0-	-1689	-0-	275	1	7396	2	N	-0-			-0-
07	8959	X	7751	-0-	-1208	-0-	297	1	7454	2	N	-0-			-0-

BISHOP WELL #: 1H RRCID -> 263851 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13389 PERF.13650 - 18701

02	9688	X	8038	-0-	-1650	-0-	8038	2			N	-0-			-0-
03	9765	X	9264	-0-	-501	-0-	9264	2			N	-0-			-0-
04	9630	X	9094	-0-	-536	-0-	9094	2			N	-0-			-0-
05	9951	X	8031	-0-	-1920	-0-	8031	2			N	-0-			-0-
06	9630	X	8182	-0-	-1448	-0-	8182	2			N	-0-			-0-
07	9393	X	8229	-0-	-1164	-0-	8229	2			N	-0-			-0-

HUDSON WELL #: 1H RRCID -> 263909 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 13489 PERF.14250 - 19402

02	11844	X	11755	-0-	-89	-0-	387	1	11368	2	N	-0-			-0-
03	13268	X	9497	-0-	-3771	-0-	351	1	9146	2	N	-0-			-0-
04	13920	X	10981	-0-	-2939	-0-	371	1	10610	2	N	-0-			-0-
05	14384	X	11621	-0-	-2763	-0-	398	1	11223	2	N	-0-			-0-
06	13920	X	11223	-0-	-2697	-0-	402	1	10821	2	N	-0-			-0-
07	13020	X	11141	-0-	-1879	-0-	427	1	10714	2	N	-0-			-0-

CORONADO WELL #: 1H RRCID -> 263963 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13800 - 19001

02	10528	X	9032	-0-	-1496	-0-	9032	2			N	-0-			-0-
03	11098	X	10360	-0-	-738	-0-	10360	2			N	-0-			-0-
04	10740	X	9280	-0-	-1460	-0-	9280	2			N	-0-			-0-
05	10633	X	9694	-0-	-939	-0-	9694	2			N	-0-			-0-
06	10020	X	9118	-0-	-902	-0-	9118	2			N	-0-			-0-
07	10354	X	9497	-0-	-857	-0-	9497	2			N	-0-			-0-

BYRD WELL #: 1H RRCID -> 263983 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13900 - 18951

02	8260	X	6719	-0-	-1541	-0-	6719	2			N	-0-			-0-
03	8587	X	7512	-0-	-1075	-0-	7512	2			N	-0-			-0-
04	8280	X	7083	-0-	-1197	-0-	7083	2			N	-0-			-0-
05	8370	X	7266	-0-	-1104	-0-	7266	2			N	-0-			-0-
06	7620	X	6936	-0-	-684	-0-	6936	2			N	-0-			-0-
07	7502	X	7124	-0-	-378	-0-	7124	2			N	-0-			-0-

POLO WELL #: 1H RRCID -> 264354 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13217 PERF.13600 - 18650

02	10192	X	7293	-0-	-2899	-0-	7293	2			N	-0-			-0-
03	9021	X	8739	-0-	-282	-0-	8739	2			N	-0-			-0-
04	8730	X	7231	-0-	-1499	-0-	7231	2			N	-0-			-0-
05	10022	X	10022	-0-	-0-	-0-	10022	2			N	-0-			-0-
06	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	8856	2			N	-0-			-0-
*07	9595	X	9595	-0-	-0-	-0-	9595	2			N	-0-			-0-

HOUSTON WELL #: 1H RRCID -> 264843 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 12310 PERF.13000 - 18140

02	8400	X	6642	-0-	-1758	-0-	147	1	6495	2	N	-0-			-0-
03	9300	X	7108	-0-	-2192	-0-	414	1	6694	2	N	-0-			-0-
04	9180	X	6249	-0-	-2931	-0-	157	1	6092	2	N	-0-			-0-
05	9486	X	2538	-0-	-6948	-0-	156	1	2382	2	N	-0-			-0-
06	9180	X	5858	-0-	-3322	-0-	152	1	5706	2	N	-0-			-0-
07	7347	X	6003	-0-	-1344	-0-	419	1	5584	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HENRY WELL #: 1H RRCID -> 265293 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 12837 PERF.13260 - 18561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12040	X	9696	-0-	-2344	-0-	9696	2			N	-0-					-0-
03	12555	X	11516	-0-	-1039	-0-	11516	2			N	-0-					-0-
04	12150	X	10145	-0-	-2005	-0-	10145	2			N	-0-					-0-
05	12555	X	10381	-0-	-2174	-0-	10381	2			N	-0-					-0-
06	11130	X	9565	-0-	-1565	-0-	9565	2			N	-0-					-0-
07	11501	X	8821	-0-	-2680	-0-	8821	2			N	-0-					-0-

COOK WELL #: 1H RRCID -> 265886 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 13413 PERF.14120 - 19119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18016	X	18016	-0-	-0-	-0-	594	1	17422	2	N	-0-					-0-
03	18799	X	18799	-0-	-0-	-0-	695	1	18104	2	N	-0-					-0-
04	65880	X	16733	-0-	-49147	-0-	565	1	16168	2	N	-0-					-0-
05	32302	X	16895	-0-	-15407	-0-	578	1	16317	2	N	-0-					-0-
06	22470	X	15574	-0-	-6896	-0-	558	1	15016	2	N	-0-					-0-
07	19933	X	14980	-0-	-4953	-0-	574	1	14406	2	N	-0-					-0-

USA BL WELL #: 1H RRCID -> 265906 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 12719 PERF.13250 - 18901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14336	X	12514	-0-	-1822	-0-	12514	2			N	-0-					-0-
03	15779	X	14084	-0-	-1695	-0-	14084	2			N	-0-					-0-
04	15270	X	11617	-0-	-3653	-0-	11617	2			N	-0-					-0-
05	15779	X	12936	-0-	-2843	-0-	12936	2			N	-0-					-0-
06	13620	X	11631	-0-	-1989	-0-	11631	2			N	-0-					-0-
07	14074	X	11425	-0-	-2649	-0-	11425	2			N	-0-					-0-

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 8 RRCID -> 244541 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF.10965 - 11159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUNNINGHAM WELL #: 4 RRCID -> 246143 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11214 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TATUM WELL #: 1 RRCID -> 256320 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 11873 PERF.10258 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1911	3	11	9	N	10					109
03	1953	N	1800	-0-	-153	-0-	1786	3	14	9	N	13					122
04	1890	N	1670	-0-	-220	-0-	1659	3	11	9	N	10					132
05	1953	N	1764	-0-	-189	-0-	1751	3	13	9	N	12					144
06	1740	N	1623	-0-	-117	-0-	1617	3	6	9	N	5					149
07	1736	N	1697	-0-	-39	-0-	1686	3	11	9	N	10					159

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

WIENER ESTATE D DEEP WELL #: 1 RRCID -> 257450 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87

WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 260258 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 6650 - 10855

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127

WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 260260 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 6478 - 8537

02	7532	X	7498	-0-	-34	-0-	7498	3			Y	-0-					-0-
03	8339	X	8110	-0-	-229	-0-	8110	3			Y	-0-					-0-
04	8281	X	8281	-0-	-0-	-0-	8281	3			Y	-0-					-0-
05	9217	X	9217	-0-	-0-	-0-	9204	3	13	9	Y	12	5	1			7
06	8980	X	8980	-0-	-0-	-0-	8918	3	62	9	Y	56	28	1			35
*07	9473	X	9473	-0-	-0-	-0-	9390	3	83	9	Y	75	56	1			54

WIENER ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 260676 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9304 - 10647

02	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1646	3	358	9	Y	325	180	1			261
03	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1346	3	453	9	Y	412	431	1			242
04	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1320	3	430	9	Y	391	436	1			197
05	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1349	3	358	9	Y	325	333	1			189
06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1202	3	325	9	Y	295	301	1			183
*07	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1461	3	46	9	Y	42	195	1			30

DUNHAM, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 262202 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10628 - 10647

02	6132	X	5792	-0-	-340	-0-	5792	3			Y	-0-					-0-
03	6789	X	6325	-0-	-464	-0-	6325	3			Y	-0-					-0-
04	6390	X	6246	-0-	-144	-0-	6246	3			Y	-0-					-0-
05	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	6473	3			Y	-0-					-0-
06	6210	X	6189	-0-	-21	-0-	6189	3			Y	-0-					-0-
07	6448	X	6236	-0-	-212	-0-	6236	3			Y	-0-					-0-

MAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262648 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 10493 PERF.14160 - 15420

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
05	14B2	EXT	-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

NORTH NAQUIN GU WELL #: 1H RRCID -> 263346 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10850 - 16170

02	12320	X	10083	-0-	-2237	-0-	10061	3	22	9	Y	20					165
03	13640	X	10911	-0-	-2729	-0-	10909	3	2	9	Y	2	155	1			12
04	11910	X	9980	-0-	-1930	-0-	9979	3	1	9	Y	1					13
05	11563	X	11151	-0-	-412	-0-	11088	3	63	9	Y	57	13	1			57
06	11190	X	10635	-0-	-555	-0-	10621	3	14	9	Y	13					70
07	11160	X	10670	-0-	-490	-0-	10670	3			Y	-0-					70

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SOUTH NAQUIN GU WELL #: 1H RRCID -> 263347 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 10365 PERF.11150 - 16400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8288	X	7618	-0-	-670	-0-	7607	3	11	9	Y	10					89
03	9176	X	8192	-0-	-984	-0-	8192	3			Y	-0-					89
04	8760	X	7707	-0-	-1053	-0-	7707	3			Y	-0-					89
05	8804	X	8392	-0-	-412	-0-	8278	3	114	9	Y	104	89	1			104
06	8520	X	7707	-0-	-813	-0-	7701	3	6	9	Y	5	91	1			18
07	8432	X	7524	-0-	-908	-0-	7524	3			Y	-0-					18

BATTS GU WELL #: 1H RRCID -> 270316 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10500 - 15175

02	371	X	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					89
03	341	X	171	-0-	-170	-0-	171	3			N	-0-					89
04	270	X	142	-0-	-128	-0-	142	3			N	-0-					89
05	403	X	166	-0-	-237	-0-	166	3			N	-0-					89
06	390	X	198	-0-	-192	-0-	198	3			N	-0-					89
07	403	X	301	-0-	-102	-0-	301	3			N	-0-					89

ARMOR RESOURCES LLC 031587
FALVEY GU WELL #: 1 RRCID -> 257167 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11942 - 12060

02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					33
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33	1			-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 9H RRCID -> 255470 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11460 - 15752

02	13804	X	13804	-0-	-0-	-0-	577	1	13227	3	Y	-0-					-0-
03	14413	X	14413	-0-	-0-	-0-	601	1	13812	3	Y	-0-					-0-
04	13559	X	13559	-0-	-0-	-0-	560	1	12999	3	Y	-0-					-0-
05	12797	X	12797	-0-	-0-	-0-	529	1	12268	3	Y	-0-					-0-
*06	12959	X	12959	-0-	-0-	-0-	535	1	12424	3	Y	-0-					-0-
*07	13125	X	13125	-0-	-0-	-0-	545	1	12580	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 17H RRCID -> 256521 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10661 - 15077

02	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			Y	-0-					-0-
03	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4333	2			Y	-0-					-0-
04	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5203	2			Y	-0-					-0-
*05	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	5674	2			Y	-0-					-0-
*06	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2			Y	-0-					-0-
*07	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2			Y	-0-					-0-

WATSON GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258044 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11304 - 15982

02	10108	X	10108	-0-	-0-	-0-	10108	2			Y	-0-					-0-
03	10888	X	10888	-0-	-0-	-0-	10888	2			Y	-0-					-0-
04	10830	X	10709	-0-	-121	-0-	10709	2			Y	-0-					-0-
05	11191	X	10902	-0-	-289	-0-	10902	2			Y	-0-					-0-
*06	10830	X	10468	-0-	-362	-0-	10468	2			Y	-0-					-0-
07	11191	X	10504	-0-	-687	-0-	10504	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

MCSWAIN, J. C. GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 262169 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13095 - 17252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13664	X	8925	-0-	-4739	-0-	833	1	8092	2	Y	-0-					-0-
03	12958	X	10974	-0-	-1984	-0-	1016	1	9958	2	Y	-0-					-0-
04	11820	X	10132	-0-	-1688	-0-	504	1	9628	2	Y	-0-					-0-
05	11625	X	10429	-0-	-1196	-0-	1041	1	9388	2	Y	-0-					-0-
06	11250	X	9743	-0-	-1507	-0-	965	1	8778	2	Y	-0-					-0-
07	10974	X	10149	-0-	-825	-0-	1054	1	9095	2	Y	-0-					-0-

MCSWAIN, J. C. GAS UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 263978 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13119 - 17337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10080	X	7618	-0-	-2462	-0-	712	1	6906	2	Y	-0-					-0-
03	11160	X	8398	-0-	-2762	-0-	746	1	7652	2	Y	-0-					-0-
04	10710	X	8292	-0-	-2418	-0-	411	1	7881	2	Y	-0-					-0-
05	10540	X	8942	-0-	-1598	-0-	886	1	8056	2	Y	-0-					-0-
06	9630	X	8383	-0-	-1247	-0-	830	1	7553	2	Y	-0-					-0-
*07	8601	X	8601	-0-	-0-	-0-	891	1	7710	2	Y	-0-					-0-

RUSK 593 A WELL #: 1H RRCID -> 267087 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 12779 PERF.13095 - 16747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6776	X	5869	-0-	-907	-0-	571	1	5298	2	Y	-0-					-0-
03	7130	X	6494	-0-	-636	-0-	601	1	5893	2	Y	-0-					-0-
04	6900	X	6052	-0-	-848	-0-	301	1	5751	2	Y	-0-					-0-
05	6851	X	6323	-0-	-528	-0-	628	1	5695	2	Y	-0-					-0-
06	6300	X	5728	-0-	-572	-0-	564	1	5164	2	Y	-0-					-0-
07	6510	X	5770	-0-	-740	-0-	595	1	5175	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
02	11928	X	9083	-0-	-2845	-0-	866	1	8217	2	Y	-0-					-0-
03	12183	X	10405	-0-	-1778	-0-	963	1	9442	2	Y	-0-					-0-
04	11310	X	9734	-0-	-1576	-0-	484	1	9250	2	Y	-0-					-0-
05	11315	X	10223	-0-	-1092	-0-	1020	1	9203	2	Y	-0-					-0-
06	10830	X	9344	-0-	-1486	-0-	907	1	8437	2	Y	-0-					-0-
07	10416	X	9656	-0-	-760	-0-	1001	1	8655	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
02	14728	X	10298	-0-	-4430	-0-	980	1	9318	2	Y	-0-					-0-
03	15314	X	12532	-0-	-2782	-0-	1159	1	11373	2	Y	-0-					-0-
04	14250	X	11499	-0-	-2751	-0-	572	1	10927	2	Y	-0-					-0-
05	14043	X	12292	-0-	-1751	-0-	1226	1	11066	2	Y	-0-					-0-
06	13260	X	11582	-0-	-1678	-0-	1147	1	10435	2	Y	-0-					-0-
07	12524	X	11744	-0-	-780	-0-	1221	1	10523	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
02	10136	X	8346	-0-	-1790	-0-	835	1	7511	2	Y	-0-					-0-
03	11222	X	8867	-0-	-2355	-0-	821	1	8046	2	Y	-0-					-0-
04	10290	X	8199	-0-	-2091	-0-	407	1	7792	2	Y	-0-					-0-
05	9951	X	8876	-0-	-1075	-0-	886	1	7990	2	Y	-0-					-0-
06	9570	X	8337	-0-	-1233	-0-	825	1	7512	2	Y	-0-					-0-
07	9238	X	6966	-0-	-2272	-0-	716	1	6250	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
02	81312	X	63457	-0-	-17855	-0-	63457	3			Y	-0-					2
03	85064	X	67793	-0-	-17271	-0-	67793	3			Y	-0-					2
04	77430	X	62441	-0-	-14989	-0-	62441	3			Y	-0-					2
*05	76539	X	56317	-0-	-20222	-0-	56317	3			Y	-0-					2
*06	70650	X	51748	-0-	-18902	-0-	51748	3			Y	-0-					2
*07	70246	X	54797	-0-	-15449	-0-	54797	3			Y	-0-					2

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SOAPE, A.C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 15H RRCID -> 279305 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10561 PERF.11509 - 18629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	67004	X	48866	-0-	-18138	-0-	48698	3	168	9	Y	153	182	1			188
03	70215	X	51594	-0-	-18621	-0-	51440	3	154	9	Y	140					328
04	62850	X	48785	-0-	-14065	-0-	48698	3	87	9	Y	79	185	1	5	5	217
*05	60946	X	45981	-0-	-14965	-0-	45829	3	152	9	Y	138					355
*06	55980	X	44539	-0-	-11441	-0-	44486	3	53	9	Y	48	181	1			222
07	54095	X	45028	-0-	-9067	-0-	44956	3	72	9	Y	65					287

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 16H RRCID -> 279327 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10517 PERF.11052 - 18242

02	64456	X	51042	-0-	-13414	-0-	51042	3			Y	-0-					-0-
03	68169	X	51875	-0-	-16294	-0-	51875	3			Y	-0-					-0-
04	60390	X	47141	-0-	-13249	-0-	47141	3			Y	-0-					-0-
*05	58528	X	40246	-0-	-18282	-0-	40246	3			Y	-0-					-0-
*06	56640	X	37734	-0-	-18906	-0-	37734	3			Y	-0-					-0-
07	56513	X	44216	-0-	-12297	-0-	44216	3			Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 19H RRCID -> 281272 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10862 - 17145

02	113260	X	95814	-0-	-17446	-0-	95814	3			N	-0-					-0-
03	125395	X	95628	-0-	-29767	-0-	95628	3			N	-0-					-0-
04	121350	X	89510	-0-	-31840	-0-	89510	3			N	-0-					-0-
*05	125395	X	88913	-0-	-36482	-0-	88913	3			N	-0-					-0-
*06	119640	X	87201	-0-	-32439	-0-	87201	3			N	-0-					-0-
07	106082	X	89308	-0-	-16774	-0-	89308	3			N	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 20H RRCID -> 281364 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9825 - 9828

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BP WOMBAT DRILLING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281389 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 14238 PERF.14047 - 22068

02	402192	X	365738	-0-	-36454	-0-	365738	3			Y	-0-					-0-
03	445284	X	-0-	-0-	-445284	-0-					Y	-0-					-0-
04	430920	X	-0-	-0-	-430920	-0-					Y	-0-					-0-
05	445284	X	-0-	-0-	-445284	-0-					Y	-0-					-0-
*06	430920	X	-0-	-0-	-430920	-0-					Y	-0-					-0-
07	404922	X	-0-	-0-	-404922	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 23H RRCID -> 281742 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 10612 PERF.11589 - 18475

02	137312	X	137312	-0-	-0-	-0-	137312	3			Y	-0-					-0-
03	142220	X	142220	-0-	-0-	-0-	142220	3			Y	-0-					-0-
04	139668	X	139668	-0-	-0-	-0-	139668	3			Y	-0-					-0-
*05	126208	X	126208	-0-	-0-	-0-	126208	3			Y	-0-					-0-
*06	118649	X	118649	-0-	-0-	-0-	118649	3			Y	-0-					-0-
*07	123731	X	123731	-0-	-0-	-0-	123731	3			Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT (AW) WELL #: 21H RRCID -> 281743 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11042 - 20683

02	176512	X	171379	-0-	-5133	-0-	171379	3			Y	-0-					-0-
03	195424	X	179979	-0-	-15445	-0-	179979	3			Y	-0-					-0-
04	189120	X	165841	-0-	-23279	-0-	165841	3			Y	-0-					-0-
*05	195424	X	149263	-0-	-46161	-0-	149263	3			Y	-0-					-0-
*06	185940	X	148191	-0-	-37749	-0-	148191	3			Y	-0-					-0-
07	189751	X	159495	-0-	-30256	-0-	159495	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 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
02	185892	X	170496	-0-	-15396	-0-	170496	3			Y	-0-					-0-
03	205809	X	177496	-0-	-28313	-0-	177496	3			Y	-0-					-0-
04	199170	X	178585	-0-	-20585	-0-	178585	3			Y	-0-					-0-
*05	205809	X	162275	-0-	-43534	-0-	162275	3			Y	-0-					-0-
*06	199170	X	154213	-0-	-44957	-0-	154213	3			Y	-0-					-0-
07	188759	X	173844	-0-	-14915	-0-	173844	3			Y	-0-					-0-

HERMAN BROWN GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 13H RRCID -> 281745 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10629 PERF.11069 - 20714

02	228927	X	228927	-0-	-0-	-0-	228927	3			Y	-0-					-0-
03	246173	X	246173	-0-	-0-	-0-	246173	3			Y	-0-					-0-
04	242870	X	242870	-0-	-0-	-0-	242870	3			Y	-0-					-0-
*05	233244	X	201637	-0-	-31607	-0-	201637	3			Y	-0-					-0-
*06	228405	X	228405	-0-	-0-	-0-	228405	3			Y	-0-					-0-
07	233244	X	197885	-0-	-35359	-0-	197885	3			Y	-0-					-0-

BP WOMBAT DRILLING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 281752 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 14176 PERF.13928 - 21304

02	399280	X	271097	-0-	-128183	-0-	271097	3			Y	-0-					-0-
03	442060	X	-0-	-0-	-442060	-0-					Y	-0-					-0-
04	359970	X	-0-	-0-	-359970	-0-					Y	-0-					-0-
05	371969	X	-0-	-0-	-371969	-0-					Y	-0-					-0-
*06	342210	X	-0-	-0-	-342210	-0-					Y	-0-					-0-
07	300142	X	158269	-0-	-141873	-0-	158269	3			Y	-0-					-0-

WALKER SU J WELL #: 1H RRCID -> 282394 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 14777 PERF.14676 - 21908

01	0		106620	-0-	106620	106620	106620	3			N	-0-					-0-
02	0		330627	-0-	330627	437247	330627	3			N	-0-					-0-
*03	830185	X	392938	-0-	-437247	-0-	392938	3			N	-0-					-0-
*04	408552	X	408552	-0-	-0-	-0-	408552	3			N	-0-					-0-
*05	450817	X	450817	-0-	-0-	-0-	450817	3			N	-0-					-0-
*06	413910	X	413910	-0-	-0-	-0-	413910	3			N	-0-					-0-
*07	425603	X	425603	-0-	-0-	-0-	425603	3			N	-0-					-0-

BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC 068159
MEEK-HAYNES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240167 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11101 - 11373

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242043 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11056 - 11359

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159
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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRNE, HAZEL GAS UNIT 3 WELL #: 2H RRCID -> 256410 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 10380 PERF.11746 - 15746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10276	X	6043	-0-	-4233	-0-	374	1	5669	2	N	-0-					-0-
03	11377	X	8654	-0-	-2723	-0-	532	1	8122	2	N	-0-					-0-
04	9180	X	5737	-0-	-3443	-0-	360	1	5377	2	N	-0-					-0-
05	8525	X	5989	-0-	-2536	-0-	364	1	5622	2	N	3					3
							3	9									
06	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					N	NO RPT					3
07	8649	X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					N	NO RPT					3

JENK-HAZB GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 258060 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11604 - 15897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8904	X	8266	-0-	-638	-0-	512	1	7754	2	N	-0-					-0-
03	9703	X	7250	-0-	-2453	-0-	446	1	6804	2	N	-0-					-0-
04	9390	X	7938	-0-	-1452	-0-	499	1	7439	2	N	-0-					-0-
05	9145	X	8483	-0-	-662	-0-	512	1	7968	2	N	3					3
							3	9									
06	8850	X	NO RPT	-0-	-8850	-0-					N	NO RPT					3
07	9145	X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					N	NO RPT					3

HAZEL BYRNE GAS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 258107 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 11182 PERF.11838 - 16160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7896	X	7725	-0-	-171	-0-	478	1	7247	2	N	-0-					-0-
03	8742	X	8279	-0-	-463	-0-	509	1	7770	2	N	-0-					-0-
04	8460	X	7995	-0-	-465	-0-	502	1	7493	2	N	-0-					-0-
05	8556	X	7227	-0-	-1329	-0-	439	1	6785	2	N	3					3
							3	9									
06	8280	X	NO RPT	-0-	-8280	-0-					N	NO RPT					3
07	8556	X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					N	NO RPT					3

JENKINS EAST GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260015 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 10335 PERF.11288 - 15568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7616	X	6200	-0-	-1416	-0-	384	1	5816	2	N	-0-					-0-
03	7626	X	5580	-0-	-2046	-0-	343	1	5237	2	N	-0-					-0-
04	7050	X	6009	-0-	-1041	-0-	377	1	5632	2	N	-0-					-0-
05	7161	X	6092	-0-	-1069	-0-	369	1	5720	2	N	3					3
							3	9									
06	6780	X	NO RPT	-0-	-6780	-0-					N	NO RPT					3
07	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					N	NO RPT					3

JENK-HAZB GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 260687 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11780 - 16158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9695	X	9695	-0-	-0-	-0-	600	1	9095	2	N	-0-					-0-
03	13578	X	10181	-0-	-3397	-0-	626	1	9555	2	N	-0-					-0-
04	13140	X	9212	-0-	-3928	-0-	579	1	8633	2	N	-0-					-0-
05	13578	X	8601	-0-	-4977	-0-	521	1	8077	2	N	3					3
							3	9									
06	12900	X	NO RPT	-0-	-12900	-0-					N	NO RPT					3
07	10726	X	NO RPT	-0-	-10726	-0-					N	NO RPT					3

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159
JENKINS EAST GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 260787 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 10260 PERF.11512 - 16052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6300	X	3260	-0-	-3040	-0-	202	1	3058	2	N	-0-					-0-
03	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	456	1	6967	2	N	-0-					-0-
04	6510	X	6372	-0-	-138	-0-	400	1	5972	2	N	-0-					-0-
05	6727	X	5698	-0-	-1029	-0-	344	1	5351	2	N	3					3
							3	9									
06	7170	X	NO RPT	-0-	-7170	-0-					N	NO RPT					3
07	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					N	NO RPT					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
02	11872	X	7967	-0-	-3905	-0-	493	1	7474	2	N	-0-					-0-
03	13144	X	8482	-0-	-4662	-0-	521	1	7961	2	N	-0-					-0-
04	12720	X	8018	-0-	-4702	-0-	504	1	7514	2	N	-0-					-0-
05	11346	X	9216	-0-	-2130	-0-	557	1	8656	2	N	3					3
							3	9									
06	9510	X	NO RPT	-0-	-9510	-0-					N	NO RPT					3
07	8835	X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					N	NO RPT					3

DOYH-MEKH GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 263661 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 11196 PERF.11163 - 16241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12376	X	11165	-0-	-1211	-0-	691	1	10474	2	N	-0-					-0-
03	13702	X	11969	-0-	-1733	-0-	736	1	11233	2	N	-0-					-0-
04	13260	X	11194	-0-	-2066	-0-	703	1	10491	2	N	-0-					-0-
05	12865	X	10439	-0-	-2426	-0-	633	1	9803	2	N	3					3
							3	9									
06	11970	X	NO RPT	-0-	-11970	-0-					N	NO RPT					3
07	12369	X	NO RPT	-0-	-12369	-0-					N	NO RPT					3

BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC 070737
MCFARLAND GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 249184 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11753 PERF.11310 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC 072716
SARGE UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 265935 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 15828 PERF.15931 - 21031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56851	X	56851	-0-	-0-	-0-	56851	2			N	-0-					-0-
03	31589	X	23272	-0-	-8317	-0-	23272	2			N	-0-					-0-
04	63423	X	63423	-0-	-0-	-0-	63423	2			N	-0-					-0-
05	69927	X	69927	-0-	-0-	-0-	69927	2			N	-0-					-0-
06	65151	X	65151	-0-	-0-	-0-	65151	2			N	-0-					-0-
*07	61144	X	61144	-0-	-0-	-0-	61141	2	3	9	N	3	3	8			-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
MAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247188 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10242 - 10471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
LETOURNEAU GAS UNIT 2 WELL #: 17 RRCID -> 248290 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 11903 PERF.11403 - 11423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 8H RRCID -> 254269 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 10809 PERF.10400 - 13031

02	2688	X	2619	-0-	-69	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	2949	-0-	-58	-0-	2949	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	2863	-0-	-77	-0-	2863	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	2929	-0-	-109	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	2905	-0-	-35	-0-	2905	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	2944	-0-	-1	-0-	2944	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 15HH RRCID -> 254613 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 10517 PERF.10820 - 14199

02	7476	X	4995	-0-	-2481	-0-	4995	3			N	-0-					-0-
03	8277	X	5469	-0-	-2808	-0-	5469	3			N	-0-					-0-
04	8010	X	5476	-0-	-2534	-0-	5476	3			N	-0-					-0-
05	7812	X	5519	-0-	-2293	-0-	5519	3			N	-0-					-0-
06	6780	X	4898	-0-	-1882	-0-	4898	3			N	-0-					-0-
*07	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	5810	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 2 WELL #: 19HH RRCID -> 255775 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11765 - 15711

02	4592	X	4364	-0-	-228	-0-	4364	3			N	-0-					-0-
03	4960	X	4813	-0-	-147	-0-	4813	3			N	-0-					-0-
04	4800	X	4637	-0-	-163	-0-	4637	3			N	-0-					-0-
05	4960	X	4594	-0-	-366	-0-	4594	3			N	-0-					-0-
06	4680	X	4381	-0-	-299	-0-	4381	3			N	-0-					-0-
07	4836	X	4331	-0-	-505	-0-	4331	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 23HH RRCID -> 255887 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 11389 PERF.11825 - 16017

02	5152	X	4671	-0-	-481	-0-	4671	3			N	-0-					-0-
03	5518	X	5075	-0-	-443	-0-	5075	3			N	-0-					-0-
04	5130	X	4762	-0-	-368	-0-	4762	3			N	-0-					-0-
05	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	4916	3			N	-0-					-0-
06	5010	X	4644	-0-	-366	-0-	4644	3			N	-0-					-0-
07	5177	X	4606	-0-	-571	-0-	4606	3			N	-0-					-0-

BOREN UNIT 1 WELL #: 9HH RRCID -> 256025 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10945 - 14165

02	4620	X	4250	-0-	-370	-0-	4250	3			N	-0-					-0-
03	5053	X	4839	-0-	-214	-0-	4839	3			N	-0-					-0-
04	4800	X	4539	-0-	-261	-0-	4539	3			N	-0-					-0-
05	4898	X	4731	-0-	-167	-0-	4731	3			N	-0-					-0-
06	4680	X	4428	-0-	-252	-0-	4428	3			N	-0-					-0-
07	4836	X	4544	-0-	-292	-0-	4544	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU 2 WELL #: 12HH RRCID -> 256087 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 11339 PERF.11718 - 15690

02	6048	X	5108	-0-	-940	-0-	5108	3			N	-0-					-0-
03	6510	X	5556	-0-	-954	-0-	5556	3			N	-0-					-0-
04	5910	X	5240	-0-	-670	-0-	5240	3			N	-0-					-0-
05	5921	X	5502	-0-	-419	-0-	5502	3			N	-0-					-0-
06	5580	X	5201	-0-	-379	-0-	5201	3			N	-0-					-0-
07	5642	X	5195	-0-	-447	-0-	5195	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
02	4564	X	-0-	-0-	-4564	-0-					N	-0-					-0-
03	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					-0-
04	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-					-0-
05	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					-0-
06	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 28HH RRCID -> 258873 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11978 - 17089

02	13440	X	10928	-0-	-2512	-0-	10928	3			N	-0-					-0-
03	14105	X	12061	-0-	-2044	-0-	12061	3			N	-0-					-0-
04	13050	X	9741	-0-	-3309	-0-	9741	3			N	-0-					-0-
05	12555	X	3585	-0-	-8970	-0-	3585	3			N	-0-					-0-
06	13907	X	13907	-0-	-0-	-0-	13907	3			N	-0-					-0-
07	12090	X	11787	-0-	-303	-0-	11787	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 29HH RRCID -> 259136 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 11584 PERF.12018 - 16379

02	14252	X	11630	-0-	-2622	-0-	11630	3			N	-0-					-0-
03	15159	X	12017	-0-	-3142	-0-	12017	3			N	-0-					-0-
04	13890	X	10841	-0-	-3049	-0-	10841	3			N	-0-					-0-
05	12108	X	12108	-0-	-0-	-0-	12108	3			N	-0-					-0-
06	12450	X	12047	-0-	-403	-0-	12047	3			N	-0-					-0-
07	12865	X	11851	-0-	-1014	-0-	11851	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 52HH RRCID -> 259140 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 11603 PERF.12027 - 16460

02	12600	X	11158	-0-	-1442	-0-	11158	3			N	-0-					-0-
03	13547	X	11078	-0-	-2469	-0-	11078	3			N	-0-					-0-
04	13110	X	11062	-0-	-2048	-0-	11062	3			N	-0-					-0-
05	12741	X	11101	-0-	-1640	-0-	11101	3			N	-0-					-0-
06	12330	X	10521	-0-	-1809	-0-	10521	3			N	-0-					-0-
07	12369	X	10468	-0-	-1901	-0-	10468	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 21HH RRCID -> 261373 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10604 PERF.11185 - 15234

02	6720	X	5759	-0-	-961	-0-	5759	3			N	-0-					-0-
03	7285	X	6267	-0-	-1018	-0-	6267	3			N	-0-					-0-
04	6870	X	5934	-0-	-936	-0-	5934	3			N	-0-					-0-
05	6758	X	5972	-0-	-786	-0-	5972	3			N	-0-					-0-
06	6180	X	5935	-0-	-245	-0-	5935	3			N	-0-					-0-
07	6386	X	6076	-0-	-310	-0-	6076	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 30HH RRCID -> 261466 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 11569 PERF.12052 - 16827

02	10640	X	9315	-0-	-1325	-0-	9315	3			N	-0-					-0-
03	11780	X	9723	-0-	-2057	-0-	9723	3			N	-0-					-0-
04	10950	X	9116	-0-	-1834	-0-	9116	3			N	-0-					-0-
05	10695	X	9223	-0-	-1472	-0-	9223	3			N	-0-					-0-
06	10080	X	8769	-0-	-1311	-0-	8769	3			N	-0-					-0-
07	10323	X	8634	-0-	-1689	-0-	8634	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 25HH RRCID -> 262297 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11963 - 16876

02	7336	X	5526	-0-	-1810	-0-	5526	3			N	-0-					-0-
03	7905	X	6669	-0-	-1236	-0-	6669	3			N	-0-					-0-
04	7380	X	6476	-0-	-904	-0-	6476	3			N	-0-					-0-
05	7223	X	4175	-0-	-3048	-0-	4175	3			N	-0-					-0-
06	6540	X	2911	-0-	-3629	-0-	2911	3			N	-0-					-0-
07	6696	X	1801	-0-	-4895	-0-	1801	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 16 WELL #: 51HH RRCID -> 262825 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 10586 PERF.11118 - 16458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13104	X	12096	-0-	-1008	-0-	12096	3			N	-0-					-0-
03	14136	X	13665	-0-	-471	-0-	13665	3			N	-0-					-0-
04	14010	X	13389	-0-	-621	-0-	13389	3			N	-0-					-0-
05	14477	X	13512	-0-	-965	-0-	13512	3			N	-0-					-0-
06	14010	X	12766	-0-	-1244	-0-	12766	3			N	-0-					-0-
07	13826	X	12843	-0-	-983	-0-	12843	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 51HH RRCID -> 263332 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11143 - 14741

02	9184	X	7856	-0-	-1328	-0-	7856	3			N	-0-					-0-
03	10168	X	8588	-0-	-1580	-0-	8588	3			N	-0-					-0-
04	8940	X	8115	-0-	-825	-0-	8115	3			N	-0-					-0-
05	9238	X	8487	-0-	-751	-0-	8487	3			N	-0-					-0-
06	8430	X	7529	-0-	-901	-0-	7529	3			N	-0-					-0-
07	8711	X	7668	-0-	-1043	-0-	7668	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 16HH RRCID -> 263418 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 10582 PERF.11137 - 14866

02	6720	X	6068	-0-	-652	-0-	6068	3			N	-0-					-0-
03	7781	X	6054	-0-	-1727	-0-	6054	3			N	-0-					-0-
04	7530	X	4965	-0-	-2565	-0-	4965	3			N	-0-					-0-
05	7781	X	6360	-0-	-1421	-0-	6360	3			N	-0-					-0-
06	6750	X	6686	-0-	-64	-0-	6686	3			N	-0-					-0-
07	6727	X	6501	-0-	-226	-0-	6501	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 51HH RRCID -> 263440 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 10579 PERF.11041 - 13861

02	6440	X	3875	-0-	-2565	-0-	3875	3			N	-0-					-0-
03	6944	X	2650	-0-	-4294	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
04	6480	X	693	-0-	-5787	-0-	693	3			N	-0-					-0-
05	6138	X	65	-0-	-6073	-0-	65	3			N	-0-					-0-
06	5940	X	1673	-0-	-4267	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
07	4278	X	2730	-0-	-1548	-0-	2730	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 54HH RRCID -> 263457 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10593 PERF.11053 - 15366

02	12068	X	10757	-0-	-1311	-0-	10757	3			N	-0-					-0-
03	12679	X	10992	-0-	-1687	-0-	10992	3			N	-0-					-0-
04	12270	X	12059	-0-	-211	-0-	12059	3			N	-0-					-0-
05	12059	X	11676	-0-	-383	-0-	11676	3			N	-0-					-0-
06	11670	X	10870	-0-	-800	-0-	10870	3			N	-0-					-0-
07	12462	X	10115	-0-	-2347	-0-	10115	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 55HH RRCID -> 263458 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10872 - 15642

02	14140	X	12250	-0-	-1890	-0-	12250	3			N	-0-					-0-
03	15128	X	10820	-0-	-4308	-0-	10820	3			N	-0-					-0-
04	14640	X	9471	-0-	-5169	-0-	9471	3			N	-0-					-0-
05	14415	X	11260	-0-	-3155	-0-	11260	3			N	-0-					-0-
06	13140	X	11575	-0-	-1565	-0-	11575	3			N	-0-					-0-
07	13578	X	10022	-0-	-3556	-0-	10022	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 53HH RRCID -> 263555 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 10526 PERF.10918 - 14659

02	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
03	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
04	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
*07	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	6808	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 8 WELL #: 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
02	14672	X	12208	-0-	-2464	-0-	12208	3		N	-0-			-0-
03	16430	X	5533	-0-	-10897	-0-	5533	3		N	-0-			-0-
04	16290	X	4152	-0-	-12138	-0-	4152	3		N	-0-			-0-
05	16833	X	2598	-0-	-14235	-0-	2598	3		N	-0-			-0-
06	16290	X	2714	-0-	-13576	-0-	2714	3		N	-0-			-0-
07	13516	X	8711	-0-	-4805	-0-	8711	3		N	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 30HH RRCID -> 263999 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11802 - 15967

02	10584	X	8633	-0-	-1951	-0-	8633	3		Y	-0-			-0-
03	11036	X	9754	-0-	-1282	-0-	9754	3		Y	-0-			-0-
04	10170	X	9183	-0-	-987	-0-	9183	3		Y	-0-			-0-
05	10199	X	8673	-0-	-1526	-0-	8673	3		Y	-0-			-0-
06	9450	X	8739	-0-	-711	-0-	8739	3		Y	-0-			-0-
07	9765	X	8508	-0-	-1257	-0-	8508	3		Y	-0-			-0-

CGU 18 WELL #: 52HH RRCID -> 265008 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10908 - 15137

02	7616	X	6754	-0-	-862	-0-	6754	3		Y	-0-			-0-
03	8184	X	7306	-0-	-878	-0-	7306	3		Y	-0-			-0-
04	7740	X	6839	-0-	-901	-0-	6839	3		Y	-0-			-0-
05	7843	X	6850	-0-	-993	-0-	6850	3		Y	-0-			-0-
06	7410	X	6416	-0-	-994	-0-	6416	3		Y	-0-			-0-
07	7471	X	6478	-0-	-993	-0-	6478	3		Y	-0-			-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 24HH RRCID -> 265011 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11705 - 16670

02	13552	X	11667	-0-	-1885	-0-	11667	3		N	-0-			-0-
03	14818	X	12396	-0-	-2422	-0-	12396	3		N	-0-			-0-
04	13980	X	11850	-0-	-2130	-0-	11850	3		N	-0-			-0-
05	13764	X	11853	-0-	-1911	-0-	11853	3		N	-0-			-0-
06	12810	X	11173	-0-	-1637	-0-	11173	3		N	-0-			-0-
07	12927	X	11456	-0-	-1471	-0-	11456	3		N	-0-			-0-

CGU 18 WELL #: 53HH RRCID -> 265641 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10529 PERF.10813 - 14970

02	8792	X	7930	-0-	-862	-0-	7930	3		Y	-0-			-0-
03	9393	X	8794	-0-	-599	-0-	8794	3		Y	-0-			-0-
04	8790	X	8138	-0-	-652	-0-	8138	3		Y	-0-			-0-
05	8556	X	8079	-0-	-477	-0-	8079	3		Y	-0-			-0-
06	8520	X	7748	-0-	-772	-0-	7748	3		Y	-0-			-0-
07	8804	X	7848	-0-	-956	-0-	7848	3		Y	-0-			-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 26HH RRCID -> 265832 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 11448 PERF.11780 - 15741

02	10332	X	8050	-0-	-2282	-0-	8050	3		N	-0-			-0-
03	10571	X	8391	-0-	-2180	-0-	8391	3		N	-0-			-0-
04	9840	X	8069	-0-	-1771	-0-	8069	3		N	-0-			-0-
05	9517	X	7972	-0-	-1545	-0-	7972	3		N	-0-			-0-
06	8820	X	7515	-0-	-1305	-0-	7515	3		N	-0-			-0-
07	8928	X	7593	-0-	-1335	-0-	7593	3		N	-0-			-0-

CGU 8 WELL #: 56HH RRCID -> 265853 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 0 - 15611

02	13888	X	11751	-0-	-2137	-0-	11751	3		N	-0-			-0-
03	14942	X	12372	-0-	-2570	-0-	12372	3		N	-0-			-0-
04	13500	X	11818	-0-	-1682	-0-	11818	3		N	-0-			-0-
05	13578	X	11944	-0-	-1634	-0-	11944	3		N	-0-			-0-
06	12690	X	11198	-0-	-1492	-0-	11198	3		N	-0-			-0-
07	13020	X	11214	-0-	-1806	-0-	11214	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 8 WELL #: 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
02	802	X	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
03	844	X	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
04	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	4912	3			N	-0-					-0-
05	9117	X	9117	-0-	-0-	-0-	9117	3			N	-0-					-0-
06	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	8212	3			N	-0-					-0-
*07	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 52HH RRCID -> 265855 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 10651 PERF.10990 - 14791

02	14476	X	12481	-0-	-1995	-0-	12481	3			N	-0-					-0-
03	16027	X	13661	-0-	-2366	-0-	13661	3			N	-0-					-0-
04	15510	X	12997	-0-	-2513	-0-	12997	3			N	-0-					-0-
05	14942	X	13114	-0-	-1828	-0-	13114	3			N	-0-					-0-
06	13860	X	12385	-0-	-1475	-0-	12385	3			N	-0-					-0-
07	13826	X	12515	-0-	-1311	-0-	12515	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 51HH RRCID -> 265884 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10853 - 15094

02	7812	X	7001	-0-	-811	-0-	7001	3			Y	-0-					-0-
03	8401	X	7370	-0-	-1031	-0-	7370	3			Y	-0-					-0-
04	7920	X	7044	-0-	-876	-0-	7044	3			Y	-0-					-0-
05	7967	X	7202	-0-	-765	-0-	7202	3			Y	-0-					-0-
06	7710	X	6817	-0-	-893	-0-	6817	3			Y	-0-					-0-
07	7750	X	6830	-0-	-920	-0-	6830	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 18HH RRCID -> 265933 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11910 - 18297

02	15820	X	12167	-0-	-3653	-0-	12167	3			Y	-0-					-0-
03	16616	X	13804	-0-	-2812	-0-	13804	3			Y	-0-					-0-
04	14880	X	12990	-0-	-1890	-0-	12990	3			Y	-0-					-0-
05	14415	X	12682	-0-	-1733	-0-	12682	3			Y	-0-					-0-
06	13470	X	11923	-0-	-1547	-0-	11923	3			Y	-0-					-0-
07	13795	X	12353	-0-	-1442	-0-	12353	3			Y	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 51HH RRCID -> 265936 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10843 - 16061

02	18676	X	15422	-0-	-3254	-0-	15422	3			Y	-0-					-0-
03	19034	X	16966	-0-	-2068	-0-	16966	3			Y	-0-					-0-
04	17760	X	15771	-0-	-1989	-0-	15771	3			Y	-0-					-0-
05	17732	X	15853	-0-	-1879	-0-	15853	3			Y	-0-					-0-
06	16860	X	14748	-0-	-2112	-0-	14748	3			Y	-0-					-0-
07	17081	X	15256	-0-	-1825	-0-	15256	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 52HH RRCID -> 265955 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10797 - 15842

02	8120	X	7338	-0-	-782	-0-	7338	3			Y	-0-					-0-
03	8990	X	7764	-0-	-1226	-0-	7764	3			Y	-0-					-0-
04	8490	X	7108	-0-	-1382	-0-	7108	3			Y	-0-					-0-
05	8401	X	7247	-0-	-1154	-0-	7247	3			Y	-0-					-0-
06	7920	X	6991	-0-	-929	-0-	6991	3			Y	-0-					-0-
07	8122	X	7129	-0-	-993	-0-	7129	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 53HH RRCID -> 265956 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10840 - 15835

02	6048	X	5391	-0-	-657	-0-	5391	3			Y	-0-					-0-
03	6541	X	5740	-0-	-801	-0-	5740	3			Y	-0-					-0-
04	6030	X	5297	-0-	-733	-0-	5297	3			Y	-0-					-0-
05	5952	X	5384	-0-	-568	-0-	5384	3			Y	-0-					-0-
06	5790	X	4876	-0-	-914	-0-	4876	3			Y	-0-					-0-
07	5983	X	4167	-0-	-1816	-0-	4167	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 10 WELL #: 52HH RRCID -> 265972 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10762 - 15930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14364	X	12713	-0-	-1651	-0-	12713	3			Y	-0-					-0-
03	15903	X	13641	-0-	-2262	-0-	13641	3			Y	-0-					-0-
04	14490	X	12730	-0-	-1760	-0-	12730	3			Y	-0-					-0-
05	14570	X	12719	-0-	-1851	-0-	12719	3			Y	-0-					-0-
06	14100	X	11890	-0-	-2210	-0-	11890	3			Y	-0-					-0-
07	14074	X	12085	-0-	-1989	-0-	12085	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 27HH RRCID -> 266728 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 11490 PERF.11742 - 18512

02	18676	X	15738	-0-	-2938	-0-	15738	3			Y	-0-					-0-
03	19685	X	17229	-0-	-2456	-0-	17229	3			Y	-0-					-0-
04	18390	X	16141	-0-	-2249	-0-	16141	3			Y	-0-					-0-
05	18445	X	15655	-0-	-2790	-0-	15655	3			Y	-0-					-0-
06	17370	X	14974	-0-	-2396	-0-	14974	3			Y	-0-					-0-
07	17422	X	15293	-0-	-2129	-0-	15293	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 51HH RRCID -> 266917 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11802 - 15967

02	11928	X	9131	-0-	-2797	-0-	9131	3			Y	-0-					-0-
03	12276	X	11524	-0-	-752	-0-	11524	3			Y	-0-					-0-
04	11880	X	9639	-0-	-2241	-0-	9639	3			Y	-0-					-0-
05	11873	X	9962	-0-	-1911	-0-	9962	3			Y	-0-					-0-
06	11160	X	10104	-0-	-1056	-0-	10104	3			Y	-0-					-0-
07	11532	X	9786	-0-	-1746	-0-	9786	3			Y	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 54HH RRCID -> 267044 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10804 - 15665

02	12852	X	9825	-0-	-3027	-0-	9825	3			Y	-0-					-0-
03	13113	X	9954	-0-	-3159	-0-	9954	3			Y	-0-					-0-
04	11460	X	10497	-0-	-963	-0-	10497	3			Y	-0-					-0-
05	11842	X	10440	-0-	-1402	-0-	10440	3			Y	-0-					-0-
06	11460	X	9478	-0-	-1982	-0-	9478	3			Y	-0-					-0-
07	10881	X	9594	-0-	-1287	-0-	9594	3			Y	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 57HH RRCID -> 267164 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 10531 PERF.10763 - 14848

02	11956	X	9925	-0-	-2031	-0-	9925	3			N	-0-					-0-
03	12524	X	10800	-0-	-1724	-0-	10800	3			N	-0-					-0-
04	11370	X	9701	-0-	-1669	-0-	9701	3			N	-0-					-0-
05	11687	X	9365	-0-	-2322	-0-	9365	3			N	-0-					-0-
06	10980	X	8893	-0-	-2087	-0-	8893	3			N	-0-					-0-
07	10974	X	9165	-0-	-1809	-0-	9165	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 56HH RRCID -> 267267 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10791 - 16104

02	12796	X	9951	-0-	-2845	-0-	9951	3			Y	-0-					-0-
03	13392	X	11154	-0-	-2238	-0-	11154	3			Y	-0-					-0-
04	12090	X	10008	-0-	-2082	-0-	10008	3			Y	-0-					-0-
05	12493	X	10634	-0-	-1859	-0-	10634	3			Y	-0-					-0-
06	12090	X	9996	-0-	-2094	-0-	9996	3			Y	-0-					-0-
07	11160	X	10021	-0-	-1139	-0-	10021	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 51HH RRCID -> 267380 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10920 - 16066

02	11088	X	9907	-0-	-1181	-0-	9907	3			Y	-0-					-0-
03	11842	X	10311	-0-	-1531	-0-	10311	3			Y	-0-					-0-
04	11250	X	9997	-0-	-1253	-0-	9997	3			Y	-0-					-0-
05	11377	X	10075	-0-	-1302	-0-	10075	3			Y	-0-					-0-
06	10830	X	9607	-0-	-1223	-0-	9607	3			Y	-0-					-0-
07	10974	X	9659	-0-	-1315	-0-	9659	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
02	19628	X	16401	-0-	-3227	-0-	16401	3			Y	-0-					-0-
03	19716	X	17596	-0-	-2120	-0-	17596	3			Y	-0-					-0-
04	18780	X	16527	-0-	-2253	-0-	16527	3			Y	-0-					-0-
05	19127	X	16879	-0-	-2248	-0-	16879	3			Y	-0-					-0-
06	18510	X	15627	-0-	-2883	-0-	15627	3			Y	-0-					-0-
07	18166	X	16036	-0-	-2130	-0-	16036	3			Y	-0-					-0-

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
02	7224	X	4514	-0-	-2710	-0-	4514	3			Y	-0-					-0-
03	7998	X	4946	-0-	-3052	-0-	4946	3			Y	-0-					-0-
04	5310	X	4643	-0-	-667	-0-	4643	3			Y	-0-					-0-
05	5363	X	5347	-0-	-16	-0-	5347	3			Y	-0-					-0-
06	4920	X	4381	-0-	-539	-0-	4381	3			Y	-0-					-0-
*07	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	5986	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 15HH RRCID -> 267417 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10814 - 17254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14756	X	13721	-0-	-1035	-0-	13721	3			Y	-0-					-0-
03	16337	X	14876	-0-	-1461	-0-	14876	3			Y	-0-					-0-
04	15510	X	14108	-0-	-1402	-0-	14108	3			Y	-0-					-0-
05	15779	X	14193	-0-	-1586	-0-	14193	3			Y	-0-					-0-
06	14970	X	13300	-0-	-1670	-0-	13300	3			Y	-0-					-0-
07	15190	X	12851	-0-	-2339	-0-	12851	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 52HH RRCID -> 267419 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10788 - 17282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13384	X	12314	-0-	-1070	-0-	12314	3			Y	-0-					-0-
03	14601	X	13294	-0-	-1307	-0-	13294	3			Y	-0-					-0-
04	13890	X	12460	-0-	-1430	-0-	12460	3			Y	-0-					-0-
05	14167	X	12337	-0-	-1830	-0-	12337	3			Y	-0-					-0-
06	13470	X	11677	-0-	-1793	-0-	11677	3			Y	-0-					-0-
07	13640	X	11594	-0-	-2046	-0-	11594	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 51HH RRCID -> 267423 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10943 - 16023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7644	X	7192	-0-	-452	-0-	7192	3			Y	-0-					-0-
03	8463	X	7323	-0-	-1140	-0-	7323	3			Y	-0-					-0-
04	7830	X	7093	-0-	-737	-0-	7093	3			Y	-0-					-0-
05	7533	X	6954	-0-	-579	-0-	6954	3			Y	-0-					-0-
06	7710	X	6708	-0-	-1002	-0-	6708	3			Y	-0-					-0-
07	7967	X	1413	-0-	-6554	-0-	1413	3			Y	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 53HH RRCID -> 267449 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10607 - 17307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20048	X	17928	-0-	-2120	-0-	17928	3			Y	-0-					-0-
03	21669	X	19092	-0-	-2577	-0-	19092	3			Y	-0-					-0-
04	20610	X	17999	-0-	-2611	-0-	17999	3			Y	-0-					-0-
05	20708	X	18216	-0-	-2492	-0-	18216	3			Y	-0-					-0-
06	19650	X	17081	-0-	-2569	-0-	17081	3			Y	-0-					-0-
07	19840	X	17535	-0-	-2305	-0-	17535	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 16HH RRCID -> 267494 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10765 - 15965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11116	X	9848	-0-	-1268	-0-	9848	3			Y	-0-					-0-
03	11997	X	10307	-0-	-1690	-0-	10307	3			Y	-0-					-0-
04	11220	X	9851	-0-	-1369	-0-	9851	3			Y	-0-					-0-
05	11129	X	9751	-0-	-1378	-0-	9751	3			Y	-0-					-0-
06	10560	X	9332	-0-	-1228	-0-	9332	3			Y	-0-					-0-
07	10912	X	9481	-0-	-1431	-0-	9481	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 14 WELL #: 52HH RRCID -> 267683 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10941 - 16415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17920	X	16397	-0-	-1523	-0-	16397	3			Y	-0-					-0-
03	19499	X	17765	-0-	-1734	-0-	17765	3			Y	-0-					-0-
04	18870	X	16949	-0-	-1921	-0-	16949	3			Y	-0-					-0-
05	19220	X	17135	-0-	-2085	-0-	17135	3			Y	-0-					-0-
06	18000	X	16079	-0-	-1921	-0-	16079	3			Y	-0-					-0-
07	18166	X	13288	-0-	-4878	-0-	13288	3			Y	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 55HH RRCID -> 267685 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10902 - 16815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18144	X	16264	-0-	-1880	-0-	16264	3			Y	-0-					-0-
03	19809	X	16962	-0-	-2847	-0-	16962	3			Y	-0-					-0-
04	19170	X	15726	-0-	-3444	-0-	15726	3			Y	-0-					-0-
05	18879	X	15803	-0-	-3076	-0-	15803	3			Y	-0-					-0-
06	17670	X	14980	-0-	-2690	-0-	14980	3			Y	-0-					-0-
07	18011	X	15067	-0-	-2944	-0-	15067	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
02	8764	X	8303	-0-	-461	-0-	8303	3			Y	-0-					-0-
03	9455	X	9119	-0-	-336	-0-	9119	3			Y	-0-					-0-
04	9060	X	8527	-0-	-533	-0-	8527	3			Y	-0-					-0-
05	8990	X	8747	-0-	-243	-0-	8747	3			Y	-0-					-0-
06	8910	X	8436	-0-	-474	-0-	8436	3			Y	-0-					-0-
07	9207	X	8309	-0-	-898	-0-	8309	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
02	20216	X	17679	-0-	-2537	-0-	17679	3			Y	-0-					-0-
03	21917	X	19037	-0-	-2880	-0-	19037	3			Y	-0-					-0-
04	20790	X	16956	-0-	-3834	-0-	16956	3			Y	-0-					-0-
05	20832	X	16335	-0-	-4497	-0-	16335	3			Y	-0-					-0-
06	19890	X	16826	-0-	-3064	-0-	16826	3			Y	-0-					-0-
07	19561	X	18383	-0-	-1178	-0-	18383	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
02	13972	X	11819	-0-	-2153	-0-	11819	3			Y	-0-					-0-
03	14725	X	12387	-0-	-2338	-0-	12387	3			Y	-0-					-0-
04	13740	X	11515	-0-	-2225	-0-	11515	3			Y	-0-					-0-
05	13857	X	11289	-0-	-2568	-0-	11289	3			Y	-0-					-0-
06	12930	X	10787	-0-	-2143	-0-	10787	3			Y	-0-					-0-
07	13082	X	10854	-0-	-2228	-0-	10854	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
02	25620	X	21684	-0-	-3936	-0-	21684	3			Y	-0-					-0-
03	26815	X	23593	-0-	-3222	-0-	23593	3			Y	-0-					-0-
04	25290	X	22120	-0-	-3170	-0-	22120	3			Y	-0-					-0-
05	25389	X	22474	-0-	-2915	-0-	22474	3			Y	-0-					-0-
06	24120	X	20510	-0-	-3610	-0-	20510	3			Y	-0-					-0-
07	23994	X	21693	-0-	-2301	-0-	21693	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
02	14112	X	12324	-0-	-1788	-0-	12324	3			Y	-0-					-0-
03	15035	X	13063	-0-	-1972	-0-	13063	3			Y	-0-					-0-
04	14160	X	12322	-0-	-1838	-0-	12322	3			Y	-0-					-0-
05	14136	X	12606	-0-	-1530	-0-	12606	3			Y	-0-					-0-
06	13320	X	11595	-0-	-1725	-0-	11595	3			Y	-0-					-0-
07	13640	X	11964	-0-	-1676	-0-	11964	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 #: 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
02	12656	X	10252	-0-	-2404	-0-	10252	3			Y	-0-					-0-
03	13330	X	11101	-0-	-2229	-0-	11101	3			Y	-0-					-0-
04	12330	X	10330	-0-	-2000	-0-	10330	3			Y	-0-					-0-
05	12276	X	9517	-0-	-2759	-0-	9517	3			Y	-0-					-0-
06	11220	X	9088	-0-	-2132	-0-	9088	3			Y	-0-					-0-
07	11346	X	9381	-0-	-1965	-0-	9381	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 51HH RRCID -> 267901 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10801 - 17150

02	19852	X	16975	-0-	-2877	-0-	16975	3			Y	-0-					-0-
03	21576	X	17501	-0-	-4075	-0-	17501	3			Y	-0-					-0-
04	20400	X	15780	-0-	-4620	-0-	15780	3			Y	-0-					-0-
05	20026	X	15591	-0-	-4435	-0-	15591	3			Y	-0-					-0-
06	18480	X	15080	-0-	-3400	-0-	15080	3			Y	-0-					-0-
07	18786	X	14847	-0-	-3939	-0-	14847	3			Y	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 51HH RRCID -> 267902 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11298 - 16898

02	18340	X	15798	-0-	-2542	-0-	15798	3			Y	-0-					-0-
03	20305	X	16927	-0-	-3378	-0-	16927	3			Y	-0-					-0-
04	18840	X	17194	-0-	-1646	-0-	17194	3			Y	-0-					-0-
05	18910	X	16830	-0-	-2080	-0-	16830	3			Y	-0-					-0-
06	17910	X	15775	-0-	-2135	-0-	15775	3			Y	-0-					-0-
07	17763	X	15746	-0-	-2017	-0-	15746	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 54HH RRCID -> 267914 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10578 PERF.11012 - 16245

02	10640	X	9478	-0-	-1162	-0-	9478	3			Y	-0-					-0-
03	11408	X	10327	-0-	-1081	-0-	10327	3			Y	-0-					-0-
04	10740	X	9759	-0-	-981	-0-	9759	3			Y	-0-					-0-
05	10850	X	10019	-0-	-831	-0-	10019	3			Y	-0-					-0-
06	10440	X	9485	-0-	-955	-0-	9485	3			Y	-0-					-0-
07	10509	X	9516	-0-	-993	-0-	9516	3			Y	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 54HH RRCID -> 267918 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10542 PERF.10747 - 16708

02	11760	X	9657	-0-	-2103	-0-	9657	3			Y	-0-					-0-
03	13589	X	13589	-0-	-0-	-0-	13589	3			Y	-0-					-0-
04	12600	X	12452	-0-	-148	-0-	12452	3			Y	-0-					-0-
05	12022	X	12022	-0-	-0-	-0-	12022	3			Y	-0-					-0-
06	13140	X	11075	-0-	-2065	-0-	11075	3			Y	-0-					-0-
07	13578	X	11191	-0-	-2387	-0-	11191	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 53HH RRCID -> 267953 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10472 PERF.10776 - 17147

02	20076	X	17051	-0-	-3025	-0-	17051	3			Y	-0-					-0-
03	21483	X	18100	-0-	-3383	-0-	18100	3			Y	-0-					-0-
04	20130	X	15499	-0-	-4631	-0-	15499	3			Y	-0-					-0-
05	20441	X	20441	-0-	-0-	-0-	20441	3			Y	-0-					-0-
06	19284	X	19284	-0-	-0-	-0-	19284	3			Y	-0-					-0-
*07	19488	X	19488	-0-	-0-	-0-	19488	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 54HH RRCID -> 267955 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10881 - 17338

02	24248	X	22690	-0-	-1558	-0-	22690	3			Y	-0-					-0-
03	28644	X	22843	-0-	-5801	-0-	22843	3			Y	-0-					-0-
04	27720	X	22124	-0-	-5596	-0-	22124	3			Y	-0-					-0-
05	28644	X	22099	-0-	-6545	-0-	22099	3			Y	-0-					-0-
06	25740	X	20748	-0-	-4992	-0-	20748	3			Y	-0-					-0-
07	25110	X	21297	-0-	-3813	-0-	21297	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 #: 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
02	19404	X	16394	-0-	-3010	-0-	16394	3			Y	-0-					-0-
03	20925	X	17445	-0-	-3480	-0-	17445	3			Y	-0-					-0-
04	19710	X	16046	-0-	-3664	-0-	16046	3			Y	-0-					-0-
05	19716	X	16071	-0-	-3645	-0-	16071	3			Y	-0-					-0-
06	18600	X	15001	-0-	-3599	-0-	15001	3			Y	-0-					-0-
07	18166	X	16249	-0-	-1917	-0-	16249	3			Y	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 268142 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10633 - 17273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20720	X	18395	-0-	-2325	-0-	18395	3			Y	-0-					-0-
03	22103	X	19646	-0-	-2457	-0-	19646	3			Y	-0-					-0-
04	21240	X	18751	-0-	-2489	-0-	18751	3			Y	-0-					-0-
05	21297	X	19208	-0-	-2089	-0-	19208	3			Y	-0-					-0-
06	20130	X	18106	-0-	-2024	-0-	18106	3			Y	-0-					-0-
07	20367	X	18417	-0-	-1950	-0-	18417	3			Y	-0-					-0-

PRIESTLY HOLMES UNIT WELL #: 51HH RRCID -> 268255 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10476 PERF.10678 - 15023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11396	X	10402	-0-	-994	-0-	10402	3			Y	-0-					-0-
03	12431	X	11261	-0-	-1170	-0-	11261	3			Y	-0-					-0-
04	11700	X	10494	-0-	-1206	-0-	10494	3			Y	-0-					-0-
05	11656	X	10808	-0-	-848	-0-	10808	3			Y	-0-					-0-
06	11280	X	10181	-0-	-1099	-0-	10181	3			Y	-0-					-0-
07	11532	X	10137	-0-	-1395	-0-	10137	3			Y	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 52HH RRCID -> 268278 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10841 - 15466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22708	X	19020	-0-	-3688	-0-	19020	3			Y	-0-					-0-
03	25141	X	19824	-0-	-5317	-0-	19824	3			Y	-0-					-0-
04	22830	X	18971	-0-	-3859	-0-	18971	3			Y	-0-					-0-
05	23560	X	21313	-0-	-2247	-0-	21313	3			Y	-0-					-0-
06	27816	X	27816	-0-	-0-	-0-	27816	3			Y	-0-					-0-
*07	26320	X	26320	-0-	-0-	-0-	26320	3			Y	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 268279 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10678 - 15023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7896	X	7644	-0-	-252	-0-	7644	3			Y	-0-					-0-
03	8711	X	8035	-0-	-676	-0-	8035	3			Y	-0-					-0-
04	8430	X	7481	-0-	-949	-0-	7481	3			Y	-0-					-0-
05	8091	X	7564	-0-	-527	-0-	7564	3			Y	-0-					-0-
06	8190	X	7169	-0-	-1021	-0-	7169	3			Y	-0-					-0-
07	8463	X	7353	-0-	-1110	-0-	7353	3			Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 53HH RRCID -> 268281 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10961 - 16198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21168	X	17805	-0-	-3363	-0-	17805	3			Y	-0-					-0-
03	22568	X	18988	-0-	-3580	-0-	18988	3			Y	-0-					-0-
04	21420	X	19261	-0-	-2159	-0-	19261	3			Y	-0-					-0-
05	22134	X	18663	-0-	-3471	-0-	18663	3			Y	-0-					-0-
06	21420	X	17287	-0-	-4133	-0-	17287	3			Y	-0-					-0-
07	19902	X	17101	-0-	-2801	-0-	17101	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 52HH RRCID -> 268282 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 10749 PERF.11020 - 15880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 19 WELL #: 52HH RRCID -> 268284 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10744 - 15659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14700	X	11729	-0-	-2971	-0-	11729	3			Y	-0-					-0-
03	16275	X	12366	-0-	-3909	-0-	12366	3			Y	-0-					-0-
04	15750	X	13008	-0-	-2742	-0-	13008	3			Y	-0-					-0-
05	15407	X	13308	-0-	-2099	-0-	13308	3			Y	-0-					-0-
06	14910	X	11784	-0-	-3126	-0-	11784	3			Y	-0-					-0-
07	13454	X	12515	-0-	-939	-0-	12515	3			Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 51HH RRCID -> 268338 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10862 - 15699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18480	X	16206	-0-	-2274	-0-	16206	3			Y	-0-					-0-
03	20057	X	17670	-0-	-2387	-0-	17670	3			Y	-0-					-0-
04	18870	X	17156	-0-	-1714	-0-	17156	3			Y	-0-					-0-
05	18848	X	17248	-0-	-1600	-0-	17248	3			Y	-0-					-0-
06	17520	X	16245	-0-	-1275	-0-	16245	3			Y	-0-					-0-
07	17949	X	16028	-0-	-1921	-0-	16028	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
02	16492	X	14273	-0-	-2219	-0-	14273	3			Y	-0-					-0-
03	18259	X	16225	-0-	-2034	-0-	16225	3			Y	-0-					-0-
04	16830	X	15898	-0-	-932	-0-	15898	3			Y	-0-					-0-
05	17391	X	16262	-0-	-1129	-0-	16262	3			Y	-0-					-0-
06	15690	X	15489	-0-	-201	-0-	15489	3			Y	-0-					-0-
07	16430	X	14957	-0-	-1473	-0-	14957	3			Y	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 55HH RRCID -> 268873 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10797 - 15401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22456	X	16940	-0-	-5516	-0-	16940	3			Y	-0-					-0-
03	24862	X	17684	-0-	-7178	-0-	17684	3			Y	-0-					-0-
04	24060	X	17876	-0-	-6184	-0-	17876	3			Y	-0-					-0-
05	24769	X	17888	-0-	-6881	-0-	17888	3			Y	-0-					-0-
06	20850	X	16009	-0-	-4841	-0-	16009	3			Y	-0-					-0-
*07	26021	X	26021	-0-	-0-	-0-	26021	3			Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 54HH RRCID -> 268924 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10969 - 15704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18228	X	14518	-0-	-3710	-0-	14518	3			Y	-0-					-0-
03	20181	X	16075	-0-	-4106	-0-	16075	3			Y	-0-					-0-
04	18510	X	15526	-0-	-2984	-0-	15526	3			Y	-0-					-0-
05	17701	X	15612	-0-	-2089	-0-	15612	3			Y	-0-					-0-
06	16590	X	15398	-0-	-1192	-0-	15398	3			Y	-0-					-0-
07	16089	X	14954	-0-	-1135	-0-	14954	3			Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 53HH RRCID -> 268925 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10790 - 15946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17416	X	13897	-0-	-3519	-0-	13897	3			Y	-0-					-0-
03	19282	X	14294	-0-	-4988	-0-	14294	3			Y	-0-					-0-
04	17700	X	13850	-0-	-3850	-0-	13850	3			Y	-0-					-0-
05	16802	X	13606	-0-	-3196	-0-	13606	3			Y	-0-					-0-
06	15840	X	9111	-0-	-6729	-0-	9111	3			Y	-0-					-0-
07	15376	X	12578	-0-	-2798	-0-	12578	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 51HH RRCID -> 269456 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10976 - 14386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21476	X	17793	-0-	-3683	-0-	17793	3			Y	-0-					-0-
03	22444	X	18353	-0-	-4091	-0-	18353	3			Y	-0-					-0-
04	20520	X	16727	-0-	-3793	-0-	16727	3			Y	-0-					-0-
05	21142	X	16609	-0-	-4533	-0-	16609	3			Y	-0-					-0-
06	19830	X	15571	-0-	-4259	-0-	15571	3			Y	-0-					-0-
07	19685	X	15356	-0-	-4329	-0-	15356	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 #: 55HH RRCID -> 269460 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10828 - 14931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17080	X	13948	-0-	-3132	-0-	13948	3			Y	-0-					-0-
03	18910	X	13901	-0-	-5009	-0-	13901	3			Y	-0-					-0-
04	17460	X	12598	-0-	-4862	-0-	12598	3			Y	-0-					-0-
05	17019	X	13705	-0-	-3314	-0-	13705	3			Y	-0-					-0-
06	15750	X	12591	-0-	-3159	-0-	12591	3			Y	-0-					-0-
07	15438	X	12334	-0-	-3104	-0-	12334	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 56HH RRCID -> 269461 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10702 - 14146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8904	X	6685	-0-	-2219	-0-	6685	3			Y	-0-					-0-
03	9362	X	7537	-0-	-1825	-0-	7537	3			Y	-0-					-0-
04	8490	X	7054	-0-	-1436	-0-	7054	3			Y	-0-					-0-
05	7719	X	6994	-0-	-725	-0-	6994	3			Y	-0-					-0-
06	7290	X	6506	-0-	-784	-0-	6506	3			Y	-0-					-0-
07	7533	X	6429	-0-	-1104	-0-	6429	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
02	23072	X	20895	-0-	-2177	-0-	20895	3			Y	-0-					-0-
03	25544	X	20792	-0-	-4752	-0-	20792	3			Y	-0-					-0-
04	23940	X	19227	-0-	-4713	-0-	19227	3			Y	-0-					-0-
05	23777	X	18682	-0-	-5095	-0-	18682	3			Y	-0-					-0-
06	22380	X	17009	-0-	-5371	-0-	17009	3			Y	-0-					-0-
07	23126	X	17926	-0-	-5200	-0-	17926	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
02	17080	X	12424	-0-	-4656	-0-	12424	3			Y	-0-					-0-
03	17360	X	12997	-0-	-4363	-0-	12997	3			Y	-0-					-0-
04	15720	X	11601	-0-	-4119	-0-	11601	3			Y	-0-					-0-
05	16027	X	11220	-0-	-4807	-0-	11220	3			Y	-0-					-0-
06	14700	X	10706	-0-	-3994	-0-	10706	3			Y	-0-					-0-
07	13764	X	10708	-0-	-3056	-0-	10708	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
02	14393	X	14393	-0-	-0-	-0-	14393	3			Y	-0-					-0-
03	15717	X	13920	-0-	-1797	-0-	13920	3			Y	-0-					-0-
04	13380	X	12865	-0-	-515	-0-	12865	3			Y	-0-					-0-
05	13826	X	12484	-0-	-1342	-0-	12484	3			Y	-0-					-0-
06	15420	X	9802	-0-	-5618	-0-	9802	3			Y	-0-					-0-
*07	20047	X	20047	-0-	-0-	-0-	20047	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
02	18956	X	15132	-0-	-3824	-0-	15132	3			Y	-0-					-0-
03	19375	X	15400	-0-	-3975	-0-	15400	3			Y	-0-					-0-
04	36210	X	14389	-0-	-21821	-0-	14389	3			Y	-0-					-0-
05	37417	X	13659	-0-	-23758	-0-	13659	3			Y	-0-					-0-
06	36210	X	15083	-0-	-21127	-0-	15083	3			Y	-0-					-0-
07	16740	X	14711	-0-	-2029	-0-	14711	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
02	19712	X	16077	-0-	-3635	-0-	16077	3			Y	-0-					-0-
03	21142	X	16588	-0-	-4554	-0-	16588	3			Y	-0-					-0-
04	18870	X	14635	-0-	-4235	-0-	14635	3			Y	-0-					-0-
05	18879	X	14927	-0-	-3952	-0-	14927	3			Y	-0-					-0-
06	17520	X	14974	-0-	-2546	-0-	14974	3			Y	-0-					-0-
07	17794	X	17043	-0-	-751	-0-	17043	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 #: 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
02	16100	X	13881	-0-	-2219	-0-	13881	3			Y	-0-					-0-
03	17769	X	17769	-0-	-0-	-0-	17769	3			Y	-0-					-0-
04	17570	X	17570	-0-	-0-	-0-	17570	3			Y	-0-					-0-
05	17081	X	16608	-0-	-473	-0-	16608	3			Y	-0-					-0-
06	17190	X	15837	-0-	-1353	-0-	15837	3			Y	-0-					-0-
07	18166	X	15658	-0-	-2508	-0-	15658	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 51HH RRCID -> 270462 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10907 - 15532

02	19124	X	17198	-0-	-1926	-0-	17198	3			Y	-0-					-0-
03	21173	X	15507	-0-	-5666	-0-	15507	3			Y	-0-					-0-
04	19470	X	13691	-0-	-5779	-0-	13691	3			Y	-0-					-0-
05	20119	X	14846	-0-	-5273	-0-	14846	3			Y	-0-					-0-
06	19470	X	15178	-0-	-4292	-0-	15178	3			Y	-0-					-0-
07	19034	X	15150	-0-	-3884	-0-	15150	3			Y	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 52HH RRCID -> 270475 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10648 PERF.11060 - 16594

02	19964	X	14672	-0-	-5292	-0-	14672	3			Y	-0-					-0-
03	22103	X	16295	-0-	-5808	-0-	16295	3			Y	-0-					-0-
04	19650	X	16480	-0-	-3170	-0-	16480	3			Y	-0-					-0-
05	19313	X	16627	-0-	-2686	-0-	16627	3			Y	-0-					-0-
06	18420	X	14686	-0-	-3734	-0-	14686	3			Y	-0-					-0-
07	17019	X	15590	-0-	-1429	-0-	15590	3			Y	-0-					-0-

HANCOCK, J. F. GAS UNIT WELL #: 20HH RRCID -> 270793 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10888 - 15516

02	15904	X	14102	-0-	-1802	-0-	14102	3			Y	-0-					-0-
03	17112	X	15038	-0-	-2074	-0-	15038	3			Y	-0-					-0-
04	16140	X	14004	-0-	-2136	-0-	14004	3			Y	-0-					-0-
05	16120	X	14090	-0-	-2030	-0-	14090	3			Y	-0-					-0-
06	15330	X	13238	-0-	-2092	-0-	13238	3			Y	-0-					-0-
07	15624	X	13586	-0-	-2038	-0-	13586	3			Y	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 81HH RRCID -> 270810 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10306 - 16092

02	16016	X	14864	-0-	-1152	-0-	14864	3			N	-0-					-0-
03	16802	X	15115	-0-	-1687	-0-	15115	3			N	-0-					-0-
04	15780	X	13995	-0-	-1785	-0-	13995	3			N	-0-					-0-
05	15593	X	14363	-0-	-1230	-0-	14363	3			N	-0-					-0-
06	15930	X	13921	-0-	-2009	-0-	13921	3			N	-0-					-0-
07	16461	X	14121	-0-	-2340	-0-	14121	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J. F. GAS UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 271000 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10815 - 15719

02	20748	X	18014	-0-	-2734	-0-	18014	3			Y	-0-					-0-
03	22165	X	19313	-0-	-2852	-0-	19313	3			Y	-0-					-0-
04	20850	X	18314	-0-	-2536	-0-	18314	3			Y	-0-					-0-
05	20863	X	18417	-0-	-2446	-0-	18417	3			Y	-0-					-0-
06	19680	X	17490	-0-	-2190	-0-	17490	3			Y	-0-					-0-
07	19933	X	17695	-0-	-2238	-0-	17695	3			Y	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 53HH RRCID -> 271287 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10935 - 17487

02	42280	X	34798	-0-	-7482	-0-	34798	3			Y	-0-					-0-
03	45291	X	34203	-0-	-11088	-0-	34203	3			Y	-0-					-0-
04	42570	X	33401	-0-	-9169	-0-	33401	3			Y	-0-					-0-
05	42625	X	34672	-0-	-7953	-0-	34672	3			Y	-0-					-0-
06	38910	X	32981	-0-	-5929	-0-	32981	3			Y	-0-					-0-
07	38533	X	33497	-0-	-5036	-0-	33497	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 11 WELL #: 51HH RRCID -> 271328 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.11032 - 17177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	34860	X	27788	-0-	-7072	-0-	27788	3			Y	-0-					-0-
03	37107	X	28548	-0-	-8559	-0-	28548	3			Y	-0-					-0-
04	34620	X	27198	-0-	-7422	-0-	27198	3			Y	-0-					-0-
05	34317	X	27474	-0-	-6843	-0-	27474	3			Y	-0-					-0-
06	31920	X	25443	-0-	-6477	-0-	25443	3			Y	-0-					-0-
07	30752	X	26318	-0-	-4434	-0-	26318	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 53HH RRCID -> 271354 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10764 PERF.11052 - 16007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15848	X	13370	-0-	-2478	-0-	13370	3			Y	-0-					-0-
03	16864	X	15170	-0-	-1694	-0-	15170	3			Y	-0-					-0-
04	15750	X	13787	-0-	-1963	-0-	13787	3			Y	-0-					-0-
05	16058	X	13923	-0-	-2135	-0-	13923	3			Y	-0-					-0-
06	15180	X	12927	-0-	-2253	-0-	12927	3			Y	-0-					-0-
07	15159	X	13141	-0-	-2018	-0-	13141	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
02	13916	X	11089	-0-	-2827	-0-	11089	3			Y	-0-					-0-
03	14880	X	11211	-0-	-3669	-0-	11211	3			Y	-0-					-0-
04	14130	X	11080	-0-	-3050	-0-	11080	3			Y	-0-					-0-
05	13857	X	11464	-0-	-2393	-0-	11464	3			Y	-0-					-0-
06	13380	X	10420	-0-	-2960	-0-	10420	3			Y	-0-					-0-
07	12276	X	10830	-0-	-1446	-0-	10830	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 57HH RRCID -> 271360 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10798 - 15762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14896	X	10710	-0-	-4186	-0-	10710	3			Y	-0-					-0-
03	14911	X	13316	-0-	-1595	-0-	13316	3			Y	-0-					-0-
04	13800	X	12682	-0-	-1118	-0-	12682	3			Y	-0-					-0-
05	13578	X	12464	-0-	-1114	-0-	12464	3			Y	-0-					-0-
06	12900	X	11720	-0-	-1180	-0-	11720	3			Y	-0-					-0-
07	13330	X	11635	-0-	-1695	-0-	11635	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 55HH RRCID -> 271361 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10583 PERF.11000 - 15882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14924	X	11192	-0-	-3732	-0-	11192	3			Y	-0-					-0-
03	15128	X	12084	-0-	-3044	-0-	12084	3			Y	-0-					-0-
04	13770	X	11121	-0-	-2649	-0-	11121	3			Y	-0-					-0-
05	13020	X	11239	-0-	-1781	-0-	11239	3			Y	-0-					-0-
06	12000	X	10389	-0-	-1611	-0-	10389	3			Y	-0-					-0-
07	12400	X	10410	-0-	-1990	-0-	10410	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 56HH RRCID -> 271362 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10721 PERF.11015 - 15462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14476	X	10709	-0-	-3767	-0-	10709	3			Y	-0-					-0-
03	14787	X	11335	-0-	-3452	-0-	11335	3			Y	-0-					-0-
04	13410	X	10461	-0-	-2949	-0-	10461	3			Y	-0-					-0-
05	13082	X	10418	-0-	-2664	-0-	10418	3			Y	-0-					-0-
06	12120	X	9913	-0-	-2207	-0-	9913	3			Y	-0-					-0-
07	11842	X	9924	-0-	-1918	-0-	9924	3			Y	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 52HH RRCID -> 271882 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 10436 PERF.11060 - 17198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	35448	X	31493	-0-	-3955	-0-	31493	3			Y	-0-					-0-
03	38068	X	32300	-0-	-5768	-0-	32300	3			Y	-0-					-0-
04	35580	X	30317	-0-	-5263	-0-	30317	3			Y	-0-					-0-
05	36239	X	30596	-0-	-5643	-0-	30596	3			Y	-0-					-0-
06	36902	X	36902	-0-	-0-	-0-	36902	3			Y	-0-					-0-
*07	35421	X	35421	-0-	-0-	-0-	35421	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 27 WELL #: 53HH RRCID -> 271885 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10997 - 15741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21700	X	18174	-0-	-3526	-0-	18174	3			Y	-0-					-0-
03	23839	X	19595	-0-	-4244	-0-	19595	3			Y	-0-					-0-
04	21900	X	17005	-0-	-4895	-0-	17005	3			Y	-0-					-0-
05	21608	X	21608	-0-	-0-	-0-	21608	3			Y	-0-					-0-
06	24845	X	24845	-0-	-0-	-0-	24845	3			Y	-0-					-0-
*07	24306	X	24306	-0-	-0-	-0-	24306	3			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 53HH RRCID -> 272000 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 10468 PERF.11031 - 16360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26879	X	26879	-0-	-0-	-0-	26879	3			Y	-0-					-0-
03	29411	X	29411	-0-	-0-	-0-	29411	3			Y	-0-					-0-
04	25858	X	25858	-0-	-0-	-0-	25858	3			Y	-0-					-0-
05	24897	X	24897	-0-	-0-	-0-	24897	3			Y	-0-					-0-
06	28800	X	23771	-0-	-5029	-0-	23771	3			Y	-0-					-0-
07	29760	X	22262	-0-	-7498	-0-	22262	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
02	18866	X	18866	-0-	-0-	-0-	18866	3			Y	-0-					-0-
03	18704	X	18704	-0-	-0-	-0-	18704	3			Y	-0-					-0-
04	19363	X	19363	-0-	-0-	-0-	19363	3			Y	-0-					-0-
05	16983	X	16983	-0-	-0-	-0-	16983	3			Y	-0-					-0-
06	20220	X	16841	-0-	-3379	-0-	16841	3			Y	-0-					-0-
07	20894	X	15608	-0-	-5286	-0-	15608	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
02	19796	X	16652	-0-	-3144	-0-	16652	3			Y	-0-					-0-
03	20956	X	18648	-0-	-2308	-0-	18648	3			Y	-0-					-0-
04	19740	X	17648	-0-	-2092	-0-	17648	3			Y	-0-					-0-
05	19747	X	17311	-0-	-2436	-0-	17311	3			Y	-0-					-0-
06	18180	X	14947	-0-	-3233	-0-	14947	3			Y	-0-					-0-
07	18662	X	14836	-0-	-3826	-0-	14836	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
02	15260	X	13528	-0-	-1732	-0-	13528	3			Y	-0-					-0-
03	16461	X	14559	-0-	-1902	-0-	14559	3			Y	-0-					-0-
04	15510	X	13915	-0-	-1595	-0-	13915	3			Y	-0-					-0-
05	15531	X	13990	-0-	-1541	-0-	13990	3			Y	-0-					-0-
06	14490	X	13238	-0-	-1252	-0-	13238	3			Y	-0-					-0-
07	14973	X	13385	-0-	-1588	-0-	13385	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
02	11312	X	10150	-0-	-1162	-0-	10150	3			Y	-0-					-0-
03	12276	X	10912	-0-	-1364	-0-	10912	3			Y	-0-					-0-
04	11430	X	10920	-0-	-510	-0-	10920	3			Y	-0-					-0-
05	11532	X	10372	-0-	-1160	-0-	10372	3			Y	-0-					-0-
06	10890	X	9764	-0-	-1126	-0-	9764	3			Y	-0-					-0-
07	11284	X	9703	-0-	-1581	-0-	9703	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
02	31108	X	25845	-0-	-5263	-0-	25845	3			Y	-0-					-0-
03	32457	X	29109	-0-	-3348	-0-	29109	3			Y	-0-					-0-
04	30930	X	27440	-0-	-3490	-0-	27440	3			Y	-0-					-0-
05	30597	X	28254	-0-	-2343	-0-	28254	3			Y	-0-					-0-
06	29010	X	25561	-0-	-3449	-0-	25561	3			Y	-0-					-0-
07	29109	X	26658	-0-	-2451	-0-	26658	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 #: 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
02	17248	X	15654	-0-	-1594	-0-	15654	3			Y	-0-					-0-
03	19096	X	15985	-0-	-3111	-0-	15985	3			Y	-0-					-0-
04	18060	X	14947	-0-	-3113	-0-	14947	3			Y	-0-					-0-
05	17856	X	14903	-0-	-2953	-0-	14903	3			Y	-0-					-0-
06	16770	X	14131	-0-	-2639	-0-	14131	3			Y	-0-					-0-
07	17329	X	14246	-0-	-3083	-0-	14246	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 51HH RRCID -> 272593 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10881 - 14991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14849	X	14849	-0-	-0-	-0-	14849	3			Y	-0-					-0-
03	16572	X	16572	-0-	-0-	-0-	16572	3			Y	-0-					-0-
04	17818	X	17818	-0-	-0-	-0-	17818	3			Y	-0-					-0-
05	20560	X	20560	-0-	-0-	-0-	20560	3			Y	-0-					-0-
06	20624	X	20624	-0-	-0-	-0-	20624	3			Y	-0-					-0-
*07	20712	X	20712	-0-	-0-	-0-	20712	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
02	18060	X	15784	-0-	-2276	-0-	15784	3			Y	-0-					-0-
03	19313	X	16304	-0-	-3009	-0-	16304	3			Y	-0-					-0-
04	18570	X	14295	-0-	-4275	-0-	14295	3			Y	-0-					-0-
05	19065	X	18080	-0-	-985	-0-	18080	3			Y	-0-					-0-
06	17790	X	17133	-0-	-657	-0-	17133	3			Y	-0-					-0-
07	17484	X	16913	-0-	-571	-0-	16913	3			Y	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 52HH RRCID -> 272604 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10905 - 17588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	53144	X	42996	-0-	-10148	-0-	42996	3			Y	-0-					-0-
03	55614	X	46414	-0-	-9200	-0-	46414	3			Y	-0-					-0-
04	51450	X	41954	-0-	-9496	-0-	41954	3			Y	-0-					-0-
05	51274	X	37437	-0-	-13837	-0-	37437	3			Y	-0-					-0-
06	47820	X	35688	-0-	-12132	-0-	35688	3			Y	-0-					-0-
07	47616	X	40482	-0-	-7134	-0-	40482	3			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 54HH RRCID -> 272606 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10889 - 16450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	33880	X	32713	-0-	-1167	-0-	32713	3			Y	-0-					-0-
03	35464	X	34739	-0-	-725	-0-	34739	3			Y	-0-					-0-
04	32640	X	31864	-0-	-776	-0-	31864	3			Y	-0-					-0-
05	33728	X	30541	-0-	-3187	-0-	30541	3			Y	-0-					-0-
06	35040	X	29349	-0-	-5691	-0-	29349	3			Y	-0-					-0-
07	36208	X	29426	-0-	-6782	-0-	29426	3			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 56HH RRCID -> 272610 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10895 - 15062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31090	X	31090	-0-	-0-	-0-	31090	3			Y	-0-					-0-
03	32581	X	31997	-0-	-584	-0-	31997	3			Y	-0-					-0-
04	29212	X	29212	-0-	-0-	-0-	29212	3			Y	-0-					-0-
05	28489	X	28387	-0-	-102	-0-	28387	3			Y	-0-					-0-
06	33300	X	26149	-0-	-7151	-0-	26149	3			Y	-0-					-0-
07	34410	X	25273	-0-	-9137	-0-	25273	3			Y	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 51HH RRCID -> 272624 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10706 PERF.11062 - 17143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	35229	X	35229	-0-	-0-	-0-	35229	3			Y	-0-					-0-
03	36580	X	35123	-0-	-1457	-0-	35123	3			Y	-0-					-0-
04	36420	X	31617	-0-	-4803	-0-	31617	3			Y	-0-					-0-
05	37634	X	30774	-0-	-6860	-0-	30774	3			Y	-0-					-0-
06	37740	X	27661	-0-	-10079	-0-	27661	3			Y	-0-					-0-
07	38998	X	27912	-0-	-11086	-0-	27912	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 #: 51HH RRCID -> 272630 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 10716 PERF.10886 - 15174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26096	X	20165	-0-	-5931	-0-	20165	3			Y	-0-					-0-
03	29481	X	18555	-0-	-10926	-0-	18555	3			Y	-0-					-0-
04	28530	X	18565	-0-	-9965	-0-	18565	3			Y	-0-					-0-
05	29481	X	20588	-0-	-8893	-0-	20588	3			Y	-0-					-0-
06	22710	X	15351	-0-	-7359	-0-	15351	3			Y	-0-					-0-
07	22320	X	20395	-0-	-1925	-0-	20395	3			Y	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 52HH RRCID -> 272636 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10886 - 14911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19796	X	17461	-0-	-2335	-0-	17461	3			Y	-0-					-0-
03	22660	X	22660	-0-	-0-	-0-	22660	3			Y	-0-					-0-
04	22022	X	22022	-0-	-0-	-0-	22022	3			Y	-0-					-0-
05	19561	X	19465	-0-	-96	-0-	19465	3			Y	-0-					-0-
06	21930	X	16127	-0-	-5803	-0-	16127	3			Y	-0-					-0-
07	22754	X	17363	-0-	-5391	-0-	17363	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
02	43904	X	38185	-0-	-5719	-0-	38185	3			Y	-0-					-0-
03	48608	X	39655	-0-	-8953	-0-	39655	3			Y	-0-					-0-
04	42510	X	37058	-0-	-5452	-0-	37058	3			Y	-0-					-0-
05	43927	X	37446	-0-	-6481	-0-	37446	3			Y	-0-					-0-
06	42510	X	35340	-0-	-7170	-0-	35340	3			Y	-0-					-0-
07	42284	X	34687	-0-	-7597	-0-	34687	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
02	50008	X	44277	-0-	-5731	-0-	44277	3			Y	-0-					-0-
03	53041	X	45396	-0-	-7645	-0-	45396	3			Y	-0-					-0-
04	48540	X	45052	-0-	-3488	-0-	45052	3			Y	-0-					-0-
05	49941	X	45237	-0-	-4704	-0-	45237	3			Y	-0-					-0-
06	48330	X	42206	-0-	-6124	-0-	42206	3			Y	-0-					-0-
07	49011	X	42094	-0-	-6917	-0-	42094	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
02	24892	X	20966	-0-	-3926	-0-	20966	3			Y	-0-					-0-
03	26505	X	22182	-0-	-4323	-0-	22182	3			Y	-0-					-0-
04	24960	X	23214	-0-	-1746	-0-	23214	3			Y	-0-					-0-
05	24211	X	17782	-0-	-6429	-0-	17782	3			Y	-0-					-0-
06	22950	X	8568	-0-	-14382	-0-	8568	3			Y	-0-					-0-
07	23994	X	12605	-0-	-11389	-0-	12605	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
02	32816	X	28174	-0-	-4642	-0-	28174	3			Y	-0-					-0-
03	36177	X	28897	-0-	-7280	-0-	28897	3			Y	-0-					-0-
04	33720	X	26644	-0-	-7076	-0-	26644	3			Y	-0-					-0-
05	33728	X	28437	-0-	-5291	-0-	28437	3			Y	-0-					-0-
06	31470	X	27159	-0-	-4311	-0-	27159	3			Y	-0-					-0-
07	31186	X	27891	-0-	-3295	-0-	27891	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
02	25200	X	21306	-0-	-3894	-0-	21306	3			Y	-0-					-0-
03	26350	X	21930	-0-	-4420	-0-	21930	3			Y	-0-					-0-
04	24360	X	20609	-0-	-3751	-0-	20609	3			Y	-0-					-0-
05	24707	X	20333	-0-	-4374	-0-	20333	3			Y	-0-					-0-
06	23910	X	18854	-0-	-5056	-0-	18854	3			Y	-0-					-0-
07	23591	X	18772	-0-	-4819	-0-	18772	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 27 WELL #: 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
02	22988	X	19187	-0-	-3801	-0-	19187	3			Y	-0-					-0-
03	24521	X	20632	-0-	-3889	-0-	20632	3			Y	-0-					-0-
04	22890	X	20041	-0-	-2849	-0-	20041	3			Y	-0-					-0-
05	23033	X	19512	-0-	-3521	-0-	19512	3			Y	-0-					-0-
06	21630	X	20331	-0-	-1299	-0-	20331	3			Y	-0-					-0-
*07	21855	X	21855	-0-	-0-	-0-	21855	3			Y	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 83HH RRCID -> 272883 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 10337 PERF.11342 - 17565

02	16632	X	14842	-0-	-1790	-0-	14842	3			N	-0-					-0-
03	18290	X	15689	-0-	-2601	-0-	15689	3			N	-0-					-0-
04	16980	X	14525	-0-	-2455	-0-	14525	3			N	-0-					-0-
05	17205	X	14641	-0-	-2564	-0-	14641	3			N	-0-					-0-
06	16470	X	13571	-0-	-2899	-0-	13571	3			N	-0-					-0-
07	16430	X	13859	-0-	-2571	-0-	13859	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 56HH RRCID -> 272932 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10714 PERF.11093 - 15086

02	13244	X	9736	-0-	-3508	-0-	9736	3			Y	-0-					-0-
03	13795	X	9290	-0-	-4505	-0-	9290	3			Y	-0-					-0-
04	12930	X	8532	-0-	-4398	-0-	8532	3			Y	-0-					-0-
05	12555	X	8797	-0-	-3758	-0-	8797	3			Y	-0-					-0-
06	11280	X	10715	-0-	-565	-0-	10715	3			Y	-0-					-0-
*07	11788	X	11788	-0-	-0-	-0-	11788	3			Y	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 51HH RRCID -> 273031 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10917 - 16757

02	21560	X	735	-0-	-20825	-0-	735	3			Y	-0-					-0-
03	19530	X	2963	-0-	-16567	-0-	2963	3			Y	-0-					-0-
04	10441	X	10441	-0-	-0-	-0-	10441	3			Y	-0-					-0-
05	20317	X	20317	-0-	-0-	-0-	20317	3			Y	-0-					-0-
06	20061	X	20061	-0-	-0-	-0-	20061	3			Y	-0-					-0-
*07	18624	X	18624	-0-	-0-	-0-	18624	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 56HH RRCID -> 273150 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10855 - 16176

02	14952	X	13119	-0-	-1833	-0-	13119	3			Y	-0-					-0-
03	16554	X	12630	-0-	-3924	-0-	12630	3			Y	-0-					-0-
04	15750	X	12681	-0-	-3069	-0-	12681	3			Y	-0-					-0-
05	15531	X	13073	-0-	-2458	-0-	13073	3			Y	-0-					-0-
06	14280	X	12578	-0-	-1702	-0-	12578	3			Y	-0-					-0-
07	14539	X	13198	-0-	-1341	-0-	13198	3			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 75HH RRCID -> 273153 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10752 - 20307

02	32424	X	27201	-0-	-5223	-0-	27201	3			Y	-0-					-0-
03	35278	X	29484	-0-	-5794	-0-	29484	3			Y	-0-					-0-
04	34140	X	29247	-0-	-4893	-0-	29247	3			Y	-0-					-0-
05	37151	X	37151	-0-	-0-	-0-	37151	3			Y	-0-					-0-
06	34754	X	34754	-0-	-0-	-0-	34754	3			Y	-0-					-0-
*07	33626	X	33626	-0-	-0-	-0-	33626	3			Y	-0-					-0-

CGU 10-11 WELL #: 73HH RRCID -> 273534 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10792 - 17810

02	35891	X	35891	-0-	-0-	-0-	35891	3			Y	-0-					-0-
03	53320	X	40800	-0-	-12520	-0-	40800	3			Y	-0-					-0-
04	51600	X	34999	-0-	-16601	-0-	34999	3			Y	-0-					-0-
05	53320	X	36115	-0-	-17205	-0-	36115	3			Y	-0-					-0-
06	44010	X	33323	-0-	-10687	-0-	33323	3			Y	-0-					-0-
07	40796	X	34220	-0-	-6576	-0-	34220	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 11-17 WELL #: 73HH RRCID -> 273536 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10852 - 17841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	36061	X	36061	-0-	-0-	-0-	36061	3			Y	-0-					-0-
03	41478	X	36526	-0-	-4952	-0-	36526	3			Y	-0-					-0-
04	40140	X	34681	-0-	-5459	-0-	34681	3			Y	-0-					-0-
05	41478	X	35006	-0-	-6472	-0-	35006	3			Y	-0-					-0-
06	39240	X	33020	-0-	-6220	-0-	33020	3			Y	-0-					-0-
07	39928	X	33260	-0-	-6668	-0-	33260	3			Y	-0-					-0-

CGU 05-15-18 WELL #: 77HH RRCID -> 273537 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 10661 PERF.10959 - 17294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28700	X	25309	-0-	-3391	-0-	25309	3			Y	-0-					-0-
03	31310	X	27211	-0-	-4099	-0-	27211	3			Y	-0-					-0-
04	29640	X	25211	-0-	-4429	-0-	25211	3			Y	-0-					-0-
05	29729	X	25263	-0-	-4466	-0-	25263	3			Y	-0-					-0-
06	27720	X	23716	-0-	-4004	-0-	23716	3			Y	-0-					-0-
07	28024	X	25203	-0-	-2821	-0-	25203	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
02	34720	X	33618	-0-	-1102	-0-	33618	3			Y	-0-					-0-
03	40672	X	34620	-0-	-6052	-0-	34620	3			Y	-0-					-0-
04	39360	X	32728	-0-	-6632	-0-	32728	3			Y	-0-					-0-
05	40672	X	32708	-0-	-7964	-0-	32708	3			Y	-0-					-0-
06	37860	X	30423	-0-	-7437	-0-	30423	3			Y	-0-					-0-
07	37231	X	30350	-0-	-6881	-0-	30350	3			Y	-0-					-0-

CGU 10-11 WELL #: 74HH RRCID -> 273542 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11054 - 17388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	46780	X	46780	-0-	-0-	-0-	46780	3			Y	-0-					-0-
03	53227	X	51585	-0-	-1642	-0-	51585	3			Y	-0-					-0-
04	51510	X	47035	-0-	-4475	-0-	47035	3			Y	-0-					-0-
05	53227	X	46086	-0-	-7141	-0-	46086	3			Y	-0-					-0-
06	51510	X	43194	-0-	-8316	-0-	43194	3			Y	-0-					-0-
07	51801	X	43999	-0-	-7802	-0-	43999	3			Y	-0-					-0-

CGU 05-09 WELL #: 71HH RRCID -> 273543 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10970 - 16237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22316	X	21033	-0-	-1283	-0-	21033	3			Y	-0-					-0-
03	24707	X	22823	-0-	-1884	-0-	22823	3			Y	-0-					-0-
04	23910	X	20929	-0-	-2981	-0-	20929	3			Y	-0-					-0-
05	24707	X	20867	-0-	-3840	-0-	20867	3			Y	-0-					-0-
06	22650	X	19866	-0-	-2784	-0-	19866	3			Y	-0-					-0-
07	23281	X	19866	-0-	-3415	-0-	19866	3			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 73HH RRCID -> 273544 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10816 - 20201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	35364	X	32492	-0-	-2872	-0-	32492	3			Y	-0-					-0-
03	39153	X	34437	-0-	-4716	-0-	34437	3			Y	-0-					-0-
04	37890	X	35252	-0-	-2638	-0-	35252	3			Y	-0-					-0-
05	51230	X	51230	-0-	-0-	-0-	51230	3			Y	-0-					-0-
06	42881	X	42881	-0-	-0-	-0-	42881	3			Y	-0-					-0-
*07	41321	X	41321	-0-	-0-	-0-	41321	3			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 72HH RRCID -> 273545 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10886 - 20118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58716	X	50709	-0-	-8007	-0-	50709	3			Y	-0-					-0-
03	65007	X	52655	-0-	-12352	-0-	52655	3			Y	-0-					-0-
04	61170	X	51847	-0-	-9323	-0-	51847	3			Y	-0-					-0-
05	63208	X	63208	-0-	-0-	-0-	63208	3			Y	-0-					-0-
06	57116	X	57116	-0-	-0-	-0-	57116	3			Y	-0-					-0-
*07	58001	X	58001	-0-	-0-	-0-	58001	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 #: 72HH RRCID -> 273549 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10858 - 16233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	44436	X	38271	-0-	-6165	-0-	38271	3			Y	-0-					-0-
03	47399	X	36520	-0-	-10879	-0-	36520	3			Y	-0-					-0-
04	43830	X	32422	-0-	-11408	-0-	32422	3			Y	-0-					-0-
05	42966	X	31499	-0-	-11467	-0-	31499	3			Y	-0-					-0-
06	41010	X	28947	-0-	-12063	-0-	28947	3			Y	-0-					-0-
07	42377	X	39150	-0-	-3227	-0-	39150	3			Y	-0-					-0-

CGU 25-26 WELL #: 71HH RRCID -> 273550 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11113 - 19395

02	36736	X	30488	-0-	-6248	-0-	30488	3			Y	-0-					-0-
03	40672	X	33352	-0-	-7320	-0-	33352	2			Y	-0-					-0-
04	36540	X	29482	-0-	-7058	-0-	29482	3			Y	-0-					-0-
05	36983	X	31869	-0-	-5114	-0-	31869	3			Y	-0-					-0-
06	35760	X	29605	-0-	-6155	-0-	29605	3			Y	-0-					-0-
07	33759	X	31756	-0-	-2003	-0-	31756	3			Y	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 51HH RRCID -> 273556 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 10712 PERF.11112 - 17176

02	44156	X	38337	-0-	-5819	-0-	38337	3			Y	-0-					-0-
03	48887	X	41263	-0-	-7624	-0-	41263	3			Y	-0-					-0-
04	45480	X	35991	-0-	-9489	-0-	35991	3			Y	-0-					-0-
05	45105	X	39721	-0-	-5384	-0-	39721	3			Y	-0-					-0-
06	42570	X	36585	-0-	-5985	-0-	36585	3			Y	-0-					-0-
*07	46427	X	46427	-0-	-0-	-0-	46427	3			Y	-0-					-0-

CGU 15-18 WELL #: 76HH RRCID -> 273618 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10815 - 17154

02	36624	X	24538	-0-	-12086	-0-	24538	3			Y	-0-					-0-
03	37975	X	34375	-0-	-3600	-0-	34375	3			Y	-0-					-0-
04	35070	X	29302	-0-	-5768	-0-	29302	3			Y	-0-					-0-
05	34379	X	29257	-0-	-5122	-0-	29257	3			Y	-0-					-0-
06	33270	X	27562	-0-	-5708	-0-	27562	3			Y	-0-					-0-
07	34379	X	27800	-0-	-6579	-0-	27800	3			Y	-0-					-0-

CGU 17-19 WELL #: 71HH RRCID -> 273624 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 10866 PERF.11009 - 16494

02	22820	X	20139	-0-	-2681	-0-	20139	3			Y	-0-					-0-
03	25265	X	19935	-0-	-5330	-0-	19935	3			Y	-0-					-0-
04	19830	X	8895	-0-	-10935	-0-	8895	3			Y	-0-					-0-
05	25313	X	25313	-0-	-0-	-0-	25313	3			Y	-0-					-0-
06	26565	X	26565	-0-	-0-	-0-	26565	3			Y	-0-					-0-
*07	23239	X	23239	-0-	-0-	-0-	23239	3			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 71HH RRCID -> 273638 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10992 - 20009

02	31220	X	25464	-0-	-5756	-0-	25464	3			Y	-0-					-0-
03	34565	X	29783	-0-	-4782	-0-	29783	3			Y	-0-					-0-
04	31770	X	31051	-0-	-719	-0-	31051	3			Y	-0-					-0-
05	43168	X	43168	-0-	-0-	-0-	43168	3			Y	-0-					-0-
06	36876	X	36876	-0-	-0-	-0-	36876	3			Y	-0-					-0-
*07	34722	X	34722	-0-	-0-	-0-	34722	3			Y	-0-					-0-

CGU 11-17 WELL #: 75HH RRCID -> 273641 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10853 - 16553

02	32118	X	32118	-0-	-0-	-0-	32118	3			Y	-0-					-0-
03	42191	X	33095	-0-	-9096	-0-	33095	3			Y	-0-					-0-
04	40830	X	31001	-0-	-9829	-0-	31001	3			Y	-0-					-0-
05	42191	X	31079	-0-	-11112	-0-	31079	3			Y	-0-					-0-
06	36990	X	28580	-0-	-8410	-0-	28580	3			Y	-0-					-0-
07	35557	X	27992	-0-	-7565	-0-	27992	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 16-17-19 WELL #: 71HH RRCID -> 273709 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 10692 PERF.11176 - 17698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	48832	X	44033	-0-	-4799	-0-	44033	3			N	-0-					-0-
03	54064	X	46538	-0-	-7526	-0-	46538	3			N	-0-					-0-
04	52140	X	44401	-0-	-7739	-0-	44401	3			N	-0-					-0-
05	55175	X	55175	-0-	-0-	-0-	55175	3			N	-0-					-0-
06	50310	X	45998	-0-	-4312	-0-	45998	3			N	-0-					-0-
07	48763	X	44447	-0-	-4316	-0-	44447	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 51HH RRCID -> 274040 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10733 - 14618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12460	X	3833	-0-	-8627	-0-	3833	3			Y	-0-					-0-
03	16883	X	16883	-0-	-0-	-0-	16883	3			Y	-0-					-0-
04	17315	X	17315	-0-	-0-	-0-	17315	3			Y	-0-					-0-
05	16264	X	16264	-0-	-0-	-0-	16264	3			Y	-0-					-0-
06	15491	X	15491	-0-	-0-	-0-	15491	3			Y	-0-					-0-
07	15066	X	14160	-0-	-906	-0-	14160	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
02	61376	X	55787	-0-	-5589	-0-	55787	3			Y	-0-					-0-
03	68541	X	68541	-0-	-0-	-0-	68541	3			Y	-0-					-0-
04	65280	X	57083	-0-	-8197	-0-	57083	3			Y	-0-					-0-
05	67456	X	63301	-0-	-4155	-0-	63301	3			Y	-0-					-0-
06	66330	X	54369	-0-	-11961	-0-	54369	3			Y	-0-					-0-
07	68541	X	55220	-0-	-13321	-0-	55220	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
02	54432	X	45937	-0-	-8495	-0-	45937	3			Y	-0-					-0-
03	57939	X	51131	-0-	-6808	-0-	51131	3			Y	-0-					-0-
04	53070	X	45611	-0-	-7459	-0-	45611	3			Y	-0-					-0-
05	52235	X	49292	-0-	-2943	-0-	49292	3			Y	-0-					-0-
06	49470	X	48828	-0-	-642	-0-	48828	3			Y	-0-					-0-
07	51119	X	51101	-0-	-18	-0-	51101	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
02	47208	X	44893	-0-	-2315	-0-	44893	3			N	-0-					-0-
03	52266	X	49377	-0-	-2889	-0-	49377	3			N	-0-					-0-
04	50520	X	39240	-0-	-11280	-0-	39240	3			N	-0-					-0-
05	52204	X	33885	-0-	-18319	-0-	33885	3			N	-0-					-0-
06	50520	X	32478	-0-	-18042	-0-	32478	3			N	-0-					-0-
07	49693	X	39584	-0-	-10109	-0-	39584	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
02	82628	X	73080	-0-	-9548	-0-	73080	3			Y	-0-					-0-
03	88071	X	87755	-0-	-316	-0-	87755	3			Y	-0-					-0-
04	81721	X	81721	-0-	-0-	-0-	81721	3			Y	-0-					-0-
05	79363	X	79363	-0-	-0-	-0-	79363	3			Y	-0-					-0-
06	84930	X	59854	-0-	-25076	-0-	59854	3			Y	-0-					-0-
07	87761	X	72495	-0-	-15266	-0-	72495	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
02	27021	X	27021	-0-	-0-	-0-	27021	3			Y	-0-					-0-
03	29155	X	29155	-0-	-0-	-0-	29155	3			Y	-0-					-0-
04	28948	X	28948	-0-	-0-	-0-	28948	3			Y	-0-					-0-
05	33561	X	33561	-0-	-0-	-0-	33561	3			Y	-0-					-0-
06	27600	X	27519	-0-	-81	-0-	27519	3			Y	-0-					-0-
07	28520	X	28030	-0-	-490	-0-	28030	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 12-16 WELL #: 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
02	58576	X	54202	-0-	-4374	-0-	54202	3			Y	-0-					-0-
03	65720	X	52134	-0-	-13586	-0-	52134	3			Y	-0-					-0-
04	63600	X	47911	-0-	-15689	-0-	47911	3			Y	-0-					-0-
05	65720	X	49886	-0-	-15834	-0-	49886	3			Y	-0-					-0-
06	60330	X	47140	-0-	-13190	-0-	47140	3			Y	-0-					-0-
07	60016	X	48575	-0-	-11441	-0-	48575	3			Y	-0-					-0-

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
02	28159	X	28159	-0-	-0-	-0-	28159	3			Y	-0-					-0-
03	29776	X	29776	-0-	-0-	-0-	29776	3			Y	-0-					-0-
04	24921	X	24921	-0-	-0-	-0-	24921	3			Y	-0-					-0-
05	26526	X	26526	-0-	-0-	-0-	26526	3			Y	-0-					-0-
06	26340	X	24221	-0-	-2119	-0-	24221	3			Y	-0-					-0-
07	27218	X	22646	-0-	-4572	-0-	22646	3			Y	-0-					-0-

CGU 12-16 WELL #: 73HH RRCID -> 274633 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10894 - 17010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28840	X	25607	-0-	-3233	-0-	25607	3			Y	-0-					-0-
03	34131	X	26183	-0-	-7948	-0-	26183	3			Y	-0-					-0-
04	33030	X	25317	-0-	-7713	-0-	25317	3			Y	-0-					-0-
05	34131	X	26627	-0-	-7504	-0-	26627	3			Y	-0-					-0-
06	29010	X	24985	-0-	-4025	-0-	24985	3			Y	-0-					-0-
07	28365	X	25028	-0-	-3337	-0-	25028	3			Y	-0-					-0-

CGU 18-21-22 WELL #: 73HH RRCID -> 274748 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10842 - 14997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29708	X	24348	-0-	-5360	-0-	24348	3			Y	-0-					-0-
03	32271	X	26376	-0-	-5895	-0-	26376	3			Y	-0-					-0-
04	29460	X	21726	-0-	-7734	-0-	21726	3			Y	-0-					-0-
05	29853	X	22569	-0-	-7284	-0-	22569	3			Y	-0-					-0-
06	27990	X	19443	-0-	-8547	-0-	19443	3			Y	-0-					-0-
07	26970	X	23488	-0-	-3482	-0-	23488	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03-14 WELL #: 71HH RRCID -> 274790 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 10471 PERF.10727 - 18786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	57904	X	16669	-0-	-41235	-0-	16669	3			N	-0-					-0-
03	64108	X	54619	-0-	-9489	-0-	54619	3			N	-0-					-0-
04	59760	X	43952	-0-	-15808	-0-	43952	3			N	-0-					-0-
05	58683	X	45969	-0-	-12714	-0-	45969	3			N	-0-					-0-
06	52860	X	44645	-0-	-8215	-0-	44645	3			N	-0-					-0-
07	54622	X	43640	-0-	-10982	-0-	43640	3			N	-0-					-0-

CGU 18-21-22 WELL #: 72HH RRCID -> 274817 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10902 - 14847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19096	X	11293	-0-	-7803	-0-	11293	3			Y	-0-					-0-
03	24769	X	13203	-0-	-11566	-0-	13203	3			Y	-0-					-0-
04	23970	X	18615	-0-	-5355	-0-	18615	3			Y	-0-					-0-
05	24769	X	23597	-0-	-1172	-0-	23597	3			Y	-0-					-0-
06	19733	X	19733	-0-	-0-	-0-	19733	3			Y	-0-					-0-
*07	21314	X	21314	-0-	-0-	-0-	21314	3			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 52HH RRCID -> 275024 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10823 - 14813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18504	X	18504	-0-	-0-	-0-	18504	3			Y	-0-					-0-
03	20263	X	20263	-0-	-0-	-0-	20263	3			Y	-0-					-0-
04	19140	X	17874	-0-	-1266	-0-	17874	3			Y	-0-					-0-
05	19778	X	17051	-0-	-2727	-0-	17051	3			Y	-0-					-0-
06	19140	X	16155	-0-	-2985	-0-	16155	3			Y	-0-					-0-
07	19778	X	15347	-0-	-4431	-0-	15347	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 #: 54HH RRCID -> 275127 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10866 - 14959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21056	X	17316	-0-	-3740	-0-	17316	3			Y	-0-					-0-
03	21142	X	19067	-0-	-2075	-0-	19067	3			Y	-0-					-0-
04	20670	X	17843	-0-	-2827	-0-	17843	3			Y	-0-					-0-
05	21359	X	17474	-0-	-3885	-0-	17474	3			Y	-0-					-0-
06	20670	X	16173	-0-	-4497	-0-	16173	3			Y	-0-					-0-
07	19158	X	15036	-0-	-4122	-0-	15036	3			Y	-0-					-0-

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
02	50512	X	43022	-0-	-7490	-0-	43022	3			Y	-0-					-0-
03	54095	X	48258	-0-	-5837	-0-	48258	3			Y	-0-					-0-
04	50010	X	44273	-0-	-5737	-0-	44273	3			Y	-0-					-0-
05	49693	X	43667	-0-	-6026	-0-	43667	3			Y	-0-					-0-
06	46710	X	39506	-0-	-7204	-0-	39506	3			Y	-0-					-0-
*07	50927	X	50927	-0-	-0-	-0-	50927	3			Y	-0-					-0-

CGU 18-21-22 WELL #: 71HH RRCID -> 275177 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10995 - 15427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23576	X	18176	-0-	-5400	-0-	18176	3			Y	-0-					-0-
03	26102	X	12527	-0-	-13575	-0-	12527	3			Y	-0-					-0-
04	22290	X	16550	-0-	-5740	-0-	16550	3			Y	-0-					-0-
05	28861	X	28861	-0-	-0-	-0-	28861	3			Y	-0-					-0-
06	25760	X	25760	-0-	-0-	-0-	25760	3			Y	-0-					-0-
*07	27840	X	27840	-0-	-0-	-0-	27840	3			Y	-0-					-0-

CGU 24-25-26 WELL #: 74HH RRCID -> 275180 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10963 - 18820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	36624	X	27491	-0-	-9133	-0-	27491	3			Y	-0-					-0-
03	39990	X	19413	-0-	-20577	-0-	19413	3			Y	-0-					-0-
04	36840	X	24347	-0-	-12493	-0-	24347	3			Y	-0-					-0-
05	35774	X	30544	-0-	-5230	-0-	30544	3			Y	-0-					-0-
06	32400	X	32014	-0-	-386	-0-	32014	3			Y	-0-					-0-
*07	37926	X	37926	-0-	-0-	-0-	37926	3			Y	-0-					-0-

CGU 21-22 WELL #: 71HH RRCID -> 275184 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10727 PERF.10762 - 16738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	41020	X	40088	-0-	-932	-0-	40088	3			Y	-0-					-0-
03	45415	X	44238	-0-	-1177	-0-	44238	3			Y	-0-					-0-
04	43950	X	36810	-0-	-7140	-0-	36810	3			Y	-0-					-0-
05	45415	X	34704	-0-	-10711	-0-	34704	3			Y	-0-					-0-
06	43950	X	32717	-0-	-11233	-0-	32717	3			Y	-0-					-0-
07	44392	X	35382	-0-	-9010	-0-	35382	3			Y	-0-					-0-

CGU 21-22-26 WELL #: 71HH RRCID -> 275326 COMPL. DATE 11/10/2014 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10964 - 16470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	41076	X	29854	-0-	-11222	-0-	29854	3			Y	-0-					-0-
03	45415	X	34080	-0-	-11335	-0-	34080	3			Y	-0-					-0-
04	43950	X	30078	-0-	-13872	-0-	30078	3			Y	-0-					-0-
05	42470	X	34914	-0-	-7556	-0-	34914	3			Y	-0-					-0-
06	40140	X	35128	-0-	-5012	-0-	35128	3			Y	-0-					-0-
*07	37502	X	37502	-0-	-0-	-0-	37502	3			Y	-0-					-0-

CGU 21-22 WELL #: 72HH RRCID -> 275355 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10852 - 16510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25648	X	22301	-0-	-3347	-0-	22301	3			Y	-0-					-0-
03	28396	X	18542	-0-	-9854	-0-	18542	3			Y	-0-					-0-
04	27480	X	24977	-0-	-2503	-0-	24977	3			Y	-0-					-0-
05	28817	X	28817	-0-	-0-	-0-	28817	3			Y	-0-					-0-
06	28998	X	28998	-0-	-0-	-0-	28998	3			Y	-0-					-0-
*07	27646	X	27646	-0-	-0-	-0-	27646	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 28-29-31 WELL #: 71HH RRCID -> 275495 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11143 - 22289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	98112	X	64731	-0-	-33381	-0-	64731	3			Y	-0-					-0-
03	105028	X	83128	-0-	-21900	-0-	83128	3			Y	-0-					-0-
04	95400	X	79179	-0-	-16221	-0-	79179	3			Y	-0-					-0-
05	96379	X	80901	-0-	-15478	-0-	80901	3			Y	-0-					-0-
06	89490	X	83729	-0-	-5761	-0-	83729	3			Y	-0-					-0-
07	83142	X	80927	-0-	-2215	-0-	80927	3			Y	-0-					-0-

CGU 24-25-26 WELL #: 71HH RRCID -> 275550 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10805 PERF.11208 - 18097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	48636	X	40193	-0-	-8443	-0-	40193	3			Y	-0-					-0-
03	53847	X	46658	-0-	-7189	-0-	46658	3			Y	-0-					-0-
04	49830	X	43759	-0-	-6071	-0-	43759	3			Y	-0-					-0-
05	50065	X	44644	-0-	-5421	-0-	44644	3			Y	-0-					-0-
06	45990	X	44516	-0-	-1474	-0-	44516	3			Y	-0-					-0-
07	46655	X	17891	-0-	-28764	-0-	17891	3			Y	-0-					-0-

CGU 24-25-26 WELL #: 73HH RRCID -> 275724 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10941 - 18283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	38528	X	29373	-0-	-9155	-0-	29373	3			Y	-0-					-0-
03	40982	X	34035	-0-	-6947	-0-	34035	3			Y	-0-					-0-
04	37710	X	31183	-0-	-6527	-0-	31183	3			Y	-0-					-0-
05	35805	X	29710	-0-	-6095	-0-	29710	3			Y	-0-					-0-
06	32940	X	27280	-0-	-5660	-0-	27280	3			Y	-0-					-0-
07	34038	X	33072	-0-	-966	-0-	33072	3			Y	-0-					-0-

CGU 24-25-26 WELL #: 72HH RRCID -> 275781 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10932 - 17776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	35420	X	28437	-0-	-6983	-0-	28437	3			Y	-0-					-0-
03	37448	X	25320	-0-	-12128	-0-	25320	3			Y	-0-					-0-
04	35250	X	23356	-0-	-11894	-0-	23356	3			Y	-0-					-0-
05	34999	X	34404	-0-	-595	-0-	34404	3			Y	-0-					-0-
06	36619	X	36619	-0-	-0-	-0-	36619	3			Y	-0-					-0-
*07	44337	X	44337	-0-	-0-	-0-	44337	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03-06 WELL #: 72HH RRCID -> 275793 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10692 - 17096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	41608	X	39558	-0-	-2050	-0-	39558	3			Y	-0-					-0-
03	45446	X	43851	-0-	-1595	-0-	43851	3			Y	-0-					-0-
04	41430	X	39246	-0-	-2184	-0-	39246	3			Y	-0-					-0-
05	40238	X	38277	-0-	-1961	-0-	38277	3			Y	-0-					-0-
06	42450	X	35122	-0-	-7328	-0-	35122	3			Y	-0-					-0-
07	43865	X	36048	-0-	-7817	-0-	36048	3			Y	-0-					-0-

CGU 12-16 WELL #: 71HH RRCID -> 275915 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10902 - 15688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25346	X	25346	-0-	-0-	-0-	25346	3			Y	-0-					-0-
03	34720	X	25239	-0-	-9481	-0-	25239	3			Y	-0-					-0-
04	33600	X	24141	-0-	-9459	-0-	24141	3			Y	-0-					-0-
05	34720	X	24314	-0-	-10406	-0-	24314	3			Y	-0-					-0-
06	29220	X	22292	-0-	-6928	-0-	22292	3			Y	-0-					-0-
07	28055	X	22233	-0-	-5822	-0-	22233	3			Y	-0-					-0-

CGU 06-10-13 WELL #: 72HH RRCID -> 275950 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10902 - 15113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30913	X	30913	-0-	-0-	-0-	30913	3			Y	-0-					-0-
03	31679	X	31679	-0-	-0-	-0-	31679	3			Y	-0-					-0-
04	30360	X	29049	-0-	-1311	-0-	29049	3			Y	-0-					-0-
05	30008	X	28214	-0-	-1794	-0-	28214	3			Y	-0-					-0-
06	30360	X	26144	-0-	-4216	-0-	26144	3			Y	-0-					-0-
07	31372	X	25107	-0-	-6265	-0-	25107	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 #: 74HH RRCID -> 276475 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 10735 PERF.11087 - 17091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	53172	X	42716	-0-	-10456	-0-	42716	3			Y	-0-					-0-
03	55118	X	41116	-0-	-14002	-0-	41116	3			Y	-0-					-0-
04	53130	X	37447	-0-	-15683	-0-	37447	3			Y	-0-					-0-
05	51863	X	37899	-0-	-13964	-0-	37899	3			Y	-0-					-0-
06	45780	X	37840	-0-	-7940	-0-	37840	3			Y	-0-					-0-
07	47306	X	38857	-0-	-8449	-0-	38857	3			Y	-0-					-0-

CGU 28-29 WELL #: 73HH RRCID -> 276476 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11021 - 16973

02	56028	X	44498	-0-	-11530	-0-	44498	3			Y	-0-					-0-
03	61194	X	46258	-0-	-14936	-0-	46258	3			Y	-0-					-0-
04	55770	X	43754	-0-	-12016	-0-	43754	3			Y	-0-					-0-
05	55056	X	41744	-0-	-13312	-0-	41744	3			Y	-0-					-0-
06	51750	X	42621	-0-	-9129	-0-	42621	3			Y	-0-					-0-
07	49259	X	42520	-0-	-6739	-0-	42520	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03-06 WELL #: 71HH RRCID -> 276478 COMPL. DATE 02/23/2015 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10807 - 19275

02	78540	X	68168	-0-	-10372	-0-	68168	3			Y	-0-					-0-
03	82088	X	76138	-0-	-5950	-0-	76138	3			Y	-0-					-0-
04	78570	X	69794	-0-	-8776	-0-	69794	3			Y	-0-					-0-
05	77438	X	69385	-0-	-8053	-0-	69385	3			Y	-0-					-0-
06	73680	X	58223	-0-	-15457	-0-	58223	3			Y	-0-					-0-
07	76136	X	65618	-0-	-10518	-0-	65618	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03-13 WELL #: 71HH RRCID -> 276484 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10786 - 19140

02	58660	X	51591	-0-	-7069	-0-	51591	3			Y	-0-					-0-
03	60636	X	59161	-0-	-1475	-0-	59161	3			Y	-0-					-0-
04	57480	X	53258	-0-	-4222	-0-	53258	3			Y	-0-					-0-
05	54870	X	53793	-0-	-1077	-0-	53793	3			Y	-0-					-0-
06	57240	X	48246	-0-	-8994	-0-	48246	3			Y	-0-					-0-
07	59148	X	52395	-0-	-6753	-0-	52395	3			Y	-0-					-0-

CGU 29-31 WELL #: 74HH RRCID -> 276485 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 10708 PERF.11052 - 15814

02	55272	X	44287	-0-	-10985	-0-	44287	3			Y	-0-					-0-
03	59954	X	44864	-0-	-15090	-0-	44864	3			Y	-0-					-0-
04	54360	X	40678	-0-	-13682	-0-	40678	3			Y	-0-					-0-
05	51553	X	39442	-0-	-12111	-0-	39442	3			Y	-0-					-0-
06	49350	X	39486	-0-	-9864	-0-	39486	3			Y	-0-					-0-
07	49042	X	43767	-0-	-5275	-0-	43767	3			Y	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT WELL #: 83HH RRCID -> 276491 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10575 - 16850

02	32956	X	24869	-0-	-8087	-0-	24869	3			N	-0-					-0-
03	34069	X	26991	-0-	-7078	-0-	26991	3			N	-0-					-0-
04	31020	X	25303	-0-	-5717	-0-	25303	3			N	-0-					-0-
05	30411	X	24921	-0-	-5490	-0-	24921	3			N	-0-					-0-
06	27900	X	23097	-0-	-4803	-0-	23097	3			N	-0-					-0-
07	27528	X	22695	-0-	-4833	-0-	22695	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT WELL #: 82HH RRCID -> 276492 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10462 - 16104

02	26264	X	20615	-0-	-5649	-0-	20615	3			N	-0-					-0-
03	27590	X	21926	-0-	-5664	-0-	21926	3			N	-0-					-0-
04	25350	X	20325	-0-	-5025	-0-	20325	3			N	-0-					-0-
05	24986	X	20396	-0-	-4590	-0-	20396	3			N	-0-					-0-
06	23070	X	18978	-0-	-4092	-0-	18978	3			N	-0-					-0-
07	22816	X	18946	-0-	-3870	-0-	18946	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 29-31 WELL #: 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
02	82376	X	59455	-0-	-22921	-0-	59455	3			Y	-0-					-0-
03	91202	X	67598	-0-	-23604	-0-	67598	3			Y	-0-					-0-
04	78990	X	65640	-0-	-13350	-0-	65640	3			Y	-0-					-0-
05	81623	X	69620	-0-	-12003	-0-	69620	3			Y	-0-					-0-
06	66685	X	66685	-0-	-0-	-0-	66685	3			Y	-0-					-0-
*07	68016	X	68016	-0-	-0-	-0-	68016	3			Y	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 51HH RRCID -> 277374 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 10783 PERF.11079 - 16621

02	40572	X	33134	-0-	-7438	-0-	33134	3			N	-0-					-0-
03	42501	X	33586	-0-	-8915	-0-	33586	3			N	-0-					-0-
04	39090	X	31195	-0-	-7895	-0-	31195	3			N	-0-					-0-
05	37448	X	30376	-0-	-7072	-0-	30376	3			N	-0-					-0-
06	35490	X	31164	-0-	-4326	-0-	31164	3			N	-0-					-0-
07	36673	X	32068	-0-	-4605	-0-	32068	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 277375 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 8680 - 8740

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 30 WELL #: 52HH RRCID -> 277383 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 10701 PERF.11016 - 16592

02	42812	X	34145	-0-	-8667	-0-	34145	3			N	-0-					-0-
03	44795	X	34617	-0-	-10178	-0-	34617	3			N	-0-					-0-
04	41250	X	31918	-0-	-9332	-0-	31918	3			N	-0-					-0-
05	39990	X	31371	-0-	-8619	-0-	31371	3			N	-0-					-0-
06	36960	X	34342	-0-	-2618	-0-	34342	3			N	-0-					-0-
07	37789	X	35711	-0-	-2078	-0-	35711	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 51HH RRCID -> 277389 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11120 - 15843

02	35084	X	29513	-0-	-5571	-0-	29513	3			N	-0-					-0-
03	38719	X	31088	-0-	-7631	-0-	31088	3			N	-0-					-0-
04	37470	X	28854	-0-	-8616	-0-	28854	3			N	-0-					-0-
05	37324	X	25798	-0-	-11526	-0-	25798	3			N	-0-					-0-
06	34290	X	24238	-0-	-10052	-0-	24238	3			N	-0-					-0-
07	32674	X	23970	-0-	-8704	-0-	23970	3			N	-0-					-0-

CGU 29-30 WELL #: 72HH RRCID -> 277390 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11029 - 16630

02	37380	X	31027	-0-	-6353	-0-	31027	3			N	-0-					-0-
03	38967	X	32440	-0-	-6527	-0-	32440	3			N	-0-					-0-
04	36690	X	29583	-0-	-7107	-0-	29583	3			N	-0-					-0-
05	37913	X	29386	-0-	-8527	-0-	29386	3			N	-0-					-0-
06	33930	X	29001	-0-	-4929	-0-	29001	3			N	-0-					-0-
07	34348	X	31302	-0-	-3046	-0-	31302	3			N	-0-					-0-

CGU 29-30 WELL #: 71HH RRCID -> 277391 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11031 - 16431

02	40292	X	28591	-0-	-11701	-0-	28591	3			N	-0-					-0-
03	42501	X	36175	-0-	-6326	-0-	36175	3			N	-0-					-0-
04	38550	X	33112	-0-	-5438	-0-	33112	3			N	-0-					-0-
05	39649	X	32273	-0-	-7376	-0-	32273	3			N	-0-					-0-
06	37950	X	32182	-0-	-5768	-0-	32182	3			N	-0-					-0-
07	36177	X	33285	-0-	-2892	-0-	33285	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
02	29764	X	28963	-0-	-801	-0-	28963	3			N	-0-					-0-
03	38324	X	38324	-0-	-0-	-0-	38324	3			N	-0-					-0-
04	37946	X	37946	-0-	-0-	-0-	37946	3			N	-0-					-0-
05	42163	X	42163	-0-	-0-	-0-	42163	3			N	-0-					-0-
06	39265	X	39265	-0-	-0-	-0-	39265	3			N	-0-					-0-
*07	41292	X	41292	-0-	-0-	-0-	41292	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 52HH RRCID -> 277410 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10912 - 15720

02	44464	X	33879	-0-	-10585	-0-	33879	3			N	-0-					-0-
03	46283	X	35265	-0-	-11018	-0-	35265	3			N	-0-					-0-
04	43560	X	32311	-0-	-11249	-0-	32311	3			N	-0-					-0-
05	42532	X	32095	-0-	-10437	-0-	32095	3			N	-0-					-0-
06	38700	X	30619	-0-	-8081	-0-	30619	3			N	-0-					-0-
07	37510	X	30380	-0-	-7130	-0-	30380	3			N	-0-					-0-

CGU 21-22 WELL #: 73HH RRCID -> 277595 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10884 - 18108

02	34104	X	30576	-0-	-3528	-0-	30576	3			Y	-0-					-0-
03	38835	X	38835	-0-	-0-	-0-	38835	3			Y	-0-					-0-
04	39358	X	39358	-0-	-0-	-0-	39358	3			Y	-0-					-0-
05	38521	X	38521	-0-	-0-	-0-	38521	3			Y	-0-					-0-
06	36540	X	35502	-0-	-1038	-0-	35502	3			Y	-0-					-0-
07	37758	X	34352	-0-	-3406	-0-	34352	3			Y	-0-					-0-

CGU 25-26 WELL #: 72HH RRCID -> 277983 COMPL. DATE 06/08/2015 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10962 - 18253

02	49952	X	40366	-0-	-9586	-0-	40366	3			N	-0-					-0-
03	55304	X	42492	-0-	-12812	-0-	42492	3			N	-0-					-0-
04	51270	X	37121	-0-	-14149	-0-	37121	3			N	-0-					-0-
05	50034	X	40627	-0-	-9407	-0-	40627	3			N	-0-					-0-
06	46230	X	42135	-0-	-4095	-0-	42135	3			N	-0-					-0-
*07	45152	X	45152	-0-	-0-	-0-	45152	3			N	-0-					-0-

CGU 25-26 WELL #: 73HH RRCID -> 277989 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10983 - 18285

02	55944	X	43363	-0-	-12581	-0-	43363	3			N	-0-					-0-
03	60574	X	45075	-0-	-15499	-0-	45075	3			N	-0-					-0-
04	55200	X	41578	-0-	-13622	-0-	41578	3			N	-0-					-0-
05	51863	X	41018	-0-	-10845	-0-	41018	3			N	-0-					-0-
06	48330	X	25763	-0-	-22567	-0-	25763	3			N	-0-					-0-
07	48019	X	38184	-0-	-9835	-0-	38184	3			N	-0-					-0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 51HH RRCID -> 278814 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 10811 PERF. N/A

02	14B2 EXT	132859	-0-	132859	132859	132859	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	178714	-0-	178714	311573	178714	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	169806	-0-	169806	481379	169806	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	165794	-0-	165794	647173	165794	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	142674	-0-	142674	789847	142674	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	135208	-0-	135208	925055	135208	3			N	-0-					-0-

CGU 25-26 WELL #: 74HH RRCID -> 278976 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10882 - 18103

02	54068	X	43739	-0-	-10329	-0-	43739	3			N	-0-					-0-
03	57722	X	45360	-0-	-12362	-0-	45360	3			N	-0-					-0-
04	54840	X	41966	-0-	-12874	-0-	41966	3			N	-0-					-0-
05	54436	X	37835	-0-	-16601	-0-	37835	3			N	-0-					-0-
06	49620	X	31969	-0-	-17651	-0-	31969	3			N	-0-					-0-
07	48422	X	-0-	-0-	-48422	-0-					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 #: 75HH RRCID -> 278978 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 10791 PERF.10926 - 17772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	63084	X	52912	-0-	-10172	-0-	52912	3			N	-0-					-0-
03	69843	X	56316	-0-	-13527	-0-	56316	3			N	-0-					-0-
04	66570	X	50309	-0-	-16261	-0-	50309	3			N	-0-					-0-
05	63612	X	43102	-0-	-20510	-0-	43102	3			N	-0-					-0-
06	60090	X	37154	-0-	-22936	-0-	37154	3			N	-0-					-0-
07	58590	X	-0-	-0-	-58590	-0-					N	-0-					-0-

CGU 21-22-26 WELL #: 72HH RRCID -> 278979 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10932 - 15689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21655	X	21655	-0-	-0-	-0-	21655	3			N	-0-					-0-
03	18817	X	10427	-0-	-8390	-0-	10427	3			N	-0-					-0-
04	17450	X	17450	-0-	-0-	-0-	17450	3			N	-0-					-0-
05	21297	X	21297	-0-	-0-	-0-	21297	3			N	-0-					-0-
06	23190	X	16331	-0-	-6859	-0-	16331	3			N	-0-					-0-
07	23963	X	20081	-0-	-3882	-0-	20081	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
02	74732	X	54678	-0-	-20054	-0-	54678	3			N	-0-					-0-
03	79794	X	56821	-0-	-22973	-0-	56821	3			N	-0-					-0-
04	72150	X	52431	-0-	-19719	-0-	52431	3			N	-0-					-0-
05	69843	X	50502	-0-	-19341	-0-	50502	3			N	-0-					-0-
06	63300	X	49521	-0-	-13779	-0-	49521	3			N	-0-					-0-
07	60543	X	50257	-0-	-10286	-0-	50257	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
02	81256	X	67497	-0-	-13759	-0-	67497	3			N	-0-					-0-
03	88691	X	66770	-0-	-21921	-0-	66770	3			N	-0-					-0-
04	85830	X	61404	-0-	-24426	-0-	61404	3			N	-0-					-0-
05	83204	X	60007	-0-	-23197	-0-	60007	3			N	-0-					-0-
06	75810	X	56829	-0-	-18981	-0-	56829	3			N	-0-					-0-
07	74741	X	56379	-0-	-18362	-0-	56379	3			N	-0-					-0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 52HH RRCID -> 279003 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 10719 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		164167	-0-	164167	164167	164167	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		226114	-0-	226114	390281	226114	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		199640	-0-	199640	589921	199640	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		188775	-0-	188775	778696	188775	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		168073	-0-	168073	946769	168073	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		161540	-0-	161540	1108309	161540	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
02	73696	X	55231	-0-	-18465	-0-	55231	3			N	-0-					-0-
03	73811	X	58124	-0-	-15687	-0-	58124	3			N	-0-					-0-
04	70740	X	51982	-0-	-18758	-0-	51982	3			N	-0-					-0-
05	66464	X	51087	-0-	-15377	-0-	51087	3			N	-0-					-0-
06	63270	X	46082	-0-	-17188	-0-	46082	3			N	-0-					-0-
07	61163	X	44088	-0-	-17075	-0-	44088	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
02	77196	X	57292	-0-	-19904	-0-	57292	3			N	-0-					-0-
03	77717	X	58492	-0-	-19225	-0-	58492	3			N	-0-					-0-
04	73320	X	51335	-0-	-21985	-0-	51335	3			N	-0-					-0-
05	71021	X	50394	-0-	-20627	-0-	50394	3			N	-0-					-0-
06	64230	X	46339	-0-	-17891	-0-	46339	3			N	-0-					-0-
07	63426	X	47689	-0-	-15737	-0-	47689	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 #: 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
02	87556	X	61803	-0-	-25753	-0-	61803	3			N	-0-					-0-
03	89838	X	64893	-0-	-24945	-0-	64893	3			N	-0-					-0-
04	80460	X	59060	-0-	-21400	-0-	59060	3			N	-0-					-0-
05	72509	X	56924	-0-	-15585	-0-	56924	3			N	-0-					-0-
06	69780	X	51072	-0-	-18708	-0-	51072	3			N	-0-					-0-
07	68417	X	51218	-0-	-17199	-0-	51218	3			N	-0-					-0-

CGU 29-30 WELL #: 73HH RRCID -> 279023 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 10820 PERF.11303 - 17269

02	60536	X	42173	-0-	-18363	-0-	42173	3			N	-0-					-0-
03	61349	X	42571	-0-	-18778	-0-	42571	3			N	-0-					-0-
04	54900	X	36948	-0-	-17952	-0-	36948	3			N	-0-					-0-
05	51150	X	34596	-0-	-16554	-0-	34596	3			N	-0-					-0-
06	47250	X	34732	-0-	-12518	-0-	34732	3			N	-0-					-0-
07	46686	X	37397	-0-	-9289	-0-	37397	3			N	-0-					-0-

CGU 29-30 WELL #: 74HH RRCID -> 279028 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 10729 PERF.11041 - 16980

02	77112	X	53110	-0-	-24002	-0-	53110	3			N	-0-					-0-
03	78399	X	56551	-0-	-21848	-0-	56551	3			N	-0-					-0-
04	70020	X	52445	-0-	-17575	-0-	52445	3			N	-0-					-0-
05	67177	X	50381	-0-	-16796	-0-	50381	3			N	-0-					-0-
06	60840	X	50673	-0-	-10167	-0-	50673	3			N	-0-					-0-
07	58807	X	50738	-0-	-8069	-0-	50738	3			N	-0-					-0-

CGU 29-30 WELL #: 75HH RRCID -> 279030 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11140 - 21241

02	102228	X	78026	-0-	-24202	-0-	78026	3			N	-0-					-0-
03	109182	X	78261	-0-	-30921	-0-	78261	3			N	-0-					-0-
04	101730	X	69121	-0-	-32609	-0-	69121	3			N	-0-					-0-
05	96875	X	66946	-0-	-29929	-0-	66946	3			N	-0-					-0-
06	88590	X	65432	-0-	-23158	-0-	65432	3			N	-0-					-0-
07	86397	X	65305	-0-	-21092	-0-	65305	3			N	-0-					-0-

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
VON GOETZ, KATHERINE WELL #: 3 RRCID -> 247566 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12955 - 13570

02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	98	1	606	2	N	-0-					37
03	868	N	696	-0-	-172	-0-	97	1	599	2	N	-0-					37
04	840	N	604	-0-	-236	-0-	92	1	512	2	N	-0-					37
05	775	N	647	-0-	-128	-0-	102	1	545	2	N	-0-					37
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	113	1	606	2	N	-0-					37
*07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	109	1	604	2	N	-0-					37

KING GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256303 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 13603 PERF. N/A

02	8204	X	5690	-0-	-2514	-0-	793	1	4897	2	N	-0-					20
03	8866	X	5922	-0-	-2944	-0-	823	1	5099	2	N	-0-					20
04	7770	X	5999	-0-	-1771	-0-	917	1	5082	2	N	-0-					20
05	6541	X	5905	-0-	-636	-0-	933	1	4972	2	N	-0-					20
06	6150	X	5876	-0-	-274	-0-	921	1	4955	2	N	-0-					20
07	6293	X	5912	-0-	-381	-0-	907	1	5005	2	N	-0-					20

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
BRAMMER PAN WELL #: 1H RRCID -> 270452 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11342 - 16425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26488	X	23452	-0-	-3036	-0-	23452	2			N	-0-					-0-
03	28644	X	25082	-0-	-3562	-0-	25082	2			N	-0-					-0-
04	26670	X	23556	-0-	-3114	-0-	23556	2			N	-0-					-0-
05	27559	X	23009	-0-	-4550	-0-	23009	2			N	-0-					-0-
06	25260	X	22785	-0-	-2475	-0-	22785	2			N	-0-					-0-
07	25978	X	22547	-0-	-3431	-0-	22547	2			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 64H RRCID -> 253747 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11125 - 14752

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1HS RRCID -> 255047 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 10837 PERF.11215 - 15380

02	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	3			N	-0-					-0-
03	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	3			N	-0-					-0-
04	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	3			N	-0-					-0-
05	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4524	3			N	-0-					-0-
06	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	3			N	-0-					-0-
*07	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	3			N	-0-					-0-

MOONSHINE FEE MINERAL WELL #: 4H RRCID -> 263826 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 14514 PERF.14470 - 19200

02	10136	X	-0-	-0-	-10136	-0-					N	-0-					-0-
03	11067	X	-0-	-0-	-11067	-0-					N	-0-					-0-
04	10530	X	-0-	-0-	-10530	-0-					N	-0-					-0-
05	8897	X	-0-	-0-	-8897	-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-

FROST-TENAHA GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263998 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 10409 PERF.11000 - 15970

02	16576	X	14100	-0-	-2476	-0-	14100	3			N	-0-					-0-
03	17825	X	15489	-0-	-2336	-0-	15489	3			N	-0-					-0-
04	16920	X	14069	-0-	-2851	-0-	14069	3			N	-0-					-0-
05	16957	X	13876	-0-	-3081	-0-	13876	3			N	-0-					-0-
06	15120	X	12914	-0-	-2206	-0-	12914	3			N	-0-					-0-
07	15624	X	14666	-0-	-958	-0-	14666	3			N	-0-					-0-

WERNER BRELSFORD WELL #: 9H RRCID -> 267900 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 11184 PERF.11223 - 15380

02	18732	X	16764	-0-	-1968	-0-	16764	3			N	-0-					-0-
03	19964	X	18717	-0-	-1247	-0-	18717	3			N	-0-					-0-
04	19320	X	17102	-0-	-2218	-0-	17102	3			N	-0-					-0-
05	19406	X	17833	-0-	-1573	-0-	17833	3			N	-0-					-0-
06	18270	X	16991	-0-	-1279	-0-	16991	3			N	-0-					-0-
07	18724	X	16630	-0-	-2094	-0-	16630	3			N	-0-					-0-

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
02	2240	X	2172	-0-	-68	-0-	147	1	1752	2	N	-0-					5
							273	3									
03	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	127	1	2059	2	N	-0-					5
							321	3									
04	2640	X	2004	-0-	-636	-0-	79	1	1665	2	N	-0-					5
							260	3									
05	2728	X	2336	-0-	-392	-0-	148	1	1888	2	N	-0-					5
							300	3									
06	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	231	1	2824	2	N	-0-					5
							449	3									
07	2511	X	2172	-0-	-339	-0-	120	1	1771	2	N	-0-					5
							281	3									

GREEN, F.C. WELL #: 13H RRCID -> 248054 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11054 PERF.11001 - 14463

02	2772	X	2679	-0-	-93	-0-	199	1	2480	2	N	-0-					23
03	3069	X	2871	-0-	-198	-0-	217	1	2654	2	N	-0-					23
04	2970	X	2452	-0-	-518	-0-	189	1	2263	2	N	-0-					23
05	2976	X	2819	-0-	-157	-0-	213	1	2606	2	N	-0-					23
06	2880	X	2737	-0-	-143	-0-	197	1	2540	2	N	-0-					23
07	2976	X	2616	-0-	-360	-0-	190	1	2426	2	N	-0-					23

COX "H" WELL #: 1H RRCID -> 250720 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 11120 PERF.11137 - 15318

02	4872	X	2991	-0-	-1881	-0-	211	1	2448	2	N	-0-					-0-
							332	3									
03	5394	X	3539	-0-	-1855	-0-	192	1	2947	2	N	-0-					-0-
							400	3									
04	3990	X	3228	-0-	-762	-0-	142	1	2718	2	N	-0-					-0-
							368	3									
05	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	319	1	4037	2	N	-0-					-0-
							547	3									
06	3600	X	3490	-0-	-110	-0-	244	1	2858	2	N	-0-					-0-
							388	3									
07	3534	X	2981	-0-	-553	-0-	178	1	2468	2	N	-0-					-0-
							335	3									

WOODS "H" WELL #: 1H RRCID -> 251586 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11545 - 15476

02	3360	X	3071	-0-	-289	-0-	114	1	2957	2	N	-0-					50
03	3813	X	3326	-0-	-487	-0-	134	1	3192	2	N	-0-					50
04	3690	X	3391	-0-	-299	-0-	146	1	3245	2	N	-0-					50
05	3813	X	3185	-0-	-628	-0-	145	1	3040	2	N	-0-					50
06	3300	X	3177	-0-	-123	-0-	147	1	3030	2	N	-0-					50
07	3503	X	3233	-0-	-270	-0-	137	1	3096	2	N	-0-					50

CLARK "H" WELL #: 1H RRCID -> 257381 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11176 - 15437

02	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	300	1	6916	2	N	-0-					-0-
							602	3									
03	8539	X	8539	-0-	-0-	-0-	207	1	7665	2	N	-0-					-0-
							667	3									
04	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	128	1	7470	2	N	-0-					-0-
							650	3									
05	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	334	1	7384	2	N	-0-					-0-
							643	3									
06	7927	X	7927	-0-	-0-	-0-	347	1	6973	2	N	-0-					-0-
							607	3									
*07	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	247	1	6920	2	N	-0-					-0-
							602	3									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
NELSON "H" WELL #: 1H RRCID -> 257942 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 11342 PERF.11865 - 16612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7476	X	6390	-0-	-1086	-0-	6390	2			N	-0-					57
03	8153	X	6939	-0-	-1214	-0-	6939	2			N	-0-					57
04	7650	X	6555	-0-	-1095	-0-	6555	2			N	-0-					57
05	7595	X	6600	-0-	-995	-0-	6600	2			N	-0-					57
06	7080	X	6261	-0-	-819	-0-	6261	2			N	-0-					57
07	7068	X	6341	-0-	-727	-0-	6341	2			N	-0-					57

FURRH "H" WELL #: 1H RRCID -> 262932 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10974 - 15394

02	11956	X	10577	-0-	-1379	-0-	406	1	9360	2	N	-0-					-0-
							811	3									
03	12586	X	11193	-0-	-1393	-0-	271	1	10051	2	N	-0-					-0-
							871	3									
04	12180	X	11005	-0-	-1175	-0-	171	1	9971	2	N	-0-					-0-
							863	3									
05	12586	X	11083	-0-	-1503	-0-	443	1	9792	2	N	-0-					-0-
							848	3									
06	11340	X	10705	-0-	-635	-0-	469	1	9420	2	N	-0-					-0-
							816	3									
07	11718	X	10834	-0-	-884	-0-	345	1	9653	2	N	-0-					-0-
							836	3									

COVEY PARK OPERATING LLC 182847
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
08	0		226354	-0-	226354	226354	226354	3			N	-0-					11
*09	484169	X	257815	-0-	-226354	-0-	257813	3	2	9	N	2	2	8			11
10	268398	X	249228	-0-	-19170	-0-	249224	3	4	9	N	4					15
11	259740	X	225339	-0-	-34401	-0-	225330	3	9	9	N	8	6	8			17
12	268398	X	216952	-0-	-51446	-0-	216946	3	6	9	N	5	2	8			20
01	268398	X	203405	-0-	-64993	-0-	203383	3	22	9	N	20	18	8			22
02	242424	X	171968	-0-	-70456	-0-	171936	3	32	9	N	29	25	8			26
03	268398	X	183609	-0-	-84789	-0-	183596	3	13	9	N	12	4	8			34
04	259740	X	157929	-0-	-101811	-0-	157926	3	3	9	N	3					37
05	268398	X	154827	-0-	-113571	-0-	154805	3	22	9	N	20	20	8			37
06	259740	X	144471	-0-	-115269	-0-	144443	3	28	9	N	25	14	8			48
07	268398	X	146340	-0-	-122058	-0-	146326	3	14	9	N	13	13	8			48

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 220368 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8164 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	1	1	8			32
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	1	1	8			32
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 220765 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 8620 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	108	-0-	-116	-0-	5	1	103	3	Y	-0-					5
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					5
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					5
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	3	1			2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 222327 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 9538 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	51	1	752	3	Y	1					28
							1	9									
*07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	13	1	201	3	Y	-0-					28

HERRIN, MARGARET GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 239992 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11170 - 12657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	135	-0-	-33	-0-	6	1	120	3	Y	8					101
							9	9									
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					101
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					101
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					101
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101

GRANBERY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242553 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11309 PERF. 9534 - 11254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	671	3	2	9	N	2	2	8			192
03	682	N	670	-0-	-12	-0-	669	3	1	9	N	1	1	8			192
04	720	N	661	-0-	-59	-0-	641	3	20	9	N	18					210
05	744	N	669	-0-	-75	-0-	662	3	7	9	N	6	1	8			215
06	660	N	600	-0-	-60	-0-	581	3	19	9	N	17					232
*07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	688	3	8	9	N	7	1	8			238

GIBSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243199 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10614 - 14130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	X	1251	-0-	-65	-0-	64	1	1187	3	Y	-0-	23	1			-0-
03	1457	X	1124	-0-	-333	-0-	55	1	1069	3	Y	-0-					-0-
04	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	70	1	1406	3	Y	15	5	1			10
							17	9									
05	9880	X	9880	-0-	-0-	-0-	468	1	9399	3	Y	12	12	1	1	8	9
							13	9									
06	23987	X	23987	-0-	-0-	-0-	638	1	23349	3	Y	-0-					9
*07	19098	X	19098	-0-	-0-	-0-	670	1	18428	3	Y	-0-	9	1			-0-

MCKENZIE WELL #: 1H RRCID -> 243217 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11730 - 15670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	N	804	-0-	-120	-0-	803	3	1	9	Y	1	1	8			19
03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			Y	-0-					19
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			Y	-0-					19
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			Y	-0-					19
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			Y	-0-					19
*07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			Y	-0-					19

FOGLE GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243281 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 11378 PERF.10733 - 14962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14846	X	14846	-0-	-0-	-0-	14839	3	7	9	Y	6	6	8			1
03	14251	X	14251	-0-	-0-	-0-	14243	3	8	9	Y	7	1	8			7
04	12422	X	12422	-0-	-0-	-0-	12422	3			Y	-0-					7
05	11368	X	11368	-0-	-0-	-0-	11364	3	4	9	Y	4	4	8			7
06	11051	X	11051	-0-	-0-	-0-	11049	3	2	9	Y	2	2	8			7
*07	8350	X	8350	-0-	-0-	-0-	8348	3	2	9	Y	2	6	1	2	8	1

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
BROWN WELL #: 8H RRCID -> 244175 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 11274 PERF.10420 - 16224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					1
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

FOGLE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 244530 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 11234 PERF.10810 - 14780

02	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	352	1	6483	3	Y	2	2	8			2
							2	9									
03	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	329	1	6354	3	Y	-0-	1	1			1
04	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	269	1	5431	3	Y	-0-					1
05	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	335	1	6731	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
06	12526	X	12526	-0-	-0-	-0-	173	1	12352	3	Y	1					2
							1	9									
07	5363	X	5094	-0-	-269	-0-	5093	3	1	9	Y	1	1	1			2

STEEG GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244840 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10670 - 14550

02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			Y	-0-					14
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			Y	-0-					14
04	1110	N	1073	-0-	-37	-0-	1073	3			Y	-0-					14
05	1147	N	1062	-0-	-85	-0-	1062	3			Y	-0-					14
06	1080	N	1025	-0-	-55	-0-	1025	3			Y	-0-					14
07	1116	N	1045	-0-	-71	-0-	1045	3			Y	-0-					14

FURRH, GAIL WELL #: 11H RRCID -> 244841 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 10321 PERF.10226 - 16135

02	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3775	3	1	9	Y	1	1	8			115
03	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2942	3	1	9	Y	1	1	8			115
04	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	2221	3	1	9	Y	1	1	8			115
05	4185	X	2656	-0-	-1529	-0-	2655	3	1	9	Y	1	1	8			115
06	4050	X	2571	-0-	-1479	-0-	2571	3			Y	-0-					115
07	4185	X	2643	-0-	-1542	-0-	2642	3	1	9	Y	1	1	8			115

JONES, PENNY WELL #: 8H RRCID -> 245571 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10925 - 15905

02	1708	X	1578	-0-	-130	-0-	1578	3			Y	-0-					39
03	1891	X	1718	-0-	-173	-0-	1718	3			Y	-0-					39
04	1830	X	1631	-0-	-199	-0-	1631	3			Y	-0-					39
05	1891	X	1585	-0-	-306	-0-	1584	3	1	9	Y	1	1	8			39
06	1800	X	1540	-0-	-260	-0-	1540	3			Y	-0-					39
*07	1741	X	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			Y	-0-					39

LYNCH, T. GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245634 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11865 - 15099

02	8917	X	8917	-0-	-0-	-0-	149	1	8768	2	Y	-0-					-0-
03	9327	X	9327	-0-	-0-	-0-	149	1	9178	2	Y	-0-					-0-
04	8983	X	8983	-0-	-0-	-0-	149	1	8834	2	Y	-0-					-0-
05	8698	X	8698	-0-	-0-	-0-	150	1	8548	2	Y	-0-					-0-
06	8213	X	8213	-0-	-0-	-0-	149	1	8064	2	Y	-0-					-0-
*07	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	130	1	7150	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
HATLEY WELL #: 15H RRCID -> 246243 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11602 - 14810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1932	N	1769	-0-	-163	-0-	1759	3	10	9	Y	9	2	8			14
03	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			Y	-0-					14
04	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			Y	-0-					14
05	1953	N	1656	-0-	-297	-0-	1656	3			Y	-0-					14
06	2010	N	1768	-0-	-242	-0-	1768	3			Y	-0-					14
07	2077	N	1765	-0-	-312	-0-	1765	3			Y	-0-					14

AGNOR WELL #: 6H RRCID -> 246603 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10103 - 14000

02	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					39
03	64	X	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					39
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					39
05	155	X	124	-0-	-31	-0-	124	3			Y	-0-					39
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					39
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					39

FOREMAN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246605 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 11159 PERF.11501 - 14108

02	448	X	-0-	-0-	-448	-0-					Y	96	119	1			82
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	89	112	1			59
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	82					141
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	81	117	1			105
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	120					225
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	160	1			65

FURRH, BO GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246832 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9950 - 14440

02	868	N	614	-0-	-254	-0-	614	3			N	-0-					57
03	1054	N	813	-0-	-241	-0-	813	3			N	-0-					57
04	1440	N	864	-0-	-576	-0-	811	3	53	9	N	48	2	8			103
05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					103
06	780	N	746	-0-	-34	-0-	746	3			N	-0-					103
*07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					103

MARSHALL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247366 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10387 - 14784

02	3696	X	61	-0-	-3635	-0-	3	1	58	3	N	-0-					127
03	372	X	55	-0-	-317	-0-	3	1	52	3	N	-0-					127
04	150	X	34	-0-	-116	-0-	2	1	32	3	N	-0-					127
05	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	116	1	2330	3	N	-0-					127
06	12544	X	12544	-0-	-0-	-0-	334	1	12210	3	N	-0-					127
*07	9438	X	9438	-0-	-0-	-0-	331	1	9096	3	N	10					137
							11	9									

FURRH, GAIL WELL #: 8H RRCID -> 247392 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 14823 PERF.10242 - 14823

02	1260	X	1108	-0-	-152	-0-	1107	3	1	9	Y	1	1	8			8
03	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	1716	3	1	9	Y	1	1	8			8
04	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	1649	3	1	9	Y	1	1	8			8
05	1240	X	479	-0-	-761	-0-	477	3	2	9	Y	2	2	8			8
06	1650	X	272	-0-	-1378	-0-	272	3			Y	-0-					8
07	1705	X	355	-0-	-1350	-0-	355	3			Y	-0-					8

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
STEELE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 248831 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11119 - 14755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4564	X	4343	-0-	-221	-0-	415	1	3927	3	Y	1	1	8			13
							1	9									
03	5053	X	4715	-0-	-338	-0-	432	1	4283	3	Y	-0-					13
04	4890	X	4540	-0-	-350	-0-	409	1	4131	3	Y	-0-					13
05	4805	X	4494	-0-	-311	-0-	386	1	4107	3	Y	1	1	8			13
							1	9									
06	4650	X	4492	-0-	-158	-0-	335	1	4157	3	Y	-0-					13
07	4805	X	3472	-0-	-1333	-0-	253	1	3219	3	Y	-0-					13

FURRH, JAMES MADISON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249115 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11303 - 15197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2156	X	1669	-0-	-487	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	2817	-0-	-190	-0-	2817	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2470	-0-	-440	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	2211	-0-	-796	-0-	2211	3			N	-0-					-0-
06	2730	X	2419	-0-	-311	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
07	2821	X	2703	-0-	-118	-0-	2703	3			N	-0-					-0-

FOGLE GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251533 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 11134 PERF.14950 - 15380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAMMAGE WELL #: 1 RRCID -> 252627 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13434 - 16165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3556	X	3133	-0-	-423	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3779	-0-	-158	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
04	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	2			N	-0-					-0-
05	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
06	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	3586	-0-	-1250	-0-	3586	2			N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254721 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 13415 PERF.15560 - 17073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5516	X	4336	-0-	-1180	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	5544	-0-	-563	-0-	5544	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	3652	-0-	-2138	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	5037	-0-	-791	-0-	5037	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	4639	-0-	-731	-0-	4639	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	5062	-0-	-487	-0-	5062	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
POP-POP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255391 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 13378 PERF.16893 - 18403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8120	X	7746	-0-	-374	-0-	7746	2	N	-0-			-0-
03	8990	X	7995	-0-	-995	-0-	7995	2	N	-0-			-0-
04	7890	X	7289	-0-	-601	-0-	7289	2	N	-0-			-0-
05	8587	X	7551	-0-	-1036	-0-	7551	2	N	-0-			-0-
06	8310	X	7176	-0-	-1134	-0-	7176	2	N	-0-			-0-
07	8587	X	7369	-0-	-1218	-0-	7369	2	N	-0-			-0-

FULTS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255415 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF.11548 - 17290

02	11760	X	10497	-0-	-1263	-0-	540	1	9955	3	N	2	2 8	153
							2	9						
03	12369	X	11570	-0-	-799	-0-	570	1	11000	3	N	-0-		153
04	11760	X	10867	-0-	-893	-0-	513	1	10354	3	N	-0-		153
05	11904	X	10895	-0-	-1009	-0-	517	1	10376	3	N	2	2 8	153
							2	9						
06	11250	X	10184	-0-	-1066	-0-	271	1	9913	3	N	-0-		153
07	11625	X	8840	-0-	-2785	-0-	310	1	8529	3	N	1	1 8	153
							1	9						

ANDERSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255586 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 11156 PERF.11484 - 16125

02	9380	X	8701	-0-	-679	-0-	447	1	8251	3	N	3	3 8	133
							3	9						
03	10385	X	9802	-0-	-583	-0-	483	1	9319	3	N	-0-		133
04	10050	X	9153	-0-	-897	-0-	432	1	8721	3	N	-0-		133
05	9982	X	8472	-0-	-1510	-0-	402	1	8068	3	N	2	2 8	133
							2	9						
06	10370	X	10370	-0-	-0-	-0-	276	1	10094	3	N	-0-		133
*07	11218	X	11218	-0-	-0-	-0-	394	1	10823	3	N	1	1 8	133
							1	9						

BROWN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255888 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10491 - 15425

02	7644	X	7542	-0-	-102	-0-	388	1	7154	3	Y	-0-		10
03	8463	X	8435	-0-	-28	-0-	416	1	8019	3	Y	-0-		10
04	8190	X	8158	-0-	-32	-0-	385	1	7773	3	Y	-0-		10
05	8432	X	8246	-0-	-186	-0-	391	1	7854	3	Y	1	1 8	10
							1	9						
06	11716	X	11716	-0-	-0-	-0-	312	1	11403	3	Y	1	1 8	10
							1	9						
*07	12782	X	12782	-0-	-0-	-0-	448	1	12333	3	Y	1	1 8	10
							1	9						

HASSELL GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256738 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13246 - 17245

02	2254	N	1730	-0-	-524	-0-	1730	2			N	-0-		-0-
03	1922	N	1760	-0-	-162	-0-	1760	2			N	-0-		-0-
04	2880	X	1342	-0-	-1538	-0-	1342	2			N	-0-		-0-
05	2976	X	1512	-0-	-1464	-0-	1512	2			N	-0-		-0-
06	2880	X	1680	-0-	-1200	-0-	1680	2			N	-0-		-0-
07	1922	X	1145	-0-	-777	-0-	1145	2			N	-0-		-0-

WALTERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257269 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 13804 PERF.14098 - 18831

02	7084	X	5767	-0-	-1317	-0-	5767	2			N	-0-		-0-
03	7843	X	7186	-0-	-657	-0-	7186	2			N	-0-		-0-
04	7140	X	6618	-0-	-522	-0-	6618	2			N	-0-		-0-
05	7378	X	7096	-0-	-282	-0-	7096	2			N	-0-		-0-
06	6960	X	6562	-0-	-398	-0-	6562	2			N	-0-		-0-
07	7192	X	6921	-0-	-271	-0-	6921	2			N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

HENDRY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257747 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 10996 PERF.15900 - 16845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	106680	X	80749	-0-	-25931	-0-	80727	3	22	9	N	20	20	8			27
03	117614	X	83816	-0-	-33798	-0-	83813	3	3	9	N	3	3	8			27
04	105420	X	76489	-0-	-28931	-0-	76489	3			N	-0-					27
05	100223	X	73149	-0-	-27074	-0-	73135	3	14	9	N	13	13	8			27
06	89940	X	67350	-0-	-22590	-0-	67340	3	10	9	N	9	9	8			27
07	89404	X	69616	-0-	-19788	-0-	69605	3	11	9	N	10	10	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
02	4340	X	3668	-0-	-672	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
03	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4673	-0-	-7	-0-	4673	2			N	-0-					-0-
05	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	5101	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	4557	-0-	-603	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	4453	-0-	-879	-0-	4453	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
02	9857	X	9857	-0-	-0-	-0-	463	1	9394	2	N	-0-					-0-
03	9579	X	8021	-0-	-1558	-0-	460	1	7561	2	N	-0-					-0-
04	8640	X	8013	-0-	-627	-0-	498	1	7515	2	N	-0-					-0-
05	10912	X	5499	-0-	-5413	-0-	395	1	5104	2	N	-0-					-0-
06	10560	X	9290	-0-	-1270	-0-	668	1	8622	2	N	-0-					-0-
07	10912	X	6590	-0-	-4322	-0-	526	1	6064	2	N	-0-					-0-

JAMES & ROBERT TILLER GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 258151 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11509 - 15590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	64782	X	64782	-0-	-0-	-0-	64782	3			N	-0-					63
03	67609	X	67609	-0-	-0-	-0-	67607	3	2	9	N	2	2	8			63
04	53242	X	53242	-0-	-0-	-0-	53234	3	8	9	N	7	7	8			63
05	39699	X	39699	-0-	-0-	-0-	39675	3	24	9	N	22	22	8			63
06	31208	X	31208	-0-	-0-	-0-	31208	3			N	-0-					63
*07	28357	X	28357	-0-	-0-	-0-	28353	3	4	9	N	4	4	8			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
02	12488	X	10789	-0-	-1699	-0-	10789	2			N	-0-					-0-
03	13361	X	11182	-0-	-2179	-0-	11182	2			N	-0-					-0-
04	12660	X	11086	-0-	-1574	-0-	11086	2			N	-0-					-0-
05	12865	X	11725	-0-	-1140	-0-	11725	2			N	-0-					-0-
06	12420	X	11185	-0-	-1235	-0-	11185	2			N	-0-					-0-
07	11935	X	11169	-0-	-766	-0-	11169	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
02	12096	X	11502	-0-	-594	-0-	11502	3			Y	-0-					99
03	13392	X	12638	-0-	-754	-0-	12638	3			Y	-0-					99
04	13440	X	10474	-0-	-2966	-0-	10474	3			Y	-0-					99
05	13888	X	11043	-0-	-2845	-0-	11041	3	2	9	Y	2	2	8			99
06	13440	X	10707	-0-	-2733	-0-	10706	3	1	9	Y	1	65	1	1	8	34
07	12741	X	12304	-0-	-437	-0-	12302	3	2	9	Y	2	2	8			34

HASSELL GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258778 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 13402 PERF.13800 - 17220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8577	X	8577	-0-	-0-	-0-	8577	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	7913	-0-	-178	-0-	7913	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	6875	-0-	-955	-0-	6875	2			N	-0-					-0-
05	8091	X	7143	-0-	-948	-0-	7143	2			N	-0-					-0-
06	7830	X	6126	-0-	-1704	-0-	6126	2			N	-0-					-0-
07	8091	X	5906	-0-	-2185	-0-	5906	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

HASSELL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258798 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 12925 PERF.16639 - 17821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6552	X	5570	-0-	-982	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
03	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	7418	2			N	-0-					-0-
04	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	6829	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	5297	-0-	-872	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	5546	-0-	-1624	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	5709	-0-	-1700	-0-	5709	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
02	2800	N	2714	-0-	-86	4751	2714	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	5345	-0-	2245	6996	5345	2			N	-0-					-0-
04	12719	X	5723	-0-	-6996	-0-	5723	2			N	-0-					-0-
05	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5442	2			N	-0-					-0-
06	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	7640	2			N	-0-					-0-
*07	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	6844	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
02	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	8103	2			N	-0-					-0-
03	8640	X	8640	-0-	-0-	-0-	8640	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	7589	-0-	-721	-0-	7589	2			N	-0-					-0-
05	8959	X	8128	-0-	-831	-0-	8128	2			N	-0-					-0-
06	8670	X	7543	-0-	-1127	-0-	7543	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	7676	-0-	-1283	-0-	7676	2			N	-0-					-0-

HENDERSON TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259932 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 14188 PERF.14306 - 18737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6944	X	6470	-0-	-474	-0-	6470	2			N	-0-					-0-
03	7471	X	7291	-0-	-180	-0-	7291	2			N	-0-					-0-
04	7363	X	7363	-0-	-0-	-0-	7363	2			N	-0-					-0-
05	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	7631	2			N	-0-					-0-
06	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	7102	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	2797	-0-	-4798	-0-	2797	2			N	-0-					-0-

CRANE ET AL WELL #: 2H RRCID -> 260407 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 13996 PERF.15402 - 19042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAINER TRUST WELL #: 1H RRCID -> 260415 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 14358 PERF.14850 - 19081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8932	X	7586	-0-	-1346	-0-	7586	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	8241	-0-	-563	-0-	8241	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	7308	-0-	-882	-0-	7308	2			N	-0-					-0-
05	8401	X	7391	-0-	-1010	-0-	7391	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	5932	-0-	-2198	-0-	5932	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	6829	-0-	-1572	-0-	6829	2			N	-0-					-0-

MURRAY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260675 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 13763 PERF.14058 - 18470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4368	X	3525	-0-	-843	-0-	166	1	3359	2	N	-0-					-0-
03	4836	X	4075	-0-	-761	-0-	234	1	3841	2	N	-0-					-0-
04	4680	X	4093	-0-	-587	-0-	254	1	3839	2	N	-0-					-0-
05	4278	X	3791	-0-	-487	-0-	272	1	3519	2	N	-0-					-0-
06	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	285	1	3679	2	N	-0-					-0-
07	4216	X	3819	-0-	-397	-0-	305	1	3514	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

LAUREN ALSTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260677 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 14173 PERF.14299 - 19249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13692	X	10114	-0-	-3578	-0-	10114	2			N	-0-					-0-
03	15159	X	11040	-0-	-4119	-0-	11040	2			N	-0-					-0-
04	11250	X	10341	-0-	-909	-0-	10341	2			N	-0-					-0-
05	11191	X	10454	-0-	-737	-0-	10454	2			N	-0-					-0-
06	10830	X	10024	-0-	-806	-0-	10024	2			N	-0-					-0-
07	11191	X	3833	-0-	-7358	-0-	3833	2			N	-0-					-0-

OGLESBEE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260796 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 13650 PERF.14103 - 18709

02	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	6979	2			N	-0-					-0-
03	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	7537	2			N	-0-					-0-
04	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	6974	2			N	-0-					-0-
05	7719	X	6469	-0-	-1250	-0-	6469	2			N	-0-					-0-
06	7470	X	6671	-0-	-799	-0-	6671	2			N	-0-					-0-
07	7719	X	6640	-0-	-1079	-0-	6640	2			N	-0-					-0-

SUTTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260798 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 14456 PERF.14729 - 19959

02	7588	X	6021	-0-	-1567	-0-	283	1	5738	2	N	-0-					-0-
03	7688	X	6561	-0-	-1127	-0-	376	1	6185	2	N	-0-					-0-
04	7440	X	6342	-0-	-1098	-0-	394	1	5948	2	N	-0-					-0-
05	6758	X	5244	-0-	-1514	-0-	377	1	4867	2	N	-0-					-0-
06	6450	X	4610	-0-	-1840	-0-	332	1	4278	2	N	-0-					-0-
07	6665	X	4869	-0-	-1796	-0-	389	1	4480	2	N	-0-					-0-

LEINART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260806 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 15177 PERF.14665 - 18699

02	7532	X	7479	-0-	-53	-0-	7479	2			N	-0-					-0-
03	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	9098	2			N	-0-					-0-
04	8595	X	8595	-0-	-0-	-0-	8595	2			N	-0-					-0-
05	8816	X	8816	-0-	-0-	-0-	8816	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	7822	-0-	-968	-0-	7822	2			N	-0-					-0-
07	9083	X	8193	-0-	-890	-0-	8193	2			N	-0-					-0-

KURTH INVESTMENTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260825 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13607 PERF.14281 - 19180

02	8532	X	8532	-0-	-0-	-0-	8532	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	8678	-0-	-405	-0-	8678	2			N	-0-					-0-
04	8400	X	5299	-0-	-3101	-0-	5299	2			N	-0-					-0-
05	9455	X	1872	-0-	-7583	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
06	9622	X	9622	-0-	-0-	-0-	9622	2			N	-0-					-0-
*07	10036	X	10036	-0-	-0-	-0-	10036	2			N	-0-					-0-

ATKINSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260828 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 14408 PERF.14389 - 18751

02	7336	X	6358	-0-	-978	-0-	299	1	6059	2	N	-0-					-0-
03	8122	X	6890	-0-	-1232	-0-	395	1	6495	2	N	-0-					-0-
04	7860	X	6678	-0-	-1182	-0-	415	1	6263	2	N	-0-					-0-
05	7378	X	6823	-0-	-555	-0-	490	1	6333	2	N	-0-					-0-
06	7020	X	6401	-0-	-619	-0-	460	1	5941	2	N	-0-					-0-
07	7037	X	6252	-0-	-785	-0-	499	1	5753	2	N	-0-					-0-

MARVIN HARDY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260892 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13899 - 18341

02	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
03	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	3498	-0-	-1032	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	4279	-0-	-402	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	3318	-0-	-1212	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	2823	-0-	-1765	-0-	2823	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

EDGAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260910 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 13648 PERF.14512 - 19104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8764	X	8717	-0-	-47	-0-	8717	2			N	-0-					-0-
03	11229	X	11229	-0-	-0-	-0-	11229	2			N	-0-					-0-
04	10110	X	9762	-0-	-348	-0-	9762	2			N	-0-					-0-
05	10447	X	7137	-0-	-3310	-0-	7137	2			N	-0-					-0-
06	68182	X	68182	-0-	-0-	-0-	68182	2			N	-0-					-0-
*07	70371	X	70371	-0-	-0-	-0-	70371	2			N	-0-					-0-

IRVINE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260970 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13509 PERF.14212 - 18418

02	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	5990	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	6113	-0-	-552	-0-	6113	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	5733	-0-	-1197	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	3990	-0-	-3171	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	6589	-0-	-341	-0-	6589	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	4658	-0-	-1976	-0-	4658	2			N	-0-					-0-

IRONOSA GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261351 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13623 PERF.13865 - 18397

02	8064	X	7337	-0-	-727	-0-	7337	2			N	-0-					-0-
03	8928	X	7741	-0-	-1187	-0-	7741	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	7239	-0-	-1701	-0-	7239	2			N	-0-					-0-
05	9238	X	7892	-0-	-1346	-0-	7892	2			N	-0-					-0-
06	8940	X	7121	-0-	-1819	-0-	7121	2			N	-0-					-0-
07	8122	X	7570	-0-	-552	-0-	7570	2			N	-0-					-0-

MCKINNEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261416 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 13778 PERF.13954 - 18744

02	8512	X	8361	-0-	-151	-0-	8361	2			N	-0-					-0-
03	9238	X	9085	-0-	-153	-0-	9085	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	8403	-0-	-537	-0-	8403	2			N	-0-					-0-
05	9269	X	8977	-0-	-292	-0-	8977	2			N	-0-					-0-
06	8970	X	8536	-0-	-434	-0-	8536	2			N	-0-					-0-
07	9269	X	8675	-0-	-594	-0-	8675	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261585 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13600 - 18029

02	7336	X	6109	-0-	-1227	-0-	6109	2			N	-0-					-0-
03	8164	X	8164	-0-	-0-	-0-	8164	2			N	-0-					-0-
04	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	7979	2			N	-0-					-0-
05	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	8703	2			N	-0-					-0-
06	7890	X	7887	-0-	-3	-0-	7887	2			N	-0-					-0-
07	8246	X	7683	-0-	-563	-0-	7683	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261586 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 12934 PERF.13180 - 17815

02	0	W	2859	-0-	2859	13284	2859	2			N	-0-					-0-
03	0	W	3357	-0-	3357	16641	3357	2			N	-0-					-0-
04	20180	X	3539	-0-	-16641	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3210	-0-	-262	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	3146	-0-	-154	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3247	-0-	-411	-0-	3247	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261588 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12984 PERF.13150 - 19135

02	5600	X	4992	-0-	-608	-0-	4992	2			N	-0-					-0-
03	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	7017	2			N	-0-					-0-
04	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	6692	2			N	-0-					-0-
05	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	6664	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	6182	-0-	-598	-0-	6182	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	6200	-0-	-806	-0-	6200	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

LAUREN ALSTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261590 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13849 - 19439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	X	586	-0-	-30	-0-	586	2			N	-0-					-0-
03	681	X	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
04	660	X	585	-0-	-75	-0-	585	2			N	-0-					-0-
05	758	X	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
06	660	X	527	-0-	-133	-0-	527	2			N	-0-					-0-
07	682	X	215	-0-	-467	-0-	215	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261743 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13462 - 19210

02	10388	X	8953	-0-	-1435	-0-	8953	2			N	-0-					-0-
03	11501	X	10617	-0-	-884	-0-	10617	2			N	-0-					-0-
04	10159	X	10159	-0-	-0-	-0-	10159	2			N	-0-					-0-
05	10425	X	10425	-0-	-0-	-0-	10425	2			N	-0-					-0-
06	10260	X	9676	-0-	-584	-0-	9676	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	10155	-0-	-447	-0-	10155	2			N	-0-					-0-

4M TALL PINES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261844 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13391 PERF.13680 - 17828

02	8288	X	8106	-0-	-182	-0-	8106	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	8582	-0-	-594	-0-	8582	2			N	-0-					-0-
04	9000	X	7938	-0-	-1062	-0-	7938	2			N	-0-					-0-
05	9300	X	8363	-0-	-937	-0-	8363	2			N	-0-					-0-
06	9000	X	7774	-0-	-1226	-0-	7774	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	8156	-0-	-834	-0-	8156	2			N	-0-					-0-

SCOGGINS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261848 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13772 - 18025

02	6440	X	4434	-0-	-2006	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
03	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	7586	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	5907	-0-	-993	-0-	5907	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	6154	-0-	-976	-0-	6154	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	6134	-0-	-1216	-0-	6134	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	6398	-0-	-1197	-0-	6398	2			N	-0-					-0-

COFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261945 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14200 PERF.14020 - 18590

02	6300	X	6169	-0-	-131	-0-	6169	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	6799	-0-	-145	-0-	6799	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	6422	-0-	-298	-0-	6422	2			N	-0-					-0-
05	6944	X	6588	-0-	-356	-0-	6588	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	6320	-0-	-280	-0-	6320	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	898	-0-	-5922	-0-	898	2			N	-0-					-0-

CLAYTON ET AL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262017 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 13629 PERF.14015 - 19046

02	8988	X	8352	-0-	-636	-0-	8352	2			N	-0-					-0-
03	10261	X	9204	-0-	-1057	-0-	9204	2			N	-0-					-0-
04	9930	X	8516	-0-	-1414	-0-	8516	2			N	-0-					-0-
05	10261	X	5667	-0-	-4594	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
06	9600	X	9020	-0-	-580	-0-	9020	2			N	-0-					-0-
07	9238	X	8760	-0-	-478	-0-	8760	2			N	-0-					-0-

DOROTHY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262126 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 14012 PERF.14148 - 18717

02	12544	X	11663	-0-	-881	-0-	11663	2			N	-0-					-0-
03	14499	X	14499	-0-	-0-	-0-	14499	2			N	-0-					-0-
04	12819	X	12819	-0-	-0-	-0-	12819	2			N	-0-					-0-
05	12927	X	12759	-0-	-168	-0-	12759	2			N	-0-					-0-
06	14040	X	12060	-0-	-1980	-0-	12060	2			N	-0-					-0-
07	14508	X	11915	-0-	-2593	-0-	11915	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262132 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 12818 PERF.13248 - 17993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6160	X	5269	-0-	-891	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	5926	-0-	-894	-0-	5926	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	5561	-0-	-259	-0-	5561	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	5139	-0-	-875	-0-	5139	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	5052	-0-	-678	-0-	5052	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	5189	-0-	-732	-0-	5189	2			N	-0-					-0-

BENNETT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262176 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13984 - 18379

02	9507	X	9507	-0-	-0-	-0-	9507	2			N	-0-					-0-
03	9765	X	9567	-0-	-198	-0-	9567	2			N	-0-					-0-
04	9450	X	8768	-0-	-682	-0-	8768	2			N	-0-					-0-
05	10540	X	8284	-0-	-2256	-0-	8284	2			N	-0-					-0-
06	10200	X	8048	-0-	-2152	-0-	8048	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	8314	-0-	-2226	-0-	8314	2			N	-0-					-0-

STANALAND TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262229 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14067 PERF.14580 - 19351

02	9716	X	5939	-0-	-3777	-0-	5939	2			N	-0-					-0-
03	10106	X	8917	-0-	-1189	-0-	8917	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	7113	-0-	-447	-0-	7113	2			N	-0-					-0-
05	7719	X	6863	-0-	-856	-0-	6863	2			N	-0-					-0-
06	8640	X	5949	-0-	-2691	-0-	5949	2			N	-0-					-0-
07	8928	X	2320	-0-	-6608	-0-	2320	2			N	-0-					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262394 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 13884 PERF.14140 - 19053

02	10223	X	10223	-0-	-0-	-0-	10223	2			N	-0-					-0-
03	10881	X	10701	-0-	-180	-0-	10701	2			N	-0-					-0-
04	11610	X	10267	-0-	-1343	-0-	10267	2			N	-0-					-0-
05	11997	X	9655	-0-	-2342	-0-	9655	2			N	-0-					-0-
06	11610	X	9647	-0-	-1963	-0-	9647	2			N	-0-					-0-
07	11315	X	8182	-0-	-3133	-0-	8182	2			N	-0-					-0-

BADDERS FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262406 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 14267 PERF.14576 - 19470

02	10024	X	9867	-0-	-157	-0-	464	1	9403	2	N	-0-					-0-
03	11315	X	10533	-0-	-782	-0-	604	1	9929	2	N	-0-					-0-
04	11760	X	10119	-0-	-1641	-0-	629	1	9490	2	N	-0-					-0-
05	12152	X	10035	-0-	-2117	-0-	721	1	9314	2	N	-0-					-0-
06	11760	X	9603	-0-	-2157	-0-	691	1	8912	2	N	-0-					-0-
07	10912	X	9217	-0-	-1695	-0-	736	1	8481	2	N	-0-					-0-

BRIGGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262407 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13594 PERF.13860 - 18734

02	8400	X	8292	-0-	-108	-0-	8292	2			N	-0-					-0-
03	9629	X	9629	-0-	-0-	-0-	9629	2			N	-0-					-0-
04	9210	X	8158	-0-	-1052	-0-	8158	2			N	-0-					-0-
05	9517	X	8824	-0-	-693	-0-	8824	2			N	-0-					-0-
06	9330	X	7705	-0-	-1625	-0-	7705	2			N	-0-					-0-
07	9641	X	8120	-0-	-1521	-0-	8120	2			N	-0-					-0-

NOLTE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262536 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13786 - 18504

02	10277	X	10277	-0-	-0-	-0-	10277	2			N	-0-					-0-
03	11160	X	10556	-0-	-604	-0-	10556	2			N	-0-					-0-
04	10740	X	10403	-0-	-337	-0-	10403	2			N	-0-					-0-
05	11377	X	10496	-0-	-881	-0-	10496	2			N	-0-					-0-
06	11010	X	10109	-0-	-901	-0-	10109	2			N	-0-					-0-
07	11377	X	10337	-0-	-1040	-0-	10337	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

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
02	8344	X	7791	-0-	-553	-0-	7791	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	8261	-0-	-822	-0-	8261	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	7925	-0-	-685	-0-	7925	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	7413	-0-	-1391	-0-	7413	2			N	-0-					-0-
06	8520	X	7752	-0-	-768	-0-	7752	2			N	-0-					-0-
07	8618	X	7804	-0-	-814	-0-	7804	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
02	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2			N	-0-					-0-
03	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2141	-0-	-979	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	2481	-0-	-1022	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3225	-0-	-705	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3232	-0-	-829	-0-	3232	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
02	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	5265	2			N	-0-					-0-
03	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	3461	-0-	-1699	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	5430	-0-	-398	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	5008	-0-	-632	-0-	5008	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	4492	-0-	-1336	-0-	4492	2			N	-0-					-0-

TRAINER TRUST WELL #: 2H RRCID -> 262712 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 14335 PERF.14660 - 19250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8708	X	8252	-0-	-456	-0-	8252	2			N	-0-					-0-
03	9641	X	8605	-0-	-1036	-0-	8605	2			N	-0-					-0-
04	9711	X	9711	-0-	-0-	-0-	9711	2			N	-0-					-0-
05	9610	X	9255	-0-	-355	-0-	9255	2			N	-0-					-0-
06	8850	X	8302	-0-	-548	-0-	8302	2			N	-0-					-0-
07	10044	X	8486	-0-	-1558	-0-	8486	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
02	11508	X	9635	-0-	-1873	-0-	9635	2			N	-0-					-0-
03	12741	X	5184	-0-	-7557	-0-	5184	2			N	-0-					-0-
04	11670	X	-0-	-0-	-11670	-0-					N	-0-					-0-
05	11966	X	1631	-0-	-10335	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
06	14031	X	14031	-0-	-0-	-0-	14031	2			N	-0-					-0-
*07	16038	X	16038	-0-	-0-	-0-	16038	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
02	8036	X	6903	-0-	-1133	-0-	6903	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	8446	-0-	-451	-0-	8446	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	6893	-0-	-1717	-0-	6893	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	7118	-0-	-1035	-0-	7118	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	6844	-0-	-1316	-0-	6844	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	2611	-0-	-5821	-0-	2611	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
02	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4604	-0-	-139	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	4084	-0-	-506	-0-	4084	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	4514	-0-	-229	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	4178	-0-	-412	-0-	4178	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	1199	-0-	-3544	-0-	1199	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

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
02	9688	X	8961	-0-	-727	-0-	8961	2			N	-0-					-0-
03	10323	X	9884	-0-	-439	-0-	9884	2			N	-0-					-0-
04	9990	X	9892	-0-	-98	-0-	9892	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	10323	-0-	-0-	-0-	10323	2			N	-0-					-0-
06	9840	X	9232	-0-	-608	-0-	9232	2			N	-0-					-0-
07	10230	X	3341	-0-	-6889	-0-	3341	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
02	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	5861	2			N	-0-					-0-
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	214	X	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					N	-0-					-0-
06	6270	X	-0-	-0-	-6270	-0-					N	-0-					-0-
07	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					N	-0-					-0-

BAKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263188 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 14142 PERF.15268 - 19694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8288	X	7626	-0-	-662	-0-	7626	2			N	-0-					-0-
03	9062	X	9062	-0-	-0-	-0-	9062	2			N	-0-					-0-
04	8580	X	8272	-0-	-308	-0-	8272	2			N	-0-					-0-
05	8866	X	8399	-0-	-467	-0-	8399	2			N	-0-					-0-
06	8760	X	7945	-0-	-815	-0-	7945	2			N	-0-					-0-
07	9052	X	2981	-0-	-6071	-0-	2981	2			N	-0-					-0-

GLAZE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263189 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 13831 PERF.14181 - 19100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9660	X	9561	-0-	-99	-0-	9561	2			N	-0-					-0-
03	10695	X	10523	-0-	-172	-0-	10523	2			N	-0-					-0-
04	10350	X	8938	-0-	-1412	-0-	8938	2			N	-0-					-0-
05	10571	X	9485	-0-	-1086	-0-	9485	2			N	-0-					-0-
06	10230	X	9084	-0-	-1146	-0-	9084	2			N	-0-					-0-
07	10571	X	3069	-0-	-7502	-0-	3069	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
02	13272	X	10197	-0-	-3075	-0-	10197	2			N	-0-					-0-
03	13113	X	10496	-0-	-2617	-0-	10496	2			N	-0-					-0-
04	13855	X	13855	-0-	-0-	-0-	13855	2			N	-0-					-0-
05	13957	X	13957	-0-	-0-	-0-	13957	2			N	-0-					-0-
06	13690	X	13690	-0-	-0-	-0-	13690	2			N	-0-					-0-
07	14322	X	13556	-0-	-766	-0-	13556	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
02	13076	X	11043	-0-	-2033	-0-	11043	2			N	-0-					-0-
03	13020	X	12886	-0-	-134	-0-	12886	2			N	-0-					-0-
04	14698	X	14698	-0-	-0-	-0-	14698	2			N	-0-					-0-
05	14879	X	14879	-0-	-0-	-0-	14879	2			N	-0-					-0-
06	14774	X	14774	-0-	-0-	-0-	14774	2			N	-0-					-0-
07	15190	X	14843	-0-	-347	-0-	14843	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
02	17640	X	15683	-0-	-1957	-0-	15683	2			N	-0-					-0-
03	19292	X	19292	-0-	-0-	-0-	19292	2			N	-0-					-0-
04	16500	X	14310	-0-	-2190	-0-	14310	2			N	-0-					-0-
05	19701	X	19701	-0-	-0-	-0-	19701	2			N	-0-					-0-
06	18660	X	17730	-0-	-930	-0-	17730	2			N	-0-					-0-
07	19282	X	17169	-0-	-2113	-0-	17169	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

HAYNES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263625 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13742 - 19217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13778	X	13778	-0-	-0-	-0-	13778	2			N	-0-					-0-
03	16890	X	16890	-0-	-0-	-0-	16890	2			N	-0-					-0-
04	14724	X	14724	-0-	-0-	-0-	14724	2			N	-0-					-0-
05	15303	X	15303	-0-	-0-	-0-	15303	2			N	-0-					-0-
06	16350	X	15348	-0-	-1002	-0-	15348	2			N	-0-					-0-
07	16895	X	15001	-0-	-1894	-0-	15001	2			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263626 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13367 - 18356

02	8624	X	7049	-0-	-1575	-0-	7049	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	8790	-0-	-758	-0-	8790	2			N	-0-					-0-
04	9240	X	6336	-0-	-2904	-0-	6336	2			N	-0-					-0-
05	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	8762	2			N	-0-					-0-
06	8520	X	8089	-0-	-431	-0-	8089	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	7002	-0-	-1802	-0-	7002	2			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263636 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 13079 PERF.13426 - 18085

02	8148	X	7003	-0-	-1145	-0-	7003	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	7912	-0-	-644	-0-	7912	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	7314	-0-	-756	-0-	7314	2			N	-0-					-0-
05	8339	X	7836	-0-	-503	-0-	7836	2			N	-0-					-0-
06	8070	X	6915	-0-	-1155	-0-	6915	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	6944	-0-	-961	-0-	6944	2			N	-0-					-0-

KENDRICK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263659 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13796 - 18164

02	12411	X	12411	-0-	-0-	-0-	12411	2			N	-0-					-0-
03	13299	X	13179	-0-	-120	-0-	13179	2			N	-0-					-0-
04	12870	X	11455	-0-	-1415	-0-	11455	2			N	-0-					-0-
05	13733	X	8180	-0-	-5553	-0-	8180	2			N	-0-					-0-
06	13290	X	12426	-0-	-864	-0-	12426	2			N	-0-					-0-
07	13733	X	11942	-0-	-1791	-0-	11942	2			N	-0-					-0-

ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263721 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13688 - 18100

02	10027	X	10027	-0-	-0-	-0-	10027	2			N	-0-					-0-
03	11408	X	11291	-0-	-117	-0-	11291	2			N	-0-					-0-
04	11040	X	9878	-0-	-1162	-0-	9878	2			N	-0-					-0-
05	11408	X	10139	-0-	-1269	-0-	10139	2			N	-0-					-0-
06	10920	X	9416	-0-	-1504	-0-	9416	2			N	-0-					-0-
07	11284	X	10383	-0-	-901	-0-	10383	2			N	-0-					-0-

LEIGH, ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263793 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 13578 PERF.14289 - 18885

02	6636	X	6329	-0-	-307	-0-	6329	2			N	-0-					-0-
03	10162	X	10162	-0-	-0-	-0-	10162	2			N	-0-					-0-
04	8755	X	8755	-0-	-0-	-0-	8755	2			N	-0-					-0-
05	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	8259	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	6670	-0-	-470	-0-	6670	2			N	-0-					-0-
*07	7859	X	7859	-0-	-0-	-0-	7859	2			N	-0-					-0-

HANNA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263795 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13572 - 18416

02	13832	X	12114	-0-	-1718	-0-	12114	2			N	-0-					-0-
03	14415	X	13250	-0-	-1165	-0-	13250	2			N	-0-					-0-
04	13530	X	9279	-0-	-4251	-0-	9279	2			N	-0-					-0-
05	16842	X	16842	-0-	-0-	-0-	16842	2			N	-0-					-0-
06	15120	X	15120	-0-	-0-	-0-	15120	2			N	-0-					-0-
*07	15064	X	15064	-0-	-0-	-0-	15064	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

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
02	12908	X	12201	-0-	-707	-0-	12201	2			N	-0-					-0-
03	14291	X	13251	-0-	-1040	-0-	13251	2			N	-0-					-0-
04	13500	X	12310	-0-	-1190	-0-	12310	2			N	-0-					-0-
05	13950	X	11747	-0-	-2203	-0-	11747	2			N	-0-					-0-
06	13110	X	10684	-0-	-2426	-0-	10684	2			N	-0-					-0-
07	13516	X	11046	-0-	-2470	-0-	11046	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
02	5768	X	5303	-0-	-465	-0-	5303	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	5498	-0-	-702	-0-	5498	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	5050	-0-	-3140	-0-	5050	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	5500	-0-	-2963	-0-	5500	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	4742	-0-	-3448	-0-	4742	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	1957	-0-	-3902	-0-	1957	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
02	14420	X	13807	-0-	-613	-0-	13807	2			N	-0-					-0-
03	15965	X	11217	-0-	-4748	-0-	11217	2			N	-0-					-0-
04	13890	X	10837	-0-	-3053	-0-	10837	2			N	-0-					-0-
05	15283	X	9423	-0-	-5860	-0-	9423	2			N	-0-					-0-
06	15028	X	15028	-0-	-0-	-0-	15028	2			N	-0-					-0-
07	15283	X	15138	-0-	-145	-0-	15138	2			N	-0-					-0-

LISTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264342 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 13693 PERF.14490 - 20499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16352	X	14136	-0-	-2216	-0-	14136	2			N	-0-					-0-
03	18104	X	15138	-0-	-2966	-0-	15138	2			N	-0-					-0-
04	15960	X	14101	-0-	-1859	-0-	14101	2			N	-0-					-0-
05	16492	X	16059	-0-	-433	-0-	16059	2			N	-0-					-0-
06	15810	X	13884	-0-	-1926	-0-	13884	2			N	-0-					-0-
07	15655	X	13759	-0-	-1896	-0-	13759	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264686 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 14386 PERF.14578 - 19219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15050	X	15050	-0-	-0-	-0-	15050	2			N	-0-					-0-
03	14633	X	14633	-0-	-0-	-0-	14633	2			N	-0-					-0-
04	13410	X	11975	-0-	-1435	-0-	11975	2			N	-0-					-0-
05	16678	X	13664	-0-	-3014	-0-	13664	2			N	-0-					-0-
06	16140	X	12463	-0-	-3677	-0-	12463	2			N	-0-					-0-
07	16678	X	11651	-0-	-5027	-0-	11651	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 264692 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14730 - 19781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18879	X	18879	-0-	-0-	-0-	18879	2			N	-0-					-0-
03	19499	X	19400	-0-	-99	-0-	19400	2			N	-0-					-0-
04	19590	X	16482	-0-	-3108	-0-	16482	2			N	-0-					-0-
05	20894	X	16863	-0-	-4031	-0-	16863	2			N	-0-					-0-
06	20220	X	15614	-0-	-4606	-0-	15614	2			N	-0-					-0-
07	20894	X	12863	-0-	-8031	-0-	12863	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264693 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 14074 PERF.14300 - 19340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8755	X	8755	-0-	-0-	-0-	8755	2			N	-0-					-0-
03	10540	X	9266	-0-	-1274	-0-	9266	2			N	-0-					-0-
04	10200	X	8410	-0-	-1790	-0-	8410	2			N	-0-					-0-
05	10540	X	8493	-0-	-2047	-0-	8493	2			N	-0-					-0-
06	9390	X	8086	-0-	-1304	-0-	8086	2			N	-0-					-0-
07	9703	X	7788	-0-	-1915	-0-	7788	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

ACLCO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264694 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 13887 PERF.14256 - 18911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6216	X	5565	-0-	-651	-0-	5565	2			N	-0-					-0-
03	7316	X	6841	-0-	-475	-0-	6841	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	5895	-0-	-1485	-0-	5895	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	6025	-0-	-1601	-0-	6025	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	5989	-0-	-1391	-0-	5989	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	5351	-0-	-1500	-0-	5351	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264697 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 13793 PERF.14114 - 18654

02	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	7380	2			N	-0-					-0-
03	8650	X	8650	-0-	-0-	-0-	8650	2			N	-0-					-0-
04	7833	X	7833	-0-	-0-	-0-	7833	2			N	-0-					-0-
05	8184	X	7609	-0-	-575	-0-	7609	2			N	-0-					-0-
06	8370	X	6616	-0-	-1754	-0-	6616	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	6292	-0-	-2357	-0-	6292	2			N	-0-					-0-

PATTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265009 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13992 - 20015

02	19796	X	19796	-0-	-0-	-0-	19796	2			N	-0-					-0-
03	20396	X	20396	-0-	-0-	-0-	20396	2			N	-0-					-0-
04	18150	X	17718	-0-	-432	-0-	17718	2			N	-0-					-0-
05	21917	X	18772	-0-	-3145	-0-	18772	2			N	-0-					-0-
06	21210	X	15480	-0-	-5730	-0-	15480	2			N	-0-					-0-
07	21917	X	17259	-0-	-4658	-0-	17259	2			N	-0-					-0-

BRITTAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265014 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13648 PERF.14013 - 19238

02	17864	X	14315	-0-	-3549	-0-	14315	2			N	-0-					-0-
03	19778	X	16139	-0-	-3639	-0-	16139	2			N	-0-					-0-
04	19140	X	9939	-0-	-9201	-0-	9939	2			N	-0-					-0-
05	17484	X	16262	-0-	-1222	-0-	16262	2			N	-0-					-0-
06	16920	X	14214	-0-	-2706	-0-	14214	2			N	-0-					-0-
*07	16262	X	16262	-0-	-0-	-0-	16262	2			N	-0-					-0-

LOUT UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 265081 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 13844 PERF.14108 - 20037

02	23044	X	20635	-0-	-2409	-0-	20635	2			N	-0-					-0-
03	25079	X	22630	-0-	-2449	-0-	22630	2			N	-0-					-0-
04	24270	X	22293	-0-	-1977	-0-	22293	2			N	-0-					-0-
05	26111	X	26111	-0-	-0-	-0-	26111	2			N	-0-					-0-
06	25168	X	25168	-0-	-0-	-0-	25168	2			N	-0-					-0-
*07	24134	X	24134	-0-	-0-	-0-	24134	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265185 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 14208 PERF.15959 - 19675

02	20641	X	20641	-0-	-0-	-0-	20641	2			N	-0-					-0-
03	19218	X	19218	-0-	-0-	-0-	19218	2			N	-0-					-0-
04	23490	X	15064	-0-	-8426	-0-	15064	2			N	-0-					-0-
05	24273	X	14435	-0-	-9838	-0-	14435	2			N	-0-					-0-
06	23490	X	12833	-0-	-10657	-0-	12833	2			N	-0-					-0-
07	22847	X	11420	-0-	-11427	-0-	11420	2			N	-0-					-0-

GEORGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265238 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 13723 PERF.14325 - 19838

02	22680	X	21166	-0-	-1514	-0-	21166	2			N	-0-					-0-
03	25878	X	25878	-0-	-0-	-0-	25878	2			N	-0-					-0-
04	23760	X	23576	-0-	-184	-0-	23576	2			N	-0-					-0-
05	23436	X	22377	-0-	-1059	-0-	22377	2			N	-0-					-0-
06	25050	X	20281	-0-	-4769	-0-	20281	2			N	-0-					-0-
07	25885	X	22309	-0-	-3576	-0-	22309	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

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
02	21980	X	21980	-0-	-0-	-0-	21980	2			N	-0-					-0-
03	24242	X	23386	-0-	-856	-0-	23386	2			N	-0-					-0-
04	23460	X	21766	-0-	-1694	-0-	21766	2			N	-0-					-0-
05	24335	X	21131	-0-	-3204	-0-	21131	2			N	-0-					-0-
06	23550	X	21099	-0-	-2451	-0-	21099	2			N	-0-					-0-
07	24335	X	17135	-0-	-7200	-0-	17135	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
02	17976	X	17640	-0-	-336	-0-	17640	2			N	-0-					-0-
03	19468	X	19323	-0-	-145	-0-	19323	2			N	-0-					-0-
04	18840	X	6876	-0-	-11964	-0-	6876	2			N	-0-					-0-
05	19530	X	185	-0-	-19345	-0-	185	2			N	-0-					-0-
06	18900	X	-0-	-0-	-18900	-0-					N	-0-					-0-
07	19530	X	-0-	-0-	-19530	-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
02	22820	X	20632	-0-	-2188	-0-	20632	2			N	-0-					-0-
03	24025	X	21847	-0-	-2178	-0-	21847	2			N	-0-					-0-
04	24480	X	18801	-0-	-5679	-0-	18801	2			N	-0-					-0-
05	25296	X	22846	-0-	-2450	-0-	22846	2			N	-0-					-0-
06	24480	X	18597	-0-	-5883	-0-	18597	2			N	-0-					-0-
07	22847	X	18861	-0-	-3986	-0-	18861	2			N	-0-					-0-

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
02	14980	X	12243	-0-	-2737	-0-	12243	2			N	-0-					-0-
03	16585	X	13145	-0-	-3440	-0-	13145	2			N	-0-					-0-
04	14520	X	11602	-0-	-2918	-0-	11602	2			N	-0-					-0-
05	14322	X	10752	-0-	-3570	-0-	10752	2			N	-0-					-0-
06	13860	X	9887	-0-	-3973	-0-	9887	2			N	-0-					-0-
*07	15178	X	15178	-0-	-0-	-0-	15178	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
02	10640	X	8813	-0-	-1827	-0-	8813	2			N	-0-					-0-
03	11780	X	9700	-0-	-2080	-0-	9700	2			N	-0-					-0-
04	13458	X	13458	-0-	-0-	-0-	13458	2			N	-0-					-0-
05	11430	X	11430	-0-	-0-	-0-	11430	2			N	-0-					-0-
06	9706	X	9706	-0-	-0-	-0-	9706	2			N	-0-					-0-
07	13919	X	10637	-0-	-3282	-0-	10637	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
02	14980	X	11938	-0-	-3042	-0-	11938	2			N	-0-					-0-
03	16213	X	10454	-0-	-5759	-0-	10454	2			N	-0-					-0-
04	26842	X	26842	-0-	-0-	-0-	26842	2			N	-0-					-0-
05	23106	X	23106	-0-	-0-	-0-	23106	2			N	-0-					-0-
06	20481	X	20481	-0-	-0-	-0-	20481	2			N	-0-					-0-
07	27745	X	20535	-0-	-7210	-0-	20535	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
02	28448	X	24385	-0-	-4063	-0-	24385	2			N	-0-					-0-
03	28241	X	26390	-0-	-1851	-0-	26390	2			N	-0-					-0-
04	27240	X	24008	-0-	-3232	-0-	24008	2			N	-0-					-0-
05	27807	X	25417	-0-	-2390	-0-	25417	2			N	-0-					-0-
06	26520	X	23478	-0-	-3042	-0-	23478	2			N	-0-					-0-
07	27001	X	23567	-0-	-3434	-0-	23567	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

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
02	24500	X	23141	-0-	-1359	-0-	23124	2	17	9	N	15					122
03	26567	X	23386	-0-	-3181	-0-	23374	2	12	9	N	11	3	8			130
04	25272	X	25272	-0-	-0-	-0-	25272	2			N	-0-					130
05	26024	X	26024	-0-	-0-	-0-	26022	2	2	9	N	2					132
06	24780	X	23581	-0-	-1199	-0-	23579	2	2	9	N	2					134
07	26102	X	23875	-0-	-2227	-0-	23872	2	3	9	N	3					137

PARKER UNIT 3H WELL #: 1 RRCID -> 267450 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10592 PERF.11070 - 17100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	32144	X	27281	-0-	-4863	-0-	27053	2	228	9	N	207	186	1	6	8	191
03	33697	X	29017	-0-	-4680	-0-	28732	2	285	9	N	259	186	1			264
04	32610	X	26554	-0-	-6056	-0-	26336	2	218	9	N	198	377	1			85
05	32705	X	26145	-0-	-6560	-0-	25932	2	213	9	N	194	192	1			87
06	31650	X	25252	-0-	-6398	-0-	25058	2	194	9	N	176	186	1			77
07	30194	X	23296	-0-	-6898	-0-	23153	2	143	9	N	130					207

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
02	26711	X	26711	-0-	-0-	-0-	26711	2			N	-0-					-0-
03	23410	X	23410	-0-	-0-	-0-	23410	2			N	-0-					-0-
04	21032	X	21032	-0-	-0-	-0-	21032	2			N	-0-					-0-
05	29574	X	20484	-0-	-9090	-0-	20484	2			N	-0-					-0-
06	28620	X	18725	-0-	-9895	-0-	18725	2			N	-0-					-0-
07	29574	X	18610	-0-	-10964	-0-	18610	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
02	15288	X	14547	-0-	-741	-0-	14525	2	22	9	N	20	3	8			94
03	16926	X	15197	-0-	-1729	-0-	15194	2	3	9	N	3	3	8			94
04	16380	X	15163	-0-	-1217	-0-	15163	2			N	-0-					94
05	16120	X	14708	-0-	-1412	-0-	14700	2	8	9	N	7					101
06	15600	X	12968	-0-	-2632	-0-	12965	2	3	9	N	3					104
07	16120	X	14591	-0-	-1529	-0-	14585	2	6	9	N	5					109

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
02	18760	X	17884	-0-	-876	-0-	17884	2			N	-0-					-0-
03	19933	X	18805	-0-	-1128	-0-	18805	2			N	-0-					-0-
04	18900	X	17126	-0-	-1774	-0-	17126	2			N	-0-					-0-
05	19809	X	17166	-0-	-2643	-0-	17166	2			N	-0-					-0-
06	19170	X	15533	-0-	-3637	-0-	15533	2			N	-0-					-0-
07	19809	X	15931	-0-	-3878	-0-	15931	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
02	18256	X	15878	-0-	-2378	-0-	15878	2			N	-0-					-0-
03	20212	X	17371	-0-	-2841	-0-	17371	2			N	-0-					-0-
04	17790	X	16021	-0-	-1769	-0-	16021	2			N	-0-					-0-
05	18383	X	16150	-0-	-2233	-0-	16150	2			N	-0-					-0-
06	17010	X	15569	-0-	-1441	-0-	15569	2			N	-0-					-0-
07	17577	X	15433	-0-	-2144	-0-	15433	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

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
02	39912	X	39912	-0-	-0-	-0-	200	1	39453	2	N	235	186	1	8	8	207
							259	9									
03	43656	X	43656	-0-	-0-	-0-	223	1	43181	2	N	229	376	1	9	8	51
							252	9									
04	41067	X	41067	-0-	-0-	-0-	216	1	40630	2	N	201	187	1			65
							221	9									
05	40956	X	40956	-0-	-0-	-0-	222	1	40445	2	N	263	176	1			152
							289	9									
06	42930	X	38158	-0-	-4772	-0-	213	1	37716	2	N	208	183	1			177
							229	9									
07	44175	X	36956	-0-	-7219	-0-	213	1	36514	2	N	208	183	1			202
							229	9									

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
02	32941	X	32941	-0-	-0-	-0-	32770	2	171	9	N	155	184	1	6	8	161
03	37396	X	37396	-0-	-0-	-0-	37242	2	154	9	N	140	186	1	9	8	106
04	34536	X	34536	-0-	-0-	-0-	34373	2	163	9	N	148	187	1			67
05	34505	X	34505	-0-	-0-	-0-	34341	2	164	9	N	149					216
06	36180	X	31756	-0-	-4424	-0-	31636	2	120	9	N	109	181	1			144
07	37386	X	31811	-0-	-5575	-0-	31665	2	146	9	N	133	183	1			94

PARKER-PIERCE-HOPPER(ALLOC) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274234 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 10715 PERF.11150 - 19273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	39786	X	39786	-0-	-0-	-0-	199	1	39188	2	N	363	372	1	5	8	127
							399	9									
03	42778	X	42778	-0-	-0-	-0-	218	1	42158	2	N	365	378	1	5	8	109
							402	9									
04	40050	X	40050	-0-	-0-	-0-	210	1	39456	2	N	349	366	1			92
							384	9									
05	40240	X	40240	-0-	-0-	-0-	217	1	39667	2	N	324	184	1			232
							356	9									
06	44070	X	37904	-0-	-6166	-0-	211	1	37373	2	N	291	354	1			169
							320	9									
07	44051	X	38611	-0-	-5440	-0-	222	1	38075	2	N	285	362	1			92
							314	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
02	37873	X	37873	-0-	-0-	-0-	189	1	37186	2	N	453	377	1	5	8	202
							498	9									
03	41189	X	41189	-0-	-0-	-0-	209	1	40465	2	N	468	558	1	7	8	105
							515	9									
04	39173	X	39173	-0-	-0-	-0-	205	1	38497	2	N	428	366	1			167
							471	9									
05	39312	X	39312	-0-	-0-	-0-	212	1	38631	2	N	426	376	1			217
							469	9									
06	41400	X	37291	-0-	-4109	-0-	207	1	36659	2	N	386	362	1			241
							425	9									
07	41943	X	37718	-0-	-4225	-0-	216	1	37089	2	N	375	546	1			70
							413	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
02	37598	X	37598	-0-	-0-	-0-	37568	2	30	9	N	27	188	1			75
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25	6	8			94
04	38630	X	38630	-0-	-0-	-0-	38600	2	30	9	N	27					121
05	38892	X	38892	-0-	-0-	-0-	38875	2	17	9	N	15					136
06	40290	X	37081	-0-	-3209	-0-	37067	2	14	9	N	13					149
07	41633	X	35493	-0-	-6140	-0-	35480	2	13	9	N	12					161

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
02	274876	X	198570	-0-	-76306	-0-	198526	3	44	9	N	40	36	8			26
03	304327	X	209460	-0-	-94867	-0-	209445	3	15	9	N	14	6	8			34
04	294510	X	165632	-0-	-128878	-0-	165629	3	3	9	N	3					37
05	304327	X	161219	-0-	-143108	-0-	161198	3	21	9	N	19	19	8			37
06	294510	X	151722	-0-	-142788	-0-	151696	3	26	9	N	24	13	8			48
07	304327	X	151956	-0-	-152371	-0-	151942	3	14	9	N	13	13	8			48

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 259119 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 13450 PERF.13460 - 17650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4480	X	2415	-0-	-2065	-0-	53	1	2362	2	N	-0-					-0-
03	2728	X	2459	-0-	-269	-0-	56	1	2403	2	N	-0-					-0-
04	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	46	1	2385	2	N	-0-					-0-
05	2666	X	2558	-0-	-108	-0-	37	1	2521	2	N	-0-					-0-
06	2580	X	2365	-0-	-215	-0-	33	1	2332	2	N	-0-					-0-
07	2666	X	2280	-0-	-386	-0-	33	1	2247	2	N	-0-					-0-

GOBI WELL #: 1 RRCID -> 260022 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13600 - 17882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5740	X	5062	-0-	-678	-0-	111	1	4951	2	N	-0-					-0-
03	6355	X	5636	-0-	-719	-0-	129	1	5507	2	N	-0-					-0-
04	6150	X	5215	-0-	-935	-0-	99	1	5116	2	N	-0-					-0-
05	6169	X	5512	-0-	-657	-0-	81	1	5431	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	5225	-0-	-265	-0-	71	1	5154	2	N	-0-					-0-
07	5642	X	4993	-0-	-649	-0-	71	1	4922	2	N	-0-					-0-

BENGAL WELL #: 1 H RRCID -> 261740 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13738 - 17991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	N	1494	-0-	-102	-0-	161	1	1333	2	N	-0-					-0-
03	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	156	1	1343	2	N	-0-					-0-
04	1830	N	855	-0-	-975	-0-	64	1	791	2	N	-0-					-0-
05	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	193	1	1712	2	N	-0-					-0-
06	1440	N	1109	-0-	-331	-0-	136	1	973	2	N	-0-					-0-
*07	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	153	1	1048	2	N	-0-					-0-

BLUE WELL #: 1H RRCID -> 263921 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 13529 PERF.14080 - 18371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7196	X	5632	-0-	-1564	-0-	123	1	5509	2	N	-0-					-0-
03	7564	X	6512	-0-	-1052	-0-	149	1	6363	2	N	-0-					-0-
04	7140	X	7089	-0-	-51	-0-	135	1	6954	2	N	-0-					-0-
05	7285	X	6128	-0-	-1157	-0-	90	1	6038	2	N	-0-					-0-
06	7050	X	6249	-0-	-801	-0-	86	1	6163	2	N	-0-					-0-
07	7316	X	5844	-0-	-1472	-0-	83	1	5761	2	N	-0-					-0-

KODIAK WELL #: 1H RRCID -> 264654 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13750 - 18238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1064	X	633	-0-	-431	-0-	79	1	554	2	N	-0-					-0-
03	1147	X	868	-0-	-279	-0-	148	1	720	2	N	-0-					-0-
04	990	X	853	-0-	-137	-0-	156	1	697	2	N	-0-					-0-
05	800	X	800	-0-	-0-	-0-	129	1	671	2	N	-0-					-0-
06	840	X	730	-0-	-110	-0-	126	1	604	2	N	-0-					-0-
07	868	X	812	-0-	-56	-0-	121	1	691	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENSIGHT IV ENERGY MANAGEMENT,LLC 253116
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249121 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11200 - 14523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5572	X	4911	-0-	-661	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	5484	-0-	-840	-0-	5484	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	5207	-0-	-913	-0-	5207	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	5260	-0-	-382	-0-	5260	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	4380	-0-	-1080	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	4909	-0-	-578	-0-	4909	2			N	-0-					-0-

STRATOCASTER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252071 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10893 - 15405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6664	X	6032	-0-	-632	-0-	6032	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	6922	-0-	-518	-0-	6922	2			N	-0-					-0-
04	7200	X	6402	-0-	-798	-0-	6402	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	6444	-0-	-624	-0-	6444	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	6235	-0-	-515	-0-	6235	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	6306	-0-	-607	-0-	6306	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
02	0	W	2867	-0-	2867	15373	2867	2			N	-0-					-0-
03	18530	X	3157	-0-	-15373	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	3019	-0-	-131	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	3019	-0-	-143	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2708	-0-	-352	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	2896	-0-	-266	-0-	2896	2			N	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
ZAP MINERALS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262835 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 14354 PERF.15750 - 17078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 17 RRCID -> 241417 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9992 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	14	1	375	2	N	-0-					-0-
03	465	N	348	-0-	-117	-0-	16	1	332	2	N	-0-					-0-
04	390	N	377	-0-	-13	-0-	15	1	362	2	N	-0-					-0-
05	434	N	402	-0-	-32	-0-	16	1	386	2	N	-0-					-0-
06	330	N	329	-0-	-1	-0-	15	1	314	2	N	-0-					-0-
07	403	N	353	-0-	-50	-0-	16	1	337	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 877 WELL #: 1 RRCID -> 246292 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12648 PERF.13273 - 16038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2100	N	1985	-0-	-115	-0-	14	1	1971	2	N	-0-					-0-
03	2356	N	2012	-0-	-344	-0-	16	1	1996	2	N	-0-					-0-
04	2220	N	2092	-0-	-128	-0-	15	1	2077	2	N	-0-					-0-
05	2201	N	2161	-0-	-40	-0-	16	1	2145	2	N	-0-					-0-
06	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	15	1	2099	2	N	-0-					-0-
07	2170	N	2124	-0-	-46	-0-	16	1	2108	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

RED RIVER 164 WELL #: 1 RRCID -> 253436 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 13001 PERF.13183 - 17072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5908	X	4313	-0-	-1595	-0-	14	1	4299	2	N	-0-			-0-
03	5952	X	4544	-0-	-1408	-0-	16	1	4528	2	N	-0-			-0-
04	5580	X	4380	-0-	-1200	-0-	15	1	4365	2	N	-0-			-0-
05	5146	X	4254	-0-	-892	-0-	16	1	4238	2	N	-0-			-0-
06	4620	X	3883	-0-	-737	-0-	14	1	3869	2	N	-0-			-0-
07	4774	X	3888	-0-	-886	-0-	16	1	3872	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 619 A WELL #: 1 RRCID -> 253438 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12321 - 17091

02	4676	X	4363	-0-	-313	-0-	14	1	4349	2	N	-0-			-0-
03	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	16	1	5351	2	N	-0-			-0-
04	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	15	1	4883	2	N	-0-			-0-
05	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	15	1	5042	2	N	-0-			-0-
06	5190	X	4779	-0-	-411	-0-	15	1	4764	2	N	-0-			-0-
07	5363	X	4973	-0-	-390	-0-	16	1	4957	2	N	-0-			-0-

BURROWS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254569 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 13021 PERF.12738 - 17236

02	9248	X	9248	-0-	-0-	-0-	14	1	9234	2	N	-0-			-0-
03	9550	X	9550	-0-	-0-	-0-	16	1	9534	2	N	-0-			-0-
04	8880	X	8652	-0-	-228	-0-	15	1	8637	2	N	-0-			-0-
05	10230	X	8528	-0-	-1702	-0-	16	1	8512	2	N	-0-			-0-
06	9900	X	8251	-0-	-1649	-0-	15	1	8236	2	N	-0-			-0-
07	10230	X	7857	-0-	-2373	-0-	15	1	7842	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 257 A WELL #: 1 RRCID -> 254917 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 12969 PERF.12980 - 17708

02	5376	X	3736	-0-	-1640	-0-	14	1	3722	2	N	-0-			-0-
03	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	15	1	6383	2	N	-0-			-0-
04	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	15	1	6218	2	N	-0-			-0-
05	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	16	1	6011	2	N	-0-			-0-
06	6180	X	5682	-0-	-498	-0-	15	1	5667	2	N	-0-			-0-
07	6448	X	5608	-0-	-840	-0-	16	1	5592	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 620 A WELL #: 1 RRCID -> 255464 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 12934 PERF.12962 - 17030

02	7672	X	5753	-0-	-1919	-0-	14	1	5739	2	N	-0-			-0-
03	8060	X	7503	-0-	-557	-0-	16	1	7487	2	N	-0-			-0-
04	7800	X	6925	-0-	-875	-0-	15	1	6910	2	N	-0-			-0-
05	7657	X	6731	-0-	-926	-0-	16	1	6715	2	N	-0-			-0-
06	7260	X	5981	-0-	-1279	-0-	13	1	5968	2	N	-0-			-0-
07	7502	X	7142	-0-	-360	-0-	16	1	7126	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 257 B WELL #: 1HB RRCID -> 255926 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 12354 PERF.12536 - 16598

02	5824	X	4773	-0-	-1051	-0-	14	1	4759	2	N	-0-			-0-
03	6045	X	4817	-0-	-1228	-0-	16	1	4801	2	N	-0-			-0-
04	5580	X	4653	-0-	-927	-0-	15	1	4638	2	N	-0-			-0-
05	5518	X	4991	-0-	-527	-0-	16	1	4975	2	N	-0-			-0-
06	5100	X	4264	-0-	-836	-0-	15	1	4249	2	N	-0-			-0-
07	5270	X	4711	-0-	-559	-0-	16	1	4695	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 589 WELL #: 1 RRCID -> 257958 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13406 - 17488

02	6440	X	5330	-0-	-1110	-0-	13	1	5317	2	N	-0-			-0-
03	8184	X	5468	-0-	-2716	-0-	16	1	5452	2	N	-0-			-0-
04	7920	X	5334	-0-	-2586	-0-	15	1	5319	2	N	-0-			-0-
05	8184	X	2473	-0-	-5711	-0-	8	1	2465	2	N	-0-			-0-
06	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-			-0-
07	5890	X	1961	-0-	-3929	-0-	2	1	1959	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
HALEY SHALE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 258163 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 13132 PERF.13588 - 17540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5376	X	4530	-0-	-846	-0-	14	1	4516	2	N	-0-			-0-
03	6107	X	4296	-0-	-1811	-0-	15	1	4281	2	N	-0-			-0-
04	5910	X	3951	-0-	-1959	-0-	15	1	3936	2	N	-0-			-0-
05	6107	X	4410	-0-	-1697	-0-	16	1	4394	2	N	-0-			-0-
06	4860	X	3854	-0-	-1006	-0-	15	1	3839	2	N	-0-			-0-
07	5022	X	3686	-0-	-1336	-0-	16	1	3670	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 619 B WELL #: 1 RRCID -> 258694 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 12599 PERF.12823 - 16483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1176	X	523	-0-	-653	-0-	28	1	495	2	N	-0-			-0-
03	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	29	1	1823	2	N	-0-			-0-
04	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	30	1	1958	2	N	-0-			-0-
05	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	31	1	1934	2	N	-0-			-0-
06	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	30	1	1814	2	N	-0-			-0-
07	2046	X	1946	-0-	-100	-0-	31	1	1915	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 620 B WELL #: 1 RRCID -> 258763 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 12740 PERF.13563 - 16790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4284	X	3412	-0-	-872	-0-	14	1	3398	2	N	-0-			-0-
03	4743	X	4065	-0-	-678	-0-	16	1	4049	2	N	-0-			-0-
04	4590	X	4090	-0-	-500	-0-	13	1	4077	2	N	-0-			-0-
05	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	16	1	4976	2	N	-0-			-0-
06	4260	X	3879	-0-	-381	-0-	13	1	3866	2	N	-0-			-0-
*07	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	16	1	4551	2	N	-0-			-0-

WALLING GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 258852 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 10916 PERF.11338 - 14780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5068	X	4728	-0-	-340	-0-	14	1	4714	2	N	-0-			22
03	5549	X	5095	-0-	-454	-0-	16	1	5079	2	N	-0-			22
04	5220	X	4573	-0-	-647	-0-	15	1	4558	2	N	-0-			22
05	5332	X	5009	-0-	-323	-0-	16	1	4993	2	N	-0-			22
06	5070	X	4731	-0-	-339	-0-	15	1	4716	2	N	-0-			22
07	5239	X	4807	-0-	-432	-0-	16	1	4791	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
02	7168	X	6562	-0-	-606	-0-	13	1	6549	2	N	-0-			-0-
03	7936	X	7168	-0-	-768	-0-	15	1	7153	2	N	-0-			-0-
04	7680	X	6626	-0-	-1054	-0-	15	1	6611	2	N	-0-			-0-
05	7626	X	6872	-0-	-754	-0-	16	1	6856	2	N	-0-			-0-
06	7020	X	6669	-0-	-351	-0-	15	1	6654	2	N	-0-			-0-
07	7254	X	6639	-0-	-615	-0-	15	1	6624	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
02	7112	X	6275	-0-	-837	-0-	14	1	6261	2	N	-0-			-0-
03	9207	X	6425	-0-	-2782	-0-	16	1	6409	2	N	-0-			-0-
04	8910	X	6398	-0-	-2512	-0-	15	1	6383	2	N	-0-			-0-
05	9207	X	6437	-0-	-2770	-0-	16	1	6421	2	N	-0-			-0-
06	6840	X	6430	-0-	-410	-0-	15	1	6415	2	N	-0-			-0-
07	6944	X	6399	-0-	-545	-0-	16	1	6383	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 35 WELL #: 1 RRCID -> 258972 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13347 - 17429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	9156	X	6802	-0-	-2354	-0-	14	1	6788	2	N	-0-			-0-
03	10137	X	6230	-0-	-3907	-0-	15	1	6215	2	N	-0-			-0-
04	9810	X	5423	-0-	-4387	-0-	14	1	5409	2	N	-0-			-0-
05	7688	X	4171	-0-	-3517	-0-	7	1	4164	2	N	-0-			-0-
06	7290	X	6213	-0-	-1077	-0-	15	1	6198	2	N	-0-			-0-
07	7533	X	6087	-0-	-1446	-0-	16	1	6071	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

RED RIVER 365 A WELL #: 1 RRCID -> 259049 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 13325 PERF.13656 - 17585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6048	X	5516	-0-	-532	-0-	13	1	5503	2	N	-0-					-0-
03	6603	X	5958	-0-	-645	-0-	16	1	5942	2	N	-0-					-0-
04	6390	X	5674	-0-	-716	-0-	15	1	5659	2	N	-0-					-0-
05	6200	X	5742	-0-	-458	-0-	16	1	5726	2	N	-0-					-0-
06	5910	X	5610	-0-	-300	-0-	15	1	5595	2	N	-0-					-0-
07	6107	X	5725	-0-	-382	-0-	16	1	5709	2	N	-0-					-0-

ADJ MINERALS 153 SHALE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 259251 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13087 PERF.13708 - 19482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7700	X	6940	-0-	-760	-0-	14	1	6926	2	N	-0-					-0-
03	8525	X	7764	-0-	-761	-0-	16	1	7748	2	N	-0-					-0-
04	8040	X	7380	-0-	-660	-0-	15	1	7365	2	N	-0-					-0-
05	8153	X	7476	-0-	-677	-0-	16	1	7460	2	N	-0-					-0-
06	7620	X	6834	-0-	-786	-0-	15	1	6819	2	N	-0-					-0-
07	7750	X	7011	-0-	-739	-0-	15	1	6996	2	N	-0-					-0-

JOBE SHALE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 259566 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11075 - 15097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8764	X	8596	-0-	-168	-0-	14	1	8582	2	N	-0-					-0-
03	9703	X	9427	-0-	-276	-0-	16	1	9411	2	N	-0-					-0-
04	9390	X	8965	-0-	-425	-0-	15	1	8950	2	N	-0-					-0-
05	9703	X	8650	-0-	-1053	-0-	16	1	8634	2	N	-0-					-0-
06	9390	X	8610	-0-	-780	-0-	15	1	8595	2	N	-0-					-0-
07	9517	X	7417	-0-	-2100	-0-	16	1	7401	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
02	7084	X	6579	-0-	-505	-0-	13	1	6566	2	N	-0-					-0-
03	7626	X	7128	-0-	-498	-0-	15	1	7113	2	N	-0-					-0-
04	7380	X	6827	-0-	-553	-0-	15	1	6812	2	N	-0-					-0-
05	7626	X	6954	-0-	-672	-0-	16	1	6938	2	N	-0-					-0-
06	7050	X	6771	-0-	-279	-0-	15	1	6756	2	N	-0-					-0-
07	7285	X	6838	-0-	-447	-0-	16	1	6822	2	N	-0-					-0-

MORRISON WELL #: 1H RRCID -> 259700 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12523 PERF.12875 - 17980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9408	X	6775	-0-	-2633	-0-	12	1	6763	2	N	-0-					-0-
03	10416	X	7310	-0-	-3106	-0-	11	1	7299	2	N	-0-					-0-
04	8130	X	7731	-0-	-399	-0-	15	1	7716	2	N	-0-					-0-
05	8029	X	7660	-0-	-369	-0-	16	1	7644	2	N	-0-					-0-
06	7770	X	7229	-0-	-541	-0-	15	1	7214	2	N	-0-					-0-
07	7998	X	7348	-0-	-650	-0-	16	1	7332	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
02	8232	X	6642	-0-	-1590	-0-	14	1	6628	2	N	-0-					-0-
03	9114	X	7240	-0-	-1874	-0-	16	1	7224	2	N	-0-					-0-
04	8490	X	7072	-0-	-1418	-0-	15	1	7057	2	N	-0-					-0-
05	8587	X	6909	-0-	-1678	-0-	15	1	6894	2	N	-0-					-0-
06	7380	X	6513	-0-	-867	-0-	15	1	6498	2	N	-0-					-0-
07	7347	X	7140	-0-	-207	-0-	16	1	7124	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 442 WELL #: 1 H RRCID -> 260564 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 12963 PERF.13532 - 18195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8652	X	6793	-0-	-1859	-0-	14	1	6779	2	N	-0-					-0-
03	9579	X	6540	-0-	-3039	-0-	16	1	6524	2	N	-0-					-0-
04	8970	X	7153	-0-	-1817	-0-	15	1	7138	2	N	-0-					-0-
05	9269	X	7229	-0-	-2040	-0-	16	1	7213	2	N	-0-					-0-
06	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	15	1	8454	2	N	-0-					-0-
*07	8473	X	8473	-0-	-0-	-0-	16	1	8457	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

WOOD SU WELL #: 1 H RRCID -> 260899 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.14555 - 18121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	6580	X	6063	-0-	-517	-0-	13	1	6050	2	N	-0-			-0-
03	7285	X	6599	-0-	-686	-0-	15	1	6584	2	N	-0-			-0-
04	7050	X	5787	-0-	-1263	-0-	15	1	5772	2	N	-0-			-0-
05	7037	X	5571	-0-	-1466	-0-	16	1	5555	2	N	-0-			-0-
06	6510	X	5035	-0-	-1475	-0-	15	1	5020	2	N	-0-			-0-
07	6727	X	5127	-0-	-1600	-0-	16	1	5111	2	N	-0-			-0-

HOLLOWAY SU WELL #: 1HB RRCID -> 261103 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13729 - 19498

02	8484	X	7607	-0-	-877	-0-	27	1	7580	2	N	-0-			-0-
03	9393	X	8472	-0-	-921	-0-	30	1	8442	2	N	-0-			-0-
04	9090	X	7887	-0-	-1203	-0-	30	1	7857	2	N	-0-			-0-
05	9207	X	7797	-0-	-1410	-0-	28	1	7769	2	N	-0-			-0-
06	8550	X	7655	-0-	-895	-0-	30	1	7625	2	N	-0-			-0-
07	8463	X	7597	-0-	-866	-0-	31	1	7566	2	N	-0-			-0-

SMITH SU WELL #: 1H RRCID -> 261417 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13638 - 18399

02	8372	X	7474	-0-	-898	-0-	14	1	7460	2	N	-0-			-0-
03	8680	X	8275	-0-	-405	-0-	16	1	8259	2	N	-0-			-0-
04	8280	X	7992	-0-	-288	-0-	14	1	7978	2	N	-0-			-0-
05	8277	X	8172	-0-	-105	-0-	16	1	8156	2	N	-0-			-0-
06	8010	X	7826	-0-	-184	-0-	15	1	7811	2	N	-0-			-0-
07	8277	X	7903	-0-	-374	-0-	16	1	7887	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 257 B WELL #: 2H RRCID -> 262115 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 12693 PERF.13220 - 18050

02	8960	X	8386	-0-	-574	-0-	14	1	8372	2	N	-0-			-0-
03	9579	X	8869	-0-	-710	-0-	15	1	8854	2	N	-0-			-0-
04	8940	X	7495	-0-	-1445	-0-	15	1	7480	2	N	-0-			-0-
05	9300	X	7813	-0-	-1487	-0-	16	1	7797	2	N	-0-			-0-
06	9000	X	7508	-0-	-1492	-0-	15	1	7493	2	N	-0-			-0-
07	9300	X	7932	-0-	-1368	-0-	16	1	7916	2	N	-0-			-0-

WALKER SU D WELL #: 1H RRCID -> 262136 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 14447 PERF.14868 - 19370

02	8344	X	7311	-0-	-1033	-0-	13	1	7298	2	N	-0-			-0-
03	9083	X	8138	-0-	-945	-0-	16	1	8122	2	N	-0-			-0-
04	8790	X	7778	-0-	-1012	-0-	15	1	7763	2	N	-0-			-0-
05	8959	X	7917	-0-	-1042	-0-	16	1	7901	2	N	-0-			-0-
06	8160	X	7441	-0-	-719	-0-	14	1	7427	2	N	-0-			-0-
07	8153	X	7755	-0-	-398	-0-	16	1	7739	2	N	-0-			-0-

HOLLOWAY SU WELL #: 2H RRCID -> 262224 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 13316 PERF.13698 - 19248

02	19698	X	19698	-0-	-0-	-0-	14	1	19684	2	N	-0-			-0-
03	20719	X	20719	-0-	-0-	-0-	15	1	20704	2	N	-0-			-0-
04	18884	X	18884	-0-	-0-	-0-	15	1	18869	2	N	-0-			-0-
05	18683	X	18683	-0-	-0-	-0-	15	1	18668	2	N	-0-			-0-
06	17151	X	17151	-0-	-0-	-0-	15	1	17136	2	N	-0-			-0-
*07	16800	X	16800	-0-	-0-	-0-	15	1	16785	2	N	-0-			-0-

WALKER SU A WELL #: 1 H RRCID -> 262302 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 14670 PERF.14818 - 19565

02	14616	X	11468	-0-	-3148	-0-	14	1	11454	2	N	-0-			-0-
03	15531	X	12045	-0-	-3486	-0-	15	1	12030	2	N	-0-			-0-
04	15030	X	11529	-0-	-3501	-0-	15	1	11514	2	N	-0-			-0-
05	14167	X	11516	-0-	-2651	-0-	14	1	11502	2	N	-0-			-0-
06	13710	X	11165	-0-	-2545	-0-	15	1	11150	2	N	-0-			-0-
07	12710	X	11223	-0-	-1487	-0-	16	1	11207	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

PATTERSON SU WELL #: 1H RRCID -> 262303 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 13305 PERF.15026 - 17192

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3892	X	2568	-0-	-1324	-0-	14	1	2554	2	N	-0-			-0-
03	4309	X	3921	-0-	-388	-0-	16	1	3905	2	N	-0-			-0-
04	4170	X	3329	-0-	-841	-0-	15	1	3314	2	N	-0-			-0-
05	4092	X	3279	-0-	-813	-0-	16	1	3263	2	N	-0-			-0-
06	3780	X	2983	-0-	-797	-0-	14	1	2969	2	N	-0-			-0-
07	3906	X	3376	-0-	-530	-0-	15	1	3361	2	N	-0-			-0-

GREER SU WELL #: 1H RRCID -> 262333 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 13299 PERF.13899 - 19977

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	13076	X	11925	-0-	-1151	-0-	14	1	11911	2	N	-0-			-0-
03	13795	X	12640	-0-	-1155	-0-	16	1	12624	2	N	-0-			-0-
04	13170	X	11774	-0-	-1396	-0-	15	1	11759	2	N	-0-			-0-
05	13330	X	11840	-0-	-1490	-0-	15	1	11825	2	N	-0-			-0-
06	12780	X	10869	-0-	-1911	-0-	15	1	10854	2	N	-0-			-0-
07	13206	X	10782	-0-	-2424	-0-	15	1	10767	2	N	-0-			-0-

YORK SU WELL #: 1 H RRCID -> 262357 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 13474 PERF.14046 - 18476

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	14	1	7425	2	N	-0-			-0-
03	8122	X	7761	-0-	-361	-0-	15	1	7746	2	N	-0-			-0-
04	7860	X	7545	-0-	-315	-0-	15	1	7530	2	N	-0-			-0-
05	8246	X	7581	-0-	-665	-0-	15	1	7566	2	N	-0-			-0-
06	7980	X	7259	-0-	-721	-0-	15	1	7244	2	N	-0-			-0-
07	8246	X	7454	-0-	-792	-0-	15	1	7439	2	N	-0-			-0-

DILLARD SU WELL #: 1H RRCID -> 262445 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13721 - 19269

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	728	X	601	-0-	-127	-0-	13	1	588	2	N	-0-			-0-
03	806	X	682	-0-	-124	-0-	16	1	666	2	N	-0-			-0-
04	930	X	804	-0-	-126	-0-	15	1	789	2	N	-0-			-0-
05	961	X	355	-0-	-606	-0-	16	1	339	2	N	-0-			-0-
06	930	X	497	-0-	-433	-0-	15	1	482	2	N	-0-			-0-
07	837	X	522	-0-	-315	-0-	16	1	506	2	N	-0-			-0-

GOMEZ SU A WELL #: 1H RRCID -> 262449 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 14653 PERF.14822 - 19423

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	13221	X	13221	-0-	-0-	-0-	14	1	13207	2	N	-0-			-0-
03	11367	X	11367	-0-	-0-	-0-	15	1	11352	2	N	-0-			-0-
04	12810	X	9370	-0-	-3440	-0-	15	1	9355	2	N	-0-			-0-
05	14632	X	8174	-0-	-6458	-0-	16	1	8158	2	N	-0-			-0-
06	14160	X	7078	-0-	-7082	-0-	15	1	7063	2	N	-0-			-0-
07	14632	X	6483	-0-	-8149	-0-	15	1	6468	2	N	-0-			-0-

WEEKS SU WELL #: 1H RRCID -> 262467 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 13303 PERF.13786 - 18561

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	8764	X	5644	-0-	-3120	-0-	13	1	5631	2	N	-0-			-0-
03	9238	X	7406	-0-	-1832	-0-	15	1	7391	2	N	-0-			-0-
04	8850	X	6969	-0-	-1881	-0-	15	1	6954	2	N	-0-			-0-
05	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	16	1	7387	2	N	-0-			-0-
06	7170	X	7082	-0-	-88	-0-	15	1	7067	2	N	-0-			-0-
07	7409	X	7162	-0-	-247	-0-	16	1	7146	2	N	-0-			-0-

SILAS SU WELL #: 1H RRCID -> 262542 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13687 - 17735

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	7616	X	6815	-0-	-801	-0-	13	1	6802	2	N	-0-			-0-
03	8432	X	7478	-0-	-954	-0-	16	1	7462	2	N	-0-			-0-
04	8160	X	7330	-0-	-830	-0-	15	1	7315	2	N	-0-			-0-
05	8122	X	7619	-0-	-503	-0-	16	1	7603	2	N	-0-			-0-
06	7470	X	7205	-0-	-265	-0-	15	1	7190	2	N	-0-			-0-
07	7564	X	7469	-0-	-95	-0-	15	1	7454	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

WATSON SU WELL #: 1H RRCID -> 262775 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.13594 - 18673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	X	441	-0-	-147	-0-	3	1	438	2	N	-0-					-0-
03	713	X	371	-0-	-342	-0-	1	1	370	2	N	-0-					-0-
04	690	X	330	-0-	-360	-0-	2	1	328	2	N	-0-					-0-
05	713	X	300	-0-	-413	-0-	2	1	298	2	N	-0-					-0-
06	480	X	347	-0-	-133	-0-	1	1	346	2	N	-0-					-0-
07	496	X	370	-0-	-126	-0-	1	1	369	2	N	-0-					-0-

GOMEZ SU A WELL #: 2HB RRCID -> 262781 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 14411 PERF.14738 - 18964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22354	X	22354	-0-	-0-	-0-	14	1	22340	2	N	-0-					-0-
03	22520	X	22520	-0-	-0-	-0-	16	1	22504	2	N	-0-					-0-
04	20369	X	20369	-0-	-0-	-0-	15	1	20354	2	N	-0-					-0-
05	19401	X	19401	-0-	-0-	-0-	16	1	19385	2	N	-0-					-0-
06	17378	X	17378	-0-	-0-	-0-	15	1	17363	2	N	-0-					-0-
*07	17014	X	17014	-0-	-0-	-0-	16	1	16998	2	N	-0-					-0-

WALKER SU F WELL #: 1H RRCID -> 262799 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 14525 PERF.14737 - 19295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8512	X	7283	-0-	-1229	-0-	13	1	7270	2	N	-0-					-0-
03	9455	X	7981	-0-	-1474	-0-	15	1	7966	2	N	-0-					-0-
04	9150	X	7393	-0-	-1757	-0-	15	1	7378	2	N	-0-					-0-
05	9455	X	8740	-0-	-715	-0-	16	1	8724	2	N	-0-					-0-
06	8567	X	8567	-0-	-0-	-0-	15	1	8552	2	N	-0-					-0-
*07	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	16	1	8565	2	N	-0-					-0-

FITZGERALD SU WELL #: 1H RRCID -> 262816 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 13461 PERF.14160 - 18002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5824	X	4600	-0-	-1224	-0-	14	1	4586	2	N	-0-					-0-
03	6045	X	4755	-0-	-1290	-0-	16	1	4739	2	N	-0-					-0-
04	5850	X	4663	-0-	-1187	-0-	15	1	4648	2	N	-0-					-0-
05	5084	X	5038	-0-	-46	-0-	16	1	5022	2	N	-0-					-0-
06	4920	X	4894	-0-	-26	-0-	15	1	4879	2	N	-0-					-0-
07	5084	X	4727	-0-	-357	-0-	16	1	4711	2	N	-0-					-0-

PLATT SU WELL #: 1H RRCID -> 262820 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13505 - 17016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5824	X	5366	-0-	-458	-0-	13	1	5353	2	N	-0-					-0-
03	6448	X	5762	-0-	-686	-0-	16	1	5746	2	N	-0-					-0-
04	6240	X	5379	-0-	-861	-0-	15	1	5364	2	N	-0-					-0-
05	6355	X	5237	-0-	-1118	-0-	16	1	5221	2	N	-0-					-0-
06	5760	X	4515	-0-	-1245	-0-	15	1	4500	2	N	-0-					-0-
07	5952	X	4646	-0-	-1306	-0-	15	1	4631	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
02	14112	X	9695	-0-	-4417	-0-	14	1	9681	2	N	-0-					-0-
03	14291	X	10163	-0-	-4128	-0-	15	1	10148	2	N	-0-					-0-
04	13200	X	11189	-0-	-2011	-0-	15	1	11174	2	N	-0-					-0-
05	12772	X	11155	-0-	-1617	-0-	16	1	11139	2	N	-0-					-0-
06	10956	X	10956	-0-	-0-	-0-	15	1	10941	2	N	-0-					-0-
07	11563	X	10634	-0-	-929	-0-	15	1	10619	2	N	-0-					-0-

DAVIS SU WELL #: 1H RRCID -> 262944 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13743 - 18766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8624	X	7966	-0-	-658	-0-	13	1	7953	2	N	-0-					-0-
03	8928	X	8147	-0-	-781	-0-	15	1	8132	2	N	-0-					-0-
04	9330	X	6985	-0-	-2345	-0-	15	1	6970	2	N	-0-					-0-
05	9641	X	7731	-0-	-1910	-0-	16	1	7715	2	N	-0-					-0-
06	9330	X	7767	-0-	-1563	-0-	15	1	7752	2	N	-0-					-0-
07	8835	X	7919	-0-	-916	-0-	16	1	7903	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

STEDHAM SU WELL #: 2 H RRCID -> 263014 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 13279 PERF.14729 - 18268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	6972	X	5946	-0-	-1026	-0-	13	1	5933	2	N	-0-			-0-
03	7502	X	6650	-0-	-852	-0-	15	1	6635	2	N	-0-			-0-
04	7260	X	6402	-0-	-858	-0-	15	1	6387	2	N	-0-			-0-
05	6913	X	4747	-0-	-2166	-0-	12	1	4735	2	N	-0-			-0-
06	6630	X	6606	-0-	-24	-0-	15	1	6591	2	N	-0-			-0-
07	6665	X	6150	-0-	-515	-0-	15	1	6135	2	N	-0-			-0-

PHILLIPS SU WELL #: 1H RRCID -> 263071 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 13074 PERF.14223 - 19247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	8456	X	6796	-0-	-1660	-0-	13	1	6783	2	N	-0-			-0-
03	8773	X	7237	-0-	-1536	-0-	15	1	7222	2	N	-0-			-0-
04	8400	X	7084	-0-	-1316	-0-	15	1	7069	2	N	-0-			-0-
05	8246	X	7031	-0-	-1215	-0-	16	1	7015	2	N	-0-			-0-
06	7410	X	6675	-0-	-735	-0-	15	1	6660	2	N	-0-			-0-
07	7533	X	6707	-0-	-826	-0-	15	1	6692	2	N	-0-			-0-

IRONOSA SU WELL #: 1H RRCID -> 263083 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 13043 PERF.14215 - 19784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14112	X	11275	-0-	-2837	-0-	13	1	11262	2	N	-0-			-0-
03	14260	X	11842	-0-	-2418	-0-	16	1	11826	2	N	-0-			-0-
04	13770	X	12798	-0-	-972	-0-	15	1	12783	2	N	-0-			-0-
05	14229	X	13277	-0-	-952	-0-	15	1	13262	2	N	-0-			-0-
06	12780	X	10540	-0-	-2240	-0-	15	1	10525	2	N	-0-			-0-
07	13237	X	10588	-0-	-2649	-0-	16	1	10572	2	N	-0-			-0-

PARK SU WELL #: 1 H RRCID -> 263179 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13837 - 19108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	17836	X	12915	-0-	-4921	-0-	318	1	12597	2	N	-0-			-0-
03	15903	X	15037	-0-	-866	-0-	359	1	14678	2	N	-0-			-0-
04	15030	X	13906	-0-	-1124	-0-	348	1	13558	2	N	-0-			-0-
05	14942	X	13963	-0-	-979	-0-	360	1	13603	2	N	-0-			-0-
06	14550	X	13156	-0-	-1394	-0-	348	1	12808	2	N	-0-			-0-
07	15035	X	13205	-0-	-1830	-0-	360	1	12845	2	N	-0-			-0-

HOPKINS SU WELL #: 1H RRCID -> 263181 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 12919 PERF.13325 - 19612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DENNIS SU WELL #: 1HR RRCID -> 263186 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13633 - 19130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	17612	X	17447	-0-	-165	-0-	309	1	17138	2	N	-0-			-0-
03	20912	X	20912	-0-	-0-	-0-	339	1	20573	2	N	-0-			-0-
04	21952	X	21952	-0-	-0-	-0-	347	1	21605	2	N	-0-			-0-
05	21183	X	21183	-0-	-0-	-0-	353	1	20830	2	N	-0-			-0-
06	21679	X	21679	-0-	-0-	-0-	342	1	21337	2	N	-0-			-0-
07	22692	X	18622	-0-	-4070	-0-	329	1	18293	2	N	-0-			-0-

STANSBURY SU WELL #: 1H RRCID -> 263206 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13207 - 17399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14756	X	14407	-0-	-349	-0-	312	1	14095	2	N	-0-			-0-
03	16709	X	14042	-0-	-2667	-0-	306	1	13736	2	N	-0-			-0-
04	16170	X	13036	-0-	-3134	-0-	346	1	12690	2	N	-0-			-0-
05	16709	X	12275	-0-	-4434	-0-	359	1	11916	2	N	-0-			-0-
06	15450	X	9737	-0-	-5713	-0-	254	1	9483	2	N	-0-			-0-
07	15965	X	10268	-0-	-5697	-0-	294	1	9974	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

WARD SU WELL #: 1H RRCID -> 263291 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13750 - 17343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	6384	X	5714	-0-	-670	-0-	13	1	5701	2	N	-0-			-0-
03	7068	X	6416	-0-	-652	-0-	16	1	6400	2	N	-0-			-0-
04	6840	X	6077	-0-	-763	-0-	15	1	6062	2	N	-0-			-0-
05	6913	X	6224	-0-	-689	-0-	15	1	6209	2	N	-0-			-0-
06	6300	X	6018	-0-	-282	-0-	15	1	6003	2	N	-0-			-0-
07	6417	X	6192	-0-	-225	-0-	16	1	6176	2	N	-0-			-0-

WALKER SU H WELL #: 1 H RRCID -> 263331 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 14545 PERF.14966 - 19947

02	12000	X	12000	-0-	-0-	-0-	14	1	11986	2	N	-0-			-0-
03	12772	X	8889	-0-	-3883	-0-	16	1	8873	2	N	-0-			-0-
04	12431	X	12431	-0-	-0-	-0-	15	1	12416	2	N	-0-			-0-
05	13299	X	10687	-0-	-2612	-0-	15	1	10672	2	N	-0-			-0-
06	12870	X	11823	-0-	-1047	-0-	15	1	11808	2	N	-0-			-0-
07	13299	X	10559	-0-	-2740	-0-	15	1	10544	2	N	-0-			-0-

WALKER SU G WELL #: 1H RRCID -> 263422 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14783 - 19930

02	14000	X	11567	-0-	-2433	-0-	14	1	11553	2	N	-0-			-0-
03	15500	X	10606	-0-	-4894	-0-	16	1	10590	2	N	-0-			-0-
04	14880	X	14202	-0-	-678	-0-	15	1	14187	2	N	-0-			-0-
05	14973	X	13725	-0-	-1248	-0-	16	1	13709	2	N	-0-			-0-
06	13350	X	8911	-0-	-4439	-0-	15	1	8896	2	N	-0-			-0-
07	14663	X	7694	-0-	-6969	-0-	15	1	7679	2	N	-0-			-0-

STEDHAM SU WELL #: 1 H RRCID -> 263662 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13320 PERF. N/A

02	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WALKER SU E WELL #: 1H RRCID -> 263723 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 14610 PERF.15673 - 19574

02	11564	X	9566	-0-	-1998	-0-	13	1	9553	2	N	-0-			-0-
03	12586	X	11475	-0-	-1111	-0-	16	1	11459	2	N	-0-			-0-
04	12180	X	10397	-0-	-1783	-0-	15	1	10382	2	N	-0-			-0-
05	12431	X	10690	-0-	-1741	-0-	15	1	10675	2	N	-0-			-0-
06	11100	X	10479	-0-	-621	-0-	15	1	10464	2	N	-0-			-0-
07	11470	X	10603	-0-	-867	-0-	15	1	10588	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER A1 WELL #: 1H RRCID -> 263852 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 13989 PERF.14336 - 19335

02	16324	X	210	-0-	-16114	-0-	210	2			N	-0-			-0-
03	13547	X	-0-	-0-	-13547	-0-					N	-0-			-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
05	248	X	5	-0-	-243	-0-	5	2			N	-0-			-0-
06	240	X	54	-0-	-186	-0-	54	2			N	-0-			-0-
*07	406	X	406	-0-	-0-	-0-	4	1	402	2	N	-0-			-0-

GOMEZ SU B WELL #: 1H RRCID -> 263946 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 14660 PERF.15212 - 19437

02	23100	X	15480	-0-	-7620	-0-	14	1	15466	2	N	-0-			-0-
03	25575	X	12816	-0-	-12759	-0-	15	1	12801	2	N	-0-			-0-
04	24750	X	12196	-0-	-12554	-0-	15	1	12181	2	N	-0-			-0-
05	22816	X	9774	-0-	-13042	-0-	13	1	9761	2	N	-0-			-0-
06	17160	X	11312	-0-	-5848	-0-	14	1	11298	2	N	-0-			-0-
07	17143	X	11467	-0-	-5676	-0-	16	1	11451	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

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
02	18220	X	18220	-0-	-0-	-0-	14	1	18206	2	N	-0-			-0-
03	19871	X	17920	-0-	-1951	-0-	15	1	17905	2	N	-0-			-0-
04	19230	X	16440	-0-	-2790	-0-	15	1	16425	2	N	-0-			-0-
05	20181	X	17212	-0-	-2969	-0-	16	1	17196	2	N	-0-			-0-
06	19530	X	16780	-0-	-2750	-0-	15	1	16765	2	N	-0-			-0-
07	20181	X	16972	-0-	-3209	-0-	16	1	16956	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
02	8792	X	6344	-0-	-2448	-0-	13	1	6331	2	N	-0-			-0-
03	9517	X	7826	-0-	-1691	-0-	15	1	7811	2	N	-0-			-0-
04	9210	X	8223	-0-	-987	-0-	15	1	8208	2	N	-0-			-0-
05	9517	X	5751	-0-	-3766	-0-	12	1	5739	2	N	-0-			-0-
06	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	15	1	9432	2	N	-0-			-0-
07	8494	X	8321	-0-	-173	-0-	16	1	8305	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
02	26404	X	23771	-0-	-2633	-0-	14	1	23757	2	N	-0-			-0-
03	26071	X	23981	-0-	-2090	-0-	16	1	23965	2	N	-0-			-0-
04	24150	X	21533	-0-	-2617	-0-	15	1	21518	2	N	-0-			-0-
05	26319	X	20946	-0-	-5373	-0-	16	1	20930	2	N	-0-			-0-
06	25470	X	19053	-0-	-6417	-0-	15	1	19038	2	N	-0-			-0-
07	26319	X	19375	-0-	-6944	-0-	15	1	19360	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
02	8288	X	4381	-0-	-3907	-0-	13	1	4368	2	N	-0-			-0-
03	10695	X	5206	-0-	-5489	-0-	16	1	5190	2	N	-0-			-0-
04	10350	X	6363	-0-	-3987	-0-	15	1	6348	2	N	-0-			-0-
05	10695	X	4765	-0-	-5930	-0-	12	1	4753	2	N	-0-			-0-
06	9030	X	9030	-0-	-0-	-0-	15	1	9015	2	N	-0-			-0-
*07	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	15	1	7065	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
02	4956	X	4444	-0-	-512	-0-	13	1	4431	2	N	-0-			-0-
03	5487	X	4597	-0-	-890	-0-	16	1	4581	2	N	-0-			-0-
04	5070	X	4014	-0-	-1056	-0-	15	1	3999	2	N	-0-			-0-
05	5115	X	4828	-0-	-287	-0-	16	1	4812	2	N	-0-			-0-
06	4950	X	4385	-0-	-565	-0-	14	1	4371	2	N	-0-			-0-
07	4929	X	4600	-0-	-329	-0-	13	1	4587	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
02	6776	X	5880	-0-	-896	-0-	13	1	5867	2	N	-0-			-0-
03	7502	X	6082	-0-	-1420	-0-	15	1	6067	2	N	-0-			-0-
04	7260	X	6784	-0-	-476	-0-	15	1	6769	2	N	-0-			-0-
05	7037	X	6535	-0-	-502	-0-	16	1	6519	2	N	-0-			-0-
06	6360	X	6152	-0-	-208	-0-	15	1	6137	2	N	-0-			-0-
07	7006	X	6520	-0-	-486	-0-	15	1	6505	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 3HB RRCID -> 264685 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13618 PERF.14216 - 19238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	6916	X	5599	-0-	-1317	-0-	13	1	5586	2	N	-0-			-0-
03	7037	X	5402	-0-	-1635	-0-	10	1	5392	2	N	-0-			-0-
04	6480	X	5990	-0-	-490	-0-	15	1	5975	2	N	-0-			-0-
05	6696	X	2731	-0-	-3965	-0-	7	1	2724	2	N	-0-			-0-
06	6000	X	-0-	-0-	-6000	-0-					N	-0-			-0-
07	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

CAMERON MINERALS SU WELL #: 7HB RRCID -> 264691 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13635 PERF.14135 - 19387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5964	X	3785	-0-	-2179	-0-	12	1	3773	2	N	-0-			-0-
03	6076	X	4758	-0-	-1318	-0-	14	1	4744	2	N	-0-			-0-
04	5370	X	3975	-0-	-1395	-0-	15	1	3960	2	N	-0-			-0-
05	5146	X	4804	-0-	-342	-0-	14	1	4790	2	N	-0-			-0-
06	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	13	1	5738	2	N	-0-			-0-
*07	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	15	1	5054	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 575 SU WELL #: 1HB RRCID -> 264742 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12810 - 17484

02	14411	X	14411	-0-	-0-	-0-	324	1	14087	2	N	-0-			-0-
03	15046	X	15046	-0-	-0-	-0-	348	1	14698	2	N	-0-			-0-
04	13740	X	13018	-0-	-722	-0-	317	1	12701	2	N	-0-			-0-
05	15965	X	12814	-0-	-3151	-0-	313	1	12501	2	N	-0-			-0-
06	15450	X	12177	-0-	-3273	-0-	293	1	11884	2	N	-0-			-0-
07	15965	X	11317	-0-	-4648	-0-	279	1	11038	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 6H RRCID -> 264950 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14197 PERF.14575 - 19871

02	12348	X	10487	-0-	-1861	-0-	13	1	10474	2	N	-0-			-0-
03	13082	X	11043	-0-	-2039	-0-	15	1	11028	2	N	-0-			-0-
04	11730	X	10601	-0-	-1129	-0-	15	1	10586	2	N	-0-			-0-
05	12121	X	11477	-0-	-644	-0-	16	1	11461	2	N	-0-			-0-
06	11730	X	11102	-0-	-628	-0-	15	1	11087	2	N	-0-			-0-
07	11625	X	11083	-0-	-542	-0-	15	1	11068	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 10 RRCID -> 264951 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14380 PERF.14090 - 14130

02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PARK WEST SU WELL #: 1 H RRCID -> 265006 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 13576 PERF.13789 - 17430

02	7756	X	6940	-0-	-816	-0-	13	1	6927	2	N	-0-			-0-
03	8153	X	7294	-0-	-859	-0-	15	1	7279	2	N	-0-			-0-
04	7620	X	6883	-0-	-737	-0-	15	1	6868	2	N	-0-			-0-
05	7688	X	7218	-0-	-470	-0-	16	1	7202	2	N	-0-			-0-
06	7440	X	6831	-0-	-609	-0-	15	1	6816	2	N	-0-			-0-
07	7688	X	6827	-0-	-861	-0-	16	1	6811	2	N	-0-			-0-

THOMAS SU WELL #: 1 H RRCID -> 265010 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13312 - 19988

02	20972	X	17970	-0-	-3002	-0-	13	1	17957	2	N	-0-			-0-
03	23219	X	19003	-0-	-4216	-0-	16	1	18987	2	N	-0-			-0-
04	22470	X	17684	-0-	-4786	-0-	15	1	17669	2	N	-0-			-0-
05	21886	X	18310	-0-	-3576	-0-	16	1	18294	2	N	-0-			-0-
06	20220	X	16959	-0-	-3261	-0-	15	1	16944	2	N	-0-			-0-
07	19902	X	17014	-0-	-2888	-0-	15	1	16999	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 2H RRCID -> 265063 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 14025 PERF.14575 - 19827

02	8288	X	8139	-0-	-149	-0-	13	1	8126	2	N	-0-			-0-
03	9517	X	8794	-0-	-723	-0-	16	1	8778	2	N	-0-			-0-
04	9210	X	8191	-0-	-1019	-0-	15	1	8176	2	N	-0-			-0-
05	9517	X	8074	-0-	-1443	-0-	15	1	8059	2	N	-0-			-0-
06	8730	X	7809	-0-	-921	-0-	14	1	7795	2	N	-0-			-0-
07	9021	X	8259	-0-	-762	-0-	16	1	8243	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

WALKER SU C WELL #: 1H RRCID -> 265072 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 14315 PERF.14734 - 20035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	18368	X	16283	-0-	-2085	-0-	14	1	16269	2	N	-0-			-0-
03	18259	X	16780	-0-	-1479	-0-	15	1	16765	2	N	-0-			-0-
04	17430	X	15684	-0-	-1746	-0-	15	1	15669	2	N	-0-			-0-
05	18042	X	16870	-0-	-1172	-0-	16	1	16854	2	N	-0-			-0-
06	17460	X	16035	-0-	-1425	-0-	15	1	16020	2	N	-0-			-0-
07	18042	X	16433	-0-	-1609	-0-	16	1	16417	2	N	-0-			-0-

BROWN-WEEKS SU (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 265838 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 13490 PERF.13675 - 19626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	13496	X	11873	-0-	-1623	-0-	14	1	11859	2	N	-0-			-0-
03	14353	X	12510	-0-	-1843	-0-	15	1	12495	2	N	-0-			-0-
04	13890	X	11509	-0-	-2381	-0-	15	1	11494	2	N	-0-			-0-
05	13454	X	11060	-0-	-2394	-0-	16	1	11044	2	N	-0-			-0-
06	12720	X	11011	-0-	-1709	-0-	15	1	10996	2	N	-0-			-0-
07	13144	X	11080	-0-	-2064	-0-	16	1	11064	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 3H RRCID -> 265968 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14649 PERF.15544 - 20473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	25928	X	19764	-0-	-6164	-0-	14	1	19750	2	N	-0-			-0-
03	28551	X	17693	-0-	-10858	-0-	15	1	17678	2	N	-0-			-0-
04	25830	X	21961	-0-	-3869	-0-	15	1	21946	2	N	-0-			-0-
05	26691	X	18359	-0-	-8332	-0-	14	1	18345	2	N	-0-			-0-
06	22170	X	18209	-0-	-3961	-0-	15	1	18194	2	N	-0-			-0-
07	22692	X	18880	-0-	-3812	-0-	15	1	18865	2	N	-0-			-0-

YORK SU WELL #: 2HB RRCID -> 266015 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 13115 PERF.13206 - 18146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	40180	X	29857	-0-	-10323	-0-	14	1	29843	2	N	-0-			-0-
03	42594	X	29760	-0-	-12834	-0-	14	1	29746	2	N	-0-			-0-
04	39240	X	29112	-0-	-10128	-0-	15	1	29097	2	N	-0-			-0-
05	37572	X	28147	-0-	-9425	-0-	15	1	28132	2	N	-0-			-0-
06	33810	X	26310	-0-	-7500	-0-	15	1	26295	2	N	-0-			-0-
07	33046	X	25576	-0-	-7470	-0-	15	1	25561	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 1H RRCID -> 266086 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14711 PERF.14442 - 20426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	28112	X	26766	-0-	-1346	-0-	14	1	26752	2	N	-0-			-0-
03	33201	X	26554	-0-	-6647	-0-	15	1	26539	2	N	-0-			-0-
04	32130	X	22379	-0-	-9751	-0-	15	1	22364	2	N	-0-			-0-
05	33201	X	22955	-0-	-10246	-0-	15	1	22940	2	N	-0-			-0-
06	29790	X	20493	-0-	-9297	-0-	15	1	20478	2	N	-0-			-0-
07	29636	X	18526	-0-	-11110	-0-	16	1	18510	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 2H RRCID -> 266572 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14690 PERF.14400 - 20065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	29512	X	18163	-0-	-11349	-0-	14	1	18149	2	N	-0-			-0-
03	29109	X	19710	-0-	-9399	-0-	15	1	19695	2	N	-0-			-0-
04	21270	X	17070	-0-	-4200	-0-	15	1	17055	2	N	-0-			-0-
05	21607	X	19669	-0-	-1938	-0-	14	1	19655	2	N	-0-			-0-
06	19470	X	18996	-0-	-474	-0-	15	1	18981	2	N	-0-			-0-
07	20119	X	19383	-0-	-736	-0-	15	1	19368	2	N	-0-			-0-

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
02	64624	X	53290	-0-	-11334	-0-	14	1	53276	2	N	-0-			-0-
03	70525	X	55745	-0-	-14780	-0-	15	1	55730	2	N	-0-			-0-
04	64530	X	49501	-0-	-15029	-0-	15	1	49486	2	N	-0-			-0-
05	66681	X	50979	-0-	-15702	-0-	14	1	50965	2	N	-0-			-0-
06	60720	X	47593	-0-	-13127	-0-	15	1	47578	2	N	-0-			-0-
07	58993	X	46650	-0-	-12343	-0-	16	1	46634	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

JACOB SU WELL #: 1H RRCID -> 273119 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 12748 PERF.13220 - 19851

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	76552	X	61711	-0-	-14841	-0-	14	1	61697	2	N	-0-			-0-
03	84754	X	65182	-0-	-19572	-0-	16	1	65166	2	N	-0-			-0-
04	78390	X	59402	-0-	-18988	-0-	15	1	59387	2	N	-0-			-0-
05	77221	X	57780	-0-	-19441	-0-	16	1	57764	2	N	-0-			-0-
06	70440	X	52516	-0-	-17924	-0-	15	1	52501	2	N	-0-			-0-
07	68324	X	50522	-0-	-17802	-0-	15	1	50507	2	N	-0-			-0-

DEEN SU WELL #: 1H RRCID -> 273298 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12847 PERF.13242 - 19690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	123732	X	78706	-0-	-45026	-0-	14	1	78692	2	N	-0-			-0-
03	130696	X	80114	-0-	-50582	-0-	15	1	80099	2	N	-0-			-0-
04	114840	X	71705	-0-	-43135	-0-	15	1	71690	2	N	-0-			-0-
05	107880	X	67297	-0-	-40583	-0-	15	1	67282	2	N	-0-			-0-
06	93330	X	60389	-0-	-32941	-0-	15	1	60374	2	N	-0-			-0-
07	87141	X	57505	-0-	-29636	-0-	16	1	57489	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER UNIT A2 WELL #: 1H RRCID -> 273935 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 14857 PERF.14702 - 21028

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	68600	X	58099	-0-	-10501	-0-	14	1	58085	2	N	-0-			-0-
03	75950	X	59030	-0-	-16920	-0-	15	1	59015	2	N	-0-			-0-
04	68880	X	52373	-0-	-16507	-0-	15	1	52358	2	N	-0-			-0-
05	71176	X	54288	-0-	-16888	-0-	14	1	54274	2	N	-0-			-0-
06	62820	X	50978	-0-	-11842	-0-	15	1	50963	2	N	-0-			-0-
07	64325	X	47498	-0-	-16827	-0-	16	1	47482	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW SU WELL #: 1H RRCID -> 274161 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12848 PERF.13032 - 19645

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	85456	X	64928	-0-	-20528	-0-	14	1	64914	2	N	-0-			-0-
03	94612	X	64989	-0-	-29623	-0-	15	1	64974	2	N	-0-			-0-
04	90420	X	64839	-0-	-25581	-0-	15	1	64824	2	N	-0-			-0-
05	86831	X	60418	-0-	-26413	-0-	16	1	60402	2	N	-0-			-0-
06	76650	X	53852	-0-	-22798	-0-	15	1	53837	2	N	-0-			-0-
07	71889	X	49858	-0-	-22031	-0-	16	1	49842	2	N	-0-			-0-

THOMAS SU WELL #: 5H RRCID -> 274908 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13536 - 19472

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	50204	X	37836	-0-	-12368	-0-	14	1	37822	2	N	-0-			-0-
03	51584	X	39671	-0-	-11913	-0-	15	1	39656	2	N	-0-			-0-
04	49920	X	36360	-0-	-13560	-0-	14	1	36346	2	N	-0-			-0-
05	47926	X	37185	-0-	-10741	-0-	15	1	37170	2	N	-0-			-0-
06	42510	X	35435	-0-	-7075	-0-	15	1	35420	2	N	-0-			-0-
07	41881	X	34509	-0-	-7372	-0-	16	1	34493	2	N	-0-			-0-

THOMAS SU WELL #: 4HB RRCID -> 275217 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12607 PERF.12818 - 19500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	47880	X	42419	-0-	-5461	-0-	14	1	42405	2	N	-0-			-0-
03	53010	X	44088	-0-	-8922	-0-	16	1	44072	2	N	-0-			-0-
04	48600	X	40813	-0-	-7787	-0-	15	1	40798	2	N	-0-			-0-
05	47771	X	40185	-0-	-7586	-0-	16	1	40169	2	N	-0-			-0-
06	45750	X	37021	-0-	-8729	-0-	15	1	37006	2	N	-0-			-0-
07	46965	X	36485	-0-	-10480	-0-	16	1	36469	2	N	-0-			-0-

THOMAS SU WELL #: 2HB RRCID -> 275471 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12667 - 19604

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	48748	X	40100	-0-	-8648	-0-	14	1	40086	2	N	-0-			-0-
03	53971	X	42207	-0-	-11764	-0-	15	1	42192	2	N	-0-			-0-
04	50520	X	39059	-0-	-11461	-0-	15	1	39044	2	N	-0-			-0-
05	49383	X	38472	-0-	-10911	-0-	16	1	38456	2	N	-0-			-0-
06	45180	X	35428	-0-	-9752	-0-	15	1	35413	2	N	-0-			-0-
07	44392	X	34673	-0-	-9719	-0-	16	1	34657	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

THOMAS SU WELL #: 3H RRCID -> 275509 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 13033 PERF.13350 - 19840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	41832	X	31905	-0-	-9927	-0-	14	1	31891	2	N	-0-			-0-
03	46314	X	33473	-0-	-12841	-0-	15	1	33458	2	N	-0-			-0-
04	42540	X	29985	-0-	-12555	-0-	15	1	29970	2	N	-0-			-0-
05	40610	X	30838	-0-	-9772	-0-	16	1	30822	2	N	-0-			-0-
06	36270	X	28892	-0-	-7378	-0-	15	1	28877	2	N	-0-			-0-
07	35309	X	31064	-0-	-4245	-0-	16	1	31048	2	N	-0-			-0-

BRUCE SU WELL #: 1H RRCID -> 278099 COMPL. DATE 03/19/2016 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12839 - 20138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	197247	X	197247	-0-	-0-	-0-	100	1	197147	2	N	-0-			-0-
03	215938	X	215938	-0-	-0-	-0-	418	1	215520	2	N	-0-			-0-
04	199334	X	199334	-0-	-0-	-0-	208	1	199126	2	N	-0-			-0-
05	195891	X	195891	-0-	-0-	-0-	187	1	195704	2	N	-0-			-0-
06	176025	X	176025	-0-	-0-	-0-	125	1	175900	2	N	-0-			-0-
*07	170515	X	170515	-0-	-0-	-0-	419	1	170096	2	N	-0-			-0-

REBELS SU WELL #: 2HB RRCID -> 278226 COMPL. DATE 04/27/2015 TOTAL DEPTH 12277 PERF.12576 - 19748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	90832	X	72481	-0-	-18351	-0-	14	1	72467	2	N	-0-			-0-
03	100564	X	75679	-0-	-24885	-0-	15	1	75664	2	N	-0-			-0-
04	92340	X	68524	-0-	-23816	-0-	15	1	68509	2	N	-0-			-0-
05	88691	X	66188	-0-	-22503	-0-	16	1	66172	2	N	-0-			-0-
06	81990	X	60424	-0-	-21566	-0-	15	1	60409	2	N	-0-			-0-
07	80259	X	58941	-0-	-21318	-0-	16	1	58925	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 164-PHILLIPS ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279409 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 13192 PERF.13382 - 20442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	172228	X	130482	-0-	-41746	-0-	14	1	130468	2	N	-0-			-0-
03	190681	X	118762	-0-	-71919	-0-	13	1	118749	2	N	-0-			-0-
04	175230	X	11370	-0-	-163860	-0-	2	1	11368	2	N	-0-			-0-
05	166129	X	112428	-0-	-53701	-0-	16	1	112412	2	N	-0-			-0-
06	139800	X	101153	-0-	-38647	-0-	15	1	101138	2	N	-0-			-0-
07	144460	X	105261	-0-	-39199	-0-	15	1	105246	2	N	-0-			-0-

GREER - IRONOSA ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279411 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 12821 PERF.13344 - 19824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	115080	X	93160	-0-	-21920	-0-	14	1	93146	2	N	-0-			-0-
03	127410	X	95620	-0-	-31790	-0-	16	1	95604	2	N	-0-			-0-
04	121050	X	85417	-0-	-35633	-0-	15	1	85402	2	N	-0-			-0-
05	113522	X	81589	-0-	-31933	-0-	15	1	81574	2	N	-0-			-0-
06	107100	X	73157	-0-	-33943	-0-	15	1	73142	2	N	-0-			-0-
07	103137	X	70711	-0-	-32426	-0-	16	1	70695	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 620B-620A ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279427 COMPL. DATE 07/24/2015 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12802 - 20117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	112336	X	89447	-0-	-22889	-0-	14	1	89433	2	N	-0-			-0-
03	124372	X	93522	-0-	-30850	-0-	15	1	93507	2	N	-0-			-0-
04	116400	X	84194	-0-	-32206	-0-	15	1	84179	2	N	-0-			-0-
05	112778	X	81748	-0-	-31030	-0-	15	1	81733	2	N	-0-			-0-
06	101970	X	75539	-0-	-26431	-0-	15	1	75524	2	N	-0-			-0-
07	99045	X	73309	-0-	-25736	-0-	16	1	73293	2	N	-0-			-0-

DAVIS - HOLLOWAY ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279428 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 13367 PERF.13715 - 20990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	160552	X	137746	-0-	-22806	-0-	14	1	137732	2	N	-0-			-0-
03	177754	X	146107	-0-	-31647	-0-	15	1	146092	2	N	-0-			-0-
04	170640	X	135353	-0-	-35287	-0-	15	1	135338	2	N	-0-			-0-
05	164486	X	131580	-0-	-32906	-0-	15	1	131565	2	N	-0-			-0-
06	155280	X	121915	-0-	-33365	-0-	15	1	121900	2	N	-0-			-0-
07	152520	X	117349	-0-	-35171	-0-	16	1	117333	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
RED RIVER 257A-DILLARD ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279429 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 12644 PERF.12885 - 19993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	109592	X	84338	-0-	-25254	-0-	14	1	84324	2	N	-0-			-0-
03	119226	X	89745	-0-	-29481	-0-	15	1	89730	2	N	-0-			-0-
04	107670	X	80546	-0-	-27124	-0-	15	1	80531	2	N	-0-			-0-
05	103974	X	77416	-0-	-26558	-0-	16	1	77400	2	N	-0-			-0-
06	95940	X	69370	-0-	-26570	-0-	15	1	69355	2	N	-0-			-0-
07	93372	X	66888	-0-	-26484	-0-	16	1	66872	2	N	-0-			-0-

WOOD-OWENS ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279430 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 12967 PERF.13313 - 20368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	168084	X	133704	-0-	-34380	-0-	14	1	133690	2	N	-0-			-0-
03	186093	X	130707	-0-	-55386	-0-	15	1	130692	2	N	-0-			-0-
04	169650	X	115668	-0-	-53982	-0-	15	1	115653	2	N	-0-			-0-
05	162781	X	110015	-0-	-52766	-0-	16	1	109999	2	N	-0-			-0-
06	147810	X	98260	-0-	-49550	-0-	15	1	98245	2	N	-0-			-0-
07	148025	X	94569	-0-	-53456	-0-	16	1	94553	2	N	-0-			-0-

WILLIAMSON SU WELL #: 1H RRCID -> 279432 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 15087 PERF.15297 - 21117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	280420	X	242819	-0-	-37601	-0-	375	1	242444	2	N	-0-			-0-
03	310465	X	266217	-0-	-44248	-0-	314	1	265903	2	N	-0-			-0-
04	296640	X	250584	-0-	-46056	-0-	405	1	250179	2	N	-0-			-0-
05	304389	X	244973	-0-	-59416	-0-	419	1	244554	2	N	-0-			-0-
06	288000	X	217425	-0-	-70575	-0-	401	1	217024	2	N	-0-			-0-
07	268832	X	216997	-0-	-51835	-0-	419	1	216578	2	N	-0-			-0-

ADJ MINERALS-IRONOSA ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279433 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13055 - 20417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	131264	X	109914	-0-	-21350	-0-	14	1	109900	2	N	-0-			-0-
03	145328	X	112541	-0-	-32787	-0-	16	1	112525	2	N	-0-			-0-
04	138900	X	100624	-0-	-38276	-0-	15	1	100609	2	N	-0-			-0-
05	134757	X	96484	-0-	-38273	-0-	15	1	96469	2	N	-0-			-0-
06	123150	X	87120	-0-	-36030	-0-	15	1	87105	2	N	-0-			-0-
07	121706	X	83301	-0-	-38405	-0-	15	1	83286	2	N	-0-			-0-

WATSON-HOLLOWAY ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279434 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 13260 PERF.13461 - 20653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	190512	X	160386	-0-	-30126	-0-	255	1	160131	2	N	-0-			-0-
03	210924	X	173488	-0-	-37436	-0-	300	1	173188	2	N	-0-			-0-
04	197280	X	159624	-0-	-37656	-0-	404	1	159220	2	N	-0-			-0-
05	199826	X	156489	-0-	-43337	-0-	397	1	156092	2	N	-0-			-0-
06	180570	X	144582	-0-	-35988	-0-	404	1	144178	2	N	-0-			-0-
07	177568	X	142326	-0-	-35242	-0-	410	1	141916	2	N	-0-			-0-

CHARLES SU WELL #: 5H RRCID -> 279435 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13128 - 19076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	112308	X	82067	-0-	-30241	-0-	14	1	82053	2	N	-0-			-0-
03	122264	X	84337	-0-	-37927	-0-	15	1	84322	2	N	-0-			-0-
04	110670	X	74084	-0-	-36586	-0-	15	1	74069	2	N	-0-			-0-
05	105245	X	69787	-0-	-35458	-0-	15	1	69772	2	N	-0-			-0-
06	96570	X	63053	-0-	-33517	-0-	15	1	63038	2	N	-0-			-0-
07	90861	X	61207	-0-	-29654	-0-	15	1	61192	2	N	-0-			-0-

DONATILL SU WELL #: 1H RRCID -> 279916 COMPL. DATE 11/09/2015 TOTAL DEPTH 12732 PERF.12962 - 19714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	112224	X	95159	-0-	-17065	-0-	14	1	95145	2	N	-0-			-0-
03	124248	X	99871	-0-	-24377	-0-	15	1	99856	2	N	-0-			-0-
04	120240	X	87558	-0-	-32682	-0-	15	1	87543	2	N	-0-			-0-
05	120404	X	82331	-0-	-38073	-0-	16	1	82315	2	N	-0-			-0-
06	110070	X	72916	-0-	-37154	-0-	15	1	72901	2	N	-0-			-0-
07	105369	X	69754	-0-	-35615	-0-	16	1	69738	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

JACOB SU WELL #: 2HB RRCID -> 279917 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12501 - 19695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	146524	X	116286	-0-	-30238	-0-	14	1	116272	2	N	-0-			-0-
03	162223	X	120267	-0-	-41956	-0-	15	1	120252	2	N	-0-			-0-
04	155760	X	109366	-0-	-46394	-0-	15	1	109351	2	N	-0-			-0-
05	148335	X	105285	-0-	-43050	-0-	15	1	105270	2	N	-0-			-0-
06	132570	X	94341	-0-	-38229	-0-	15	1	94326	2	N	-0-			-0-
07	128743	X	91136	-0-	-37607	-0-	15	1	91121	2	N	-0-			-0-

JACOB-SMITH ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279918 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 12907 PERF.12971 - 20628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	165172	X	137225	-0-	-27947	-0-	14	1	137211	2	N	-0-			-0-
03	182280	X	147895	-0-	-34385	-0-	15	1	147880	2	N	-0-			-0-
04	169140	X	136998	-0-	-32142	-0-	15	1	136983	2	N	-0-			-0-
05	168423	X	135496	-0-	-32927	-0-	16	1	135480	2	N	-0-			-0-
06	154590	X	124834	-0-	-29756	-0-	15	1	124819	2	N	-0-			-0-
07	151931	X	124151	-0-	-27780	-0-	16	1	124135	2	N	-0-			-0-

JACOB SU WELL #: 3H RRCID -> 279919 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 12851 PERF.12992 - 18636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	151928	X	132796	-0-	-19132	-0-	14	1	132782	2	N	-0-			-0-
03	168206	X	136703	-0-	-31503	-0-	15	1	136688	2	N	-0-			-0-
04	160800	X	122066	-0-	-38734	-0-	15	1	122051	2	N	-0-			-0-
05	156395	X	115461	-0-	-40934	-0-	16	1	115445	2	N	-0-			-0-
06	147240	X	101726	-0-	-45514	-0-	15	1	101711	2	N	-0-			-0-
07	147033	X	95761	-0-	-51272	-0-	15	1	95746	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW-SMITH ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279920 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12557 - 20268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	179508	X	144379	-0-	-35129	-0-	14	1	144365	2	N	-0-			-0-
03	198741	X	151960	-0-	-46781	-0-	16	1	151944	2	N	-0-			-0-
04	183450	X	139027	-0-	-44423	-0-	15	1	139012	2	N	-0-			-0-
05	179397	X	134421	-0-	-44976	-0-	16	1	134405	2	N	-0-			-0-
06	163350	X	123269	-0-	-40081	-0-	15	1	123254	2	N	-0-			-0-
07	159836	X	119656	-0-	-40180	-0-	16	1	119640	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW-SMITH ALLOC WELL #: 2H RRCID -> 279921 COMPL. DATE 03/13/2016 TOTAL DEPTH 12931 PERF.13280 - 20693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	193564	X	165229	-0-	-28335	-0-	242	1	164987	2	N	-0-			-0-
03	214303	X	171236	-0-	-43067	-0-	285	1	170951	2	N	-0-			-0-
04	204000	X	156090	-0-	-47910	-0-	405	1	155685	2	N	-0-			-0-
05	199113	X	148835	-0-	-50278	-0-	174	1	148661	2	N	-0-			-0-
06	186510	X	133849	-0-	-52661	-0-	36	1	133813	2	N	-0-			-0-
07	182931	X	127716	-0-	-55215	-0-	22	1	127694	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW-SMITH ALLOC WELL #: 3HB RRCID -> 279922 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 12479 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JACOB-HOPKINS ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279923 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12696 - 20145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	168028	X	127274	-0-	-40754	-0-	14	1	127260	2	N	-0-			-0-
03	185256	X	130296	-0-	-54960	-0-	15	1	130281	2	N	-0-			-0-
04	167370	X	114072	-0-	-53298	-0-	15	1	114057	2	N	-0-			-0-
05	161851	X	111742	-0-	-50109	-0-	16	1	111726	2	N	-0-			-0-
06	144960	X	100005	-0-	-44955	-0-	15	1	99990	2	N	-0-			-0-
07	140926	X	96144	-0-	-44782	-0-	15	1	96129	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
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
02	272646	X	272646	-0-	-0-	-0-	334	1	272312	2	N	-0-					-0-
03	286622	X	286622	-0-	-0-	-0-	418	1	286204	2	N	-0-					-0-
04	273926	X	273926	-0-	-0-	-0-	404	1	273522	2	N	-0-					-0-
05	273245	X	273245	-0-	-0-	-0-	401	1	272844	2	N	-0-					-0-
06	257986	X	257986	-0-	-0-	-0-	405	1	257581	2	N	-0-					-0-
*07	262120	X	262120	-0-	-0-	-0-	419	1	261701	2	N	-0-					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
CARTER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 253792 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 12298 PERF.11822 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	510	2	36	9	N	33					187
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					187
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					187
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					187
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					187
*07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					187

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
02	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					27
03	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					27
04	2400	N	1850	-0-	-550	-0-	1850	2			N	-0-					27
05	2480	N	1020	-0-	-1460	-0-	1020	2			N	-0-					27
06	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-					27
07	2387	N	1196	-0-	-1191	-0-	1196	2			N	-0-					27

ELLINGTON-ELLORA WELL #: 1H RRCID -> 254963 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 11937 PERF.16450 - 17164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	7990	2			N	-0-					36
03	8153	X	7546	-0-	-607	-0-	7546	2			N	-0-					36
04	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	7932	2			N	-0-					36
05	9858	X	8074	-0-	-1784	-0-	8074	2			N	-0-					36
06	8610	X	7250	-0-	-1360	-0-	7250	2			N	-0-					36
07	8835	X	7952	-0-	-883	-0-	7952	2			N	-0-					36

WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256672 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 11071 PERF.13939 - 15660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			N	-0-					75
03	2821	X	2699	-0-	-122	-0-	2699	2			N	-0-					75
04	2820	X	2677	-0-	-143	-0-	2677	2			N	-0-					75
05	3100	X	1366	-0-	-1734	-0-	1366	2			N	-0-					75
06	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2			N	-0-					75
07	2945	X	1206	-0-	-1739	-0-	1206	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
02	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	2			N	-0-					56
03	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	2			N	-0-					56
04	4830	X	4651	-0-	-179	-0-	4651	2			N	-0-					56
05	5549	X	4710	-0-	-839	-0-	4710	2			N	-0-					56
06	4920	X	4299	-0-	-621	-0-	4299	2			N	-0-					56
07	5084	X	4367	-0-	-717	-0-	4367	2			N	-0-					56

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
PDU "PINE" WELL #: A 1 RRCID -> 259568 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 11822 PERF.12196 - 17139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4480	X	3738	-0-	-742	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4197	-0-	-825	-0-	4197	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	3997	-0-	-863	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	4257	-0-	-827	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	3807	-0-	-603	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	3826	-0-	-514	-0-	3826	2			N	-0-					-0-

HINTON WELL #: 1H RRCID -> 261467 COMPL. DATE 07/04/2010 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12180 - 16840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	2			N	-0-					41
03	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	4917	2			N	-0-					41
04	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	2			N	-0-					41
05	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	4916	2			N	-0-					41
06	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	2			N	-0-					41
*07	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	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
02	9352	X	8640	-0-	-712	-0-	8640	2			N	-0-					47
03	9920	X	9460	-0-	-460	-0-	9460	2			N	-0-					47
04	10650	X	8906	-0-	-1744	-0-	8906	2			N	-0-					47
05	10168	X	9120	-0-	-1048	-0-	9120	2			N	-0-					47
06	9270	X	8717	-0-	-553	-0-	8717	2			N	-0-					47
07	9827	X	9099	-0-	-728	-0-	9099	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
02	7952	X	5921	-0-	-2031	-0-	5921	2			N	-0-					70
03	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	7975	2			N	-0-					70
04	7380	X	6296	-0-	-1084	-0-	6296	2			N	-0-					70
05	6975	X	6597	-0-	-378	-0-	6597	2			N	-0-					70
06	6330	X	6063	-0-	-267	-0-	6063	2			N	-0-					70
07	8277	X	6696	-0-	-1581	-0-	6696	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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

R. DEAN HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 262042 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11017 - 16131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10312	X	10312	-0-	-0-	-0-	571	1	9741	2	N	-0-					6
03	11408	X	10443	-0-	-965	-0-	688	1	9755	2	N	-0-					6
04	11040	X	9266	-0-	-1774	-0-	582	1	8684	2	N	-0-					6
05	11408	X	9098	-0-	-2310	-0-	545	1	8553	2	N	-0-					6
06	11040	X	8833	-0-	-2207	-0-	542	1	8291	2	N	-0-					6
07	11408	X	8269	-0-	-3139	-0-	568	1	7701	2	N	-0-					6

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
R. DEAN HAY GU WELL #: 2H RRCID -> 262645 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10622 - 16346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6104	X	5319	-0-	-785	-0-	294	1	5025	2	N	-0-					-0-
03	6758	X	6334	-0-	-424	-0-	417	1	5917	2	N	-0-					-0-
04	6540	X	5860	-0-	-680	-0-	368	1	5492	2	N	-0-					-0-
05	6758	X	6084	-0-	-674	-0-	365	1	5719	2	N	-0-					-0-
06	6120	X	6046	-0-	-74	-0-	371	1	5675	2	N	-0-					-0-
07	6324	X	5925	-0-	-399	-0-	407	1	5518	2	N	-0-					-0-

HAY, H. NELSON WELL #: 1H RRCID -> 263908 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 15184 PERF.14983 - 19844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15008	X	15008	-0-	-0-	-0-	15008	2			N	-0-					-0-
03	12509	X	12509	-0-	-0-	-0-	12509	2			N	-0-					-0-
04	10316	X	10316	-0-	-0-	-0-	10316	2			N	-0-					-0-
05	16616	X	10318	-0-	-6298	-0-	10318	2			N	-0-					-0-
06	16080	X	9447	-0-	-6633	-0-	9447	2			N	-0-					-0-
07	16616	X	9135	-0-	-7481	-0-	9135	2			N	-0-					-0-

ACLCO HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 267038 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 15797 PERF.15737 - 20698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7616	X	6815	-0-	-801	-0-	499	1	6316	2	N	-0-					-0-
03	8432	X	8273	-0-	-159	-0-	511	1	7762	2	N	-0-					-0-
04	8340	X	7476	-0-	-864	-0-	473	1	7003	2	N	-0-					-0-
05	8618	X	8007	-0-	-611	-0-	507	1	7500	2	N	-0-					-0-
06	8340	X	5447	-0-	-2893	-0-	229	1	5218	2	N	-0-					-0-
07	8277	X	7012	-0-	-1265	-0-	462	1	6550	2	N	-0-					-0-

ACLCO HAY G.U. 2 WELL #: 1H RRCID -> 279368 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 15344 PERF.15803 - 19474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	176329	X	176329	-0-	-0-	-0-	176329	2			N	-0-					-0-
03	176848	X	176848	-0-	-0-	-0-	176848	2			N	-0-					-0-
04	147027	X	147027	-0-	-0-	-0-	147027	2			N	-0-					-0-
05	133722	X	133722	-0-	-0-	-0-	133722	2			N	-0-					-0-
06	118550	X	118550	-0-	-0-	-0-	118550	2			N	-0-					-0-
07	119970	X	104532	-0-	-15438	-0-	104532	2			N	-0-					-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
WILLIAMSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 248239 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10228 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIGO MINERALS LLC 423834
GROSS WELL #: 4 RRCID -> 242880 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 11565 PERF.10952 - 11259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
S. GARY WELL #: 1 RRCID -> 245087 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10444 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS, H.W. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247723 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11510 PERF.11027 - 11288

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
CHAPMAN-KELLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246403 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11748 PERF.11440 - 11680

02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					3
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					3
04	90	N	36	-0-	-54	-0-	36	2			Y	-0-					3
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					3
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					3
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					3

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
U.S.A. DOUBLE H WELL #: 1 RRCID -> 257694 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 12226 PERF.12428 - 12917

02	3332	X	2801	-0-	-531	-0-	2801	3			N	-0-					8
03	3658	X	3241	-0-	-417	-0-	3241	3			N	-0-					8
04	3540	X	3053	-0-	-487	-0-	3053	3			N	-0-					8
05	3503	X	2979	-0-	-524	-0-	2979	3			N	-0-					8
06	3150	X	2857	-0-	-293	-0-	2857	3			N	-0-					8
07	3255	X	2833	-0-	-422	-0-	2833	3			N	-0-					8

MARTINSVILLE WELL #: 1H RRCID -> 260250 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12780 - 17020

02	17724	X	15487	-0-	-2237	-0-	714	1	14773	3	N	-0-					-0-
03	19003	X	16750	-0-	-2253	-0-	791	1	15959	3	N	-0-					-0-
04	18150	X	15709	-0-	-2441	-0-	765	1	14944	3	N	-0-					-0-
05	18011	X	14402	-0-	-3609	-0-	791	1	13611	3	N	-0-					-0-
06	16590	X	14207	-0-	-2383	-0-	765	1	13442	3	N	-0-					-0-
07	17143	X	15161	-0-	-1982	-0-	791	1	14370	3	N	-0-					-0-

DOYLE BOLES FEDERAL WELL #: K 1 H RRCID -> 263411 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12222 - 16059

02	10416	X	10061	-0-	-355	-0-	10061	3			N	-0-					-0-
03	10323	X	8166	-0-	-2157	-0-	8166	3			N	-0-					-0-
04	9750	X	7295	-0-	-2455	-0-	7295	3			N	-0-					-0-
05	11129	X	8071	-0-	-3058	-0-	8071	3			N	-0-					-0-
06	10770	X	7085	-0-	-3685	-0-	7085	3			N	-0-					-0-
07	11129	X	7481	-0-	-3648	-0-	7481	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA

MARTINEAU PETROLEUM, INC. 531036

NEAL HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265529 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 11073 PERF.10214 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	146144					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	146144					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	146144					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	146144					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	146144					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	146144					N	-0-					-0-

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993

RUDD WELL #: 1H RRCID -> 256446 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11207 - 15000

02	4872	X	4280	-0-	-592	-0-	4279	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	5394	X	4662	-0-	-732	-0-	4661	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	5220	X	4384	-0-	-836	-0-	4384	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	4497	-0-	-432	-0-	4497	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4256	-0-	-394	-0-	4255	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	4743	X	4390	-0-	-353	-0-	4390	2			N	-0-					-0-

MORANSCO ENERGY CORPORATION 584122

SNIDER "A" WELL #: 1H RRCID -> 255908 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243268 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11306 - 11434

02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWILEY, T. HAY GU WELL #: 4H RRCID -> 253172 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 11343 PERF.11356 - 16336

02	3276	X	2234	-0-	-1042	-0-	2234	2			Y	-0-					-0-
03	3069	X	2470	-0-	-599	-0-	1	1	2469	2	Y	-0-					-0-
04	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	31	1	3082	2	Y	-0-					-0-
05	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			Y	-0-					-0-
06	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	395	1	3034	2	Y	-0-					-0-
*07	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	786	1	2783	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
METCALF UNIT 1 WELL #: 15HH RRCID -> 281030 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10632 PERF.11562 - 17378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	163912	X	123584	-0-		-40328	-0-	1323 1070	1 9	121191	2	N	973	1107	1			188
03	167183	X	127790	-0-		-39393	-0-	1298 1027	1 9	125465	2	N	934	742	1			380
04	158460	X	122244	-0-		-36216	-0-	1353 1041	1 9	119850	2	N	946	1084	1			242
05	154070	X	118351	-0-		-35719	-0-	1337 1086	1 9	115928	2	N	987	939	1			290
06	138630	X	109230	-0-		-29400	-0-	1296 920	1 9	107014	2	N	836	939	1			187
07	136834	X	113880	-0-		-22954	-0-	1282 816	1 9	111782	2	N	742	742	1			187

TURNER UNIT 1 WELL #: 15HH RRCID -> 281032 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11292 - 16226

02	156716	X	124212	-0-		-32504	-0-	1326 498	1 9	122388	2	N	453	547	1			233
03	161851	X	127385	-0-		-34466	-0-	1322 490	1 9	125573	2	N	445	548	1			130
04	154980	X	122959	-0-		-32021	-0-	1401 492	1 9	121066	2	N	447	360	1			217
05	150939	X	118217	-0-		-32722	-0-	1329 447	1 9	116441	2	N	406	365	1			258
06	137580	X	109562	-0-		-28018	-0-	1306 432	1 9	107824	2	N	393	546	1			105
07	137516	X	112509	-0-		-25007	-0-	1336 340	1 9	110833	2	N	309	186	1			228

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BLALOCK "A" WELL #: 10 RRCID -> 238531 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8844 - 11500

02	1036	X	252	-0-		-784	-0-	19	1	233	2	N	-0-					40
03	1147	X	329	-0-		-818	-0-	24	1	305	2	N	-0-					40
04	600	X	273	-0-		-327	-0-	18	1	255	2	N	-0-					40
05	341	X	273	-0-		-68	-0-	17	1	256	2	N	-0-					40
06	330	X	213	-0-		-117	-0-	14 1	1 9	198	2	N	1	1	8			40
07	341	X	107	-0-		-234	-0-	7 1	1 9	99	2	N	1	1	8			40

BARTLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 240444 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 11363 PERF. 8616 - 11248

02	2999	X	2999	-0-		-0-	-0-	515 37	1 9	2447	2	N	34	1	8			205
03	3224	X	2978	-0-		-246	-0-	538 30	1 9	2410	2	N	27					232
04	3030	X	1880	-0-		-1150	-0-	162 10	1 9	1708	2	N	9	178	1	1	8	62
05	3317	X	3193	-0-		-124	-0-	437 50	1 9	2706	2	N	45					107
06	3687	X	3687	-0-		-0-	-0-	570 47	1 9	3070	2	N	43	5	8			145
*07	6081	X	6081	-0-		-0-	-0-	589 150	1 9	5342	2	N	136	176	1	10	8	95

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WELLS GU WELL #: 1 RRCID -> 242810 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8672 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2156	X	2020	-0-	-136	-0-	2020	2			N	-0-					36
03	2387	X	1980	-0-	-407	-0-	1979	2	1	9	N	1	1	8			36
04	2310	X	1854	-0-	-456	-0-	1741	2	113	9	N	103					139
05	2325	X	1432	-0-	-893	-0-	1432	2			N	-0-					139
06	2250	X	781	-0-	-1469	-0-	780	2	1	9	N	1	1	8			139
07	2232	X	1006	-0-	-1226	-0-	1005	2	1	9	N	1	1	8			139

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	368	2	1	9	N	1	1	8			65
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					65
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					65
06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	869	2	44	9	N	40					105
*07	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					105

TIN INC. WELL #: 1 RRCID -> 243464 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10490 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

MARTIN GU1 WELL #: 2 RRCID -> 244166 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11884 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	364	N	40	-0-	-324	-0-	40	2			N	-0-					77
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					77
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					77
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					77
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					77
*07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	402	2	1	9	N	1	1	8			77

GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244285 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11550 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	14B2 EXT		123	-0-	123	123	3	1	120	2	N	-0-					100
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	123					N	-0-					100
05	14B2 EXT		11	-0-	11	134	11	2			N	-0-					100
06	134	X	-0-	-0-	-134	-0-					N	-0-					100
*07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					100

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
02	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					32
03	348	X	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					32
04	159	X	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					32
05	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					32
06	330	X	104	-0-	-226	-0-	104	2			N	-0-					32
07	341	X	134	-0-	-207	-0-	134	2			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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD TRUST WELL #: 1 RRCID -> 244852 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11606 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3136	X	1845	-0-	-1291	-0-	1845	2			N	-0-					20
03	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			N	-0-					20
04	2970	X	2722	-0-	-248	-0-	2722	2			N	-0-					20
05	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			N	-0-					20
06	3120	X	2802	-0-	-318	-0-	2802	2			N	-0-					20
07	3224	X	2838	-0-	-386	-0-	2838	2			N	-0-					20

LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 244871 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11654 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 245025 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11647 PERF. 9346 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	293 25	1 9	4211	2	Y	23					23
03	4712	X	2243	-0-	-2469	-0-	148	1	2095	2	Y	-0-	23	1			-0-
04	4560	X	2852	-0-	-1708	-0-	188 11	1 9	2653	2	Y	10	7	1			3
05	5022	X	3744	-0-	-1278	-0-	248 23	1 9	3473	2	Y	21	1	8			23
06	4860	X	4692	-0-	-168	-0-	311 31	1 9	4350	2	Y	28	26	1			25
07	5022	X	1849	-0-	-3173	-0-	122	1	1727	2	Y	-0-	25	1			-0-

LYNN WELL #: 1 RRCID -> 245054 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9776 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					167
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	484	2	3	9	N	3	25	1			145
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					145
05	465	N	272	-0-	-193	-0-	272	2			N	-0-					145
06	480	N	296	-0-	-184	-0-	296	2			N	-0-					145
*07	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1317	2	4	9	N	4	4	8			145

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 245168 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9902 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	X	1013	-0-	-387	-0-	1012	2	1	9	N	1	1	8			70
03	1550	X	1287	-0-	-263	-0-	1287	2			N	-0-					70
04	1500	X	1252	-0-	-248	-0-	1249	2	3	9	N	3					73
05	1519	X	1277	-0-	-242	-0-	1276	2	1	9	N	1	1	8			73
06	1470	X	1260	-0-	-210	-0-	1259	2	1	9	N	1	1	8			73
*07	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	1310	2	1	9	N	1	1	8			73

MITCHELL TRUST GU WELL #: 1A RRCID -> 245169 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11324 - 11482

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN GU1 WELL #: 3 RRCID -> 245504 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11738 - 11920

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLYING LL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 245608 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 12316 PERF.11774 - 11958

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRON, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 245637 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10620 - 11000

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IVORY ACQ. WELL #: 2 RRCID -> 245700 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9398 - 10751

02	420	N	330	-0-	-90	-0-	330	2			N	-0-					77
03	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	2			N	-0-					77
04	330	N	255	-0-	-75	-0-	255	2			N	-0-					77
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	408	2	1	9	N	1	1	8			77
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	400	2	1	9	N	1	1	8			77
07	279	N	204	-0-	-75	-0-	204	2			N	-0-					77

MOSELEY GU WELL #: 2 RRCID -> 245776 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9758 - 11350

02	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					84
03	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					84
04	1890	N	1148	-0-	-742	-0-	1148	2			N	-0-					84
05	1860	N	1104	-0-	-756	-0-	1104	2			N	-0-					84
06	1470	N	1202	-0-	-268	-0-	1202	2			N	-0-					84
07	1178	N	904	-0-	-274	-0-	903	2	1	9	N	1	1	8			84

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245791 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11342 - 11799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFFMAN GU WELL #: 1 RRCID -> 245866 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 9818 - 11260

02	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	630	1	2166	2	N	1	1	8			131
							1	9									
03	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	780	1	2495	2	N	108					239
							119	9									
04	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	524	1	1651	2	N	3	211	1			31
							3	9									
05	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	660	1	1559	2	N	10	1	8			40
							11	9									
06	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	729	1	1577	2	N	-0-					40
*07	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	740	1	1525	2	N	1	1	8			40
							1	9									

GIBSON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 245896 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12403 PERF.11960 - 12125

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEN WELL #: 9 RRCID -> 246366 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11416 - 11684

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFFMAN GU WELL #: 2 RRCID -> 246631 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 11578 PERF. 9774 - 11095

02	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	410	1	1412	2	N	-0-					107
03	1984	X	1802	-0-	-182	-0-	429	1	1373	2	N	-0-					107
04	1920	X	1753	-0-	-167	-0-	422	1	1331	2	N	-0-					107
05	2015	X	1419	-0-	-596	-0-	422	1	997	2	N	-0-					107
06	1950	X	1163	-0-	-787	-0-	368	1	795	2	N	-0-					107
07	2015	X	1435	-0-	-580	-0-	469	1	966	2	N	-0-					107

GANT ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 246721 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 6902 - 11260

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
02	5656	X	292	-0-	-5364	-0-	26	1	255	2	Y	10					62
							11	9									
03	6262	X	1094	-0-	-5168	-0-	86	1	991	2	Y	15	1	8			76
							17	9									
04	5070	X	1502	-0-	-3568	-0-	131	1	1351	2	Y	18	77	1	1	8	16
							20	9									
05	2356	X	147	-0-	-2209	-0-	12	1	135	2	Y	-0-					16
06	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	148	1	1621	2	Y	-0-					16
07	1550	X	687	-0-	-863	-0-	71	1	616	2	Y	-0-					16

D'ASTO WELL #: 3 RRCID -> 247193 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 11491 PERF. 9762 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	2235	2	3	9	N	3					167
03	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			N	-0-					167
04	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	2211	2	103	9	N	94	174	1			87
05	2480	X	2106	-0-	-374	-0-	2100	2	6	9	N	5					92
06	2400	X	1831	-0-	-569	-0-	1831	2			N	-0-					92
07	2480	X	2286	-0-	-194	-0-	2285	2	1	9	N	1	1	8			92

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 8H RRCID -> 247391 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11560 - 14287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2688	X	2362	-0-	-326	-0-	206	1	2156	2	Y	-0-					174
03	2976	X	2513	-0-	-463	-0-	221	1	2292	2	Y	-0-					174
04	2400	X	2298	-0-	-102	-0-	201	1	2097	2	Y	-0-					174
05	2604	X	2128	-0-	-476	-0-	193	1	1935	2	Y	-0-					174
06	2520	X	2053	-0-	-467	-0-	188	1	1865	2	Y	-0-					174
07	2604	X	2187	-0-	-417	-0-	214	1	1973	2	Y	-0-					174

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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 247669 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10661 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					22
03	304	X	304	-0-	-0-	-0-	204	2	100	9	N	91					113
04	150	X	94	-0-	-56	-0-	94	2			N	-0-					113
05	155	X	91	-0-	-64	-0-	91	2			N	-0-					113
06	300	X	102	-0-	-198	-0-	102	2			N	-0-					113
07	310	X	96	-0-	-214	-0-	96	2			N	-0-					113

RAINS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 247759 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9788 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	294	-0-	-70	-0-	294	2			N	-0-					28
03	279	N	212	-0-	-67	-0-	212	2			N	-0-					28
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					28
05	341	N	163	-0-	-178	-0-	163	2			N	-0-					28
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					28
07	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-					28

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PITNER GU WELL #: 2 RRCID -> 247952 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11980 PERF.11844 - 11864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANSINGER WELL #: 1 RRCID -> 248205 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11914 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2184	X	1004	-0-	-1180	-0-	57	1	947	2	Y	-0-					47
03	1550	X	1161	-0-	-389	-0-	64	1	1097	2	Y	-0-					47
04	1500	X	1194	-0-	-306	-0-	65	1	1129	2	Y	-0-					47
05	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	124	1	2161	2	Y	18	1	8			64
							20	9									
06	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	116	1	2075	2	Y	3	3	8			64
							3	9									
*07	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	120	1	2200	2	Y	-0-					64

GIBSON GU1 WELL #: 6 RRCID -> 249380 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11810 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUSLOW OIL WELL #: 1 RRCID -> 249398 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 11395 PERF. 9454 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					33
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					33
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					33
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					33
06	120	N	33	-0-	-87	-0-	33	2			N	-0-					33
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					33

WOODFIN WELL #: 1H RRCID -> 250062 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11534 - 14515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	538	1	3013	2	N	1	1	8			77
							1	9									
03	3658	X	3282	-0-	-376	-0-	505	1	2777	2	N	-0-					77
04	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	351	1	3092	2	N	-0-					77
05	3937	X	2962	-0-	-975	-0-	433	1	2529	2	N	-0-					77
06	3810	X	3274	-0-	-536	-0-	510	1	2764	2	N	-0-					77
07	3937	X	2548	-0-	-1389	-0-	255	1	2292	2	N	1	1	8			77
							1	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
02	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	438	1	5085	2	N	-0-					65
03	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	424	1	4954	2	N	-0-					65
04	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	269	1	3312	2	N	-0-					65
05	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	338	1	3667	2	N	-0-					65
06	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	227	1	2743	2	N	-0-					65
*07	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	213	1	2180	2	N	-0-					65

MILLER WELL #: 2H RRCID -> 250707 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.12223 - 14574

02	2884	X	2021	-0-	-863	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
03	2511	X	2316	-0-	-195	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
04	2430	X	2170	-0-	-260	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
05	2232	X	1801	-0-	-431	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
06	2250	X	1862	-0-	-388	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
07	2325	X	2112	-0-	-213	-0-	2112	2			N	-0-					-0-

BARTLEY GU WELL #: 3H RRCID -> 251179 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 11162 PERF.11415 - 15050

02	5768	X	3653	-0-	-2115	-0-	253	1	3400	2	N	-0-					-0-
03	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	574	1	5848	2	N	-0-					-0-
04	5850	X	5294	-0-	-556	-0-	433	1	4861	2	N	-0-					-0-
05	5518	X	4723	-0-	-795	-0-	425	1	4298	2	N	-0-					-0-
06	6210	X	3727	-0-	-2483	-0-	402	1	3325	2	N	-0-					-0-
07	6417	X	5597	-0-	-820	-0-	516	1	5080	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

BELL, CHARLIE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 251864 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11298 - 14473

02	1764	X	778	-0-	-986	-0-	774	2	4	9	N	4					9
03	1953	X	1272	-0-	-681	-0-	1272	2			N	-0-	9	1			-0-
04	1530	X	1332	-0-	-198	-0-	1325	2	7	9	N	6	3	1	1	8	2
05	1426	X	970	-0-	-456	-0-	969	2	1	9	N	1	1	8			2
06	1230	X	1051	-0-	-179	-0-	1051	2			N	-0-	2	1			-0-
07	1364	X	885	-0-	-479	-0-	884	2	1	9	N	1	1	8			-0-

JOHNSTON, E.C. WELL #: 1 RRCID -> 252010 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10624 - 10928

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARPER WELL #: 1H RRCID -> 252624 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11094 - 15000

02	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	84	1	4307	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	93	1	4702	2	N	-0-					-0-
04	4590	X	4332	-0-	-258	-0-	90	1	4242	2	N	-0-					-0-
05	4867	X	4155	-0-	-712	-0-	93	1	4062	2	N	-0-					-0-
06	4710	X	4033	-0-	-677	-0-	90	1	3943	2	N	-0-					-0-
07	4867	X	3915	-0-	-952	-0-	93	1	3822	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TAYLOR, T.J. WELL #: 18H RRCID -> 252770 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11561 - 14879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1708	X	1557	-0-	-151	-0-	1555	2	2	9	N	2	64	1	2	8	-0-
03	1891	X	1620	-0-	-271	-0-	1617	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
04	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	1692	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	1979	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
06	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	1817	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
*07	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			Y	-0-					-0-

STRONG WELL #: 2 RRCID -> 252803 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11610 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSBOROUGH WELL #: 1H RRCID -> 252806 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 11173 PERF.11054 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6776	X	3910	-0-	-2866	-0-	174	1	3736	2	N	-0-					-0-
03	7502	X	4020	-0-	-3482	-0-	215	1	3805	2	N	-0-					-0-
04	5790	X	4089	-0-	-1701	-0-	228	1	3861	2	N	-0-					-0-
05	5983	X	4358	-0-	-1625	-0-	248	1	4110	2	N	-0-					-0-
06	5790	X	5175	-0-	-615	-0-	284	1	4891	2	N	-0-					-0-
*07	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	323	1	5011	2	N	-0-					-0-

NORDHEIMER WELL #: 1H RRCID -> 253545 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11707 - 14181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3192	X	2547	-0-	-645	-0-	1036	1	1511	2	N	-0-					63
03	3534	X	2954	-0-	-580	-0-	957	1	1997	2	N	-0-					63
04	3150	X	3095	-0-	-55	-0-	1110	1	1985	2	N	-0-					63
05	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	1147	1	2148	2	N	1	1	8			63
							1	9									
06	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	1007	1	2042	2	N	-0-					63
*07	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	1147	1	2279	2	N	-0-					63

BLALOCK "A" WELL #: 14H RRCID -> 253549 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 11295 PERF.11479 - 15582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	8227	2			Y	-0-					67
03	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	7580	2			Y	-0-					67
04	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	6893	2			Y	-0-					67
05	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	6750	2	47	9	Y	43	94	1			16
06	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	6410	2			Y	-0-					16
*07	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	6508	2			Y	-0-					16

BLACK STONE MINERALS LP WELL #: 1 RRCID -> 254026 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10523 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					40
03	403	N	254	-0-	-149	-0-	254	2			N	-0-					40
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					40
05	403	N	395	-0-	-8	-0-	394	2	1	9	N	1	1	8			40
06	240	N	164	-0-	-76	-0-	164	2			N	-0-					40
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					40

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
02	7448	X	6143	-0-	-1305	-0-	34	1	6102	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
03	8060	X	7312	-0-	-748	-0-	41	1	7271	2	Y	-0-					-0-
04	7800	X	7020	-0-	-780	-0-	41	1	6979	2	Y	-0-					-0-
05	7099	X	6794	-0-	-305	-0-	42	1	6751	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	7080	X	6105	-0-	-975	-0-	38	1	6065	2	Y	2					2
							2	9									
07	7316	X	5611	-0-	-1705	-0-	38	1	5573	2	Y	-0-					2

MARTIN GU1 WELL #: 7H RRCID -> 254041 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12001 - 15464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5572	X	4619	-0-	-953	-0-	365	1	4254	2	Y	-0-					-0-
03	6169	X	4774	-0-	-1395	-0-	361	1	4413	2	Y	-0-					-0-
04	5970	X	3860	-0-	-2110	-0-	309	1	3551	2	Y	-0-					-0-
05	5580	X	4539	-0-	-1041	-0-	355	1	4184	2	Y	-0-					-0-
06	5400	X	5226	-0-	-174	-0-	420	1	4806	2	Y	-0-					-0-
*07	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	468	1	5545	2	Y	-0-					-0-

PACE WELL #: 1H RRCID -> 254151 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 11217 PERF.11329 - 15672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9800	X	8320	-0-	-1480	-0-	8320	2			N	-0-					-0-
03	10850	X	9953	-0-	-897	-0-	9953	2			N	-0-					-0-
04	10020	X	9184	-0-	-836	-0-	9184	2			N	-0-					-0-
05	10137	X	9661	-0-	-476	-0-	9661	2			N	-0-					-0-
06	9780	X	8133	-0-	-1647	-0-	8133	2			N	-0-					-0-
07	9951	X	8295	-0-	-1656	-0-	8295	2			N	-0-					-0-

HEMBY GU WELL #: 3H RRCID -> 254417 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11668 - 15842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7420	X	7033	-0-	-387	-0-	7033	2			N	-0-					-0-
03	8215	X	7507	-0-	-708	-0-	7507	2			N	-0-					-0-
04	7950	X	6703	-0-	-1247	-0-	6703	2			N	-0-					-0-
05	8184	X	6426	-0-	-1758	-0-	6426	2			N	-0-					-0-
06	7920	X	4980	-0-	-2940	-0-	4980	2			N	-0-					-0-
07	7781	X	6804	-0-	-977	-0-	6804	2			N	-0-					-0-

ROQUEMORE WELL #: 1H RRCID -> 254421 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11057 - 16226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	168	1	8838	2	N	-0-					-0-
03	9830	X	9830	-0-	-0-	-0-	186	1	9644	2	N	-0-					-0-
04	9138	X	9138	-0-	-0-	-0-	180	1	8958	2	N	-0-					-0-
05	9982	X	9825	-0-	-157	-0-	180	1	9645	2	N	-0-					-0-
06	9660	X	9058	-0-	-602	-0-	180	1	8878	2	N	-0-					-0-
07	9982	X	8329	-0-	-1653	-0-	186	1	8143	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
02	6328	X	5561	-0-	-767	-0-	112	1	5448	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	7006	X	6297	-0-	-709	-0-	116	1	6181	2	N	-0-					-0-
04	6450	X	6088	-0-	-362	-0-	116	1	5972	2	N	-0-					-0-
05	6665	X	5637	-0-	-1028	-0-	112	1	5524	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	6450	X	6079	-0-	-371	-0-	108	1	5971	2	N	-0-					-0-
07	6293	X	5465	-0-	-828	-0-	84	1	5380	2	N	1	1	8			-0-
							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
02	12544	X	11458	-0-	-1086	-0-	11458	2			N	-0-					-0-
03	13702	X	10794	-0-	-2908	-0-	10794	2			N	-0-					-0-
04	13140	X	11867	-0-	-1273	-0-	11867	2			N	-0-					-0-
05	13268	X	10838	-0-	-2430	-0-	10838	2			N	-0-					-0-
06	12480	X	10726	-0-	-1754	-0-	10726	2			N	-0-					-0-
07	12679	X	9865	-0-	-2814	-0-	9865	2			N	-0-					-0-

WOODLEY WELL #: 6H RRCID -> 254990 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 11050 PERF.11132 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11480	X	9751	-0-	-1729	-0-	54	1	9695	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	11718	X	10451	-0-	-1267	-0-	59	1	10391	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	11160	X	9972	-0-	-1188	-0-	59	1	9913	2	N	-0-					-0-
05	11532	X	10236	-0-	-1296	-0-	63	1	10170	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	11100	X	9238	-0-	-1862	-0-	58	1	9178	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	10788	X	7879	-0-	-2909	-0-	54	1	7822	2	N	3	3	8			-0-
							3	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
02	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	600	1	8054	2	N	-0-					112
03	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-	788	1	8024	2	N	-0-					112
04	11340	X	7864	-0-	-3476	-0-	644	1	7220	2	N	-0-					112
05	11718	X	7520	-0-	-4198	-0-	677	1	6840	2	N	3	3	8			112
							3	9									
06	11340	X	6825	-0-	-4515	-0-	736	1	6089	2	N	-0-					112
07	9579	X	7776	-0-	-1803	-0-	717	1	7058	2	N	1	1	8			112
							1	9									

WHITTAKER WELL #: 6H RRCID -> 256265 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11640 - 16404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11984	X	11366	-0-	-618	-0-	11364	2	2	9	Y	2	2	8			84
03	12958	X	12304	-0-	-654	-0-	12304	2			Y	-0-					84
04	12510	X	11849	-0-	-661	-0-	11849	2			Y	-0-					84
05	12834	X	11984	-0-	-850	-0-	11984	2			Y	-0-					84
06	12420	X	10695	-0-	-1725	-0-	10694	2	1	9	Y	1	1	8			84
07	12586	X	10775	-0-	-1811	-0-	10772	2	3	9	Y	3	3	8			84

WIENER WELL #: 1H RRCID -> 256343 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11280 PERF.11375 - 15007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14812	X	10142	-0-	-4670	-0-	10142	2			N	-0-					-0-
03	15787	X	15787	-0-	-0-	-0-	15787	2			N	-0-					-0-
04	15381	X	15381	-0-	-0-	-0-	15381	2			N	-0-					-0-
05	13919	X	13763	-0-	-156	-0-	13763	2			N	-0-					-0-
06	15270	X	13884	-0-	-1386	-0-	13884	2			N	-0-					-0-
07	15903	X	12831	-0-	-3072	-0-	12831	2			N	-0-					-0-

HEMBY GU WELL #: 4H RRCID -> 256352 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 11567 PERF.11620 - 17196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10080	X	9575	-0-	-505	-0-	9575	2			N	-0-					-0-
03	11186	X	11186	-0-	-0-	-0-	11186	2			N	-0-					-0-
04	10800	X	9357	-0-	-1443	-0-	9357	2			N	-0-					-0-
05	10602	X	9183	-0-	-1419	-0-	9183	2			N	-0-					-0-
06	10830	X	7123	-0-	-3707	-0-	7123	2			N	-0-					-0-
07	11191	X	9002	-0-	-2189	-0-	9002	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
02	9296	X	8879	-0-	-417	-0-	8879	2			N	-0-					-0-
03	11346	X	9590	-0-	-1756	-0-	9590	2			N	-0-					-0-
04	10980	X	9811	-0-	-1169	-0-	9811	2			N	-0-					-0-
05	11346	X	9946	-0-	-1400	-0-	9946	2			N	-0-					-0-
06	9930	X	6905	-0-	-3025	-0-	6905	2			N	-0-					-0-
07	10137	X	6600	-0-	-3537	-0-	6600	2			N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257365 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10919 - 15231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8484	X	7890	-0-	-594	-0-	7890	2			N	-0-					-0-
03	9393	X	8939	-0-	-454	-0-	8939	2			N	-0-					-0-
04	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	8600	2			N	-0-					-0-
05	8742	X	8442	-0-	-300	-0-	8442	2			N	-0-					-0-
06	8640	X	7374	-0-	-1266	-0-	7374	2			N	-0-					-0-
07	8928	X	7935	-0-	-993	-0-	7935	2			N	-0-					-0-

CAROLYN BELL DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 257780 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 11414 PERF.11717 - 15865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6804	X	6225	-0-	-579	-0-	369	1	5856	2	Y	-0-					-0-
03	7285	X	7127	-0-	-158	-0-	407	1	6720	2	Y	-0-					-0-
04	6930	X	6506	-0-	-424	-0-	368	1	6136	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	7161	X	6727	-0-	-434	-0-	386	1	6338	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
06	6900	X	5645	-0-	-1255	-0-	319	1	5326	2	Y	-0-					-0-
07	7130	X	5873	-0-	-1257	-0-	325	1	5548	2	Y	-0-					-0-

SIMS, ROLLIE DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 258162 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11345 PERF.11581 - 16115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8904	X	7806	-0-	-1098	-0-	7806	2			N	-0-					-0-
03	9858	X	8772	-0-	-1086	-0-	8772	2			N	-0-					-0-
04	9240	X	8441	-0-	-799	-0-	8441	2			N	-0-					-0-
05	8990	X	7788	-0-	-1202	-0-	7786	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	8700	X	7710	-0-	-990	-0-	7710	2			N	-0-					-0-
07	8773	X	7666	-0-	-1107	-0-	7666	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
02	7840	X	6999	-0-	-841	-0-	415	1	6584	2	Y	-0-					-0-
03	8680	X	7227	-0-	-1453	-0-	413	1	6814	2	Y	-0-					-0-
04	8400	X	7360	-0-	-1040	-0-	417	1	6943	2	Y	-0-					-0-
05	8432	X	7613	-0-	-819	-0-	437	1	7176	2	Y	-0-					-0-
06	8160	X	7017	-0-	-1143	-0-	396	1	6621	2	Y	-0-					-0-
07	7750	X	7299	-0-	-451	-0-	404	1	6895	2	Y	-0-					-0-

WALDRON MARY DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 258519 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11666 - 14835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7028	X	6902	-0-	-126	-0-	6902	2			Y	-0-					-0-
03	7781	X	7519	-0-	-262	-0-	7519	2			Y	-0-					-0-
04	7530	X	6998	-0-	-532	-0-	6998	2			Y	-0-					-0-
05	7657	X	6763	-0-	-894	-0-	6762	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	7410	X	6092	-0-	-1318	-0-	6092	2			Y	-0-					-0-
07	7657	X	6452	-0-	-1205	-0-	6452	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
02	10668	X	10221	-0-	-447	-0-	10220	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	11811	X	10911	-0-	-900	-0-	10911	2			N	-0-					-0-
04	11100	X	10495	-0-	-605	-0-	10495	2			N	-0-					-0-
05	11315	X	10961	-0-	-354	-0-	10960	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	10950	X	10271	-0-	-679	-0-	10270	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	11315	X	10520	-0-	-795	-0-	10518	2	2	9	N	2	2	8			-0-

LOWERY, E. H. DEEP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260017 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 11593 PERF.12083 - 16985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	42840	X	35199	-0-	-7641	-0-	35197	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	44919	X	38280	-0-	-6639	-0-	38277	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	41250	X	36093	-0-	-5157	-0-	36089	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	40424	X	35414	-0-	-5010	-0-	35410	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	39120	X	33496	-0-	-5624	-0-	33492	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	38967	X	34240	-0-	-4727	-0-	34238	2	2	9	N	2	2	8			-0-

YOUNG GRACE GU WELL #: 2H RRCID -> 260018 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11484 - 15752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10892	X	7376	-0-	-3516	-0-	7376	2			Y	-0-					-0-
03	10416	X	7354	-0-	-3062	-0-	7354	2			Y	-0-					-0-
04	10080	X	5385	-0-	-4695	-0-	5381	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
05	10416	X	9846	-0-	-570	-0-	9845	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	9305	X	9305	-0-	-0-	-0-	9304	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
*07	8467	X	8467	-0-	-0-	-0-	8467	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ROLLIE DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 260128 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11382 PERF.13228 - 16064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4900	X	4338	-0-	-562	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	4478	-0-	-730	-0-	4478	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4536	-0-	-444	-0-	4535	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5146	X	4429	-0-	-717	-0-	4428	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4740	X	4269	-0-	-471	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4240	-0-	-565	-0-	4240	2			N	-0-					-0-

SWEPCO DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 260338 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11773 - 16965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29568	X	26244	-0-	-3324	-0-	26241	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	31496	X	28056	-0-	-3440	-0-	28053	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	30000	X	26445	-0-	-3555	-0-	26435	2	10	9	N	9	9	8			-0-
05	29791	X	26534	-0-	-3257	-0-	26520	2	14	9	N	13	13	8			-0-
06	28410	X	25171	-0-	-3239	-0-	25163	2	8	9	N	7	7	8			-0-
07	29047	X	24214	-0-	-4833	-0-	24214	2			N	-0-					-0-

BLALOCK "A" WELL #: 15H RRCID -> 260492 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11380 - 14832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8932	X	6038	-0-	-2894	-0-	467	1	5571	2	Y	-0-					2
03	9889	X	7061	-0-	-2828	-0-	524	1	6537	2	Y	-0-					2
04	9570	X	7367	-0-	-2203	-0-	482	1	6885	2	Y	-0-					2
05	9703	X	5829	-0-	-3874	-0-	374	1	5455	2	Y	-0-					2
06	6840	X	5919	-0-	-921	-0-	397	1	5522	2	Y	-0-					2
07	7626	X	6048	-0-	-1578	-0-	391	1	5657	2	Y	-0-					2

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 12H RRCID -> 260572 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11334 - 15150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18956	X	16487	-0-	-2469	-0-	485	1	16002	2	Y	-0-					-0-
03	20646	X	16132	-0-	-4514	-0-	481	1	15651	2	Y	-0-					-0-
04	17100	X	16041	-0-	-1059	-0-	513	1	15528	2	Y	-0-					-0-
05	18259	X	16971	-0-	-1288	-0-	552	1	16419	2	Y	-0-					-0-
06	17670	X	13329	-0-	-4341	-0-	454	1	12875	2	Y	-0-					-0-
07	18259	X	15769	-0-	-2490	-0-	584	1	15185	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 #: 11H RRCID -> 260573 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11287 - 15219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	32844	X	27135	-0-	-5709	-0-	799	1 9	26327	2	Y	8	8	8			-0-
03	36363	X	30870	-0-	-5493	-0-	920	1	29950	2	Y	-0-					-0-
04	35190	X	26674	-0-	-8516	-0-	852	1	25822	2	Y	-0-					-0-
05	32457	X	25992	-0-	-6465	-0-	846	1	25146	2	Y	-0-					-0-
06	31140	X	26042	-0-	-5098	-0-	887	1	25155	2	Y	-0-					-0-
07	30876	X	22039	-0-	-8837	-0-	816	1	21223	2	Y	-0-					-0-

CRUMP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260889 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10940 - 16090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8680	X	7998	-0-	-682	-0-	7998	2			N	-0-					-0-
03	10323	X	8359	-0-	-1964	-0-	8359	2			N	-0-					-0-
04	9990	X	8277	-0-	-1713	-0-	8277	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	8985	-0-	-1338	-0-	8985	2			N	-0-					-0-
06	9330	X	7325	-0-	-2005	-0-	7325	2			N	-0-					-0-
07	8866	X	7949	-0-	-917	-0-	7949	2			N	-0-					-0-

WELCH DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 260971 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 11580 PERF.11834 - 16388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	39424	X	31225	-0-	-8199	-0-	84	1 2 9	31139	2	N	2	2	8			-0-
03	42129	X	34110	-0-	-8019	-0-	93	1 2 9	34015	2	N	2	2	8			-0-
04	39090	X	31918	-0-	-7172	-0-	90	1 6 9	31822	2	N	5	5	8			-0-
05	38378	X	32383	-0-	-5995	-0-	93	1 6 9	32284	2	N	5	5	8			-0-
06	35220	X	30532	-0-	-4688	-0-	90	1 4 9	30438	2	N	4	4	8			-0-
07	34565	X	30459	-0-	-4106	-0-	93	1	30366	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
02	5432	X	5154	-0-	-278	-0-	5154	2			Y	-0-					-0-
03	5921	X	5201	-0-	-720	-0-	5201	2			Y	-0-					-0-
04	5700	X	5002	-0-	-698	-0-	5002	2			Y	-0-					-0-
05	5797	X	5121	-0-	-676	-0-	5121	2			Y	-0-					-0-
06	5610	X	5517	-0-	-93	-0-	5517	2			Y	-0-					-0-
07	5704	X	5336	-0-	-368	-0-	5336	2			Y	-0-					-0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 14H RRCID -> 261274 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 11166 PERF.11308 - 15265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	34860	X	33967	-0-	-893	-0-	1000	1	32967	2	Y	-0-					1
03	38595	X	24217	-0-	-14378	-0-	722	1 1 9	23494	2	Y	1	1	8			1
04	37350	X	21466	-0-	-15884	-0-	686	1	20780	2	Y	-0-					1
05	37603	X	25831	-0-	-11772	-0-	840	1	24991	2	Y	-0-					1
06	36390	X	25567	-0-	-10823	-0-	870	1	24697	2	Y	-0-					1
07	37603	X	22709	-0-	-14894	-0-	841	1	21868	2	Y	-0-					1

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BLALOCK "A" WELL #: 16H RRCID -> 261297 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11316 PERF.11379 - 14872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7028	X	6534	-0-	-494	-0-	6534	2			Y	-0-					9
03	7781	X	7477	-0-	-304	-0-	7477	2			Y	-0-					9
04	7470	X	6694	-0-	-776	-0-	6694	2			Y	-0-					9
05	7719	X	5933	-0-	-1786	-0-	380	1	5546	2	Y	6	6	8			9
							7	9									
06	7470	X	5960	-0-	-1510	-0-	399	1	5561	2	Y	-0-					9
07	7471	X	5704	-0-	-1767	-0-	369	1	5335	2	Y	-0-					9

FOOTE GU WELL #: 3H RRCID -> 261361 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11512 PERF.12350 - 17541

02	17080	X	13564	-0-	-3516	-0-	13563	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	18910	X	12846	-0-	-6064	-0-	12845	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	18300	X	10747	-0-	-7553	-0-	10745	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	15004	X	8228	-0-	-6776	-0-	8226	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	14520	X	12677	-0-	-1843	-0-	12675	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	15004	X	11495	-0-	-3509	-0-	11494	2	1	9	N	1	1	8			-0-

DINKLE DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 261578 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11512 - 15867

02	40572	X	34731	-0-	-5841	-0-	34703	2	28	9	Y	25	1	8			32
03	43741	X	34961	-0-	-8780	-0-	34961	2			Y	-0-					32
04	40020	X	34666	-0-	-5354	-0-	34666	2			Y	-0-					32
05	40672	X	35044	-0-	-5628	-0-	35044	2			Y	-0-					32
06	38640	X	32858	-0-	-5782	-0-	32858	2			Y	-0-					32
07	38440	X	32723	-0-	-5717	-0-	32723	2			Y	-0-	32	1			-0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 13H RRCID -> 261580 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 11133 PERF.11244 - 14604

02	26124	X	13729	-0-	-12395	-0-	404	1	13317	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
03	28608	X	28608	-0-	-0-	-0-	853	1	27755	2	Y	-0-					-0-
04	25950	X	25950	-0-	-0-	-0-	829	1	25121	2	Y	-0-					-0-
05	24180	X	22689	-0-	-1491	-0-	738	1	21951	2	Y	-0-					-0-
06	27690	X	19647	-0-	-8043	-0-	669	1	18978	2	Y	-0-					-0-
07	28613	X	19832	-0-	-8781	-0-	735	1	19097	2	Y	-0-					-0-

FOOTE GU WELL #: 4H RRCID -> 261618 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11531 PERF.12828 - 16969

02	15506	X	15506	-0-	-0-	-0-	15505	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	20677	X	17389	-0-	-3288	-0-	17388	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	20010	X	15236	-0-	-4774	-0-	15236	2			N	-0-					-0-
05	20677	X	18530	-0-	-2147	-0-	18530	2			N	-0-					-0-
06	17580	X	15856	-0-	-1724	-0-	15856	2			N	-0-					-0-
07	17391	X	15966	-0-	-1425	-0-	15964	2	2	9	N	2	2	8			-0-

PANOLA DEVELOPMENT GU WELL #: 1H RRCID -> 261846 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10788 - 14716

02	36344	X	30554	-0-	-5790	-0-	30554	2			N	-0-					-0-
03	38812	X	32915	-0-	-5897	-0-	32915	2			N	-0-					-0-
04	36210	X	32123	-0-	-4087	-0-	32123	2			N	-0-					-0-
05	35960	X	31710	-0-	-4250	-0-	31710	2			N	-0-					-0-
06	33390	X	27588	-0-	-5802	-0-	27588	2			N	-0-					-0-
07	33821	X	29185	-0-	-4636	-0-	29185	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WELLS GU WELL #: 2H RRCID -> 261947 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11227 - 16270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	35532	X	32361	-0-	-3171	-0-	32338	2	23	9	N	21	21	8			-0-
03	37820	X	34488	-0-	-3332	-0-	34485	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	35670	X	32652	-0-	-3018	-0-	32641	2	11	9	N	10	10	8			-0-
05	36208	X	33674	-0-	-2534	-0-	33650	2	24	9	N	22	22	8			-0-
06	34860	X	32106	-0-	-2754	-0-	32085	2	21	9	N	19	19	8			-0-
07	35836	X	33458	-0-	-2378	-0-	33428	2	30	9	N	27	27	8			-0-

DINKLE DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 261948 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11522 - 15853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25676	X	21298	-0-	-4378	-0-	21268	2	30	9	Y	27	2	8			51
03	27590	X	22266	-0-	-5324	-0-	22266	2			Y	-0-					51
04	25680	X	21154	-0-	-4526	-0-	21154	2			Y	-0-					51
05	25265	X	24931	-0-	-334	-0-	24931	2			Y	-0-					51
06	23904	X	23904	-0-	-0-	-0-	23904	2			Y	-0-					51
07	23591	X	23260	-0-	-331	-0-	23260	2			Y	-0-	51	1			-0-

FOOTE GU WELL #: 5H RRCID -> 262134 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 11604 PERF.11814 - 16300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12264	X	8385	-0-	-3879	-0-	8385	2			Y	-0-					-0-
03	10726	X	9182	-0-	-1544	-0-	9182	2			Y	-0-					-0-
04	10140	X	8591	-0-	-1549	-0-	8591	2			Y	-0-					-0-
05	9269	X	7458	-0-	-1811	-0-	7458	2			Y	-0-					-0-
06	8970	X	7568	-0-	-1402	-0-	7568	2			Y	-0-					-0-
07	9269	X	7575	-0-	-1694	-0-	7575	2			Y	-0-					-0-

WOODLEY WELL #: 5H RRCID -> 262203 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11407 - 15998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23016	X	18392	-0-	-4624	-0-	101	1	18291	2	N	-0-					-0-
03	22723	X	20024	-0-	-2699	-0-	112	1	19912	2	N	-0-					-0-
04	21090	X	18948	-0-	-2142	-0-	112	1	18836	2	N	-0-					-0-
05	21297	X	18048	-0-	-3249	-0-	111	1	17937	2	N	-0-					-0-
06	19980	X	16071	-0-	-3909	-0-	101	1	15970	2	N	-0-					-0-
07	20367	X	16275	-0-	-4092	-0-	111	1	16164	2	N	-0-					-0-

KEY DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 262310 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 11123 PERF.11238 - 14954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6552	X	6166	-0-	-386	-0-	6165	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	7378	X	6598	-0-	-780	-0-	6598	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	6601	-0-	-539	-0-	6601	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	6800	-0-	-578	-0-	6800	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	5669	-0-	-1021	-0-	5669	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	6646	-0-	-174	-0-	6645	2	1	9	N	1	1	8			-0-

WERNER WELL #: 2H RRCID -> 262393 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11278 - 17479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22148	X	19688	-0-	-2460	-0-	19688	2			N	-0-					-0-
03	23715	X	21881	-0-	-1834	-0-	21881	2			N	-0-					-0-
04	22950	X	20538	-0-	-2412	-0-	20538	2			N	-0-					-0-
05	22537	X	18175	-0-	-4362	-0-	18175	2			N	-0-					-0-
06	22255	X	22255	-0-	-0-	-0-	22255	2			N	-0-					-0-
07	21886	X	20165	-0-	-1721	-0-	20165	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
FURRH W.K. DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 262827 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 11065 PERF.11384 - 16816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	37632	X	16898	-0-	-20734	-0-	750	1	16147	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	31527	X	15113	-0-	-16414	-0-	808	1	14305	2	N	-0-					-0-
04	26520	X	13641	-0-	-12879	-0-	762	1	12879	2	N	-0-					-0-
05	22227	X	13250	-0-	-8977	-0-	753	1	12497	2	N	-0-					-0-
06	18120	X	12580	-0-	-5540	-0-	689	1	11891	2	N	-0-					-0-
07	18724	X	11543	-0-	-7181	-0-	700	1	10843	2	N	-0-					-0-

D'ASTO WELL #: 4H RRCID -> 263233 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11287 - 15092

02	32368	X	26698	-0-	-5670	-0-	26692	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
03	34968	X	29795	-0-	-5173	-0-	29795	2			Y	-0-					-0-
04	33960	X	27770	-0-	-6190	-0-	27767	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
05	35092	X	30314	-0-	-4778	-0-	30306	2	8	9	Y	7	7	8			-0-
06	33960	X	27645	-0-	-6315	-0-	27639	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
07	29791	X	25952	-0-	-3839	-0-	25943	2	9	9	Y	8	8	8			-0-

D'ASTO WELL #: 5H RRCID -> 263330 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11401 - 15380

02	19992	X	17834	-0-	-2158	-0-	17834	2			Y	-0-					-0-
03	21359	X	18739	-0-	-2620	-0-	18739	2			Y	-0-					-0-
04	22410	X	19979	-0-	-2431	-0-	19979	2			Y	-0-					-0-
05	23157	X	18929	-0-	-4228	-0-	18929	2			Y	-0-					-0-
06	22410	X	16816	-0-	-5594	-0-	16816	2			Y	-0-					-0-
07	20646	X	16920	-0-	-3726	-0-	16920	2			Y	-0-					-0-

PORTER DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 263552 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 11809 PERF.12093 - 18154

02	16912	X	15508	-0-	-1404	-0-	168	1	15339	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	18383	X	16068	-0-	-2315	-0-	186	1	15882	2	N	-0-					-0-
04	17370	X	16534	-0-	-836	-0-	180	1	16352	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	17949	X	15400	-0-	-2549	-0-	186	1	15213	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	17207	X	17207	-0-	-0-	-0-	90	1	17116	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	17174	X	15836	-0-	-1338	-0-	15836	2			N	-0-					-0-

PRESTON SOUTH DEEP WELL #: 1H RRCID -> 264361 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11346 PERF.11612 - 15021

02	12068	X	12068	-0-	-0-	-0-	12068	2			N	-0-					-0-
03	11684	X	11684	-0-	-0-	-0-	11683	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	10380	X	10366	-0-	-14	-0-	10365	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	10726	X	9977	-0-	-749	-0-	9977	2			N	-0-					-0-
06	10380	X	8628	-0-	-1752	-0-	8627	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	10726	X	8709	-0-	-2017	-0-	8709	2			N	-0-					-0-

LITTLE ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 264842 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 12396 PERF.11822 - 16161

02	8540	X	5242	-0-	-3298	-0-	341	1	4901	2	N	-0-					167
03	9455	X	4589	-0-	-4866	-0-	302	1	4287	2	N	-0-					167
04	7470	X	5170	-0-	-2300	-0-	342	1	4828	2	N	-0-					167
05	7130	X	3550	-0-	-3580	-0-	237	1	3313	2	N	-0-					167
06	6360	X	3644	-0-	-2716	-0-	243	1	3401	2	N	-0-					167
07	5797	X	4000	-0-	-1797	-0-	263	1	3737	2	N	-0-					167

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 16H RRCID -> 265073 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 11311 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279437 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 10826 PERF.11150 - 15907

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	67788	X	51417	-0-	-16371	-0-	101	1	51316	2	N	-0-					20
03	75051	X	54228	-0-	-20823	-0-	112	1	54116	2	N	-0-					20
04	67650	X	50561	-0-	-17089	-0-	110	1	50451	2	N	-0-					20
05	66216	X	50974	-0-	-15242	-0-	116	1	50858	2	N	-0-					20
06	58980	X	44748	-0-	-14232	-0-	104	1	44644	2	N	-0-					20
07	56916	X	43627	-0-	-13289	-0-	31	1	43596	2	N	-0-					20

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 279441 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 10776 PERF.11166 - 16021

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	109872	X	76819	-0-	-33053	-0-	151	1	76668	2	N	-0-					-0-
03	111321	X	80382	-0-	-30939	-0-	167	1	80215	2	N	-0-					-0-
04	99450	X	73910	-0-	-25540	-0-	160	1	73750	2	N	-0-					-0-
05	95480	X	71477	-0-	-24003	-0-	163	1	71314	2	N	-0-					-0-
06	85470	X	71162	-0-	-14308	-0-	166	1	70996	2	N	-0-					-0-
07	85064	X	69981	-0-	-15083	-0-	50	1	69931	2	N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279442 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 279896 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10803 - 17779

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	211176	X	155500	-0-	-55676	-0-	155500	2			N	-0-					3
03	233802	X	161914	-0-	-71888	-0-	161914	2			N	-0-					3
04	207900	X	147593	-0-	-60307	-0-	147593	2			N	-0-					3
05	197687	X	139661	-0-	-58026	-0-	139661	2			N	-0-					3
06	177870	X	131456	-0-	-46414	-0-	131456	2			N	-0-					3
07	172174	X	129284	-0-	-42890	-0-	129284	2			N	-0-					3

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 1 RRCID -> 243266 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 9160 - 11000

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3696	X	-0-	-0-	-3696	-0-					Y	-0-					11
03	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-					11
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SEALEY, BILLY GU WELL #: 7 RRCID -> 243267 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 11384 PERF. 9222 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	158	1	1211	2	Y	-0-					-0-
03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	133	1	1237	2	Y	-0-					-0-
04	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	131	1	1297	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	913	-0-	-48	-0-	55	1	858	2	Y	-0-					-0-
06	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	87	1	1248	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	897	-0-	-64	-0-	65	1	832	2	Y	-0-					-0-

YATES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243369 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF.11650 - 11651

02	2800	N	2140	-0-	-660	1270	198	1	1932	2	Y	9	12	1			2
							10	9									
03	11011	X	9741	-0-	-1270	-0-	9718	2	23	9	Y	21	13	1			10
04	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	247	1	2516	2	Y	75	78	1			7
							83	9									
05	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	228	1	2495	2	Y	53	51	1			9
							58	9									
06	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	271	1	2525	2	Y	34	33	1			10
							37	9									
*07	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	282	1	2412	2	Y	74	62	1			22
							81	9									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 245292 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11909 PERF.10905 - 11817

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-

RUPPE TRUST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245645 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 11845 PERF.10889 - 11704

02	1008	X	890	-0-	-118	-0-	84	1	806	2	Y	-0-					-0-
03	1054	X	784	-0-	-270	-0-	784	2			Y	-0-					-0-
04	952	X	952	-0-	-0-	-0-	85	1	867	2	Y	-0-					-0-
05	992	X	957	-0-	-35	-0-	80	1	877	2	Y	-0-					-0-
06	960	X	856	-0-	-104	-0-	83	1	773	2	Y	-0-					-0-
07	992	X	947	-0-	-45	-0-	99	1	848	2	Y	-0-					-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245860 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12604 PERF.11572 - 12466

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SWMF GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 245884 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 11767 PERF.10828 - 11706

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TAYLOR ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 245893 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11710 - 15560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2296	X	617	-0-	-1679	-0-	57	1	557	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	2542	X	414	-0-	-2128	-0-	414	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	840	X	87	-0-	-753	-0-	8	1	78	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	349	1	3821	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	232	1	2154	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					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
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLEY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 246812 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 11745 PERF.11512 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUTHERAN CHURCH WELL #: 4 RRCID -> 247048 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9230 - 11152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	124	1	2206	2	Y	51	50	1			21
							56	9									
03	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	167	1	2551	2	Y	24	25	1			20
							26	9									
04	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	162	1	2416	2	Y	57	62	1			15
							63	9									
05	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	149	1	2208	2	Y	21	24	1			12
							23	9									
06	2250	N	1875	-0-	-375	-0-	95	1	1736	2	Y	40	24	1			28
							44	9									
*07	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	184	1	2758	2	Y	44	38	1			34
							48	9									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 247341 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 11342 PERF.10851 - 11149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANTHONY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 247546 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10760 - 11021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	2	-0-	-54	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	2	Y	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	134	-0-	-16	-0-	13	1	121	2	Y	-0-					-0-
*07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	16	1	140	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	3080	X	2751	-0-	-329	-0-	255	1	2496	2	Y	-0-					-0-
03	3224	X	2584	-0-	-640	-0-	2584	2			Y	-0-					-0-
04	3120	X	3004	-0-	-116	-0-	269	1	2735	2	Y	-0-					-0-
05	3224	X	3107	-0-	-117	-0-	260	1	2847	2	Y	-0-					-0-
06	2940	X	2795	-0-	-145	-0-	271	1	2524	2	Y	-0-					-0-
07	3100	X	2898	-0-	-202	-0-	304	1	2594	2	Y	-0-					-0-

WOODLEY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 249124 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11387 - 14555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2968	X	2635	-0-	-333	-0-	2634	2	1	9	Y	1	1	8			2
03	3286	X	2669	-0-	-617	-0-	2669	2			Y	-0-					2
04	3180	X	2855	-0-	-325	-0-	2855	2			Y	-0-					2
05	3224	X	2958	-0-	-266	-0-	2958	2			Y	-0-					2
06	2880	X	2775	-0-	-105	-0-	2758	2	17	9	Y	15					17
07	2945	X	2905	-0-	-40	-0-	2903	2	2	9	Y	2	2	8			17

BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10945 PERF.11275 - 15593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5712	X	5044	-0-	-668	-0-	5044	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	5571	-0-	-350	-0-	5571	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5525	-0-	-205	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	5693	-0-	-166	-0-	5693	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	5402	-0-	-118	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	5625	-0-	-79	-0-	5625	2			N	-0-					-0-

HILLIN, JOE BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 250120 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9314 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7000	X	6735	-0-	-265	-0-	695	1	6040	2	Y	-0-					3
03	7812	X	7417	-0-	-395	-0-	787	1	6630	2	Y	-0-					3
04	7560	X	7106	-0-	-454	-0-	741	1	6355	2	Y	9	8	1			4
							10	9									
05	7812	X	7385	-0-	-427	-0-	794	1	6591	2	Y	-0-					4
06	7230	X	7001	-0-	-229	-0-	731	1	6270	2	Y	-0-					4
07	7471	X	6976	-0-	-495	-0-	724	1	6248	2	Y	4					8
							4	9									

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 3H RRCID -> 250242 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11235 - 15800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6300	X	5887	-0-	-413	-0-	5887	2			N	-0-					52
03	6975	X	6521	-0-	-454	-0-	6521	2			N	-0-					52
04	6420	X	5836	-0-	-584	-0-	5779	2	57	9	N	52	94	1			10
05	6634	X	5789	-0-	-845	-0-	5789	2			N	-0-					10
06	6420	X	5674	-0-	-746	-0-	5674	2			N	-0-					10
07	6510	X	6060	-0-	-450	-0-	6060	2			N	-0-					10

WILLIAMS, J.K. WELL #: 7H RRCID -> 250842 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11174 - 15338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	91	1	1620	2	Y	-0-					-0-
03	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	116	1	1763	2	Y	-0-					-0-
04	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	128	1	1905	2	Y	-0-					-0-
05	1860	N	1772	-0-	-88	-0-	112	1	1660	2	Y	-0-					-0-
06	1800	N	1286	-0-	-514	-0-	67	1	1219	2	Y	-0-					-0-
07	1860	N	1399	-0-	-461	-0-	87	1	1312	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
C&E TRICE WELL #: 2H RRCID -> 251594 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10987 - 14638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3612	X	3127	-0-	-485	-0-	252	1	2875	2	N	-0-					-0-
03	3782	X	3485	-0-	-297	-0-	285	1	3200	2	N	-0-					-0-
04	3660	X	2971	-0-	-689	-0-	255	1	2716	2	N	-0-					-0-
05	3627	X	2929	-0-	-698	-0-	226	1	2703	2	N	-0-					-0-
06	3510	X	3279	-0-	-231	-0-	281	1	2998	2	N	-0-					-0-
07	3472	X	3189	-0-	-283	-0-	298	1	2891	2	N	-0-					-0-

BEARD/TAYLOR HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 252558 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 15718 PERF.11052 - 15276

02	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	177	1	3151	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
03	3844	X	3325	-0-	-519	-0-	204	1	3117	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
04	3720	X	3076	-0-	-644	-0-	193	1	2874	2	Y	8	9	1			2
							9	9									
05	3844	X	3031	-0-	-813	-0-	191	1	2838	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	3570	X	2938	-0-	-632	-0-	153	1	2778	2	Y	6	3	1			4
							7	9									
07	3689	X	2707	-0-	-982	-0-	169	1	2531	2	Y	6	5	1			5
							7	9									

LUTHERAN CHURCH WELL #: 5HR RRCID -> 253729 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 11084 PERF.14207 - 11133

02	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	95	1	1703	2	Y	-0-					-0-
03	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	124	1	1891	2	Y	-0-					-0-
04	1830	X	1695	-0-	-135	-0-	107	1	1588	2	Y	-0-					-0-
05	1984	X	1890	-0-	-94	-0-	119	1	1771	2	Y	-0-					-0-
06	1950	X	1611	-0-	-339	-0-	84	1	1527	2	Y	-0-					-0-
07	2015	X	1866	-0-	-149	-0-	117	1	1749	2	Y	-0-					-0-

RUPPE TRUST GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 254398 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11042 PERF.11247 - 16518

02	6216	X	5363	-0-	-853	-0-	498	1	4865	2	Y	-0-					-0-
03	6882	X	3529	-0-	-3353	-0-	3529	2			Y	-0-					-0-
04	6600	X	3468	-0-	-3132	-0-	310	1	3158	2	Y	-0-					-0-
05	6789	X	6040	-0-	-749	-0-	506	1	5534	2	Y	-0-					-0-
06	5970	X	5383	-0-	-587	-0-	522	1	4861	2	Y	-0-					-0-
07	5952	X	5810	-0-	-142	-0-	609	1	5201	2	Y	-0-					-0-

STACY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5H RRCID -> 254412 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11257 - 15532

02	3948	X	3542	-0-	-406	-0-	329	1	3213	2	Y	-0-					-0-
03	4619	X	3688	-0-	-931	-0-	3688	2			Y	-0-					-0-
04	4470	X	3976	-0-	-494	-0-	356	1	3620	2	Y	-0-					-0-
05	4619	X	3419	-0-	-1200	-0-	286	1	3133	2	Y	-0-					-0-
06	4050	X	3190	-0-	-860	-0-	310	1	2880	2	Y	-0-					-0-
07	4123	X	3667	-0-	-456	-0-	384	1	3283	2	Y	-0-					-0-

VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 254987 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 10841 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
KAIN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255065 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 11631 PERF.11519 - 11605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	18	1	489	2	N	-0-					-0-
03	620	N	449	-0-	-171	-0-	16	1	433	2	N	-0-					-0-
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	34	1	528	2	N	-0-					-0-
05	558	N	434	-0-	-124	-0-	36	1	398	2	N	-0-					-0-
06	420	N	415	-0-	-5	-0-	30	1	385	2	N	-0-					-0-
07	589	N	269	-0-	-320	-0-	29	1	240	2	N	-0-					-0-

VAUGHAN GU 1 WELL #: 4HR RRCID -> 255493 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 10832 PERF.11042 - 15428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6608	X	5248	-0-	-1360	-0-	487	1	4761	2	Y	-0-					-0-
03	7223	X	4848	-0-	-2375	-0-	4848	2			Y	-0-					-0-
04	6510	X	5266	-0-	-1244	-0-	471	1	4795	2	Y	-0-					-0-
05	6479	X	5388	-0-	-1091	-0-	451	1	4937	2	Y	-0-					-0-
06	5640	X	5563	-0-	-77	-0-	540	1	5023	2	Y	-0-					-0-
07	5797	X	5537	-0-	-260	-0-	580	1	4957	2	Y	-0-					-0-

HAY, BILLY HARRIS GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 255577 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 11342 PERF.11242 - 16033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7000	X	6615	-0-	-385	-0-	351	1	6264	2	Y	-0-					-0-
03	7440	X	6933	-0-	-507	-0-	427	1	6506	2	Y	-0-					-0-
04	7080	X	6929	-0-	-151	-0-	436	1	6493	2	Y	-0-					-0-
05	7316	X	7104	-0-	-212	-0-	449	1	6655	2	Y	-0-					-0-
06	7080	X	6455	-0-	-625	-0-	336	1	6119	2	Y	-0-					-0-
07	7316	X	7040	-0-	-276	-0-	440	1	6600	2	Y	-0-					-0-

EDWARD WESTMORELAND GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 256066 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 10966 PERF.11456 - 15789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4676	X	3552	-0-	-1124	-0-	3551	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	5177	X	3743	-0-	-1434	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	3925	-0-	-1085	-0-	3923	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	5084	X	4419	-0-	-665	-0-	4418	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
*07	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4489	2	3	9	N	3	3	8			-0-

SILVER HAMMER WELL #: 1H RRCID -> 256829 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13301 - 17847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	1107	1	6573	2	N	-0-					-0-
03	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	7112	2			N	-0-					-0-
04	7816	X	7816	-0-	-0-	-0-	1149	1	6667	2	N	-0-					-0-
05	8174	X	8174	-0-	-0-	-0-	1146	1	7028	2	N	-0-					-0-
06	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	1303	1	7624	2	N	-0-					-0-
*07	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	1105	1	6271	2	N	-0-					-0-

CHAD ELLIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257413 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 10866 PERF.10949 - 17181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8792	X	7380	-0-	-1412	-0-	685	1	6695	2	Y	-0-					-0-
03	9362	X	7088	-0-	-2274	-0-	7088	2			Y	-0-					-0-
04	8490	X	8280	-0-	-210	-0-	741	1	7539	2	Y	-0-					-0-
05	8773	X	7452	-0-	-1321	-0-	624	1	6828	2	Y	-0-					-0-
06	7950	X	7470	-0-	-480	-0-	725	1	6745	2	Y	-0-					-0-
07	8556	X	7708	-0-	-848	-0-	808	1	6900	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BILLY HARRIS HAY GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 257773 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 11191 PERF.11708 - 17294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4676	X	4650	-0-	-26	-0-	247	1	4403	2	Y	-0-	25	1			11
03	5177	X	4665	-0-	-512	-0-	286	1	4357	2	Y	20					31
							22	9									
04	4860	X	4265	-0-	-595	-0-	268	1	3997	2	Y	-0-					31
05	5146	X	4437	-0-	-709	-0-	280	1	4156	2	Y	1	26	1			6
							1	9									
06	4980	X	4008	-0-	-972	-0-	209	1	3799	2	Y	-0-					6
07	5146	X	4406	-0-	-740	-0-	275	1	4121	2	Y	9					15
							10	9									

MCRAE HAY GU WELL #: 5H RRCID -> 258167 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11228 - 16291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	1529	1	5333	2	Y	52	28	1			24
							57	9									
03	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	1283	1	6509	2	Y	-0-					24
04	7530	X	6322	-0-	-1208	-0-	1571	1	4733	2	Y	16					40
							18	9									
05	7781	X	6644	-0-	-1137	-0-	1584	1	5045	2	Y	14	35	1			19
							15	9									
06	7530	X	5824	-0-	-1706	-0-	1433	1	4391	2	Y	-0-					19
07	7781	X	6191	-0-	-1590	-0-	1422	1	4769	2	Y	-0-					19

GEORGE FOREMAN GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 258359 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11744 - 16800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11648	X	8896	-0-	-2752	-0-	8893	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	12338	X	9422	-0-	-2916	-0-	9419	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	11400	X	10525	-0-	-875	-0-	10519	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	11222	X	10440	-0-	-782	-0-	10440	2			N	-0-					-0-
06	10080	X	9856	-0-	-224	-0-	9856	2			N	-0-					-0-
07	10881	X	10510	-0-	-371	-0-	10501	2	9	9	N	8	8	8			-0-

MALCOLM GU WELL #: 1H RRCID -> 259147 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13410 - 18902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6328	X	5563	-0-	-765	-0-	5563	2			N	-0-					-0-
03	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	7051	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	5215	-0-	-1565	-0-	5215	2			N	-0-					-0-
05	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	6452	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	6206	-0-	-604	-0-	6206	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	4107	-0-	-2930	-0-	4107	2			N	-0-					-0-

ELEANOR RIGBY GU WELL #: 1H RRCID -> 260192 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13170 - 19705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	7056	2			Y	-0-					-0-
03	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	6600	2			Y	-0-					-0-
04	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	6511	2			Y	-0-					-0-
05	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	6476	2			Y	-0-					-0-
06	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	6010	2			Y	-0-					-0-
*07	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	5875	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
02	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	5875	2			Y	-0-					-0-
03	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5494	2			Y	-0-					-0-
04	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	2			Y	-0-					-0-
05	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	5982	2			Y	-0-					-0-
06	4830	X	4365	-0-	-465	-0-	4365	2			Y	-0-					-0-
*07	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5948	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

REVOLUTION 9 GU WELL #: 1H RRCID -> 260585 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 13058 PERF.13504 - 19459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7056	X	5002	-0-	-2054	-0-	5002	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	5528	-0-	-672	-0-	5528	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	5157	-0-	-933	-0-	5157	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	4544	-0-	-1749	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	5869	-0-	-221	-0-	5869	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	3775	-0-	-1774	-0-	3775	2			N	-0-					-0-

BLACKBIRD GU WELL #: 1H RRCID -> 261843 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 13199 PERF.17798 - 18451

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
03	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	3040	-0-	-230	-0-	3040	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	3004	-0-	-530	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	2696	-0-	-724	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	2879	-0-	-655	-0-	2879	2			N	-0-					-0-

GLASS ONION GU WELL #: 1H RRCID -> 262177 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13897 - 18744

02	3080	X	3061	-0-	-19	-0-	441	1	2620	2	N	-0-					-0-
03	3379	X	2702	-0-	-677	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	2831	-0-	-529	-0-	416	1	2415	2	N	-0-					-0-
05	8486	X	8486	-0-	-0-	-0-	1190	1	7296	2	N	-0-					-0-
06	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	758	1	4434	2	N	-0-					-0-
*07	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	665	1	3774	2	N	-0-					-0-

SUNSHINE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 262299 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 14020 PERF.14258 - 19228

02	4256	X	2896	-0-	-1360	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
03	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	5030	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	2634	-0-	-1446	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
05	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	6063	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4462	-0-	-398	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	4188	-0-	-834	-0-	4188	2			N	-0-					-0-

SGT. PEPPER GU WELL #: 1HR RRCID -> 262411 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 14157 PERF.13961 - 19451

02	5180	X	4824	-0-	-356	-0-	4824	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	5766	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	4662	-0-	-798	-0-	4662	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	5529	-0-	-113	-0-	5529	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	4527	-0-	-1053	-0-	4527	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	4934	-0-	-832	-0-	4934	2			N	-0-					-0-

JUDE GU WELL #: 1H RRCID -> 262728 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 13830 PERF.13175 - 20097

02	6272	X	4079	-0-	-2193	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	6016	-0-	-277	-0-	6016	2			N	-0-					-0-
04	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
05	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	6574	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	5733	-0-	-87	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	5187	-0-	-827	-0-	5187	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SUN KING GU WELL #: 1H RRCID -> 263049 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 13921 PERF.14000 - 19281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6804	X	4045	-0-	-2759	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	6767	-0-	-487	-0-	6767	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	4717	-0-	-2303	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
05	8852	X	8852	-0-	-0-	-0-	8852	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	5571	-0-	-969	-0-	5571	2			N	-0-					-0-
*07	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	7253	2			N	-0-					-0-

CAYENNE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 263635 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 13990 PERF.14118 - 18807

02	7196	X	6403	-0-	-793	-0-	6403	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	6983	-0-	-984	-0-	6983	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	6461	-0-	-1249	-0-	6461	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	6593	-0-	-1064	-0-	6593	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	6181	-0-	-719	-0-	6181	2			N	-0-					-0-
07	7099	X	6174	-0-	-925	-0-	6174	2			N	-0-					-0-

BLUE JAY GU WELL #: 1H RRCID -> 264601 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13197 - 18459

02	12320	X	9516	-0-	-2804	-0-	9516	2			N	-0-					-0-
03	13051	X	10305	-0-	-2746	-0-	10305	2			N	-0-					-0-
04	12120	X	9622	-0-	-2498	-0-	9622	2			N	-0-					-0-
05	12524	X	9914	-0-	-2610	-0-	9914	2			N	-0-					-0-
06	10920	X	8766	-0-	-2154	-0-	8766	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	9215	-0-	-1325	-0-	9215	2			N	-0-					-0-

SADIE GU WELL #: 1H RRCID -> 264845 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 13865 PERF.13300 - 19097

02	7728	X	6909	-0-	-819	-0-	6909	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	7425	-0-	-1131	-0-	7425	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	6995	-0-	-1075	-0-	6995	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	7160	-0-	-900	-0-	7160	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	6527	-0-	-1183	-0-	6527	2			N	-0-					-0-
07	7657	X	6574	-0-	-1083	-0-	6574	2			N	-0-					-0-

JULIA GU WELL #: 1H RRCID -> 265294 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 13931 PERF.13870 - 18838

02	7112	X	5632	-0-	-1480	-0-	5632	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	5211	-0-	-1950	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6316	-0-	-614	-0-	6316	2			N	-0-					-0-
05	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	6962	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	6313	-0-	-17	-0-	6313	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	6270	-0-	-271	-0-	6270	2			N	-0-					-0-

SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
CHIRENO SWD WELL #: 1 RRCID -> 260963 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5236 - 5400

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854

HULL UNIT A WELL #: A102 RRCID -> 237861 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 8644 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3780	X	3633	-0-	-147	-0-	3592	2	41	9	Y	37	37	1			17
03	4154	X	4140	-0-	-14	-0-	4087	2	53	9	Y	48	56	1			9
04	4020	X	3827	-0-	-193	-0-	3783	2	44	9	Y	40	46	1			3
05	4154	X	3969	-0-	-185	-0-	3914	2	55	9	Y	50	45	1			8
06	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3793	2	50	9	Y	45	42	1			11
*07	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3817	2	67	9	Y	61	61	1			11

HULL UNIT B WELL #: B 23 RRCID -> 245029 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9895 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
*07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 246052 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 8864 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3788	2	2	9	Y	2					5
03	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4419	2	7	9	Y	6	5	1			6
04	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4298	2	3	9	Y	3	6	1			3
05	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4237	2	2	9	Y	2					5
06	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4155	2	6	9	Y	5	5	1			5
07	3906	X	3385	-0-	-521	-0-	3371	2	14	9	Y	13	9	1			9

HULL UNIT A WELL #: A103H RRCID -> 247656 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10670 - 14161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5852	X	5159	-0-	-693	-0-	5159	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	5806	-0-	-518	-0-	5806	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	5269	-0-	-641	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	5409	-0-	-698	-0-	5409	2			N	-0-					-0-
06	5355	X	5219	-0-	-136	-0-	5219	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	5104	-0-	-197	-0-	5101	2	3	9	N	3	2	1			1

HULL UNIT A WELL #: A119H RRCID -> 247783 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10880 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2576	X	2344	-0-	-232	-0-	2343	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
03	2759	X	2683	-0-	-76	-0-	2680	2	3	9	Y	3	2	1			1
04	2670	X	2455	-0-	-215	-0-	2453	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
05	2759	X	2488	-0-	-271	-0-	2484	2	4	9	Y	4	3	1			1
06	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	2426	2	2	9	Y	2	2	1			1
*07	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	2580	2	6	9	Y	5	5	1			1

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 24 RRCID -> 247853 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8520 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3360	X	3203	-0-	-157	-0-	3148	2	55	9	Y	50	45	1			14
03	3627	X	3439	-0-	-188	-0-	3365	2	74	9	Y	67	71	1			10
04	3750	X	3287	-0-	-463	-0-	3213	2	74	9	Y	67	51	1			26
05	3875	X	3698	-0-	-177	-0-	3635	2	63	9	Y	57	67	1			16
06	3167	X	3059	-0-	-108	-0-	3004	2	55	9	Y	50	49	1			17
07	3224	X	3169	-0-	-55	-0-	3130	2	39	9	Y	35	48	1			4

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 25H RRCID -> 248835 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10502 PERF.10855 - 13892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22725	X	22725	-0-	-0-	-0-	22725	2			Y	-0-					-0-
03	23312	X	23312	-0-	-0-	-0-	23312	2			Y	-0-					-0-
04	21225	X	21225	-0-	-0-	-0-	21225	2			Y	-0-					-0-
05	23097	X	23097	-0-	-0-	-0-	23097	2			Y	-0-					-0-
06	19692	X	19692	-0-	-0-	-0-	19692	2			Y	-0-					-0-
*07	21368	X	21368	-0-	-0-	-0-	21368	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 22H RRCID -> 250716 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 10601 PERF.11060 - 14218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11185	X	11185	-0-	-0-	-0-	11170	2	15	9	N	14					47
03	11657	X	11657	-0-	-0-	-0-	11648	2	9	9	N	8	8	1			47
04	10766	X	10766	-0-	-0-	-0-	10766	2			N	-0-					47
05	10681	X	10681	-0-	-0-	-0-	10681	2			N	-0-					47
06	9947	X	9947	-0-	-0-	-0-	9947	2			N	-0-					47
*07	9941	X	9941	-0-	-0-	-0-	9941	2			N	-0-					47

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251601 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11201 - 15289

02	4508	X	4172	-0-	-336	-0-	4172	2			N	-0-					95
03	4898	X	4561	-0-	-337	-0-	4561	2			N	-0-					95
04	4650	X	4372	-0-	-278	-0-	4372	2			N	-0-					95
05	4774	X	4385	-0-	-389	-0-	4385	2			N	-0-					95
06	4530	X	4292	-0-	-238	-0-	4292	2			N	-0-					95
07	4619	X	4366	-0-	-253	-0-	4366	2			N	-0-					95

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 20H RRCID -> 253023 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 10459 PERF.10850 - 14522

02	4480	X	4277	-0-	-203	-0-	4276	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
03	5301	X	4840	-0-	-461	-0-	4839	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	5130	X	4727	-0-	-403	-0-	4727	2			Y	-0-					-0-
05	5301	X	4767	-0-	-534	-0-	4767	2			Y	-0-					-0-
06	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	2			Y	-0-					-0-
*07	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4685	2	2	9	Y	2					2

HULL UNIT A WELL #: A118H RRCID -> 253165 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 10443 PERF.10779 - 15020

02	12348	X	12348	-0-	-0-	-0-	12348	2			Y	-0-					-0-
03	12947	X	12947	-0-	-0-	-0-	12947	2			Y	-0-					-0-
04	11914	X	11914	-0-	-0-	-0-	11914	2			Y	-0-					-0-
05	11866	X	11866	-0-	-0-	-0-	11866	2			Y	-0-					-0-
06	9952	X	9952	-0-	-0-	-0-	9952	2			Y	-0-					-0-
*07	11123	X	11123	-0-	-0-	-0-	11122	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

KARDELL, S. GU WELL #: 1H RRCID -> 254271 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 13610 PERF.14006 - 18323

02	3192	X	2543	-0-	-649	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	2278	-0-	-1256	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
04	2370	X	2031	-0-	-339	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	1672	-0-	-1149	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	1400	-0-	-1330	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	1273	-0-	-1548	-0-	1273	2			N	-0-					-0-

WARR WELL #: 1H RRCID -> 255363 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11921 - 16345

02	5012	X	3956	-0-	-1056	-0-	534	1	3422	2	N	-0-					-0-
03	5394	X	3866	-0-	-1528	-0-	566	1	3300	2	N	-0-					-0-
04	4710	X	3465	-0-	-1245	-0-	534	1	2931	2	N	-0-					-0-
05	4867	X	4742	-0-	-125	-0-	620	1	4122	2	N	-0-					-0-
06	4710	X	4561	-0-	-149	-0-	540	1	4021	2	N	-0-					-0-
*07	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	465	1	3956	2	N	-0-					-0-

WHITTON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255543 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12096 - 16363

02	2156	X	1627	-0-	-529	-0-	52	1	1575	2	N	-0-					-0-
03	2108	X	1851	-0-	-257	-0-	63	1	1788	2	N	-0-					-0-
04	1800	X	1703	-0-	-97	-0-	62	1	1641	2	N	-0-					-0-
05	1860	X	1807	-0-	-53	-0-	64	1	1743	2	N	-0-					-0-
06	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	71	1	1784	2	N	-0-					-0-
07	1860	X	1545	-0-	-315	-0-	63	1	1482	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BARTON WELL #: 2H RRCID -> 255673 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 12265 PERF.12764 - 17621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4536	X	4470	-0-	-66	-0-	144	1	4326	2	N	-0-					-0-
03	5022	X	4950	-0-	-72	-0-	169	1	4781	2	N	-0-					-0-
04	4890	X	4808	-0-	-82	-0-	176	1	4632	2	N	-0-					-0-
05	5053	X	4926	-0-	-127	-0-	174	1	4752	2	N	-0-					-0-
06	4890	X	4585	-0-	-305	-0-	176	1	4409	2	N	-0-					-0-
07	4960	X	4503	-0-	-457	-0-	183	1	4320	2	N	-0-					-0-

MOTLEY WELL #: 1H RRCID -> 256382 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 12522 PERF.13099 - 17402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	90	1	2306	2	N	-0-					-0-
03	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	80	1	2411	2	N	-0-					-0-
04	2430	X	2111	-0-	-319	-0-	72	1	2039	2	N	-0-					-0-
05	2666	X	1928	-0-	-738	-0-	67	1	1861	2	N	-0-					-0-
06	2580	X	1830	-0-	-750	-0-	66	1	1761	2	N	3					3
							3	9									
07	2666	X	1657	-0-	-1009	-0-	59	1	1596	2	N	2					5
							2	9									

ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 256648 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 11044 PERF.12085 - 16114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	96	1	2887	2	N	-0-					-0-
03	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	111	1	3125	2	N	-0-					-0-
04	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	69	1	1822	2	N	-0-					-0-
05	3317	X	1709	-0-	-1608	-0-	60	1	1649	2	N	-0-					-0-
06	3210	X	1339	-0-	-1871	-0-	51	1	1288	2	N	-0-					-0-
07	3317	X	928	-0-	-2389	-0-	38	1	890	2	N	-0-					-0-

SUBLETT, J. GU WELL #: 1H RRCID -> 257565 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 13381 PERF.13750 - 18408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3836	X	3298	-0-	-538	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3332	-0-	-636	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3131	-0-	-709	-0-	3131	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3022	-0-	-698	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	2947	-0-	-653	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	2916	-0-	-742	-0-	2916	2			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257783 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10559 - 15301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3724	X	3596	-0-	-128	-0-	3596	2			N	-0-					83
03	4123	X	3961	-0-	-162	-0-	3961	2			N	-0-					83
04	3930	X	3766	-0-	-164	-0-	3766	2			N	-0-					83
05	3968	X	3776	-0-	-192	-0-	3776	2			N	-0-					83
06	3840	X	3715	-0-	-125	-0-	3715	2			N	-0-					83
07	3968	X	3780	-0-	-188	-0-	3780	2			N	-0-					37

BATTLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258855 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF.12127 - 17238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3528	X	903	-0-	-2625	-0-	105	1	798	2	N	-0-					-0-
03	3875	X	3154	-0-	-721	-0-	438	1	2716	2	N	-0-					-0-
04	3450	X	1959	-0-	-1491	-0-	355	1	1604	2	N	-0-					-0-
05	3534	X	909	-0-	-2625	-0-	465	1	444	2	N	-0-					-0-
06	3060	X	3057	-0-	-3	-0-	388	1	2669	2	N	-0-					-0-
*07	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	418	1	3521	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

GLASPIE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259508 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 11097 PERF.11476 - 16341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3472	X	3188	-0-	-284	-0-	499	1	2689	2	N	-0-					-0-
03	3720	X	3481	-0-	-239	-0-	547	1	2934	2	N	-0-					-0-
04	3600	X	3365	-0-	-235	-0-	521	1	2844	2	N	-0-					-0-
05	3720	X	3106	-0-	-614	-0-	474	1	2632	2	N	-0-					-0-
06	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	536	1	2972	2	N	-0-					-0-
07	3534	X	3374	-0-	-160	-0-	539	1	2835	2	N	-0-					-0-

KING GU WELL #: 1 H RRCID -> 259512 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 10634 PERF.10774 - 16429

02	3528	X	3395	-0-	-133	-0-	547	1	2848	2	N	-0-					40
03	3627	X	3186	-0-	-441	-0-	580	1	2606	2	N	-0-					40
04	4080	X	3551	-0-	-529	-0-	450	1	3101	2	N	-0-					40
05	4216	X	3090	-0-	-1126	-0-	460	1	2630	2	N	-0-					40
06	4080	X	3710	-0-	-370	-0-	450	1	3260	2	N	-0-					40
07	3751	X	3585	-0-	-166	-0-	465	1	3120	2	N	-0-					40

BELL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260188 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 11341 PERF.12035 - 17996

02	4004	X	3972	-0-	-32	-0-	128	1	3844	2	N	-0-					-0-
03	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	154	1	4351	2	N	-0-					-0-
04	4350	X	4148	-0-	-202	-0-	152	1	3996	2	N	-0-					-0-
05	4495	X	1539	-0-	-2956	-0-	54	1	1485	2	N	-0-					-0-
06	4350	X	4325	-0-	-25	-0-	166	1	4159	2	N	-0-					-0-
07	4495	X	2703	-0-	-1792	-0-	110	1	2593	2	N	-0-					-0-

GILBERT WHEELER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260400 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11651 - 17258

02	5572	X	5018	-0-	-554	-0-	5018	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	5593	-0-	-607	-0-	5593	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	4770	-0-	-1230	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	4883	-0-	-1317	-0-	4883	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	4648	-0-	-962	-0-	4648	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	4969	-0-	-611	-0-	4969	2			N	-0-					-0-

LOCKE, C. C. WELL #: 1H RRCID -> 260678 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 12103 PERF.12385 - 16888

02	3640	X	3439	-0-	-201	-0-	771	1	2668	2	N	-0-					-0-
03	4030	X	3695	-0-	-335	-0-	614	1	3081	2	N	-0-					-0-
04	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	645	1	3066	2	N	-0-					-0-
05	3813	X	3660	-0-	-153	-0-	703	1	2957	2	N	-0-					-0-
06	3690	X	3456	-0-	-234	-0-	665	1	2791	2	N	-0-					-0-
07	3844	X	3476	-0-	-368	-0-	678	1	2798	2	N	-0-					-0-

BLOUNT MCFADDIN GU WELL #: 1H RRCID -> 260831 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13420 - 18303

02	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
03	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	7559	2			N	-0-					-0-
04	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	5433	2			N	-0-					-0-
05	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	2			N	-0-					-0-
06	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3073	-0-	-1019	-0-	3073	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

02	10175	X	10175	-0-	-0-	-0-	10175	2			N	-0-					-0-
03	10554	X	10554	-0-	-0-	-0-	10554	2			N	-0-					-0-
04	10410	X	9838	-0-	-572	-0-	9838	2			N	-0-					-0-
05	11253	X	9577	-0-	-1676	-0-	9577	2			N	-0-					-0-
06	10890	X	9612	-0-	-1278	-0-	9612	2			N	-0-					-0-
07	11129	X	9519	-0-	-1610	-0-	9519	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

RAMBIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260965 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13592 - 17762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3220	X	2937	-0-	-283	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3241	-0-	-262	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	3009	-0-	-381	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3196	-0-	-276	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	2986	-0-	-284	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	3034	-0-	-221	-0-	3034	2			N	-0-					-0-

HARVEY, ANNIE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261079 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10608 - 15793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8506	X	8506	-0-	-0-	-0-	8495	2	11	9	Y	10					10
03	9539	X	9539	-0-	-0-	-0-	9524	2	15	9	Y	14					24
04	8721	X	8721	-0-	-0-	-0-	8707	2	14	9	Y	13					37
05	8835	X	8187	-0-	-648	-0-	8155	2	32	9	Y	29					66
06	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-	7966	2	1	9	Y	1					67
*07	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	8050	2	36	9	Y	33					34

HALBERT TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262099 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13443 PERF.13555 - 17755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	X	2657	-0-	-143	-0-	945	1	1712	2	N	-0-					-0-
03	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	1040	1	2293	2	N	-0-					-0-
04	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	1050	1	2022	2	N	-0-					-0-
05	2945	X	2767	-0-	-178	-0-	890	1	1877	2	N	-0-					-0-
06	3240	X	2503	-0-	-737	-0-	1050	1	1453	2	N	-0-					-0-
07	3348	X	2458	-0-	-890	-0-	950	1	1508	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
02	56	X	47	-0-	-9	-0-	47	2			N	-0-					-0-
03	83	X	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
04	60	X	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	62	X	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	90	X	33	-0-	-57	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	93	X	55	-0-	-38	-0-	55	2			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
02	10584	X	9245	-0-	-1339	-0-	9245	2			N	-0-					17
03	10850	X	10001	-0-	-849	-0-	10001	2			N	-0-					17
04	11520	X	9731	-0-	-1789	-0-	9731	2			N	-0-					17
05	11904	X	10489	-0-	-1415	-0-	10487	2	2	9	N	2					19
06	11520	X	9335	-0-	-2185	-0-	9334	2	1	9	N	1	3	1			17
07	10230	X	9775	-0-	-455	-0-	9772	2	3	9	N	3					20

TAYLOR "A" - TAYLOR (ALLOCATION) WELL #: 23 H RRCID -> 264141 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10964 - 16523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8792	X	8012	-0-	-780	-0-	8001	2	11	9	N	10					55
03	9300	X	8818	-0-	-482	-0-	8810	2	8	9	N	7	6	1			56
04	9000	X	8204	-0-	-796	-0-	8204	2			N	-0-					56
05	9145	X	8302	-0-	-843	-0-	8302	2			N	-0-					56
06	8760	X	7897	-0-	-863	-0-	7897	2			N	-0-					56
*07	8866	X	8752	-0-	-114	-0-	8752	2			N	-0-					56

ALLISON UNIT WELL #: 26H RRCID -> 265513 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 10562 PERF.11115 - 15825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11704	X	11217	-0-	-487	-0-	11211	2	6	9	N	5	9	1			1
03	12958	X	12562	-0-	-396	-0-	12554	2	8	9	N	7	8	1			-0-
04	12270	X	12077	-0-	-193	-0-	12069	2	8	9	N	7	6	1			1
05	12679	X	12476	-0-	-203	-0-	12472	2	4	9	N	4	5	1			-0-
06	12150	X	12052	-0-	-98	-0-	12052	2			N	-0-					-0-
07	12555	X	12290	-0-	-265	-0-	12283	2	7	9	N	6	5	1			1

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SND OPERATING, L.L.C. 797127

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 245600 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14008 - 14224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL WELL #: 1 RRCID -> 246709 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13845 PERF.13710 - 13740

02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					80
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					80
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					80
*07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					80

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 250615 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12848 - 12865

02	7840	X	7172	-0-	-668	-0-	7172	2			N	-0-					3
03	8680	X	7857	-0-	-823	-0-	7857	2			N	-0-					3
04	8400	X	7567	-0-	-833	-0-	7567	2			N	-0-					3
05	8184	X	7218	-0-	-966	-0-	7218	2			N	-0-					3
06	7680	X	7461	-0-	-219	-0-	7461	2			N	-0-					3
07	7936	X	5076	-0-	-2860	-0-	5076	2			N	-0-					3

HARVEY WELL #: 1H RRCID -> 254406 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11541 - 15685

02	840	N	787	-0-	-53	-0-	787	2			N	-0-					-0-
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
05	868	N	865	-0-	-3	-0-	865	2			N	-0-					-0-
06	810	N	803	-0-	-7	-0-	803	2			N	-0-					-0-
07	899	N	830	-0-	-69	-0-	830	2			N	-0-					-0-

CARZENAVA WELL #: 1H RRCID -> 255889 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11474 - 16086

02	4228	X	4083	-0-	-145	-0-	4083	2			N	-0-					-0-
03	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3929	-0-	-271	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	4202	-0-	-324	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	3908	-0-	-472	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	4215	-0-	-311	-0-	4215	2			N	-0-					-0-

JARRY WELL #: 1H RRCID -> 256206 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11952 PERF.12030 - 17533

02	6328	X	5822	-0-	-506	-0-	5822	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	6519	-0-	-84	-0-	6519	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	6079	-0-	-311	-0-	6079	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	5887	-0-	-592	-0-	5887	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	5589	-0-	-711	-0-	5589	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					-0-

PILOT WELL #: 1H RRCID -> 256836 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 11958 PERF.12443 - 16950

02	2688	X	2287	-0-	-401	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2426	-0-	-550	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2049	-0-	-831	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
05	2542	X	2350	-0-	-192	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
06	2460	X	1818	-0-	-642	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
07	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127

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
02	5012	X	4357	-0-	-655	-0-	4357	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	4853	-0-	-541	-0-	4853	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4839	-0-	-261	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	4593	-0-	-677	-0-	4593	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	4763	-0-	-67	-0-	4763	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-					-0-

SMITH WELL #: 1H RRCID -> 257366 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11804 - 14881

02	2940	X	2596	-0-	-344	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	2976	-0-	-279	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	2936	-0-	-634	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	2549	-0-	-1140	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	1996	-0-	-1574	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2625	-0-	-413	-0-	2625	2			N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 1H RRCID -> 257367 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 11770 PERF.12074 - 18409

02	5068	X	4576	-0-	-492	-0-	4576	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	5212	-0-	-213	-0-	5212	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	4791	-0-	-549	-0-	4791	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	4953	-0-	-565	-0-	4953	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	4656	-0-	-684	-0-	4656	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-					-0-

HERONE WELL #: 1H RRCID -> 258002 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11908 - 16161

02	2548	X	1941	-0-	-607	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	2588	-0-	-233	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	2352	-0-	-378	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	2046	-0-	-713	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
06	2490	X	2238	-0-	-252	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 258149 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11787 PERF.12121 - 16012

02	4536	X	3587	-0-	-949	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4439	-0-	-583	-0-	4439	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4254	-0-	-606	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
05	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	4129	-0-	-161	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-

DUKE WELL #: 1H RRCID -> 258427 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 11914 PERF.12036 - 16125

02	3948	X	3424	-0-	-524	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3731	-0-	-547	-0-	3731	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3446	-0-	-454	-0-	3446	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3872	-0-	-158	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3416	-0-	-334	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-

CATHERINE WELL #: 1H RRCID -> 258553 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12535 - 17055

02	5488	X	3554	-0-	-1934	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	2909	-0-	-2764	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	3826	-0-	-1664	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
05	5549	X	4507	-0-	-1042	-0-	4507	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	4752	-0-	-348	-0-	4752	2			N	-0-					-0-
*07	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4688	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127

HEZEKIAH WELL #: 1H RRCID -> 258784 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 12582 PERF.12658 - 17440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6552	X	6354	-0-	-198	-0-	6354	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	5692	-0-	-1035	-0-	5692	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	6399	-0-	-111	-0-	6399	2			N	-0-					-0-
05	7037	X	4908	-0-	-2129	-0-	4908	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	6252	-0-	-558	-0-	6252	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	5781	-0-	-1256	-0-	5781	2			N	-0-					-0-

SAMFORD WELL #: 1H RRCID -> 259378 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 11904 PERF.12170 - 16420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	7041	2			N	-0-					-0-
03	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	6921	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	5995	-0-	-395	-0-	5995	2			N	-0-					-0-
05	7781	X	7004	-0-	-777	-0-	7004	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	7331	-0-	-199	-0-	7331	2			N	-0-					-0-
07	7781	X	-0-	-0-	-7781	-0-					N	-0-					-0-

KC GU WELL #: 1H RRCID -> 260774 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 11603 PERF.12003 - 15526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12845	X	12845	-0-	-0-	-0-	12845	2			N	-0-					-0-
03	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	5324	2			N	-0-					-0-
04	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	6212	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	4999	-0-	-2007	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	3719	-0-	-3061	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	4686	-0-	-2320	-0-	4686	2			N	-0-					-0-

BRIDGES WELL #: 1H RRCID -> 260788 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 12374 PERF.12465 - 15510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4060	X	3539	-0-	-521	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	3634	-0-	-675	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3704	-0-	-376	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3455	-0-	-451	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3393	-0-	-387	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3289	-0-	-617	-0-	3289	2			N	-0-					-0-

CHRISTINE WELL #: 1H RRCID -> 260887 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 12294 PERF.12680 - 17536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5488	X	5105	-0-	-383	-0-	5105	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	5540	-0-	-381	-0-	5540	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5160	-0-	-570	-0-	5160	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	5123	-0-	-798	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	5019	-0-	-651	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	5019	-0-	-623	-0-	5019	2			N	-0-					-0-

HORTON FED WELL #: 1H RRCID -> 260890 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12907 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8568	X	7115	-0-	-1453	-0-	7115	2			N	-0-					-0-
03	9300	X	8199	-0-	-1101	-0-	8199	2			N	-0-					-0-
04	8130	X	7874	-0-	-256	-0-	7874	2			N	-0-					-0-
05	7874	X	7809	-0-	-65	-0-	7809	2			N	-0-					-0-
06	7920	X	6665	-0-	-1255	-0-	6665	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	6515	-0-	-1669	-0-	6515	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
02	6608	X	5351	-0-	-1257	-0-	5351	2			N	-0-					-0-
03	7316	X	7253	-0-	-63	-0-	7253	2			N	-0-					-0-
04	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	7107	2			N	-0-					-0-
05	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	6731	2			N	-0-					-0-
06	7020	X	6833	-0-	-187	-0-	6833	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	6591	-0-	-756	-0-	6591	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127

JEANNINE WELL #: 1H RRCID -> 261946 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12850 - 17284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7476	X	6886	-0-	-590	-0-	6886	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	6788	-0-	-2264	-0-	6788	2			N	-0-					-0-
04	8760	X	7675	-0-	-1085	-0-	7675	2			N	-0-					-0-
05	9052	X	6619	-0-	-2433	-0-	6619	2			N	-0-					-0-
06	7860	X	5272	-0-	-2588	-0-	5272	2			N	-0-					-0-
07	7936	X	5269	-0-	-2667	-0-	5269	2			N	-0-					-0-

FRAZIER FED WELL #: 1H RRCID -> 262116 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 12346 PERF.13728 - 17375

02	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
03	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
04	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2526	-0-	-419	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	318	-0-	-2532	-0-	318	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	563	-0-	-2382	-0-	563	2			N	-0-					-0-

HATCH GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 262604 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 13081 PERF.13918 - 18516

02	3584	X	2628	-0-	-956	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3367	-0-	-446	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3541	-0-	-59	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3479	-0-	-179	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	2952	-0-	-588	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3250	-0-	-408	-0-	3250	2			N	-0-					-0-

DOUG SLB WELL #: 1H RRCID -> 262826 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 12572 PERF.12706 - 18545

02	12376	X	9942	-0-	-2434	-0-	9942	2			N	-0-					-0-
03	13299	X	11253	-0-	-2046	-0-	11253	2			N	-0-					-0-
04	11640	X	10562	-0-	-1078	-0-	10562	2			N	-0-					-0-
05	12028	X	9693	-0-	-2335	-0-	9693	2			N	-0-					-0-
06	11280	X	9311	-0-	-1969	-0-	9311	2			N	-0-					-0-
07	11253	X	8782	-0-	-2471	-0-	8782	2			N	-0-					-0-

WEST SPOON GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 262936 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 13341 PERF.13342 - 17367

02	840	X	587	-0-	-253	-0-	587	2			N	-0-					-0-
03	744	X	663	-0-	-81	-0-	663	2			N	-0-					-0-
04	720	X	539	-0-	-181	-0-	539	2			N	-0-					-0-
05	651	X	625	-0-	-26	-0-	625	2			N	-0-					-0-
06	630	X	530	-0-	-100	-0-	530	2			N	-0-					-0-
*07	867	X	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-

WRIGHT GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263055 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 12910 PERF.13358 - 19352

02	8568	X	7743	-0-	-825	-0-	7743	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	7678	-0-	-1405	-0-	7678	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	7534	-0-	-986	-0-	7534	2			N	-0-					-0-
05	8649	X	7437	-0-	-1212	-0-	7437	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	6912	-0-	-1398	-0-	6912	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	7174	-0-	-1413	-0-	7174	2			N	-0-					-0-

DURHAM GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263086 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 12438 PERF.12728 - 16898

02	9436	X	7026	-0-	-2410	-0-	7026	2			N	-0-					-0-
03	10447	X	8155	-0-	-2292	-0-	8155	2			N	-0-					-0-
04	9030	X	7560	-0-	-1470	-0-	7560	2			N	-0-					-0-
05	8928	X	7764	-0-	-1164	-0-	7764	2			N	-0-					-0-
06	8640	X	7120	-0-	-1520	-0-	7120	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	7112	-0-	-1041	-0-	7112	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
ABNEY GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263176 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 12304 PERF.12721 - 19417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11284	X	9411	-0-	-1873	-0-	9411	2			N	-0-					-0-
03	12028	X	10015	-0-	-2013	-0-	10015	2			N	-0-					-0-
04	11070	X	9543	-0-	-1527	-0-	9543	2			N	-0-					-0-
05	10726	X	10358	-0-	-368	-0-	10358	2			N	-0-					-0-
06	10080	X	9918	-0-	-162	-0-	9918	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	9037	-0-	-1379	-0-	9037	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
02	5936	X	4236	-0-	-1700	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	5608	-0-	-468	-0-	5608	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	4752	-0-	-1158	-0-	4752	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	5406	-0-	-701	-0-	5406	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	5028	-0-	-882	-0-	5028	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	4922	-0-	-689	-0-	4922	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
02	6944	X	5732	-0-	-1212	-0-	5732	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	6091	-0-	-760	-0-	6091	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	6110	-0-	-400	-0-	6110	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	5955	-0-	-400	-0-	5955	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	5913	-0-	-237	-0-	5913	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	5967	-0-	-388	-0-	5967	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
02	4396	X	3863	-0-	-533	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	4151	-0-	-716	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	3903	-0-	-597	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	3827	-0-	-823	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	3680	-0-	-640	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	3864	-0-	-414	-0-	3864	2			N	-0-					-0-

DOME FED GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263680 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12262 PERF.12983 - 17928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12796	X	7957	-0-	-4839	-0-	7957	2			N	-0-					-0-
03	14167	X	8733	-0-	-5434	-0-	8733	2			N	-0-					-0-
04	11040	X	8199	-0-	-2841	-0-	8199	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	8121	-0-	-1737	-0-	8121	2			N	-0-					-0-
06	9000	X	7512	-0-	-1488	-0-	7512	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	7087	-0-	-1717	-0-	7087	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
02	4256	X	3686	-0-	-570	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	3385	-0-	-1079	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	3009	-0-	-1251	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	3232	-0-	-984	-0-	3232	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	3589	-0-	-491	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3203	-0-	-889	-0-	3203	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
02	4228	X	3523	-0-	-705	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	2836	-0-	-1628	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3578	-0-	-382	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3382	-0-	-586	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3390	-0-	-450	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3283	-0-	-623	-0-	3283	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
HARRY GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 265978 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12500 - 18588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11396	X	10348	-0-	-1048	-0-	10348	2			N	-0-					-0-
03	12710	X	11281	-0-	-1429	-0-	11281	2			N	-0-					-0-
04	12300	X	10198	-0-	-2102	-0-	10198	2			N	-0-					-0-
05	12710	X	9776	-0-	-2934	-0-	9776	2			N	-0-					-0-
06	11670	X	10228	-0-	-1442	-0-	10228	2			N	-0-					-0-
07	11470	X	8979	-0-	-2491	-0-	8979	2			N	-0-					-0-

JACKSON SLB WELL #: 1H RRCID -> 266984 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 11654 PERF.11876 - 16071

02	15456	X	12628	-0-	-2828	-0-	12628	2			N	-0-					-0-
03	16368	X	13492	-0-	-2876	-0-	13492	2			N	-0-					-0-
04	14430	X	12697	-0-	-1733	-0-	12697	2			N	-0-					-0-
05	14105	X	12800	-0-	-1305	-0-	12800	2			N	-0-					-0-
06	13530	X	11719	-0-	-1811	-0-	11719	2			N	-0-					-0-
07	13981	X	11386	-0-	-2595	-0-	11386	2			N	-0-					-0-

EAST INGRAM GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 267957 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 12767 PERF.12900 - 17823

02	6104	X	4802	-0-	-1302	-0-	4802	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	5760	-0-	-750	-0-	5760	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	5055	-0-	-705	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	4920	-0-	-815	-0-	4920	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	4768	-0-	-812	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	4781	-0-	-985	-0-	4781	2			N	-0-					-0-

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
BECKHAM WELL #: 8 RRCID -> 256420 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10803 - 10926

02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					175
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					175
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175

BECKHAM WELL #: 7R RRCID -> 260270 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
BREEDLOVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260835 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 14255 PERF.13993 - 18519

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
WALLACE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261088 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 14110 PERF.14400 - 19220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
ROGERS LAKE WELL #: 1 RRCID -> 245742 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10892 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	N	1472	-0-	-68	-0-	1472	2			N	-0-					214
03	1705	N	1466	-0-	-239	-0-	1466	2			N	-0-					214
04	1590	N	1548	-0-	-42	-0-	1530	2	18	9	N	16					230
05	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1687	2	42	9	N	38	179	1			89
06	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1464	2	14	9	N	13					102
07	1612	N	1026	-0-	-586	-0-	1012	2	14	9	N	13					115

TANA EXPLORATION COMPANY LLC 835701
EPPS WELL #: 1 RRCID -> 246816 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 11632 PERF.11409 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 247699 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11210 - 11274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
*06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
LILLY WELL #: 1H RRCID -> 261817 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13758 - 19073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6160	X	2109	-0-	-4051	-0-	108	1	2001	2	Y	-0-					-0-
03	5983	X	2243	-0-	-3740	-0-	102	1	2141	2	Y	-0-					-0-
04	5610	X	3372	-0-	-2238	-0-	140	1	3232	2	Y	-0-					-0-
05	5239	X	3710	-0-	-1529	-0-	108	1	3602	2	Y	-0-					-0-
06	4950	X	4204	-0-	-746	-0-	170	1	4034	2	Y	-0-					-0-
*07	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	188	1	4088	2	Y	-0-					-0-

BILLY WELL #: 1H RRCID -> 261850 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 13043 PERF.13020 - 18310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5600	X	5062	-0-	-538	-0-	260	1	4802	2	Y	-0-					-0-
03	6076	X	5277	-0-	-799	-0-	241	1	5036	2	Y	-0-					-0-
04	5880	X	4512	-0-	-1368	-0-	187	1	4325	2	Y	-0-					-0-
05	5921	X	4811	-0-	-1110	-0-	140	1	4671	2	Y	-0-					-0-
06	5460	X	3759	-0-	-1701	-0-	152	1	3607	2	Y	-0-					-0-
07	5611	X	3920	-0-	-1691	-0-	172	1	3748	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 245409 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 10933 PERF.10863 - 20873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					1
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					1
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					1
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					1
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					1
*07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					1

CALLISON WELL #: 9H RRCID -> 245695 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10363 PERF.11255 - 13375

02	1484	N	1226	-0-	-258	-0-	1226	3			N	-0-					26
03	1550	N	1389	-0-	-161	-0-	1389	3			N	-0-					26
04	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					26
05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					26
06	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					26
07	1395	N	1350	-0-	-45	-0-	1350	3			N	-0-					26

BOSH WELL #: 11H RRCID -> 246464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11033 PERF.11595 - 14545

02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					31
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					31
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					31
05	1240	N	1127	-0-	-113	-0-	1127	3			N	-0-					31
06	1170	N	1071	-0-	-99	-0-	1071	3			N	-0-					31
07	1178	N	964	-0-	-214	-0-	964	3			N	-0-					31

BALDWIN WELL #: 17H RRCID -> 246877 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10911 PERF.11375 - 15310

02	2940	X	2282	-0-	-658	-0-	2282	3			N	-0-					14
03	2697	X	2358	-0-	-339	-0-	2358	3			N	-0-					14
04	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			N	-0-					14
05	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	3			N	-0-					14
06	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3			N	-0-					14
*07	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	3			N	-0-					14

VERHALEN "A" WELL #: 2H RRCID -> 250904 COMPL. DATE 05/03/2009 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11486 - 15536

02	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3760	3	3	9	N	3	3	8			-0-
03	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5310	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	3			N	-0-					-0-
05	4154	X	3625	-0-	-529	-0-	3625	3			N	-0-					-0-
06	5130	X	3289	-0-	-1841	-0-	3289	3			N	-0-					-0-
07	5301	X	3356	-0-	-1945	-0-	3355	3	1	9	N	1	1	8			-0-

VERHALEN "A" WELL #: 1H RRCID -> 253036 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 10218 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BLOCKER WARE WELL #: 19H RRCID -> 253050 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11650 - 15750

02	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3			N	-0-					1
03	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	3			N	-0-					1
04	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	3			N	-0-					1
05	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	3			N	-0-					1
06	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	3			N	-0-					1
*07	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	3			N	-0-					1

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348

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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5404	X	4808	-0-	-596	-0-	4807	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	5983	X	5185	-0-	-798	-0-	5185	3			N	-0-					-0-
04	5790	X	4823	-0-	-967	-0-	4823	3			N	-0-					-0-
05	5363	X	5189	-0-	-174	-0-	5189	3			N	-0-					-0-
06	5160	X	4781	-0-	-379	-0-	4781	3			N	-0-					-0-
07	5332	X	4989	-0-	-343	-0-	4988	3	1	9	N	1	1	8			-0-

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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4340	X	3381	-0-	-959	-0-	3381	3			N	-0-					6
03	4805	X	4156	-0-	-649	-0-	4156	3			N	-0-					6
04	4410	X	3919	-0-	-491	-0-	3919	3			N	-0-					6
05	4464	X	3818	-0-	-646	-0-	3818	3			N	-0-					6
06	4050	X	3768	-0-	-282	-0-	3768	3			N	-0-					6
07	4154	X	3875	-0-	-279	-0-	3875	3			N	-0-					6

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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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-

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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2912	X	2855	-0-	-57	-0-	2855	3			N	-0-					50
03	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	3			N	-0-					50
04	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	3			N	-0-					50
05	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	3			N	-0-					50
06	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	3			N	-0-					50
07	3317	X	3196	-0-	-121	-0-	3195	3	1	9	N	1	1	8			50

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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3164	X	2871	-0-	-293	-0-	2871	3			N	-0-					5
03	3348	X	3033	-0-	-315	-0-	3033	3			N	-0-					5
04	3240	X	3035	-0-	-205	-0-	3035	3			N	-0-					5
05	3348	X	3067	-0-	-281	-0-	3067	3			N	-0-					5
06	3090	X	2933	-0-	-157	-0-	2933	3			N	-0-					5
07	3193	X	2816	-0-	-377	-0-	2815	3	1	9	N	1	1	8			5

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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8204	X	6462	-0-	-1742	-0-	6462	3			N	-0-					-0-
03	9083	X	7102	-0-	-1981	-0-	7102	3			N	-0-					-0-
04	7230	X	6795	-0-	-435	-0-	6795	3			N	-0-					-0-
05	7471	X	6874	-0-	-597	-0-	6874	3			N	-0-					-0-
06	7230	X	6480	-0-	-750	-0-	6480	3			N	-0-					-0-
07	7161	X	6619	-0-	-542	-0-	6619	3			N	-0-					-0-

VERHALEN "D" WELL #: 1H RRCID -> 255875 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11495 - 16037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4032	X	3455	-0-	-577	-0-	3455	3			N	-0-					5
03	4464	X	3187	-0-	-1277	-0-	3187	3			N	-0-					5
04	4140	X	3681	-0-	-459	-0-	3681	3			N	-0-					5
05	4123	X	3733	-0-	-390	-0-	3733	3			N	-0-					5
06	3840	X	3693	-0-	-147	-0-	3693	3			N	-0-					5
07	3813	X	3062	-0-	-751	-0-	3062	3			N	-0-					5

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348

VERHALEN "E" WELL #: 1H RRCID -> 256207 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 10317 PERF.11363 - 15750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5012	X	4120	-0-	-892	-0-	4120	3			N	-0-					3
03	5549	X	4636	-0-	-913	-0-	4635	3	1	9	N	1	1	8			3
04	5160	X	4691	-0-	-469	-0-	4691	3			N	-0-					3
05	5208	X	4626	-0-	-582	-0-	4626	3			N	-0-					3
06	4950	X	4487	-0-	-463	-0-	4487	3			N	-0-					3
07	4836	X	4020	-0-	-816	-0-	4019	3	1	9	N	1	1	8			3

BELL WELL #: 5H RRCID -> 256208 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11378 - 15548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2268	X	2027	-0-	-241	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
03	2449	X	2295	-0-	-154	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
04	2340	X	2087	-0-	-253	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
05	2387	X	1906	-0-	-481	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
06	2310	X	1454	-0-	-856	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
07	2294	X	2200	-0-	-94	-0-	2200	3			N	-0-					-0-

BOSH WELL #: 19H RRCID -> 258074 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 10305 PERF.12059 - 16200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	3			N	-0-					-0-
03	6944	X	4748	-0-	-2196	-0-	4748	3			N	-0-					-0-
04	6720	X	4519	-0-	-2201	-0-	4519	3			N	-0-					-0-
05	6944	X	4453	-0-	-2491	-0-	4453	3			N	-0-					-0-
06	5070	X	4081	-0-	-989	-0-	4081	3			N	-0-					-0-
07	5022	X	3984	-0-	-1038	-0-	3984	3			N	-0-					-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 20H RRCID -> 258076 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10294 PERF.11253 - 15631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5852	X	5779	-0-	-73	-0-	5779	3			N	-0-					-0-
03	6944	X	6277	-0-	-667	-0-	6277	3			N	-0-					-0-
04	6720	X	5916	-0-	-804	-0-	5916	3			N	-0-					-0-
05	6944	X	6045	-0-	-899	-0-	6045	3			N	-0-					-0-
06	6510	X	6031	-0-	-479	-0-	6031	3			N	-0-					-0-
07	6386	X	5878	-0-	-508	-0-	5878	3			N	-0-					-0-

VERHALEN "D" WELL #: 3H RRCID -> 258077 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 11484 PERF.11410 - 16256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5068	X	4623	-0-	-445	-0-	4623	3			N	-0-					5
03	5611	X	3771	-0-	-1840	-0-	3771	3			N	-0-					5
04	5430	X	4835	-0-	-595	-0-	4835	3			N	-0-					5
05	5549	X	4937	-0-	-612	-0-	4937	3			N	-0-					5
06	5370	X	4767	-0-	-603	-0-	4767	3			N	-0-					5
07	5115	X	4491	-0-	-624	-0-	4490	3	1	9	N	1	1	8			5

BLOCKER HEIRS WELL #: 14H RRCID -> 259603 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11254 - 16361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8064	X	7420	-0-	-644	-0-	7420	3			N	-0-					10
03	9765	X	7924	-0-	-1841	-0-	7924	3			N	-0-					10
04	9450	X	7470	-0-	-1980	-0-	7470	3			N	-0-					10
05	9765	X	7531	-0-	-2234	-0-	7531	3			N	-0-					10
06	8790	X	7178	-0-	-1612	-0-	7178	3			N	-0-					10
07	8215	X	7299	-0-	-916	-0-	7299	3			N	-0-					10

HOLT WELL #: 2H RRCID -> 259604 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 11116 PERF.11175 - 16461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9212	X	8207	-0-	-1005	-0-	8207	3			N	-0-					13
03	9889	X	8905	-0-	-984	-0-	8905	3			N	-0-					13
04	9270	X	8465	-0-	-805	-0-	8465	3			N	-0-					13
05	9207	X	8588	-0-	-619	-0-	8588	3			N	-0-					13
06	8790	X	8272	-0-	-518	-0-	8272	3			N	-0-					13
07	9083	X	8430	-0-	-653	-0-	8430	3			N	-0-					13

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348
SHAW WELL #: 1H RRCID -> 259689 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11150 - 16411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11984	X	8371	-0-	-3613	-0-	8371	3			N	-0-					4
03	13268	X	9209	-0-	-4059	-0-	9209	3			N	-0-					4
04	12840	X	9127	-0-	-3713	-0-	9127	3			N	-0-					4
05	11718	X	9285	-0-	-2433	-0-	9285	3			N	-0-					4
06	9180	X	8479	-0-	-701	-0-	8479	3			N	-0-					4
07	9424	X	9054	-0-	-370	-0-	9051	3	3	9	N	3	3	8			4

VERHALEN "F" WELL #: 1H RRCID -> 260010 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 11028 PERF.11100 - 16431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11116	X	9174	-0-	-1942	-0-	9174	3			N	-0-					-0-
03	12307	X	9660	-0-	-2647	-0-	9659	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	10830	X	9442	-0-	-1388	-0-	9442	3			N	-0-					-0-
05	10602	X	9694	-0-	-908	-0-	9694	3			N	-0-					-0-
06	9840	X	8106	-0-	-1734	-0-	8106	3			N	-0-					-0-
07	10168	X	7580	-0-	-2588	-0-	7580	3			N	-0-					-0-

VERHALEN "E" WELL #: 6H RRCID -> 261076 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11271 - 15716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6048	X	5536	-0-	-512	-0-	5536	3			N	-0-					-0-
03	6696	X	6067	-0-	-629	-0-	6066	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	6360	X	5904	-0-	-456	-0-	5904	3			N	-0-					-0-
05	6386	X	5979	-0-	-407	-0-	5979	3			N	-0-					-0-
06	6060	X	5647	-0-	-413	-0-	5647	3			N	-0-					-0-
07	6138	X	5614	-0-	-524	-0-	5613	3	1	9	N	1	1	8			-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 21H RRCID -> 261481 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11005 - 16457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8764	X	7527	-0-	-1237	-0-	7527	3			N	-0-					8
03	9424	X	8406	-0-	-1018	-0-	8406	3			N	-0-					8
04	8760	X	7887	-0-	-873	-0-	7887	3			N	-0-					8
05	8773	X	8068	-0-	-705	-0-	8068	3			N	-0-					8
06	8250	X	7628	-0-	-622	-0-	7628	3			N	-0-					8
07	8401	X	7863	-0-	-538	-0-	7863	3			N	-0-					8

VERHALEN "B" WELL #: 7H RRCID -> 261851 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 11041 PERF.11100 - 16117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10136	X	8645	-0-	-1491	-0-	8645	3			N	-0-					10
03	11222	X	9554	-0-	-1668	-0-	9553	3	1	9	N	1	1	8			10
04	10860	X	9796	-0-	-1064	-0-	9796	3			N	-0-					10
05	10571	X	9538	-0-	-1033	-0-	9538	3			N	-0-					10
06	10050	X	8925	-0-	-1125	-0-	8925	3			N	-0-					10
07	10137	X	9065	-0-	-1072	-0-	9062	3	3	9	N	3	3	8			10

VERHALEN "A" WELL #: 8H RRCID -> 261914 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11224 - 17772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13216	X	11613	-0-	-1603	-0-	11613	3			N	-0-					-0-
03	14508	X	12426	-0-	-2082	-0-	12425	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	13500	X	12002	-0-	-1498	-0-	12002	3			N	-0-					-0-
05	13609	X	12711	-0-	-898	-0-	12711	3			N	-0-					-0-
06	12750	X	12344	-0-	-406	-0-	12344	3			N	-0-					-0-
07	12865	X	12304	-0-	-561	-0-	12302	3	2	9	N	2	2	8			-0-

VERHALEN "A" WELL #: 5H RRCID -> 262215 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11310 - 17422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9744	X	8856	-0-	-888	-0-	8856	3			N	-0-					-0-
03	10788	X	9414	-0-	-1374	-0-	9413	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	10050	X	9198	-0-	-852	-0-	9198	3			N	-0-					-0-
05	10137	X	9587	-0-	-550	-0-	9587	3			N	-0-					-0-
06	9660	X	9161	-0-	-499	-0-	9161	3			N	-0-					-0-
07	9796	X	9018	-0-	-778	-0-	9015	3	3	9	N	3	3	8			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348

MIA AUSTIN WELL #: 10H RRCID -> 262478 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 10957 PERF.11411 - 18041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18004	X	16391	-0-	-1613	-0-	16391	3			N	-0-					-0-
03	18383	X	17672	-0-	-711	-0-	17672	3			N	-0-					-0-
04	17760	X	16861	-0-	-899	-0-	16861	3			N	-0-					-0-
05	18352	X	16998	-0-	-1354	-0-	16998	3			N	-0-					-0-
06	17550	X	16166	-0-	-1384	-0-	16166	3			N	-0-					-0-
07	18135	X	16409	-0-	-1726	-0-	16409	3			N	-0-					-0-

MERCER WELL #: 11H RRCID -> 263072 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11050 - 15901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12348	X	8763	-0-	-3585	-0-	8763	3			N	-0-					23
03	11873	X	9402	-0-	-2471	-0-	9402	3			N	-0-					23
04	10560	X	8904	-0-	-1656	-0-	8904	3			N	-0-					23
05	10602	X	8393	-0-	-2209	-0-	8393	3			N	-0-					23
06	9720	X	7783	-0-	-1937	-0-	7783	3			N	-0-					23
*07	9765	X	9765	-0-	-0-	-0-	9765	3			N	-0-					23

HAMILTON WELL #: 1H RRCID -> 263074 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11150 - 16350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	8501	3	2	9	N	2	2	8			10
03	8779	X	8779	-0-	-0-	-0-	8778	3	1	9	N	1	1	8			10
04	9420	X	8375	-0-	-1045	-0-	8375	3			N	-0-					10
05	9734	X	7884	-0-	-1850	-0-	7884	3			N	-0-					10
06	9420	X	7867	-0-	-1553	-0-	7867	3			N	-0-					10
07	9424	X	7573	-0-	-1851	-0-	7571	3	2	9	N	2	2	8			10

BELL WELL #: 6H RRCID -> 263075 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 11067 PERF.11200 - 17341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16380	X	14726	-0-	-1654	-0-	14725	3	1	9	N	1	1	8			8
03	17701	X	15941	-0-	-1760	-0-	15941	3			N	-0-					8
04	16830	X	15121	-0-	-1709	-0-	15121	3			N	-0-					8
05	17050	X	15369	-0-	-1681	-0-	15369	3			N	-0-					8
06	16500	X	14612	-0-	-1888	-0-	14612	3			N	-0-					8
07	16306	X	14849	-0-	-1457	-0-	14849	3			N	-0-					8

AUSTIN, MIA WELL #: 3H RRCID -> 263522 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11431 - 16420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12096	X	9814	-0-	-2282	-0-	9814	3			N	-0-					10
03	13392	X	10530	-0-	-2862	-0-	10530	3			N	-0-					10
04	12480	X	9861	-0-	-2619	-0-	9861	3			N	-0-					10
05	12896	X	10083	-0-	-2813	-0-	10083	3			N	-0-					10
06	11040	X	9556	-0-	-1484	-0-	9556	3			N	-0-					10
07	10881	X	9689	-0-	-1192	-0-	9689	3			N	-0-					10

BLOCKER WARE WELL #: 8H RRCID -> 263848 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11970 - 16141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7924	X	7015	-0-	-909	-0-	7015	3			N	-0-					-0-
03	8711	X	7872	-0-	-839	-0-	7872	3			N	-0-					-0-
04	8190	X	7281	-0-	-909	-0-	7281	3			N	-0-					-0-
05	8463	X	7589	-0-	-874	-0-	7589	3			N	-0-					-0-
06	7710	X	7305	-0-	-405	-0-	7305	3			N	-0-					-0-
07	7874	X	7575	-0-	-299	-0-	7575	3			N	-0-					-0-

MIA AUSTIN WELL #: 6H RRCID -> 263854 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11336 - 17416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14560	X	10908	-0-	-3652	-0-	10908	3			N	-0-					3
03	16120	X	11855	-0-	-4265	-0-	11855	3			N	-0-					3
04	13380	X	11101	-0-	-2279	-0-	11101	3			N	-0-					3
05	13640	X	11081	-0-	-2559	-0-	11081	3			N	-0-					3
06	12480	X	10434	-0-	-2046	-0-	10434	3			N	-0-					3
07	12090	X	10672	-0-	-1418	-0-	10672	3			N	-0-					3

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348
HOLT-BOSH (ALLOCATION) WELL #: 5H RRCID -> 264359 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 11126 PERF.11440 - 18016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15568	X	14269	-0-	-1299	-0-	14269	3			N	-0-					40
03	17081	X	15429	-0-	-1652	-0-	15429	3			N	-0-					40
04	16530	X	14641	-0-	-1889	-0-	14641	3			N	-0-					40
05	16554	X	14983	-0-	-1571	-0-	14983	3			N	-0-					40
06	15660	X	14257	-0-	-1403	-0-	14257	3			N	-0-					40
07	15810	X	14467	-0-	-1343	-0-	14467	3			N	-0-					40

BLOCKER WARE WELL #: 23H RRCID -> 264492 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11101 - 15938

02	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	8402	3			N	-0-					5
03	9021	X	8734	-0-	-287	-0-	8734	3			N	-0-					5
04	8580	X	8158	-0-	-422	-0-	8158	3			N	-0-					5
05	9300	X	8178	-0-	-1122	-0-	8178	3			N	-0-					5
06	9000	X	7919	-0-	-1081	-0-	7919	3			N	-0-					5
07	9300	X	8069	-0-	-1231	-0-	8069	3			N	-0-					5

BALDWIN-MIA AUSTIN (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 264658 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11972 - 17923

02	14700	X	13304	-0-	-1396	-0-	13304	3			N	-0-					3
03	15965	X	14452	-0-	-1513	-0-	14452	3			N	-0-					3
04	15210	X	13699	-0-	-1511	-0-	13699	3			N	-0-					3
05	15376	X	13800	-0-	-1576	-0-	13800	3			N	-0-					3
06	14610	X	13183	-0-	-1427	-0-	13183	3			N	-0-					3
07	14725	X	13417	-0-	-1308	-0-	13417	3			N	-0-					3

BOSH-HEISMAN (ALLOCATION) WELL #: 17H RRCID -> 264736 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11204 - 17368

02	18144	X	15083	-0-	-3061	-0-	15083	3			N	-0-					-0-
03	18755	X	16263	-0-	-2492	-0-	16263	3			N	-0-					-0-
04	17970	X	15400	-0-	-2570	-0-	15400	3			N	-0-					-0-
05	17794	X	15468	-0-	-2326	-0-	15468	3			N	-0-					-0-
06	17220	X	14717	-0-	-2503	-0-	14717	3			N	-0-					-0-
07	16709	X	15138	-0-	-1571	-0-	15138	3			N	-0-					-0-

HOLT-BH-BW-ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 265177 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 11034 PERF.11125 - 17659

02	15736	X	14658	-0-	-1078	-0-	14658	3			N	-0-					12
03	17422	X	15969	-0-	-1453	-0-	15969	3			N	-0-					12
04	16380	X	15179	-0-	-1201	-0-	15179	3			N	-0-					12
05	16740	X	15346	-0-	-1394	-0-	15346	3			N	-0-					12
06	15960	X	14466	-0-	-1494	-0-	14466	3			N	-0-					12
07	16244	X	14703	-0-	-1541	-0-	14703	3			N	-0-					12

BALDWIN-MERCER (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 265753 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11383 - 17895

02	20384	X	19669	-0-	-715	-0-	19669	3			N	-0-					13
03	22568	X	21047	-0-	-1521	-0-	21047	3			N	-0-					13
04	21840	X	20362	-0-	-1478	-0-	20362	3			N	-0-					13
05	22103	X	20612	-0-	-1491	-0-	20612	3			N	-0-					13
06	21060	X	19652	-0-	-1408	-0-	19652	3			N	-0-					13
07	21762	X	19935	-0-	-1827	-0-	19935	3			N	-0-					13

SNIDER-JONES-WINOCOUR (ALLOCATN) WELL #: 1H RRCID -> 268288 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 10524 PERF.12039 - 17316

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	7202				N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	7202				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	7202				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	7202				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	7202				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	7202				N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MARTIN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 228437 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 11786 PERF.10420 - 11674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TUTT, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 229461 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11404 - 12190

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STERRETT WELL #: 18 RRCID -> 230782 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 11705 PERF.10938 - 11174

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 230783 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12310 PERF.11306 - 12146

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARTIN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 230786 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 11904 PERF.10340 - 11756

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 230787 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11346 - 12150

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 230788 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12343 PERF.11421 - 12190

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CULLEN, J.B. WELL #: 9 RRCID -> 231364 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11352 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUGH WELL #: 1 RRCID -> 231385 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11204 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOFTIS WELL #: 5 RRCID -> 233783 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 12706 PERF.11694 - 12570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REESE WELL #: 1 RRCID -> 233787 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11117 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON, OMIE G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 233855 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 12596 PERF.11034 - 12474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235168 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11963 PERF.10392 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236662 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10302 - 11859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOFTIS WELL #: 3 RRCID -> 238183 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 12675 PERF.10861 - 12579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 242973 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11071 - 12634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 243192 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 12814 PERF. 9570 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOX WELL #: 1 RRCID -> 245738 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6526 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1288	X	1238	-0-	-50	-0-	1229	2	9	9	Y	8					168
03	1426	X	1267	-0-	-159	-0-	1267	2			Y	-0-					168
04	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			Y	-0-					168
05	1488	X	1133	-0-	-355	-0-	1110	2	23	9	Y	21					189
06	1440	X	1264	-0-	-176	-0-	1258	2	6	9	Y	5	12	1			182
07	1581	X	1474	-0-	-107	-0-	1466	2	8	9	Y	7					189

PETEET WELL #: 1 RRCID -> 245748 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12114 PERF. 6520 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	N	1435	-0-	-217	-0-	1418	2	17	9	Y	15					139
03	1674	N	1624	-0-	-50	-0-	1615	2	9	9	Y	8					147
04	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1463	2	17	9	Y	15					162
05	1581	N	1479	-0-	-102	-0-	1468	2	11	9	Y	10					172
06	1560	N	1386	-0-	-174	-0-	1385	2	1	9	Y	1	93	1			80
07	1519	N	1348	-0-	-171	-0-	1348	2			Y	-0-					80

MCCOWAN WELL #: 1 RRCID -> 247569 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 6546 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	N	645	-0-	-139	-0-	636	2	9	9	Y	8					44
03	775	N	698	-0-	-77	-0-	694	2	4	9	Y	4					48
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	650	2	9	9	Y	8					56
05	713	N	690	-0-	-23	-0-	683	2	7	9	Y	6					62
06	690	N	640	-0-	-50	-0-	618	2	22	9	Y	20	81	1			1
07	682	N	653	-0-	-29	-0-	653	2			Y	-0-					1

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
02	2772	X	1586	-0-	-1186	-0-	1564	2	22	9	Y	20	37	1			12
03	2077	X	1658	-0-	-419	-0-	1640	2	18	9	Y	16					28
04	1950	X	1820	-0-	-130	-0-	1797	2	23	9	Y	21					49
05	2015	X	1837	-0-	-178	-0-	1815	2	22	9	Y	20					69
06	1740	X	1668	-0-	-72	-0-	1649	2	19	9	Y	17					86
07	1891	X	1020	-0-	-871	-0-	1009	2	11	9	Y	10	75	1			21

GARRETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 252245 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 6209 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3295	2	51	9	Y	46					79
03	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3800	2	36	9	Y	33					112
04	3450	X	3364	-0-	-86	-0-	3335	2	29	9	Y	26	96	1			42
05	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3709	2	35	9	Y	32					74
06	3450	X	3108	-0-	-342	-0-	3079	2	29	9	Y	26					100
07	3565	X	3397	-0-	-168	-0-	3372	2	25	9	Y	23	92	1			31

STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 254120 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9590 - 13240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 254153 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12751 - 13301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16968	X	15674	-0-	-1294	-0-	610	1	15064	2	Y	-0-					125
03	18662	X	16954	-0-	-1708	-0-	649	1	16202	2	Y	94	169	1			50
							103	9									
04	17580	X	15719	-0-	-1861	-0-	15719	2			Y	-0-					50
05	17918	X	16278	-0-	-1640	-0-	16278	2			Y	-0-					50
06	16964	X	16964	-0-	-0-	-0-	1301	1	15571	2	Y	84					134
							92	9									
07	17360	X	17340	-0-	-20	-0-	1389	1	15907	2	Y	40					174
							44	9									

WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 254155 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 8140 - 13714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3276	X	3017	-0-	-259	-0-	117	1	2900	2	Y	-0-					49
03	3627	X	3395	-0-	-232	-0-	130	1	3243	2	Y	20					69
							22	9									
04	3480	X	3146	-0-	-334	-0-	3146	2			Y	-0-					69
05	3596	X	3075	-0-	-521	-0-	3062	2	13	9	Y	12					81
06	3300	X	3215	-0-	-85	-0-	248	1	2967	2	Y	-0-					81
07	3410	X	3180	-0-	-230	-0-	255	1	2925	2	Y	-0-					81

PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 254418 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12857 - 13527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5544	X	4457	-0-	-1087	-0-	173	1	4284	2	Y	-0-					175
03	6138	X	4906	-0-	-1232	-0-	189	1	4717	2	Y	-0-					175
04	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	7183	2			Y	-0-					175
05	18721	X	18721	-0-	-0-	-0-	18695	2	26	9	Y	24	172	1			27
06	18226	X	18226	-0-	-0-	-0-	1406	1	16820	2	Y	-0-					27
*07	17677	X	17677	-0-	-0-	-0-	1420	1	16257	2	Y	-0-					27

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WALLACE WELL #: 3 RRCID -> 254419 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9128 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	92	1	4247	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	105	1	4423	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	103	1	4633	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
05	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	110	1	4723	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	98	1	4531	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*07	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	108	1	4887	2	Y	2	1	1			2
							2	9									

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 254647 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6652 - 11912

02	5096	X	4997	-0-	-99	-0-	4965	2	32	9	Y	29	55	1			19
03	5642	X	5222	-0-	-420	-0-	5194	2	28	9	Y	25					44
04	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	5594	2	35	9	Y	32					76
05	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	5698	2	34	9	Y	31	101	1			6
06	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5359	2	29	9	Y	26					32
07	5642	X	4915	-0-	-727	-0-	4889	2	26	9	Y	24	29	1			27

GARRETT "E" WELL #: 12 RRCID -> 255202 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 8433 - 11540

02	3752	X	3046	-0-	-706	-0-	3004	2	42	9	Y	38					67
03	4154	X	2920	-0-	-1234	-0-	2896	2	24	9	Y	22					89
04	4020	X	2940	-0-	-1080	-0-	2917	2	23	9	Y	21	77	1			33
05	3906	X	3024	-0-	-882	-0-	2999	2	25	9	Y	23					56
06	3480	X	3298	-0-	-182	-0-	3270	2	28	9	Y	25					81
07	3379	X	2800	-0-	-579	-0-	2781	2	19	9	Y	17	76	1			22

BARBO WELL #: 1 RRCID -> 257043 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 13796

02	4704	X	4249	-0-	-455	-0-	165	1	4084	2	Y	-0-					62
03	5208	X	4516	-0-	-692	-0-	174	1	4342	2	Y	-0-					62
04	4800	X	4090	-0-	-710	-0-	4090	2			Y	-0-					62
05	4960	X	4075	-0-	-885	-0-	4053	2	22	9	Y	20					82
06	4590	X	4417	-0-	-173	-0-	340	1	4066	2	Y	10					92
							11	9									
07	4712	X	4051	-0-	-661	-0-	325	1	3726	2	Y	-0-					92

WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257118 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 6850 - 12008

02	5740	X	5519	-0-	-221	-0-	116	1	5335	2	Y	62	52	1			49
							68	9									
03	6727	X	6648	-0-	-79	-0-	152	1	6419	2	Y	70	51	1			68
							77	9									
04	6510	X	5833	-0-	-677	-0-	126	1	5645	2	Y	56	105	1			19
							62	9									
05	6727	X	5650	-0-	-1077	-0-	127	1	5457	2	Y	60	45	1			34
							66	9									
06	6420	X	4581	-0-	-1839	-0-	96	1	4421	2	Y	58	46	1			46
							64	9									
07	6634	X	3933	-0-	-2701	-0-	84	1	3797	2	Y	47	45	1			48
							52	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARGILL WELL #: 1 RRCID -> 257125 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF. 8018 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3136	X	3128	-0-	-8	-0-	3128	2			N	-0-					43
03	3472	X	3064	-0-	-408	-0-	3064	2			N	-0-					43
04	3360	X	2505	-0-	-855	-0-	2505	2			N	-0-					43
05	3472	X	2909	-0-	-563	-0-	2909	2			N	-0-					43
06	3360	X	2611	-0-	-749	-0-	2611	2			N	-0-					43
07	3472	X	2995	-0-	-477	-0-	2909	2	86	9	N	78					121

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
02	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	118	1	2913	2	Y	5					169
							6	9									
03	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	119	1	2979	2	Y	13	170	1			12
							14	9									
04	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3050	2	9	9	Y	8					20
05	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	2995	2	24	9	Y	22					42
06	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	241	1	2885	2	Y	15					57
							17	9									
*07	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	251	1	2877	2	Y	12					69
							13	9									

W. R. TUTT WELL #: 6 RRCID -> 260801 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF. 9000 - 12110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	5646	2	8	9	Y	7					18
03	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	6268	2	9	9	Y	8	18	1			8
04	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	5693	2	10	9	Y	9					17
05	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5168	2	6	9	Y	5	19	1			3
06	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	5604	2	11	9	Y	10					13
*07	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	5197	2	9	9	Y	8					21

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
02	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	6225	2	24	9	Y	22					58
03	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	6886	2	30	9	Y	27	60	1			25
04	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	6257	2	31	9	Y	28					53
05	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	5700	2	11	9	Y	10	58	1			5
06	5430	X	5379	-0-	-51	-0-	5359	2	20	9	Y	18					23
07	5611	X	4807	-0-	-804	-0-	4792	2	15	9	Y	14					37

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
02	3444	X	3196	-0-	-248	-0-	3173	2	23	9	N	21	1	8			56
03	3782	X	3409	-0-	-373	-0-	3389	2	20	9	N	18	1	8			73
04	3600	X	3217	-0-	-383	-0-	3198	2	19	9	N	17					90
05	3658	X	3044	-0-	-614	-0-	3027	2	17	9	N	15					105
06	3540	X	3499	-0-	-41	-0-	3479	2	20	9	N	18					123
07	3534	X	2998	-0-	-536	-0-	2983	2	15	9	N	14	1	8			136

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261787 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 12228 PERF. 8840 - 11885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4004	X	3848	-0-	-156	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4130	-0-	-303	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	3569	-0-	-721	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	3805	-0-	-628	-0-	3805	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	3774	-0-	-396	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	3641	-0-	-606	-0-	3641	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BATH GAS UNIT B WELL #: 10 RRCID -> 263550 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 11995 PERF. 8770 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3248	X	3054	-0-	-194	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3364	-0-	-232	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3114	-0-	-366	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	3280	-0-	-254	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	3153	-0-	-237	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	3319	-0-	-60	-0-	3319	2			N	-0-					-0-

RUNNELS, MACK V. WELL #: 9 RRCID -> 263551 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4060	X	3933	-0-	-127	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4137	-0-	-296	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	4047	-0-	-33	-0-	4047	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	4005	-0-	-335	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	3997	-0-	-203	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
*07	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	2			N	-0-					-0-

BAILEY WELL #: 2 RRCID -> 263642 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 11915 PERF. 8748 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3276	X	3227	-0-	-49	-0-	3179	2	48	9	Y	44	39	1			61
03	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	6470	2	157	9	Y	143	176	1			28
04	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	5325	2	85	9	Y	77	84	1			21
05	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	4899	2	107	9	Y	97	107	1			11
06	6300	X	4997	-0-	-1303	-0-	4903	2	94	9	Y	85	73	1			23
07	6510	X	4946	-0-	-1564	-0-	4860	2	86	9	Y	78	93	1			8

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 263910 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 11948 PERF. 6469 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18536	X	18536	-0-	-0-	-0-	18446	2	90	9	Y	82	73	1			76
03	21151	X	21151	-0-	-0-	-0-	21061	2	90	9	Y	82	142	1			16
04	17892	X	17892	-0-	-0-	-0-	17309	2	583	9	Y	530	403	1			143
05	16244	X	15308	-0-	-936	-0-	14946	2	362	9	Y	329	437	1			35
06	15720	X	12492	-0-	-3228	-0-	12232	2	260	9	Y	236	208	1			63
*07	16379	X	16379	-0-	-0-	-0-	16061	2	318	9	Y	289	320	1			32

JORDAN WELL #: 3 RRCID -> 263912 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 8768 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736	X	183	-0-	-1553	-0-	181	2	2	9	Y	2	1	1			22
03	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-	22	1			-0-
04	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	-0-					-0-
05	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-					-0-
06	9583	X	9583	-0-	-0-	-0-	9436	2	147	9	Y	134	98	1			36
*07	10199	X	10199	-0-	-0-	-0-	10053	2	146	9	Y	133	154	1			15

RHODES WELL #: 6 RRCID -> 265372 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 8658 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5852	X	4995	-0-	-857	-0-	4875	2	120	9	Y	109	155	1			72
03	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	6856	2	164	9	Y	149	140	1			81
04	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	6987	2	168	9	Y	153	163	1			71
05	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	7177	2	72	9	Y	65	101	1			35
06	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	6567	2	63	9	Y	57	62	1			30
*07	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	7267	2	68	9	Y	62	48	1			44

STOKER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 265407 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3976	X	3389	-0-	-587	-0-	3381	2	8	9	Y	7					23
03	4185	X	3825	-0-	-360	-0-	3815	2	10	9	Y	9	22	1			10
04	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4282	2	12	9	Y	11					21
05	3875	X	3633	-0-	-242	-0-	3626	2	7	9	Y	6	22	1			5
06	3750	X	3748	-0-	-2	-0-	3740	2	8	9	Y	7					12
07	4402	X	3583	-0-	-819	-0-	3576	2	7	9	Y	6					18

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RHODES WELL #: 5 RRCID -> 268327 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 8580 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13244	X	7738	-0-	-5506	-0-	7635	2	103	9	Y	94	97	1			62
03	11036	X	8427	-0-	-2609	-0-	8317	2	110	9	Y	100	108	1			54
04	8940	X	8759	-0-	-181	-0-	8643	2	116	9	Y	105	110	1			49
05	8556	X	8092	-0-	-464	-0-	7930	2	162	9	Y	147	117	1			79
06	8280	X	7630	-0-	-650	-0-	7483	2	147	9	Y	134	143	1			70
07	9052	X	6751	-0-	-2301	-0-	6623	2	128	9	Y	116	103	1			83

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 9 RRCID -> 268886 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 8628 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	6490	2	99	9	Y	90	95	1			28
03	7967	X	7605	-0-	-362	-0-	7493	2	112	9	Y	102	97	1			33
04	7710	X	6733	-0-	-977	-0-	6633	2	100	9	Y	91	82	1			42
05	7967	X	7056	-0-	-911	-0-	6967	2	89	9	Y	81	119	1			4
06	7350	X	4717	-0-	-2633	-0-	4642	2	75	9	Y	68	49	1			23
07	7595	X	5241	-0-	-2354	-0-	5167	2	74	9	Y	67	67	1			23

RHODES WELL #: 7 RRCID -> 269480 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 11615 PERF. 8623 - 11483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12096	X	8277	-0-	-3819	-0-	8211	2	66	9	Y	60	90	1			39
03	13392	X	8070	-0-	-5322	-0-	8007	2	63	9	Y	57	65	1			31
04	12960	X	6786	-0-	-6174	-0-	6732	2	54	9	Y	49	57	1			23
05	12152	X	10907	-0-	-1245	-0-	10777	2	130	9	Y	118	77	1			64
06	11760	X	10622	-0-	-1138	-0-	10500	2	122	9	Y	111	117	1			58
*07	11316	X	11316	-0-	-0-	-0-	11188	2	128	9	Y	116	91	1			83

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 14 RRCID -> 271417 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 6504 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8848	X	7850	-0-	-998	-0-	7667	2	183	9	Y	166	179	1			52
03	10633	X	8862	-0-	-1771	-0-	8660	2	202	9	Y	184	176	1			60
04	10290	X	8464	-0-	-1826	-0-	8269	2	195	9	Y	177	156	1			81
05	10633	X	8399	-0-	-2234	-0-	8234	2	165	9	Y	150	223	1			8
06	9270	X	7859	-0-	-1411	-0-	7668	2	191	9	Y	174	125	1			57
07	8866	X	7760	-0-	-1106	-0-	7592	2	168	9	Y	153	158	1			52

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 15 RRCID -> 271418 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 11348 PERF. 8618 - 11205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8204	X	7769	-0-	-435	-0-	7744	2	25	9	Y	23	24	1			7
03	9083	X	7326	-0-	-1757	-0-	7303	2	23	9	Y	21	21	1			7
04	8760	X	8482	-0-	-278	-0-	8454	2	28	9	Y	25	21	1			11
05	8587	X	8097	-0-	-490	-0-	8075	2	22	9	Y	20	30	1			1
06	8310	X	7334	-0-	-976	-0-	7309	2	25	9	Y	23	16	1			8
07	8773	X	7837	-0-	-936	-0-	7813	2	24	9	Y	22	22	1			8

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 10 RRCID -> 271778 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8630 - 11217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	5367	2	83	9	Y	75	76	1			23
03	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	5932	2	90	9	Y	82	78	1			27
04	5760	X	5599	-0-	-161	-0-	5514	2	85	9	Y	77	68	1			36
05	6045	X	5152	-0-	-893	-0-	5086	2	66	9	Y	60	93	1			3
06	5850	X	3304	-0-	-2546	-0-	3251	2	53	9	Y	48	35	1			16
07	6045	X	4193	-0-	-1852	-0-	4134	2	59	9	Y	54	52	1			18

J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271987 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8586 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4536	X	2848	-0-	-1688	-0-	2807	2	41	9	Y	37	63	1			59
03	5022	X	3147	-0-	-1875	-0-	3111	2	36	9	Y	33					92
04	4500	X	4109	-0-	-391	-0-	4077	2	32	9	Y	29					121
05	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	4770	2	34	9	Y	31	70	1			82
06	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4308	2	29	9	Y	26					108
07	4247	X	3952	-0-	-295	-0-	3930	2	22	9	Y	20	58	1			70

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 274351 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8558 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8428	X	7332	-0-	-1096	-0-	7263	2	69	9	Y	63	121	1			68
03	9114	X	7957	-0-	-1157	-0-	7890	2	67	9	Y	61					129
04	8340	X	8340	-0-	-0-	-0-	8292	2	48	9	Y	44					173
05	8153	X	5968	-0-	-2185	-0-	5915	2	53	9	Y	48	111	1			110
06	7890	X	6019	-0-	-1871	-0-	5967	2	52	9	Y	47					157
07	8618	X	6630	-0-	-1988	-0-	6583	2	47	9	Y	43	124	1			76

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 281085 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 6650 - 11276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23044	X	14188	-0-	-8856	-0-	152	1	13231	2	Y	732	686	1			65
							805	9									
03	25513	X	11631	-0-	-13882	-0-	113	1	10803	2	Y	650	654	1			61
							715	9									
04	18900	X	11387	-0-	-7513	-0-	72	1	10635	2	Y	618	633	1	7	8	39
							680	9									
05	20354	X	20354	-0-	-0-	-0-	144	1	19894	2	Y	287	251	1	1	8	74
							316	9									
06	18566	X	18566	-0-	-0-	-0-	131	1	18189	2	Y	224	241	1			57
							246	9									
*07	17893	X	17893	-0-	-0-	-0-	186	1	17476	2	Y	210	238	1			29
							231	9									

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 282457 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 6668 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1480	X	NO RPT	-0-	-1480	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	45880	X	NO RPT	-0-	-45880	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	44400	X	NO RPT	-0-	-44400	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	45880	X	NO RPT	-0-	-45880	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	44400	X	NO RPT	-0-	-44400	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	45880	X	NO RPT	-0-	-45880	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
HUNT OIL CO. WELL #: 1H RRCID -> 253786 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 11082 PERF.11335 - 15418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6832	X	5986	-0-	-846	-0-	5986	3			N	-0-					40
03	7564	X	6113	-0-	-1451	-0-	6113	3			N	-0-					40
04	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	7119	3			N	-0-					40
05	6882	X	6464	-0-	-418	-0-	6464	3			N	-0-					40
06	6420	X	NO RPT	-0-	-6420	-0-					N	NO RPT					40
07	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					N	NO RPT					40

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
02	7336	X	6480	-0-	-856	-0-	6480	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	6759	-0-	-1363	-0-	6759	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	6539	-0-	-1321	-0-	6539	2			N	-0-					-0-
05	7502	X	5789	-0-	-1713	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	6491	-0-	-439	-0-	6491	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	6227	-0-	-934	-0-	6227	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
02	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			Y	-0-					-0-
03	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			Y	-0-					-0-
04	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			Y	-0-					-0-
05	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2608	2	57	9	Y	52					52
06	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			Y	-0-	28	1			24
*07	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			Y	-0-					24

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	8344	X	7642	-0-	-702	-0-	7642	2			N	-0-					-0-
03	9238	X	8129	-0-	-1109	-0-	8129	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	8022	-0-	-48	-0-	8022	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	7696	-0-	-767	-0-	7696	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	7357	-0-	-833	-0-	7357	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	7667	-0-	-796	-0-	7667	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: 3H RRCID -> 251259 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11349 - 17174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	7370	2			N	-0-					-0-
03	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	8067	2			N	-0-					-0-
04	8174	X	8174	-0-	-0-	-0-	8174	2			N	-0-					-0-
05	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	8404	2			N	-0-					-0-
06	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	6561	2			N	-0-					-0-
*07	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	8359	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
02	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3283	-0-	-282	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	2907	-0-	-543	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	2784	-0-	-781	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3164	-0-	-286	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3064	-0-	-501	-0-	3064	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
02	11284	X	10167	-0-	-1117	-0-	10167	2			N	-0-					-0-
03	12493	X	11019	-0-	-1474	-0-	11019	2			N	-0-					-0-
04	11640	X	9934	-0-	-1706	-0-	9934	2			N	-0-					-0-
05	11780	X	9838	-0-	-1942	-0-	9838	2			N	-0-					-0-
06	10890	X	9394	-0-	-1496	-0-	9394	2			N	-0-					-0-
07	11253	X	9584	-0-	-1669	-0-	9584	2			N	-0-					-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2H RRCID -> 253021 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11105 - 15071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9884	X	8829	-0-	-1055	-0-	8829	2			Y	-0-					54
03	10943	X	9276	-0-	-1667	-0-	9276	2			Y	-0-					54
04	10590	X	9703	-0-	-887	-0-	9703	2			Y	-0-					54
05	10199	X	9709	-0-	-490	-0-	9709	2			Y	-0-					54
06	9870	X	9100	-0-	-770	-0-	9100	2			Y	-0-					54
07	10013	X	9556	-0-	-457	-0-	9556	2			Y	-0-					54

GULLEY, MARVIN WELL #: 21H RRCID -> 253513 COMPL. DATE 09/23/2015 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10580 - 14953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4228	X	3004	-0-	-1224	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	3300	-0-	-1381	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	3027	-0-	-363	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	2999	-0-	-318	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	2396	-0-	-814	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	2854	-0-	-463	-0-	2854	2			N	-0-					-0-

CORDRAY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254408 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 11855 PERF. 8956 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2744	X	2351	-0-	-393	-0-	2306	2	45	9	N	41					143
03	3193	X	2382	-0-	-811	-0-	2286	2	96	9	N	87	183	1			47
04	3090	X	2717	-0-	-373	-0-	2716	2	1	9	N	1					48
05	3193	X	2661	-0-	-532	-0-	2657	2	4	9	N	4					52
06	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2513	2	56	9	N	51					103
07	2821	X	2488	-0-	-333	-0-	2488	2			N	-0-					103

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL, RUDY WELL #: 1H RRCID -> 255050 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 12754 PERF.13050 - 15563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3864	X	3792	-0-	-72	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	3387	-0-	-1108	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	3839	-0-	-511	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	3243	-0-	-1252	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	3076	-0-	-1154	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
*07	4185	X	2635	-0-	-1550	-0-	2635	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: 2H RRCID -> 255072 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11372 - 17486

02	11831	X	11831	-0-	-0-	-0-	11831	2			N	-0-					-0-
03	12489	X	12489	-0-	-0-	-0-	12489	2			N	-0-					-0-
04	11408	X	11408	-0-	-0-	-0-	11408	2			N	-0-					-0-
05	11446	X	11446	-0-	-0-	-0-	11446	2			N	-0-					-0-
06	11010	X	8025	-0-	-2985	-0-	8025	2			N	-0-					-0-
*07	13300	X	13300	-0-	-0-	-0-	13300	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

02	7868	X	6884	-0-	-984	-0-	6884	2			N	-0-					-0-
03	8215	X	7741	-0-	-474	-0-	7741	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	7487	-0-	-673	-0-	7487	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	7808	-0-	-624	-0-	7808	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	6854	-0-	-1306	-0-	6854	2			N	-0-					-0-
*07	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	8001	2			N	-0-					-0-

SCOTT R. MCGEE WELL #: 12H RRCID -> 255139 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10827 - 16556

02	9156	X	8666	-0-	-490	-0-	9	1	8656	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	10809	X	10809	-0-	-0-	-0-	11	1	10798	2	N	-0-					-0-
04	11746	X	11746	-0-	-0-	-0-	12	1	11734	2	N	-0-					-0-
05	11388	X	11388	-0-	-0-	-0-	11	1	11377	2	N	-0-					-0-
06	10731	X	10731	-0-	-0-	-0-	11	1	10720	2	N	-0-					-0-
07	12152	X	10853	-0-	-1299	-0-	11	1	10842	2	N	-0-					-0-

RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 255159 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 12638 PERF.11844 - 12297

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER-HAGLER WELL #: 1 RRCID -> 255160 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 12641 PERF.12518 - 12556

02	336	N	242	-0-	-94	-0-	11	1	231	2	N	-0-					-0-
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	41	1	891	2	N	-0-					-0-
04	330	N	209	-0-	-121	-0-	9	1	200	2	N	-0-					-0-
05	279	N	168	-0-	-111	-0-	7	1	161	2	N	-0-					-0-
06	900	N	183	-0-	-717	-0-	8	1	175	2	N	-0-					-0-
07	217	N	185	-0-	-32	-0-	8	1	177	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
02	5572	X	4675	-0-	-897	-0-	9	1	4666	2	N	-0-					-0-
03	5394	X	5192	-0-	-202	-0-	10	1	5182	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	5185	-0-	-65	-0-	10	1	5175	2	N	-0-					-0-
05	5425	X	5387	-0-	-38	-0-	11	1	5376	2	N	-0-					-0-
06	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	11	1	5512	2	N	-0-					-0-
*07	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	11	1	5488	2	N	-0-					-0-

LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 12H RRCID -> 255579 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10884 - 17144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11872	X	9493	-0-	-2379	-0-	9493	2			N	-0-					-0-
03	13144	X	10253	-0-	-2891	-0-	10253	2			N	-0-					-0-
04	12720	X	12319	-0-	-401	-0-	12319	2			N	-0-					-0-
05	10819	X	10493	-0-	-326	-0-	10493	2			N	-0-					-0-
06	10470	X	10217	-0-	-253	-0-	10217	2			N	-0-					-0-
07	12741	X	10346	-0-	-2395	-0-	10346	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
02	8064	X	5924	-0-	-2140	-0-	6	1	5918	2	N	-0-					3
03	8432	X	7051	-0-	-1381	-0-	7	1	7044	2	N	-0-					3
04	8291	X	8291	-0-	-0-	-0-	8	1	8283	2	N	-0-					3
05	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	8	1	8240	2	N	-0-					3
06	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	8	1	7834	2	N	-0-					3
07	8556	X	8166	-0-	-390	-0-	8	1	8158	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
02	7420	X	5534	-0-	-1886	-0-	5534	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	6159	-0-	-2645	-0-	6159	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	5770	-0-	-2750	-0-	5770	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	6642	-0-	-2162	-0-	6642	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	5734	-0-	-1196	-0-	5734	2			N	-0-					-0-
*07	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	6503	2			N	-0-					-0-

RED RAIDERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 257438 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13075 - 19903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 257642 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 17673 PERF.10966 - 17568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13468	X	10145	-0-	-3323	-0-	10145	2			N	-0-					-0-
03	14911	X	11295	-0-	-3616	-0-	11295	2			N	-0-					-0-
04	14430	X	10982	-0-	-3448	-0-	10982	2			N	-0-					-0-
05	12400	X	10322	-0-	-2078	-0-	10322	2			N	-0-					-0-
06	12000	X	10819	-0-	-1181	-0-	10819	2			N	-0-					-0-
07	11346	X	9578	-0-	-1768	-0-	9578	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOMPKINS, ELVE WELL #: 15H RRCID -> 258068 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 10960 PERF.11505 - 18027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6020	X	5531	-0-	-489	-0-	243	1	5284	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
03	6293	X	5661	-0-	-632	-0-	249	1	5412	2	N	-0-					-0-
04	5820	X	5505	-0-	-315	-0-	242	1	5263	2	N	-0-					-0-
05	6138	X	4897	-0-	-1241	-0-	215	1	4680	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	5940	X	3873	-0-	-2067	-0-	170	1	3703	2	N	-0-					-0-
07	6138	X	5338	-0-	-800	-0-	234	1	5094	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									

HOLCOMBE WELL #: 10H RRCID -> 258109 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 11008 PERF.11582 - 15059

02	6356	X	4970	-0-	-1386	-0-	5	1	4965	2	N	-0-					5
03	6696	X	5585	-0-	-1111	-0-	6	1	5579	2	N	-0-					5
04	5940	X	5825	-0-	-115	-0-	6	1	5819	2	N	-0-					5
05	5890	X	5882	-0-	-8	-0-	6	1	5876	2	N	-0-					5
06	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	6	1	5755	2	N	-0-					5
07	6014	X	5763	-0-	-251	-0-	6	1	5757	2	N	-0-					5

BS BRODERICK GU 2 WELL #: 3H RRCID -> 258161 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10710 - 16035

02	6608	X	5733	-0-	-875	-0-	5733	2			Y	-0-					-0-
03	7316	X	7004	-0-	-312	-0-	7004	2			Y	-0-					-0-
04	7080	X	6480	-0-	-600	-0-	6480	2			Y	-0-					-0-
05	7223	X	6838	-0-	-385	-0-	6838	2			Y	-0-					-0-
06	6870	X	6342	-0-	-528	-0-	6342	2			Y	-0-					-0-
07	7006	X	6628	-0-	-378	-0-	6628	2			Y	-0-					-0-

LISTON, W. L. WELL #: 7H RRCID -> 258415 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10887 - 16763

02	12186	X	12186	-0-	-0-	-0-	12	1	12173	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	12876	X	12876	-0-	-0-	-0-	13	1	12863	2	N	-0-					-0-
04	11872	X	11872	-0-	-0-	-0-	12	1	11860	2	N	-0-					-0-
05	10882	X	10882	-0-	-0-	-0-	11	1	10871	2	N	-0-					-0-
06	10755	X	10755	-0-	-0-	-0-	11	1	10744	2	N	-0-					-0-
*07	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	10	1	9611	2	N	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 26H RRCID -> 258416 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10573 - 14879

02	3556	X	3222	-0-	-334	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3301	-0-	-419	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3334	-0-	-176	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	3412	-0-	-215	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3192	-0-	-258	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	2755	-0-	-810	-0-	2755	2			N	-0-					-0-

DUCKS DU WELL #: 1H RRCID -> 259584 COMPL. DATE 09/06/2010 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12380 - 19323

02	11928	X	10238	-0-	-1690	-0-	20	1	10218	2	N	-0-					-0-
03	13206	X	10778	-0-	-2428	-0-	21	1	10757	2	N	-0-					-0-
04	11730	X	8995	-0-	-2735	-0-	18	1	8977	2	N	-0-					-0-
05	12121	X	11534	-0-	-587	-0-	23	1	11511	2	N	-0-					-0-
06	10980	X	10471	-0-	-509	-0-	21	1	10450	2	N	-0-					-0-
07	11346	X	10369	-0-	-977	-0-	21	1	10348	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LUMBERJACKS DU WELL #: 1H RRCID -> 259585 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 11855 PERF.12605 - 17578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6888	X	6159	-0-	-729	-0-	12	1	6147	2	N	-0-					-0-
03	7626	X	7269	-0-	-357	-0-	14	1	7255	2	N	-0-					-0-
04	7410	X	6968	-0-	-442	-0-	14	1	6954	2	N	-0-					-0-
05	7657	X	6842	-0-	-815	-0-	14	1	6828	2	N	-0-					-0-
06	7410	X	6863	-0-	-547	-0-	14	1	6849	2	N	-0-					-0-
07	7254	X	6377	-0-	-877	-0-	13	1	6364	2	N	-0-					-0-

BRUINS DU WELL #: 1H RRCID -> 259597 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12550 - 18320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9576	X	6852	-0-	-2724	-0-	14	1	6838	2	N	-0-					-0-
03	10602	X	7266	-0-	-3336	-0-	14	1	7252	2	N	-0-					-0-
04	10260	X	4361	-0-	-5899	-0-	9	1	4352	2	N	-0-					-0-
05	9874	X	9874	-0-	-0-	-0-	20	1	9854	2	N	-0-					-0-
06	8520	X	7154	-0-	-1366	-0-	14	1	7140	2	N	-0-					-0-
*07	8236	X	8236	-0-	-0-	-0-	16	1	8220	2	N	-0-					-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 259599 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10931 - 17399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15820	X	14430	-0-	-1390	-0-	14430	2			N	-0-					-0-
03	17515	X	15445	-0-	-2070	-0-	15445	2			N	-0-					-0-
04	16410	X	14794	-0-	-1616	-0-	14794	2			N	-0-					-0-
05	16647	X	15350	-0-	-1297	-0-	15350	2			N	-0-					-0-
06	16110	X	13351	-0-	-2759	-0-	13351	2			N	-0-					-0-
07	15965	X	14943	-0-	-1022	-0-	14943	2			N	-0-					-0-

UTES DU WELL #: 1H RRCID -> 259646 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13146 PERF.13205 - 17963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5880	X	4860	-0-	-1020	-0-	5	1	4855	2	N	-0-					-0-
03	5921	X	5804	-0-	-117	-0-	6	1	5798	2	N	-0-					-0-
04	6300	X	5431	-0-	-869	-0-	5	1	5426	2	N	-0-					-0-
05	6510	X	5578	-0-	-932	-0-	11	1	5567	2	N	-0-					-0-
06	6300	X	4122	-0-	-2178	-0-	8	1	4114	2	N	-0-					-0-
07	5797	X	5131	-0-	-666	-0-	10	1	5121	2	N	-0-					-0-

SUN DEVILS DU WELL #: 1SL RRCID -> 259687 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12810 - 19743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	108108	X	78111	-0-	-29997	-0-	77	1	78034	2	N	-0-					-0-
03	109430	X	87516	-0-	-21914	-0-	87	1	87429	2	N	-0-					-0-
04	91680	X	83026	-0-	-8654	-0-	83	1	82939	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
05	89838	X	84185	-0-	-5653	-0-	167	1	84018	2	N	-0-					-0-
06	86940	X	76593	-0-	-10347	-0-	152	1	76439	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	87513	X	76810	-0-	-10703	-0-	152	1	76658	2	N	-0-					-0-

BS BRODERICK G U 2 WELL #: 6H RRCID -> 259744 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10000 - 15480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6496	X	6036	-0-	-460	-0-	6036	2			Y	-0-					-0-
03	7192	X	6682	-0-	-510	-0-	6682	2			Y	-0-					-0-
04	6960	X	6302	-0-	-658	-0-	6302	2			Y	-0-					-0-
05	6789	X	6776	-0-	-13	-0-	6776	2			Y	-0-					-0-
06	6480	X	6040	-0-	-440	-0-	6040	2			Y	-0-					-0-
07	6696	X	6426	-0-	-270	-0-	6426	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VERA BLACK WELL #: 10H RRCID -> 259745 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10769 - 15883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6048	X	5572	-0-	-476	-0-	6	1	5566	2	N	-0-					-0-
03	6696	X	5495	-0-	-1201	-0-	5	1	5490	2	N	-0-					-0-
04	6330	X	5246	-0-	-1084	-0-	5	1	5241	2	N	-0-					-0-
05	6169	X	5346	-0-	-823	-0-	5	1	5341	2	N	-0-					-0-
06	5970	X	4873	-0-	-1097	-0-	5	1	4868	2	N	-0-					-0-
07	6169	X	5716	-0-	-453	-0-	6	1	5710	2	N	-0-					-0-

COUGARS DU WELL #: 1 RRCID -> 259748 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 14244 PERF.11178 - 11260

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	11704	X	10863	-0-	-841	-0-	10863	2			N	-0-					-0-
03	12958	X	11051	-0-	-1907	-0-	11051	2			N	-0-					-0-
04	12540	X	11236	-0-	-1304	-0-	11236	2			N	-0-					-0-
05	12214	X	11179	-0-	-1035	-0-	11179	2			N	-0-					-0-
06	11640	X	10837	-0-	-803	-0-	10837	2			N	-0-					-0-
07	12028	X	9623	-0-	-2405	-0-	9623	2			N	-0-					-0-

ROADRUNNERS DU WELL #: 1HR RRCID -> 260001 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 11890 PERF.12635 - 18443

02	6944	X	6215	-0-	-729	-0-	12	1	6203	2	N	-0-					-0-
03	7688	X	5621	-0-	-2067	-0-	11	1	5610	2	N	-0-					-0-
04	7350	X	6408	-0-	-942	-0-	13	1	6395	2	N	-0-					-0-
05	7595	X	5605	-0-	-1990	-0-	11	1	5594	2	N	-0-					-0-
06	7350	X	5235	-0-	-2115	-0-	10	1	5225	2	N	-0-					-0-
07	6882	X	6229	-0-	-653	-0-	12	1	6217	2	N	-0-					-0-

TIMBERSTAR-BLACKSTONE UNIT 1-SL WELL #: 1SL RRCID -> 260142 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 12531 PERF.12920 - 16882

02	112728	X	87545	-0-	-25183	-0-	87545	2			N	-0-					-0-
03	121582	X	93822	-0-	-27760	-0-	93822	2			N	-0-					-0-
04	112500	X	85775	-0-	-26725	-0-	85773	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	113553	X	85404	-0-	-28149	-0-	85404	2			N	-0-					-0-
06	105090	X	77314	-0-	-27776	-0-	77314	2			N	-0-					-0-
07	96937	X	73762	-0-	-23175	-0-	73762	2			N	-0-					-0-

MOUNTAINEERS DU WELL #: 1H RRCID -> 260222 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 11855 PERF.12530 - 17853

02	6160	X	4810	-0-	-1350	-0-	10	1	4800	2	N	-0-					-0-
03	6820	X	4224	-0-	-2596	-0-	8	1	4216	2	N	-0-					-0-
04	5610	X	5493	-0-	-117	-0-	11	1	5482	2	N	-0-					-0-
05	5797	X	4810	-0-	-987	-0-	10	1	4800	2	N	-0-					-0-
06	5220	X	4450	-0-	-770	-0-	9	1	4441	2	N	-0-					-0-
07	5673	X	3809	-0-	-1864	-0-	8	1	3801	2	N	-0-					-0-

BRONCOS DU WELL #: 1H RRCID -> 260251 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13550 - 17603

02	11536	X	8202	-0-	-3334	-0-	8	1	8194	2	N	-0-					-0-
03	12772	X	9308	-0-	-3464	-0-	9	1	9299	2	N	-0-					-0-
04	12360	X	8366	-0-	-3994	-0-	8	1	8358	2	N	-0-					-0-
05	11160	X	7698	-0-	-3462	-0-	15	1	7683	2	N	-0-					-0-
06	9270	X	7507	-0-	-1763	-0-	15	1	7492	2	N	-0-					-0-
07	9300	X	8424	-0-	-876	-0-	17	1	8407	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK STONE UNIT A-43 WELL #: 1H RRCID -> 260252 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 14372 PERF.14726 - 18562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11110	X	11110	-0-	-0-	-0-	11110	2			N	-0-					-0-
03	11453	X	11453	-0-	-0-	-0-	11453	2			N	-0-					-0-
04	11619	X	11619	-0-	-0-	-0-	11619	2			N	-0-					-0-
05	11011	X	11011	-0-	-0-	-0-	11011	2			N	-0-					-0-
06	10626	X	10626	-0-	-0-	-0-	10626	2			N	-0-					-0-
*07	9947	X	9947	-0-	-0-	-0-	9947	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: D 1H RRCID -> 260253 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11189 - 17568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5768	X	4408	-0-	-1360	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	4699	-0-	-1594	-0-	4699	2			N	-0-					-0-
04	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	8396	2			N	-0-					-0-
05	8488	X	8488	-0-	-0-	-0-	8488	2			N	-0-					-0-
06	8583	X	8583	-0-	-0-	-0-	8583	2			N	-0-					-0-
*07	8759	X	8759	-0-	-0-	-0-	8759	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
02	7364	X	7220	-0-	-144	-0-	7220	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	7827	-0-	-78	-0-	7827	2			N	-0-					-0-
04	7680	X	7371	-0-	-309	-0-	7371	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	7512	-0-	-486	-0-	7512	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	5839	-0-	-1901	-0-	5839	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	6697	-0-	-1301	-0-	6697	2			N	-0-					-0-

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
02	8148	X	6905	-0-	-1243	-0-	7	1	6898	2	N	-0-					-0-
03	8928	X	7508	-0-	-1420	-0-	7	1	7501	2	N	-0-					-0-
04	8640	X	6810	-0-	-1830	-0-	7	1	6803	2	N	-0-					-0-
05	8928	X	7808	-0-	-1120	-0-	16	1	7792	2	N	-0-					-0-
06	8460	X	8358	-0-	-102	-0-	17	1	8341	2	N	-0-					-0-
*07	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	18	1	9123	2	N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND WELL #: 14H RRCID -> 260784 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10680 - 16155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12544	X	11296	-0-	-1248	-0-	11 1	1 9	11284	2	N	1	1	8			-0-
03	13764	X	13080	-0-	-684	-0-	13	1	13067	2	N	-0-					-0-
04	13578	X	13578	-0-	-0-	-0-	14	1	13564	2	N	-0-					-0-
05	13582	X	13582	-0-	-0-	-0-	14	1	13568	2	N	-0-					-0-
06	13003	X	13003	-0-	-0-	-0-	13	1	12990	2	N	-0-					-0-
07	14043	X	13338	-0-	-705	-0-	13	1	13325	2	N	-0-					-0-

FIGHTIN' ILLINI DU WELL #: 1H RRCID -> 260785 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12777 PERF.12890 - 17663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7616	X	7359	-0-	-257	-0-	7	1	7352	2	N	-0-					-0-
03	8246	X	7973	-0-	-273	-0-	8	1	7965	2	N	-0-					-0-
04	7920	X	7474	-0-	-446	-0-	7	1	7467	2	N	-0-					-0-
05	8184	X	7508	-0-	-676	-0-	15	1	7493	2	N	-0-					-0-
06	7890	X	7171	-0-	-719	-0-	14	1	7157	2	N	-0-					-0-
07	8153	X	7073	-0-	-1080	-0-	14	1	7059	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRIMSON TIDE DU WELL #: 1H RRCID -> 260786 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12337 PERF.12400 - 17604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	9	1	4790	2	N	-0-					-0-
03	5084	X	4824	-0-	-260	-0-	10	1	4814	2	N	-0-					-0-
04	4920	X	4629	-0-	-291	-0-	9	1	4620	2	N	-0-					-0-
05	5301	X	4948	-0-	-353	-0-	10	1	4938	2	N	-0-					-0-
06	5130	X	4456	-0-	-674	-0-	9	1	4447	2	N	-0-					-0-
07	5301	X	3909	-0-	-1392	-0-	8	1	3901	2	N	-0-					-0-

MAVERICKS DU WELL #: 1H RRCID -> 260795 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 13084 PERF.13135 - 17423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5516	X	5184	-0-	-332	-0-	5	1	5179	2	N	-0-					-0-
03	5890	X	5604	-0-	-286	-0-	6	1	5598	2	N	-0-					-0-
04	5820	X	5330	-0-	-490	-0-	5	1	5325	2	N	-0-					-0-
05	6014	X	5341	-0-	-673	-0-	11	1	5330	2	N	-0-					-0-
06	5820	X	5688	-0-	-132	-0-	11	1	5677	2	N	-0-					-0-
07	5735	X	5376	-0-	-359	-0-	11	1	5365	2	N	-0-					-0-

BEARCATS DU WELL #: 1H RRCID -> 260832 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12445 - 16733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6776	X	6239	-0-	-537	-0-	12	1	6227	2	N	-0-					-0-
03	7502	X	6332	-0-	-1170	-0-	13	1	6319	2	N	-0-					-0-
04	6990	X	6662	-0-	-328	-0-	13	1	6649	2	N	-0-					-0-
05	7223	X	6641	-0-	-582	-0-	13	1	6628	2	N	-0-					-0-
06	6780	X	6363	-0-	-417	-0-	13	1	6350	2	N	-0-					-0-
07	6913	X	5945	-0-	-968	-0-	12	1	5933	2	N	-0-					-0-

BLACK STONE A398 WELL #: 1H RRCID -> 260895 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 14352 PERF.14524 - 19880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19815	X	19815	-0-	-0-	-0-	19815	2			N	-0-					-0-
03	94037	X	94037	-0-	-0-	-0-	94037	2			N	-0-					-0-
04	92061	X	92061	-0-	-0-	-0-	92061	2			N	-0-					-0-
05	93325	X	93325	-0-	-0-	-0-	93324	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	87058	X	87058	-0-	-0-	-0-	87056	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*07	81114	X	81114	-0-	-0-	-0-	81114	2			N	-0-					-0-

HARRIS B WELL #: 1 H RRCID -> 260896 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13037 PERF.12780 - 16212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
03	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4811	2			N	-0-					-0-
04	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	4210	-0-	-347	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	3967	-0-	-443	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	3968	-0-	-589	-0-	3968	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
02	2660	X	2411	-0-	-249	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2133	-0-	-812	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
04	2400	X	1968	-0-	-432	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
06	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-
07	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-

CREST E WELL #: 1HB RRCID -> 260921 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 17454 PERF.12450 - 17313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30156	X	23452	-0-	-6704	-0-	23452	2			N	-0-					-0-
03	30070	X	24736	-0-	-5334	-0-	24736	2			N	-0-					-0-
04	26190	X	22542	-0-	-3648	-0-	22541	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	26753	X	21912	-0-	-4841	-0-	21912	2			N	-0-					-0-
06	25140	X	20051	-0-	-5089	-0-	20051	2			N	-0-					-0-
07	25978	X	21068	-0-	-4910	-0-	21068	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HORIZONS WELL #: E 1H RRCID -> 260926 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 11704 PERF.11180 - 18305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15820	X	13494	-0-	-2326	-0-	13494	2			N	-0-					-0-
03	17515	X	12876	-0-	-4639	-0-	12876	2			N	-0-					-0-
04	19576	X	19576	-0-	-0-	-0-	19576	2			N	-0-					-0-
05	20182	X	20182	-0-	-0-	-0-	20182	2			N	-0-					-0-
06	18792	X	18792	-0-	-0-	-0-	18792	2			N	-0-					-0-
*07	18954	X	18954	-0-	-0-	-0-	18954	2			N	-0-					-0-

WYNN TRUST H WELL #: 1HB RRCID -> 260967 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12420 - 16697

02	23268	X	22168	-0-	-1100	-0-	22168	2			N	-0-					-0-
03	25761	X	22722	-0-	-3039	-0-	22722	2			N	-0-					-0-
04	24930	X	19757	-0-	-5173	-0-	19757	2			N	-0-					-0-
05	24924	X	17729	-0-	-7195	-0-	17729	2			N	-0-					-0-
06	23760	X	12946	-0-	-10814	-0-	12946	2			N	-0-					-0-
07	24552	X	2522	-0-	-22030	-0-	2522	2			N	-0-					-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 260972 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12940 - 19183

02	31136	X	26544	-0-	-4592	-0-	27	1	26517	2	N	-0-					-0-
03	32271	X	28549	-0-	-3722	-0-	29	1	28520	2	N	-0-					-0-
04	31230	X	27235	-0-	-3995	-0-	28	1	27206	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	30442	X	26891	-0-	-3551	-0-	27	1	26864	2	N	-0-					-0-
06	28440	X	25708	-0-	-2732	-0-	26	1	25682	2	N	-0-					-0-
07	29388	X	24879	-0-	-4509	-0-	26	1	24853	2	N	-0-					-0-

OREDIGGERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261059 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12980 - 17543

02	6272	X	5060	-0-	-1212	-0-	5	1	5055	2	N	-0-					-0-
03	6448	X	6376	-0-	-72	-0-	6	1	6370	2	N	-0-					-0-
04	6210	X	5569	-0-	-641	-0-	6	1	5563	2	N	-0-					-0-
05	6355	X	5992	-0-	-363	-0-	12	1	5980	2	N	-0-					-0-
06	6180	X	5665	-0-	-515	-0-	11	1	5654	2	N	-0-					-0-
07	6386	X	5572	-0-	-814	-0-	11	1	5561	2	N	-0-					-0-

PANTHERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261077 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13135 - 17257

02	4536	X	4014	-0-	-522	-0-	4	1	4010	2	N	-0-					-0-
03	5084	X	4686	-0-	-398	-0-	5	1	4681	2	N	-0-					-0-
04	4920	X	3978	-0-	-942	-0-	4	1	3974	2	N	-0-					-0-
05	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	10	1	5095	2	N	-0-					-0-
06	4530	X	4043	-0-	-487	-0-	8	1	4035	2	N	-0-					-0-
07	4681	X	4225	-0-	-456	-0-	8	1	4217	2	N	-0-					-0-

VANDALS DU WELL #: 1H RRCID -> 261110 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12950 - 17493

02	8372	X	7447	-0-	-925	-0-	7	1	7440	2	N	-0-					-0-
03	9286	X	9286	-0-	-0-	-0-	9	1	9277	2	N	-0-					-0-
04	8130	X	8082	-0-	-48	-0-	8	1	8074	2	N	-0-					-0-
05	8401	X	7801	-0-	-600	-0-	16	1	7785	2	N	-0-					-0-
06	9000	X	7935	-0-	-1065	-0-	16	1	7919	2	N	-0-					-0-
*07	9355	X	9355	-0-	-0-	-0-	19	1	9336	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEC MINERALS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 261111 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10719 - 15394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10640	X	9182	-0-	-1458	-0-	9182	2			N	-0-					-0-
03	11346	X	9819	-0-	-1527	-0-	9819	2			N	-0-					-0-
04	10980	X	9818	-0-	-1162	-0-	9818	2			N	-0-					-0-
05	10757	X	9970	-0-	-787	-0-	9970	2			N	-0-					-0-
06	10410	X	9386	-0-	-1024	-0-	9386	2			N	-0-					-0-
07	10168	X	9525	-0-	-643	-0-	9525	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
02	7028	X	6713	-0-	-315	-0-	6713	2			N	-0-					-0-
03	7781	X	7657	-0-	-124	-0-	7657	2			N	-0-					-0-
04	7530	X	7197	-0-	-333	-0-	7197	2			N	-0-					-0-
05	7781	X	6512	-0-	-1269	-0-	6512	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	6085	-0-	-1325	-0-	6085	2			N	-0-					-0-
07	7657	X	6596	-0-	-1061	-0-	6596	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
02	6608	X	5930	-0-	-678	-0-	5930	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	5802	-0-	-739	-0-	5802	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	5056	-0-	-1754	-0-	5056	2			N	-0-					-0-
05	7037	X	6367	-0-	-670	-0-	6367	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	4819	-0-	-1991	-0-	4819	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	5000	-0-	-1572	-0-	5000	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
02	12600	X	11411	-0-	-1189	-0-	11	1	11400	2	N	-0-					-0-
03	13640	X	12316	-0-	-1324	-0-	12	1	12304	2	N	-0-					-0-
04	12600	X	11738	-0-	-862	-0-	12	1	11726	2	N	-0-					-0-
05	13020	X	11796	-0-	-1224	-0-	23	1	11773	2	N	-0-					-0-
06	12240	X	11585	-0-	-655	-0-	23	1	11562	2	N	-0-					-0-
07	12648	X	11528	-0-	-1120	-0-	23	1	11505	2	N	-0-					-0-

HUSKIES DU WELL #: 1H RRCID -> 261582 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12640 - 17573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6776	X	6422	-0-	-354	-0-	13	1	6409	2	N	-0-					-0-
03	8060	X	6359	-0-	-1701	-0-	13	1	6346	2	N	-0-					-0-
04	7800	X	5885	-0-	-1915	-0-	12	1	5873	2	N	-0-					-0-
05	8060	X	7312	-0-	-748	-0-	14	1	7298	2	N	-0-					-0-
06	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	14	1	6974	2	N	-0-					-0-
07	7099	X	6350	-0-	-749	-0-	13	1	6337	2	N	-0-					-0-

TAR HEELS DU WELL #: 1H RRCID -> 261591 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12890 - 18563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7336	X	6233	-0-	-1103	-0-	12	1	6221	2	N	-0-					-0-
03	8122	X	6491	-0-	-1631	-0-	13	1	6478	2	N	-0-					-0-
04	7620	X	7509	-0-	-111	-0-	15	1	7494	2	N	-0-					-0-
05	7874	X	7476	-0-	-398	-0-	15	1	7461	2	N	-0-					-0-
06	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	14	1	7246	2	N	-0-					-0-
07	7750	X	7087	-0-	-663	-0-	14	1	7073	2	N	-0-					-0-

COYOTES DU WELL #: 1H RRCID -> 261794 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.13160 - 17393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9296	X	6411	-0-	-2885	-0-	6	1	6405	2	N	-0-					-0-
03	10292	X	7396	-0-	-2896	-0-	7	1	7389	2	N	-0-					-0-
04	9960	X	6783	-0-	-3177	-0-	7	1	6776	2	N	-0-					-0-
05	9238	X	6547	-0-	-2691	-0-	13	1	6534	2	N	-0-					-0-
06	7380	X	6761	-0-	-619	-0-	13	1	6748	2	N	-0-					-0-
07	7409	X	5806	-0-	-1603	-0-	12	1	5794	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HOOSIERS DU WELL #: 2H RRCID -> 261809 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12985 - 18853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14168	X	12459	-0-	-1709	-0-	12	1	12447	2	N	-0-					-0-
03	14973	X	14396	-0-	-577	-0-	14	1	14382	2	N	-0-					-0-
04	14490	X	13152	-0-	-1338	-0-	13	1	13139	2	N	-0-					-0-
05	14973	X	12705	-0-	-2268	-0-	25	1	12680	2	N	-0-					-0-
06	13920	X	13287	-0-	-633	-0-	26	1	13261	2	N	-0-					-0-
07	14384	X	12990	-0-	-1394	-0-	26	1	12964	2	N	-0-					-0-

VOLS DU SL WELL #: 1SL RRCID -> 261810 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12890 - 19053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	92568	X	74952	-0-	-17616	-0-	148	1	74804	2	N	-0-					-0-
03	102486	X	68016	-0-	-34470	-0-	134	1	67882	2	N	-0-					-0-
04	92370	X	73180	-0-	-19190	-0-	145	1	73033	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	93372	X	67156	-0-	-26216	-0-	133	1	67023	2	N	-0-					-0-
06	84120	X	61704	-0-	-22416	-0-	122	1	61581	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	82987	X	62561	-0-	-20426	-0-	124	1	62437	2	N	-0-					-0-

GAMECOCKS DU WELL #: 1H RRCID -> 261822 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12435 - 19003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7672	X	7029	-0-	-643	-0-	14	1	7015	2	N	-0-					-0-
03	8308	X	7192	-0-	-1116	-0-	14	1	7178	2	N	-0-					-0-
04	8040	X	7483	-0-	-557	-0-	15	1	7468	2	N	-0-					-0-
05	8308	X	7537	-0-	-771	-0-	15	1	7522	2	N	-0-					-0-
06	7650	X	7010	-0-	-640	-0-	14	1	6996	2	N	-0-					-0-
07	7781	X	7044	-0-	-737	-0-	14	1	7030	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
02	3276	X	3014	-0-	-262	-0-	3	1	3011	2	N	-0-					-0-
03	5487	X	3618	-0-	-1869	-0-	4	1	3614	2	N	-0-					-0-
04	5310	X	4060	-0-	-1250	-0-	4	1	4056	2	N	-0-					-0-
05	5487	X	3846	-0-	-1641	-0-	8	1	3838	2	N	-0-					-0-
06	3900	X	3620	-0-	-280	-0-	7	1	3613	2	N	-0-					-0-
07	4185	X	3749	-0-	-436	-0-	7	1	3742	2	N	-0-					-0-

RISINGER P GU WELL #: 1HB RRCID -> 261909 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 17650 PERF.12270 - 17550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28112	X	22544	-0-	-5568	-0-	22544	2			N	-0-					-0-
03	29853	X	23791	-0-	-6062	-0-	23791	2			N	-0-					-0-
04	26850	X	22656	-0-	-4194	-0-	22656	2			N	-0-					-0-
05	26815	X	21628	-0-	-5187	-0-	21628	2			N	-0-					-0-
06	24930	X	20323	-0-	-4607	-0-	20323	2			N	-0-					-0-
07	24955	X	20885	-0-	-4070	-0-	20885	2			N	-0-					-0-

RAGIN CAJUNS DU WELL #: 1H RRCID -> 261930 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13180 - 18283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12068	X	10193	-0-	-1875	-0-	10	1	10183	2	N	-0-					-0-
03	13361	X	10422	-0-	-2939	-0-	10	1	10412	2	N	-0-					-0-
04	12930	X	9770	-0-	-3160	-0-	10	1	9760	2	N	-0-					-0-
05	13361	X	10176	-0-	-3185	-0-	20	1	10156	2	N	-0-					-0-
06	11490	X	8724	-0-	-2766	-0-	17	1	8707	2	N	-0-					-0-
07	11284	X	8932	-0-	-2352	-0-	18	1	8914	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WARRIORS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261931 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12950 - 18593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	39004	X	32938	-0-	-6066	-0-	33	1	32905	2	N	-0-			-0-
03	43183	X	35468	-0-	-7715	-0-	36	1	35432	2	N	-0-			-0-
04	41790	X	32906	-0-	-8884	-0-	33	1	32873	2	N	-0-			-0-
05	39432	X	32442	-0-	-6990	-0-	33	1	32409	2	N	-0-			-0-
06	36330	X	30640	-0-	-5690	-0-	31	1	30609	2	N	-0-			-0-
07	36456	X	29759	-0-	-6697	-0-	31	1	29728	2	N	-0-			-0-

HALEY G WELL #: 1HB RRCID -> 261943 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12290 - 18250

02	27440	X	20397	-0-	-7043	-0-	20397	2			N	-0-			-0-
03	28210	X	23177	-0-	-5033	-0-	23177	2			N	-0-			-0-
04	25980	X	20988	-0-	-4992	-0-	20988	2			N	-0-			-0-
05	25637	X	22639	-0-	-2998	-0-	22639	2			N	-0-			-0-
06	23310	X	19264	-0-	-4046	-0-	19264	2			N	-0-			-0-
07	23188	X	21230	-0-	-1958	-0-	21230	2			N	-0-			-0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261953 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 12585 PERF.13220 - 19613

02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 261954 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	19796	X	16691	-0-	-3105	-0-	17	1	16674	2	N	-0-			-0-
03	20739	X	16772	-0-	-3967	-0-	16	1	16756	2	N	-0-			-0-
04	19260	X	16975	-0-	-2285	-0-	17	1	16957	2	N	1	1	8	-0-
							1	9							
05	18724	X	16423	-0-	-2301	-0-	32	1	16391	2	N	-0-			-0-
06	18026	X	18026	-0-	-0-	-0-	36	1	17990	2	N	-0-			-0-
07	18476	X	17510	-0-	-966	-0-	35	1	17475	2	N	-0-			-0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 261955 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	25228	X	23767	-0-	-1461	-0-	23	1	23744	2	N	-0-			-0-
03	28768	X	23702	-0-	-5066	-0-	24	1	23678	2	N	-0-			-0-
04	27840	X	24609	-0-	-3231	-0-	25	1	24584	2	N	-0-			-0-
05	28768	X	21653	-0-	-7115	-0-	22	1	21631	2	N	-0-			-0-
06	25470	X	23541	-0-	-1929	-0-	24	1	23517	2	N	-0-			-0-
07	26319	X	22460	-0-	-3859	-0-	23	1	22437	2	N	-0-			-0-

WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261957 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 12842 PERF.13030 - 19333

02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
02	12544	X	12047	-0-	-497	-0-	12	1	12035	2	N	-0-					-0-
03	14043	X	12727	-0-	-1316	-0-	13	1	12714	2	N	-0-					-0-
04	13590	X	11846	-0-	-1744	-0-	12	1	11834	2	N	-0-					-0-
05	14043	X	12639	-0-	-1404	-0-	25	1	12614	2	N	-0-					-0-
06	13050	X	11529	-0-	-1521	-0-	23	1	11506	2	N	-0-					-0-
07	13330	X	11197	-0-	-2133	-0-	22	1	11175	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
02	10864	X	10096	-0-	-768	-0-	10	1	10086	2	N	-0-					-0-
03	12028	X	11523	-0-	-505	-0-	12	1	11511	2	N	-0-					-0-
04	11640	X	6671	-0-	-4969	-0-	7	1	6664	2	N	-0-					-0-
05	11563	X	8066	-0-	-3497	-0-	16	1	8050	2	N	-0-					-0-
06	11190	X	9010	-0-	-2180	-0-	18	1	8992	2	N	-0-					-0-
07	11532	X	11107	-0-	-425	-0-	22	1	11085	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
02	20692	X	17614	-0-	-3078	-0-	17614	2			N	-0-					-0-
03	22289	X	19018	-0-	-3271	-0-	19018	2			N	-0-					-0-
04	21570	X	16027	-0-	-5543	-0-	16027	2			N	-0-					-0-
05	20987	X	18636	-0-	-2351	-0-	18636	2			N	-0-					-0-
06	19170	X	15390	-0-	-3780	-0-	15390	2			N	-0-					-0-
07	19499	X	14662	-0-	-4837	-0-	14662	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
02	8428	X	7461	-0-	-967	-0-	7	1	7453	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	9114	X	8051	-0-	-1063	-0-	8	1	8043	2	N	-0-					-0-
04	8100	X	7641	-0-	-459	-0-	8	1	7633	2	N	-0-					-0-
05	8246	X	7828	-0-	-418	-0-	8	1	7820	2	N	-0-					-0-
06	7980	X	7767	-0-	-213	-0-	8	1	7759	2	N	-0-					-0-
07	8246	X	7791	-0-	-455	-0-	8	1	7783	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
02	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	2543	-0-	-309	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
04	2550	X	1736	-0-	-814	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	2191	-0-	-1591	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	1820	-0-	-1840	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	1487	-0-	-2295	-0-	1487	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
02	20692	X	17096	-0-	-3596	-0-	17096	2			N	-0-					-0-
03	21979	X	17254	-0-	-4725	-0-	17254	2			N	-0-					-0-
04	19920	X	9850	-0-	-10070	-0-	9850	2			N	-0-					-0-
05	18941	X	14772	-0-	-4169	-0-	14772	2			N	-0-					-0-
06	18330	X	14690	-0-	-3640	-0-	14690	2			N	-0-					-0-
07	18941	X	14225	-0-	-4716	-0-	14225	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
02	6860	X	5568	-0-	-1292	-0-	5568	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	5753	-0-	-1594	-0-	5753	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	5661	-0-	-939	-0-	5661	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	5627	-0-	-1193	-0-	5627	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	5316	-0-	-804	-0-	5316	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	5077	-0-	-1092	-0-	5077	2			N	-0-					-0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 262227 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 12144 PERF.12840 - 18843

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CREST F GU WELL #: 1HB RRCID -> 262298 COMPL. DATE 11/26/2012 TOTAL DEPTH 12314 PERF.12580 - 17660

02	14308	X	11989	-0-	-2319	-0-	11989	2			N	-0-					-0-
03	14849	X	12825	-0-	-2024	-0-	12825	2			N	-0-					-0-
04	14370	X	12087	-0-	-2283	-0-	12087	2			N	-0-					-0-
05	13733	X	11681	-0-	-2052	-0-	11681	2			N	-0-					-0-
06	13290	X	10649	-0-	-2641	-0-	10649	2			N	-0-					-0-
07	13268	X	11307	-0-	-1961	-0-	11307	2			N	-0-					-0-

BLACK STONE UNIT A-43 WELL #: 2H RRCID -> 262300 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 14015 PERF.14271 - 18357

02	5320	X	2865	-0-	-2455	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	2096	-0-	-3794	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	1302	-0-	-4398	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
05	10607	X	10607	-0-	-0-	-0-	10607	2			N	-0-					-0-
06	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	6469	2			N	-0-					-0-
*07	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	6174	2			N	-0-					-0-

CYCLONES DU WELL #: 1H RRCID -> 262304 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12840 - 18743

02	10360	X	8691	-0-	-1669	-0-	9	1	8682	2	N	-0-					-0-
03	10509	X	9780	-0-	-729	-0-	10	1	9770	2	N	-0-					-0-
04	10710	X	8489	-0-	-2221	-0-	8	1	8481	2	N	-0-					-0-
05	11067	X	9008	-0-	-2059	-0-	18	1	8990	2	N	-0-					-0-
06	10710	X	8520	-0-	-2190	-0-	17	1	8503	2	N	-0-					-0-
07	9765	X	8911	-0-	-854	-0-	18	1	8893	2	N	-0-					-0-

TIGERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262306 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12837 PERF.13160 - 17933

02	7840	X	7062	-0-	-778	-0-	7	1	7055	2	N	-0-					-0-
03	8618	X	7549	-0-	-1069	-0-	8	1	7541	2	N	-0-					-0-
04	8340	X	7424	-0-	-916	-0-	7	1	7416	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	8618	X	7601	-0-	-1017	-0-	15	1	7586	2	N	-0-					-0-
06	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	15	1	7594	2	N	-0-					-0-
07	7812	X	7355	-0-	-457	-0-	15	1	7340	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEAVERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262321 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12670 - 18963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	6188	X	5899	-0-	-289	-0-	6	1	5893	2	N	-0-			-0-
03	8556	X	6846	-0-	-1710	-0-	7	1	6839	2	N	-0-			-0-
04	8280	X	5988	-0-	-2292	-0-	6	1	5982	2	N	-0-			-0-
05	8556	X	3358	-0-	-5198	-0-	7	1	3351	2	N	-0-			-0-
06	6630	X	6154	-0-	-476	-0-	12	1	6142	2	N	-0-			-0-
07	6851	X	4752	-0-	-2099	-0-	9	1	4743	2	N	-0-			-0-

GATORS DU WELL #: 1H RRCID -> 262323 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 12497 PERF.12660 - 19033

02	11648	X	9288	-0-	-2360	-0-	18	1	9270	2	N	-0-			-0-
03	12896	X	8712	-0-	-4184	-0-	17	1	8695	2	N	-0-			-0-
04	14160	X	10480	-0-	-3680	-0-	21	1	10459	2	N	-0-			-0-
05	14632	X	10971	-0-	-3661	-0-	22	1	10949	2	N	-0-			-0-
06	14160	X	10135	-0-	-4025	-0-	20	1	10115	2	N	-0-			-0-
07	10819	X	8368	-0-	-2451	-0-	17	1	8351	2	N	-0-			-0-

COMMODORES DU WELL #: 1H RRCID -> 262332 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 12489 PERF.12700 - 17463

02	12656	X	11850	-0-	-806	-0-	23	1	11827	2	N	-0-			-0-
03	14477	X	9874	-0-	-4603	-0-	20	1	9854	2	N	-0-			-0-
04	14010	X	11994	-0-	-2016	-0-	24	1	11970	2	N	-0-			-0-
05	14477	X	11874	-0-	-2603	-0-	24	1	11850	2	N	-0-			-0-
06	13050	X	10651	-0-	-2399	-0-	21	1	10630	2	N	-0-			-0-
07	13113	X	10573	-0-	-2540	-0-	21	1	10552	2	N	-0-			-0-

CARDINALS DU WELL #: 1H RRCID -> 262353 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12985 - 17803

02	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	14	1	6967	2	N	-0-			-0-
03	6448	X	5755	-0-	-693	-0-	11	1	5744	2	N	-0-			-0-
04	9736	X	9736	-0-	-0-	-0-	19	1	9717	2	N	-0-			-0-
05	8844	X	8844	-0-	-0-	-0-	18	1	8826	2	N	-0-			-0-
06	8019	X	8019	-0-	-0-	-0-	16	1	8003	2	N	-0-			-0-
07	10075	X	8123	-0-	-1952	-0-	16	1	8107	2	N	-0-			-0-

COWBOYS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262392 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 13280 PERF.13045 - 13210

02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	18	1	395	2	N	-0-			-0-
03	868	N	683	-0-	-185	-0-	30	1	653	2	N	-0-			-0-
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	35	1	773	2	N	-0-			-0-
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	30	1	645	2	N	-0-			-0-
06	660	N	471	-0-	-189	-0-	21	1	450	2	N	-0-			-0-
07	837	N	794	-0-	-43	-0-	35	1	759	2	N	-0-			-0-

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 262491 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 13869 PERF.14180 - 18593

02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

BULLS DU WELL #: 1H RRCID -> 262578 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12840 - 17801

02	9800	X	6618	-0-	-3182	-0-	13	1	6605	2	N	-0-			-0-
03	10850	X	7723	-0-	-3127	-0-	15	1	7708	2	N	-0-			-0-
04	9360	X	8253	-0-	-1107	-0-	16	1	8237	2	N	-0-			-0-
05	9672	X	8556	-0-	-1116	-0-	17	1	8539	2	N	-0-			-0-
06	9308	X	9308	-0-	-0-	-0-	18	1	9290	2	N	-0-			-0-
*07	10766	X	10766	-0-	-0-	-0-	21	1	10745	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEMPRA ENERGY GAS UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 262657 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 10518 PERF.11087 - 16493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9660	X	8610	-0-	-1050	-0-	8610	2			N	-0-					-0-
03	10695	X	9086	-0-	-1609	-0-	9086	2			N	-0-					-0-
04	9450	X	8286	-0-	-1164	-0-	8286	2			N	-0-					-0-
05	9765	X	8039	-0-	-1726	-0-	8039	2			N	-0-					-0-
06	9240	X	8009	-0-	-1231	-0-	8009	2			N	-0-					-0-
07	9548	X	7392	-0-	-2156	-0-	7392	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
02	6104	X	4860	-0-	-1244	-0-	4860	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	4857	-0-	-382	-0-	4857	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	622	-0-	-3968	-0-	622	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	4253	-0-	-1141	-0-	4253	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	3083	-0-	-2137	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	3873	-0-	-1521	-0-	3873	2			N	-0-					-0-

DEMON DEACONS DU WELL #: 1HB RRCID -> 262751 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 12131 PERF.12252 - 20690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12264	X	11159	-0-	-1105	-0-	11159	2			N	-0-					-0-
03	12431	X	12110	-0-	-321	-0-	12110	2			N	-0-					-0-
04	11820	X	11410	-0-	-410	-0-	11410	2			N	-0-					-0-
05	12369	X	10877	-0-	-1492	-0-	10877	2			N	-0-					-0-
06	11970	X	11224	-0-	-746	-0-	11224	2			N	-0-					-0-
07	12369	X	10671	-0-	-1698	-0-	10671	2			N	-0-					-0-

TEXANS DU WELL #: 1H RRCID -> 262757 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 13671 PERF.14120 - 18383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14924	X	10579	-0-	-4345	-0-	10579	2			N	-0-					-0-
03	11718	X	11116	-0-	-602	-0-	11116	2			N	-0-					-0-
04	11910	X	8377	-0-	-3533	-0-	8377	2			N	-0-					-0-
05	12307	X	12195	-0-	-112	-0-	12195	2			N	-0-					-0-
06	11910	X	5803	-0-	-6107	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
07	11718	X	10547	-0-	-1171	-0-	10547	2			N	-0-					-0-

ZIPS DU WELL #: 1H RRCID -> 262840 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 11943 PERF.12394 - 17353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23828	X	20539	-0-	-3289	-0-	21	1	20518	2	N	-0-					-0-
03	26102	X	21242	-0-	-4860	-0-	21	1	21221	2	N	-0-					-0-
04	23640	X	20176	-0-	-3464	-0-	20	1	20156	2	N	-0-					-0-
05	24273	X	19836	-0-	-4437	-0-	20	1	19816	2	N	-0-					-0-
06	22020	X	16431	-0-	-5589	-0-	17	1	16414	2	N	-0-					-0-
07	22754	X	19373	-0-	-3381	-0-	19	1	19354	2	N	-0-					-0-

BARCOO WELL #: 1H RRCID -> 262898 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12420 - 18951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15708	X	12659	-0-	-3049	-0-	12659	2			N	-0-					-0-
03	17205	X	15898	-0-	-1307	-0-	15898	2			N	-0-					-0-
04	16650	X	14533	-0-	-2117	-0-	14532	2	19	1	N	1	18	1			-0-
05	17205	X	14355	-0-	-2850	-0-	14355	2			N	-0-					-0-
06	15840	X	12922	-0-	-2918	-0-	12922	2			N	-0-					-0-
07	15903	X	13490	-0-	-2413	-0-	13490	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262935 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10908 - 16305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14700	X	12517	-0-	-2183	-0-	13 2	1 9	12502	2	N	2	2	8			-0-
03	15748	X	13463	-0-	-2285	-0-	13	1	13450	2	N	-0-					-0-
04	14550	X	13434	-0-	-1116	-0-	13	1	13421	2	N	-0-					-0-
05	15035	X	12932	-0-	-2103	-0-	13	1	12919	2	N	-0-					-0-
06	14010	X	12280	-0-	-1730	-0-	12	1	12268	2	N	-0-					-0-
07	13888	X	12176	-0-	-1712	-0-	12	1	12164	2	N	-0-					-0-

JERNIGAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262938 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11312 - 15791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8652	X	7263	-0-	-1389	-0-	7	1	7256	2	N	-0-					-0-
03	9238	X	8081	-0-	-1157	-0-	8	1	8073	2	N	-0-					-0-
04	8400	X	7750	-0-	-650	-0-	8	1	7742	2	N	-0-					-0-
05	8680	X	7882	-0-	-798	-0-	8	1	7874	2	N	-0-					-0-
06	8400	X	7649	-0-	-751	-0-	8	1	7641	2	N	-0-					-0-
07	8091	X	7825	-0-	-266	-0-	8	1	7817	2	N	-0-					-0-

SOONERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262939 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF.13898 - 18320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10416	X	9134	-0-	-1282	-0-	9134	2			N	-0-					-0-
03	10850	X	10026	-0-	-824	-0-	10026	2			N	-0-					-0-
04	10320	X	9508	-0-	-812	-0-	9508	2			N	-0-					-0-
05	10664	X	9368	-0-	-1296	-0-	9368	2			N	-0-					-0-
06	9780	X	8705	-0-	-1075	-0-	8705	2			N	-0-					-0-
07	10106	X	8713	-0-	-1393	-0-	8713	2			N	-0-					-0-

LOBOS DU WELL #: 1H RRCID -> 262954 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 12898 PERF.13120 - 19063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12124	X	9145	-0-	-2979	-0-	9	1	9136	2	N	-0-					-0-
03	13423	X	9776	-0-	-3647	-0-	10	1	9766	2	N	-0-					-0-
04	12990	X	8790	-0-	-4200	-0-	9	1	8781	2	N	-0-					-0-
05	13206	X	8160	-0-	-5046	-0-	16	1	8144	2	N	-0-					-0-
06	11250	X	7491	-0-	-3759	-0-	15	1	7476	2	N	-0-					-0-
07	10137	X	9084	-0-	-1053	-0-	18	1	9066	2	N	-0-					-0-

GRIZZLIES DU WELL #: 1H RRCID -> 263047 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 13669 PERF.13790 - 20212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14812	X	13512	-0-	-1300	-0-	13512	2			N	-0-					-0-
03	16399	X	13766	-0-	-2633	-0-	13766	2			N	-0-					-0-
04	15870	X	13541	-0-	-2329	-0-	13541	2			N	-0-					-0-
05	16058	X	13837	-0-	-2221	-0-	13837	2			N	-0-					-0-
06	14640	X	13377	-0-	-1263	-0-	13377	2			N	-0-					-0-
07	14973	X	12798	-0-	-2175	-0-	12798	2			N	-0-					-0-

MEAN GREEN DU WELL #: 1HB RRCID -> 263048 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 12040 PERF.12411 - 17588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23940	X	14127	-0-	-9813	-0-	14127	2			N	-0-					-0-
03	26505	X	16432	-0-	-10073	-0-	16432	2			N	-0-					-0-
04	19200	X	12002	-0-	-7198	-0-	12002	2			N	-0-					-0-
05	19840	X	12465	-0-	-7375	-0-	12465	2			N	-0-					-0-
06	15900	X	12899	-0-	-3001	-0-	12899	2			N	-0-					-0-
07	16430	X	15134	-0-	-1296	-0-	15134	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEC MINERALS GAS UNIT 4 WELL #: 2H RRCID -> 263056 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 10708 PERF.10929 - 15791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15792	X	13212	-0-	-2580	-0-	13212	2			N	-0-					-0-
03	17484	X	13683	-0-	-3801	-0-	13683	2			N	-0-					-0-
04	14970	X	14484	-0-	-486	-0-	14484	2			N	-0-					-0-
05	15469	X	14107	-0-	-1362	-0-	14107	2			N	-0-					-0-
06	14160	X	12369	-0-	-1791	-0-	12369	2			N	-0-					-0-
07	14973	X	13545	-0-	-1428	-0-	13545	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
02	13082	X	13082	-0-	-0-	-0-	26	1	13056	2	N	-0-					-0-
03	14136	X	11711	-0-	-2425	-0-	23	1	11688	2	N	-0-					-0-
04	14460	X	11325	-0-	-3135	-0-	22	1	11303	2	N	-0-					-0-
05	14942	X	12238	-0-	-2704	-0-	24	1	12214	2	N	-0-					-0-
06	14460	X	8646	-0-	-5814	-0-	17	1	8629	2	N	-0-					-0-
07	14477	X	9615	-0-	-4862	-0-	19	1	9596	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
02	7112	X	6500	-0-	-612	-0-	13	1	6487	2	N	-0-					-0-
03	7843	X	6285	-0-	-1558	-0-	12	1	6273	2	N	-0-					-0-
04	7560	X	6957	-0-	-603	-0-	14	1	6943	2	N	-0-					-0-
05	7812	X	7184	-0-	-628	-0-	14	1	7170	2	N	-0-					-0-
06	7350	X	6643	-0-	-707	-0-	13	1	6630	2	N	-0-					-0-
07	7192	X	7104	-0-	-88	-0-	14	1	7090	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
02	13076	X	12526	-0-	-550	-0-	12	1	12514	2	N	-0-					-0-
03	14570	X	12994	-0-	-1576	-0-	13	1	12981	2	N	-0-					-0-
04	14460	X	12629	-0-	-1831	-0-	13	1	12616	2	N	-0-					-0-
05	14942	X	13040	-0-	-1902	-0-	26	1	13014	2	N	-0-					-0-
06	14460	X	12241	-0-	-2219	-0-	24	1	12217	2	N	-0-					-0-
07	13857	X	11733	-0-	-2124	-0-	23	1	11710	2	N	-0-					-0-

PIRATES DU WELL #: 1H RRCID -> 263171 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13220 - 18743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5012	X	4317	-0-	-695	-0-	4	1	4313	2	N	-0-					-0-
03	5363	X	4795	-0-	-568	-0-	5	1	4790	2	N	-0-					-0-
04	4800	X	4477	-0-	-323	-0-	4	1	4473	2	N	-0-					-0-
05	4960	X	3703	-0-	-1257	-0-	7	1	3696	2	N	-0-					-0-
06	4650	X	4484	-0-	-166	-0-	9	1	4475	2	N	-0-					-0-
07	4805	X	3836	-0-	-969	-0-	8	1	3828	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
02	16240	X	12956	-0-	-3284	-0-	13	1	12943	2	N	-0-					-0-
03	17980	X	13726	-0-	-4254	-0-	14	1	13712	2	N	-0-					-0-
04	17400	X	12731	-0-	-4669	-0-	13	1	12718	2	N	-0-					-0-
05	17980	X	12741	-0-	-5239	-0-	25	1	12716	2	N	-0-					-0-
06	14670	X	11900	-0-	-2770	-0-	24	1	11876	2	N	-0-					-0-
07	14353	X	12601	-0-	-1752	-0-	25	1	12576	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
02	9268	X	8233	-0-	-1035	-0-	8233	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	7239	-0-	-2309	-0-	7239	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	6787	-0-	-1493	-0-	6787	2			N	-0-					-0-
05	9114	X	7595	-0-	-1519	-0-	7595	2			N	-0-					-0-
06	8820	X	8316	-0-	-504	-0-	8316	2			N	-0-					-0-
07	9114	X	6979	-0-	-2135	-0-	6979	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BSI UNIT A47 WELL #: 1H RRCID -> 263298 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 14767 PERF.16138 - 22104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	119566	X	119566	-0-	-0-	-0-	119566	2			N	-0-					-0-
03	131612	X	131612	-0-	-0-	-0-	131612	2			N	-0-					-0-
04	111470	X	111470	-0-	-0-	-0-	111470	2			N	-0-					-0-
05	92635	X	92635	-0-	-0-	-0-	92634	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	89379	X	89379	-0-	-0-	-0-	89377	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*07	80411	X	80411	-0-	-0-	-0-	80411	2			N	-0-					-0-

BSI UNIT A47 WELL #: 2H RRCID -> 263358 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 14717 PERF.16027 - 22154

02	92793	X	92793	-0-	-0-	-0-	92793	2			N	-0-					-0-
03	124609	X	124609	-0-	-0-	-0-	124609	2			N	-0-					-0-
04	110209	X	110209	-0-	-0-	-0-	110209	2			N	-0-					-0-
05	104155	X	104155	-0-	-0-	-0-	104155	2			N	-0-					-0-
06	85396	X	85396	-0-	-0-	-0-	85396	2			N	-0-					-0-
*07	82434	X	82434	-0-	-0-	-0-	82434	2			N	-0-					-0-

BSM UNIT A19 WELL #: 1H RRCID -> 263426 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13807 PERF.14080 - 19004

02	5208	X	4455	-0-	-753	-0-	4455	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	5267	-0-	-499	-0-	5267	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	4742	-0-	-838	-0-	4742	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	5485	-0-	-250	-0-	5485	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	3884	-0-	-1666	-0-	3884	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	4285	-0-	-985	-0-	4285	2			N	-0-					-0-

BSM UNIT A20 WELL #: 1H RRCID -> 263433 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13972 PERF.14223 - 20001

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 263441 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 11209 PERF.11297 - 17789

02	30828	X	23093	-0-	-7735	-0-	23093	2			N	-0-					-0-
03	31930	X	24812	-0-	-7118	-0-	24812	2			N	-0-					-0-
04	29040	X	21811	-0-	-7229	-0-	21811	2			N	-0-					-0-
05	28799	X	21223	-0-	-7576	-0-	21223	2			N	-0-					-0-
06	26100	X	20111	-0-	-5989	-0-	20111	2			N	-0-					-0-
07	25575	X	20190	-0-	-5385	-0-	20190	2			N	-0-					-0-

HURRICANES DU WELL #: 1H RRCID -> 263796 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 12982 PERF.13040 - 17103

02	5348	X	5325	-0-	-23	-0-	5	1	5320	2	N	-0-					-0-
03	5921	X	5916	-0-	-5	-0-	6	1	5910	2	N	-0-					-0-
04	6030	X	5984	-0-	-46	-0-	6	1	5978	2	N	-0-					-0-
05	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	16	1	7802	2	N	-0-					-0-
06	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	14	1	7100	2	N	-0-					-0-
07	6169	X	4972	-0-	-1197	-0-	10	1	4962	2	N	-0-					-0-

CREST D GU WELL #: 1HB RRCID -> 264262 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 17860 PERF.12570 - 17750

02	22568	X	21721	-0-	-847	-0-	21721	2			N	-0-					-0-
03	23653	X	21664	-0-	-1989	-0-	21664	2			N	-0-					-0-
04	22260	X	17850	-0-	-4410	-0-	17850	2			N	-0-					-0-
05	24056	X	20027	-0-	-4029	-0-	20027	2			N	-0-					-0-
06	23280	X	16997	-0-	-6283	-0-	16997	2			N	-0-					-0-
07	24056	X	17139	-0-	-6917	-0-	17139	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VIKINGS DU WELL #: 1H RRCID -> 264330 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13900 - 18993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10892	X	9355	-0-	-1537	-0-	9355	2			N	-0-					-0-
03	12059	X	10535	-0-	-1524	-0-	10535	2			N	-0-					-0-
04	11670	X	9528	-0-	-2142	-0-	9528	2			N	-0-					-0-
05	11749	X	9972	-0-	-1777	-0-	9972	2			N	-0-					-0-
06	10200	X	10016	-0-	-184	-0-	10016	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	9846	-0-	-694	-0-	9846	2			N	-0-					-0-

LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 14H RRCID -> 264332 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 10813 PERF.10777 - 15029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18424	X	13514	-0-	-4910	-0-	13514	2			N	-0-					-0-
03	20398	X	16374	-0-	-4024	-0-	16374	2			N	-0-					-0-
04	18630	X	13187	-0-	-5443	-0-	13187	2			N	-0-					-0-
05	17918	X	15376	-0-	-2542	-0-	15376	2			N	-0-					-0-
06	17340	X	14121	-0-	-3219	-0-	14121	2			N	-0-					-0-
07	16368	X	14367	-0-	-2001	-0-	14367	2			N	-0-					-0-

THUNDERING HERD (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 264547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24892	X	21446	-0-	-3446	-0-	21446	2			N	-0-					-0-
03	24800	X	5370	-0-	-19430	-0-	5370	2			N	-0-					-0-
04	23340	X	17755	-0-	-5585	-0-	17755	2			N	-0-					-0-
05	60212	X	60212	-0-	-0-	-0-	60212	2			N	-0-					-0-
06	93725	X	93725	-0-	-0-	-0-	93725	2			N	-0-					-0-
*07	49055	X	49055	-0-	-0-	-0-	49055	2			N	-0-					-0-

THUNDERING HERD (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 264548 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 14075 PERF.14565 - 19153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THUNDERING HERD (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 264549 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 13769 PERF.14055 - 18903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 264551 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20636	X	19107	-0-	-1529	-0-	19107	2			N	-0-					-0-
03	22010	X	19585	-0-	-2425	-0-	19585	2			N	-0-					-0-
04	21300	X	17664	-0-	-3636	-0-	17664	2			N	-0-					-0-
05	21917	X	18254	-0-	-3663	-0-	18254	2			N	-0-					-0-
06	21210	X	19520	-0-	-1690	-0-	19520	2			N	-0-					-0-
07	21142	X	17013	-0-	-4129	-0-	17013	2			N	-0-					-0-

WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 264552 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13760 - 18838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: R 1H RRCID -> 264553 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11338 - 16260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18004	X	15459	-0-	-2545	-0-	15459	2			N	-0-					-0-
03	19933	X	16943	-0-	-2990	-0-	16943	2			N	-0-					-0-
04	17700	X	15701	-0-	-1999	-0-	15701	2			N	-0-					-0-
05	17856	X	15837	-0-	-2019	-0-	15837	2			N	-0-					-0-
06	17220	X	14534	-0-	-2686	-0-	14534	2			N	-0-					-0-
07	17112	X	15133	-0-	-1979	-0-	15133	2			N	-0-					-0-

WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 264555 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13820 - 18322

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREER DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264683 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10947 - 15401

02	19684	X	17226	-0-	-2458	-0-	17	1	17209	2	N	-0-					-0-
03	20708	X	18565	-0-	-2143	-0-	19	1	18546	2	N	-0-					-0-
04	19530	X	17340	-0-	-2190	-0-	17	1	17323	2	N	-0-					-0-
05	19995	X	17423	-0-	-2572	-0-	17	1	17406	2	N	-0-					-0-
06	18900	X	15890	-0-	-3010	-0-	16	1	15874	2	N	-0-					-0-
07	19065	X	16036	-0-	-3029	-0-	16	1	16020	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

02	20104	X	17231	-0-	-2873	-0-	17231	2			Y	-0-					54
03	21359	X	18862	-0-	-2497	-0-	18862	2			Y	-0-					54
04	20670	X	19758	-0-	-912	-0-	19758	2			Y	-0-					54
05	20925	X	18877	-0-	-2048	-0-	18877	2			Y	-0-					54
06	20250	X	17949	-0-	-2301	-0-	17949	2			Y	-0-					54
07	20429	X	19246	-0-	-1183	-0-	19246	2			Y	-0-					54

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: X 2H RRCID -> 265172 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11203 - 15775

02	22260	X	17704	-0-	-4556	-0-	17704	2			N	-0-					-0-
03	22847	X	18472	-0-	-4375	-0-	18472	2			N	-0-					-0-
04	21030	X	17211	-0-	-3819	-0-	17211	2			N	-0-					-0-
05	21359	X	16934	-0-	-4425	-0-	16934	2			N	-0-					-0-
06	19140	X	16052	-0-	-3088	-0-	16052	2			N	-0-					-0-
07	19592	X	15836	-0-	-3756	-0-	15836	2			N	-0-					-0-

DNIEPER WELL #: 1HB RRCID -> 265223 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11639 - 17429

02	8624	X	7752	-0-	-872	-0-	7752	2			N	-0-					-0-
03	9920	X	8513	-0-	-1407	-0-	8513	2			N	-0-					-0-
04	9600	X	7950	-0-	-1650	-0-	7950	2			N	-0-					-0-
05	9920	X	8181	-0-	-1739	-0-	8181	2			N	-0-					-0-
06	9240	X	8255	-0-	-985	-0-	8255	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	8074	-0-	-513	-0-	8074	2			N	-0-					-0-

TERRAPINS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRATES (SL) DU WELL #: 2SL RRCID -> 265419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30352	X	28071	-0-	-2281	-0-	28	1	28043	2	N	-0-					-0-
03	33325	X	30600	-0-	-2725	-0-	30	1	30570	2	N	-0-					-0-
04	31950	X	28174	-0-	-3776	-0-	28	1	28146	2	N	-0-					-0-
05	33015	X	27644	-0-	-5371	-0-	55	1	27589	2	N	-0-					-0-
06	31050	X	28150	-0-	-2900	-0-	56	1	28094	2	N	-0-					-0-
07	31093	X	27570	-0-	-3523	-0-	55	1	27515	2	N	-0-					-0-

RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2SL RRCID -> 265423 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	47012	X	30883	-0-	-16129	-0-	61	1	30822	2	N	-0-					-0-
03	52049	X	33989	-0-	-18060	-0-	67	1	33922	2	N	-0-					-0-
04	47820	X	31171	-0-	-16649	-0-	62	1	31108	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	46779	X	34269	-0-	-12510	-0-	68	1	34201	2	N	-0-					-0-
06	37620	X	36284	-0-	-1336	-0-	72	1	36212	2	N	-0-					-0-
*07	37643	X	37643	-0-	-0-	-0-	75	1	37568	2	N	-0-					-0-

RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265424 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 12092 PERF.12830 - 19583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 265425 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12040 - 19083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265426 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20216	X	8145	-0-	-12071	-0-	8145	2			N	-0-					-0-
03	20429	X	5215	-0-	-15214	-0-	5215	2			N	-0-					-0-
04	17400	X	8571	-0-	-8829	-0-	8571	2			N	-0-					-0-
05	20953	X	20953	-0-	-0-	-0-	20953	2			N	-0-					-0-
06	15995	X	15995	-0-	-0-	-0-	15995	2			N	-0-					-0-
*07	12695	X	12695	-0-	-0-	-0-	12695	2			N	-0-					-0-

AGGIES (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265427 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	34294	X	34294	-0-	-0-	-0-	34294	2			N	-0-					-0-
03	40455	X	37880	-0-	-2575	-0-	37880	2			N	-0-					-0-
04	40200	X	35092	-0-	-5108	-0-	35092	2			N	-0-					-0-
05	41540	X	40153	-0-	-1387	-0-	40153	2			N	-0-					-0-
06	40200	X	32183	-0-	-8017	-0-	32183	2			N	-0-					-0-
07	37975	X	31997	-0-	-5978	-0-	31997	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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21532	X	17949	-0-	-3583	-0-	18	1	17931	2	N	-0-					-0-
03	21762	X	20780	-0-	-982	-0-	21	1	20759	2	N	-0-					-0-
04	21060	X	19277	-0-	-1783	-0-	19	1	19258	2	N	-0-					-0-
05	21080	X	19940	-0-	-1140	-0-	40	1	19900	2	N	-0-					-0-
06	20100	X	18646	-0-	-1454	-0-	37	1	18609	2	N	-0-					-0-
07	20770	X	19118	-0-	-1652	-0-	38	1	19080	2	N	-0-					-0-
AGGIES (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 265448 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13707 PERF.13975 - 18728																	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WOMACK WELL #: 9H RRCID -> 265485 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10722 - 16916																	
02	37296	X	32981	-0-	-4315	-0-	33 4	1 9	32944	2	N	4	4	8			-0-
03	39525	X	35635	-0-	-3890	-0-	36	1	35599	2	N	-0-					-0-
04	37770	X	33710	-0-	-4060	-0-	34	1	33676	2	N	-0-					-0-
05	37851	X	34441	-0-	-3410	-0-	34	1	34407	2	N	-0-					-0-
06	35340	X	31971	-0-	-3369	-0-	32	1	31939	2	N	-0-					-0-
07	36518	X	32148	-0-	-4370	-0-	32	1	32116	2	N	-0-					-0-
WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 265514 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12600 - 19173																	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GOLDEN GOPHERS DU WELL #: 1H RRCID -> 265518 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12920 PERF.13050 - 19083																	
02	11256	X	10556	-0-	-700	-0-	10	1	10546	2	N	-0-					-0-
03	12462	X	10289	-0-	-2173	-0-	10	1	10279	2	N	-0-					-0-
04	10782	X	10782	-0-	-0-	-0-	11	1	10771	2	N	-0-					-0-
05	11687	X	10104	-0-	-1583	-0-	20	1	10084	2	N	-0-					-0-
06	11310	X	9544	-0-	-1766	-0-	19	1	9525	2	N	-0-					-0-
07	11687	X	9865	-0-	-1822	-0-	20	1	9845	2	N	-0-					-0-
HILLTOPPERS DU WELL #: 1H RRCID -> 265543 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 14396 PERF.14320 - 20253																	
02	14084	X	11960	-0-	-2124	-0-	11960	2			N	-0-					-0-
03	14973	X	8678	-0-	-6295	-0-	8678	2			N	-0-					-0-
04	14880	X	12585	-0-	-2295	-0-	12584	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	15376	X	12223	-0-	-3153	-0-	12223	2			N	-0-					-0-
06	14880	X	12248	-0-	-2632	-0-	12248	2			N	-0-					-0-
07	13237	X	9722	-0-	-3515	-0-	9722	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CONGO WELL #: 1H RRCID -> 265649 COMPL. DATE 05/03/2012 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
02	26404	X	23670	-0-	-2734	-0-	23670	2			N	-0-					-0-
03	28644	X	24172	-0-	-4472	-0-	24172	2			N	-0-					-0-
04	27540	X	23673	-0-	-3867	-0-	23672	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	28458	X	23620	-0-	-4838	-0-	23620	2			N	-0-					-0-
06	27240	X	21267	-0-	-5973	-0-	21267	2			N	-0-					-0-
07	26195	X	22574	-0-	-3621	-0-	22574	2			N	-0-					-0-

PIRATES (SL) DU WELL #: 2H RRCID -> 265830 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 12936 PERF.13340 - 18728

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIRATES (SL) DU WELL #: 2HB RRCID -> 265831 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 12545 PERF.12840 - 18453

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHINE WELL #: 1H RRCID -> 265835 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 11868 PERF.12056 - 18105

02	5516	X	171	-0-	-5345	-0-	171	2			N	-0-					-0-
03	434	X	189	-0-	-245	-0-	189	2			N	-0-					-0-
04	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
05	331	X	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
06	180	X	126	-0-	-54	-0-	126	2			N	-0-					-0-
*07	727	X	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: Q 1H RRCID -> 265836 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11196 - 16818

02	21392	X	19017	-0-	-2375	-0-	19017	2			N	-0-					-0-
03	23250	X	19104	-0-	-4146	-0-	19104	2			N	-0-					-0-
04	21240	X	18518	-0-	-2722	-0-	18518	2			N	-0-					-0-
05	21545	X	17527	-0-	-4018	-0-	17527	2			N	-0-					-0-
06	20370	X	17636	-0-	-2734	-0-	17636	2			N	-0-					-0-
07	21049	X	16763	-0-	-4286	-0-	16763	2			N	-0-					-0-

MIDSHIPMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 265837 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 12879 PERF.13245 - 18721

02	11452	X	8431	-0-	-3021	-0-	8	1	8423	2	N	-0-					-0-
03	11594	X	8591	-0-	-3003	-0-	9	1	8582	2	N	-0-					-0-
04	11220	X	10334	-0-	-886	-0-	10	1	10323	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	11594	X	9083	-0-	-2511	-0-	18	1	9065	2	N	-0-					-0-
06	10847	X	10847	-0-	-0-	-0-	21	1	10826	2	N	-0-					-0-
07	10664	X	9249	-0-	-1415	-0-	18	1	9231	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 265904 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13860 - 18003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCATS DU WELL #: 1H RRCID -> 265981 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12960 PERF.13300 - 17783

02	20048	X	15880	-0-	-4168	-0-	16	1	15864	2	N	-0-					-0-
03	20181	X	17303	-0-	-2878	-0-	17	1	17286	2	N	-0-					-0-
04	19140	X	18225	-0-	-915	-0-	18	1	18205	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	19778	X	17966	-0-	-1812	-0-	36	1	17930	2	N	-0-					-0-
06	17940	X	16980	-0-	-960	-0-	34	1	16945	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	18848	X	15861	-0-	-2987	-0-	31	1	15830	2	N	-0-					-0-

HOLCOMBE WELL #: 11H RRCID -> 266016 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11006 - 17245

02	29652	X	25075	-0-	-4577	-0-	25	1	25050	2	N	-0-					-0-
03	30907	X	26779	-0-	-4128	-0-	27	1	26752	2	N	-0-					-0-
04	29580	X	25144	-0-	-4436	-0-	25	1	25119	2	N	-0-					-0-
05	30287	X	25489	-0-	-4798	-0-	25	1	25464	2	N	-0-					-0-
06	27900	X	23445	-0-	-4455	-0-	23	1	23422	2	N	-0-					-0-
07	27776	X	23712	-0-	-4064	-0-	24	1	23688	2	N	-0-					-0-

MUSTANGS DU WELL #: 1H RRCID -> 266655 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13020 - 19048

02	22456	X	20562	-0-	-1894	-0-	20	1	20542	2	N	-0-					-0-
03	24366	X	21526	-0-	-2840	-0-	21	1	21505	2	N	-0-					-0-
04	23580	X	20492	-0-	-3088	-0-	20	1	20472	2	N	-0-					-0-
05	24366	X	20045	-0-	-4321	-0-	40	1	20005	2	N	-0-					-0-
06	22020	X	19531	-0-	-2489	-0-	39	1	19492	2	N	-0-					-0-
07	22754	X	18331	-0-	-4423	-0-	36	1	18295	2	N	-0-					-0-

AGGIES (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 266659 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13650 - 18843

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRAPINS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 266812 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 13649 PERF. N/A

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TERRAPINS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 266813 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 13985 PERF.14380 - 18378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11676	X	10565	-0-	-1111	-0-	10565	2			N	-0-					-0-
03	13206	X	11501	-0-	-1705	-0-	11501	2			N	-0-					-0-
04	12780	X	10701	-0-	-2079	-0-	10701	2			N	-0-					-0-
05	13206	X	9571	-0-	-3635	-0-	9571	2			N	-0-					-0-
06	11850	X	10034	-0-	-1816	-0-	10034	2			N	-0-					-0-
07	11687	X	9204	-0-	-2483	-0-	9204	2			N	-0-					-0-

SEMINOLES DU WELL #: 1H RRCID -> 267166 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 12737 PERF.12755 - 20063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	65240	X	59886	-0-	-5354	-0-	118	1	59768	2	N	-0-					-0-
03	70618	X	53658	-0-	-16960	-0-	106	1	53552	2	N	-0-					-0-
04	67170	X	63700	-0-	-3470	-0-	126	1	63567	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
05	67394	X	65708	-0-	-1686	-0-	130	1	65578	2	N	-0-					-0-
06	64230	X	60584	-0-	-3646	-0-	120	1	60463	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	66309	X	61940	-0-	-4369	-0-	123	1	61817	2	N	-0-					-0-

BUFFALOES DU WELL #: 1H RRCID -> 267289 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 12754 PERF.12940 - 21093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	44968	X	31969	-0-	-12999	-0-	32	1	31937	2	N	-0-					-0-
03	44330	X	26895	-0-	-17435	-0-	27	1	26868	2	N	-0-					-0-
04	42810	X	40201	-0-	-2609	-0-	40	1	40160	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	41571	X	32071	-0-	-9500	-0-	64	1	32007	2	N	-0-					-0-
06	35580	X	27319	-0-	-8261	-0-	54	1	27265	2	N	-0-					-0-
07	41540	X	25729	-0-	-15811	-0-	51	1	25678	2	N	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 12H RRCID -> 267691 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10857 - 17571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	37156	X	32522	-0-	-4634	-0-	32	1	32488	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	40021	X	34965	-0-	-5056	-0-	35	1	34930	2	N	-0-					-0-
04	37770	X	33165	-0-	-4605	-0-	33	1	33132	2	N	-0-					-0-
05	37913	X	33512	-0-	-4401	-0-	33	1	33479	2	N	-0-					-0-
06	35670	X	31497	-0-	-4173	-0-	31	1	31466	2	N	-0-					-0-
07	36022	X	31925	-0-	-4097	-0-	32	1	31893	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
02	24612	X	21566	-0-	-3046	-0-	22	1	21544	2	N	-0-					-0-
03	26691	X	23179	-0-	-3512	-0-	23	1	23156	2	N	-0-					-0-
04	24960	X	22041	-0-	-2919	-0-	22	1	22019	2	N	-0-					-0-
05	25234	X	22444	-0-	-2790	-0-	22	1	22422	2	N	-0-					-0-
06	23370	X	21202	-0-	-2168	-0-	21	1	21181	2	N	-0-					-0-
07	23870	X	21497	-0-	-2373	-0-	21	1	21476	2	N	-0-					-0-

BEARS DU WELL #: 1H RRCID -> 267814 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 12862 PERF.12900 - 20453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	181144	X	181144	-0-	-0-	-0-	180	1	180964	2	N	-0-					-0-
03	203501	X	203501	-0-	-0-	-0-	204	1	203297	2	N	-0-					-0-
04	193338	X	193338	-0-	-0-	-0-	192	1	193134	2	N	11	11	8			-0-
							12	9									
05	195633	X	195633	-0-	-0-	-0-	389	1	195243	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	184930	X	184930	-0-	-0-	-0-	366	1	184561	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
*07	181653	X	181653	-0-	-0-	-0-	360	1	181293	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EVANS, CORNELIUS WELL #: 7H RRCID -> 267827 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10718 - 16370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	35448	X	31624	-0-	-3824	-0-	32	1	31588	2	Y	4	4	8			19
							4	9									
03	38471	X	33915	-0-	-4556	-0-	34	1	33881	2	Y	-0-					19
04	35850	X	32157	-0-	-3693	-0-	32	1	32125	2	Y	-0-					19
05	36301	X	32343	-0-	-3958	-0-	32	1	32311	2	Y	-0-					19
06	34440	X	29978	-0-	-4462	-0-	30	1	29948	2	Y	-0-					19
07	34999	X	30754	-0-	-4245	-0-	31	1	30723	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
02	21588	X	19499	-0-	-2089	-0-	19	1	19479	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	23560	X	22049	-0-	-1511	-0-	22	1	22027	2	Y	-0-					-0-
04	22140	X	20429	-0-	-1711	-0-	20	1	20409	2	Y	-0-					-0-
05	22785	X	21299	-0-	-1486	-0-	21	1	21278	2	Y	-0-					-0-
06	21690	X	19555	-0-	-2135	-0-	20	1	19535	2	Y	-0-					-0-
07	22041	X	20751	-0-	-1290	-0-	21	1	20730	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
02	22428	X	19164	-0-	-3264	-0-	19164	2			N	-0-					-0-
03	23157	X	20253	-0-	-2904	-0-	20253	2			N	-0-					-0-
04	22410	X	18815	-0-	-3595	-0-	18815	2			N	-0-					-0-
05	22320	X	18469	-0-	-3851	-0-	18469	2			N	-0-					-0-
06	20520	X	18144	-0-	-2376	-0-	18144	2			N	-0-					-0-
07	21204	X	17807	-0-	-3397	-0-	17807	2			N	-0-					-0-

RED RAIDERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 268116 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12580 - 20083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 268121 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12730 - 18763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGHORNS DU WELL #: 4H RRCID -> 268154 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 13773 PERF.13725 - 18278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19488	X	15085	-0-	-4403	-0-	15085	2			N	-0-					-0-
03	19375	X	18694	-0-	-681	-0-	18694	2			N	-0-					-0-
04	18750	X	15712	-0-	-3038	-0-	15711	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	18228	X	16120	-0-	-2108	-0-	16120	2			N	-0-					-0-
06	18090	X	15104	-0-	-2986	-0-	15104	2			N	-0-					-0-
07	18693	X	14469	-0-	-4224	-0-	14469	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH I GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 268191 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12500 - 17695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17276	X	13552	-0-	-3724	-0-	13552	2			N	-0-					-0-
03	18135	X	14566	-0-	-3569	-0-	14566	2			N	-0-					-0-
04	17550	X	13212	-0-	-4338	-0-	13212	2			N	-0-					-0-
05	16647	X	13167	-0-	-3480	-0-	13167	2			N	-0-					-0-
06	16110	X	12224	-0-	-3886	-0-	12224	2			N	-0-					-0-
07	15004	X	12854	-0-	-2150	-0-	12854	2			N	-0-					-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: H 3 RRCID -> 268322 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 12745 PERF.13310 - 19263

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 3SL RRCID -> 268324 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 12417 PERF.12800 - 18680

02	64036	X	53547	-0-	-10489	-0-	54	1	53493	2	N	-0-					-0-
03	70804	X	55662	-0-	-15142	-0-	56	1	55606	2	N	-0-					-0-
04	68520	X	52424	-0-	-16096	-0-	53	1	52370	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	65410	X	53332	-0-	-12078	-0-	54	1	53278	2	N	-0-					-0-
06	59400	X	49916	-0-	-9484	-0-	50	1	49866	2	N	-0-					-0-
07	59272	X	46647	-0-	-12625	-0-	48	1	46599	2	N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: I 1H RRCID -> 268385 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11361 - 18463

02	33684	X	30385	-0-	-3299	-0-	30385	2			N	-0-					-0-
03	37138	X	32024	-0-	-5114	-0-	32024	2			N	-0-					-0-
04	34050	X	30162	-0-	-3888	-0-	30162	2			N	-0-					-0-
05	35061	X	29384	-0-	-5677	-0-	29384	2			N	-0-					-0-
06	32760	X	28554	-0-	-4206	-0-	28554	2			N	-0-					-0-
07	33635	X	27568	-0-	-6067	-0-	27568	2			N	-0-					-0-

WARRIORS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 268406 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 12608 PERF.12630 - 19163

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ROBERT WALTON WELL #: 10H RRCID -> 268862 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10932 - 18246

02	45052	X	38171	-0-	-6881	-0-	38	1	38130	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	47802	X	40424	-0-	-7378	-0-	40	1	40384	2	N	-0-					-0-
04	45180	X	38668	-0-	-6512	-0-	39	1	38629	2	N	-0-					-0-
05	44919	X	39098	-0-	-5821	-0-	39	1	39059	2	N	-0-					-0-
06	42330	X	37187	-0-	-5143	-0-	37	1	37150	2	N	-0-					-0-
07	42253	X	37970	-0-	-4283	-0-	38	1	37932	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 14H RRCID -> 268871 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11042 - 18594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	44632	X	38806	-0-	-5826	-0-	39	1	38765	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	48732	X	43111	-0-	-5621	-0-	43	1	43068	2	N	-0-					-0-
04	44490	X	40143	-0-	-4347	-0-	40	1	40103	2	N	-0-					-0-
05	45601	X	40669	-0-	-4932	-0-	41	1	40628	2	N	-0-					-0-
06	43500	X	38402	-0-	-5098	-0-	38	1	38364	2	N	-0-					-0-
07	43121	X	39219	-0-	-3902	-0-	39	1	39180	2	N	-0-					-0-

BANANA SLUGS DU WELL #: 1H RRCID -> 269459 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 14580 PERF.14655 - 21193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	62020	X	51124	-0-	-10896	-0-	51124	2			N	-0-					-0-
03	65658	X	52900	-0-	-12758	-0-	52900	2			N	-0-					-0-
04	59400	X	49402	-0-	-9998	-0-	49400	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	58962	X	50265	-0-	-8697	-0-	50265	2			N	-0-					-0-
06	57060	X	45753	-0-	-11307	-0-	45753	2			N	-0-					-0-
07	56606	X	35070	-0-	-21536	-0-	35070	2			N	-0-					-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 4SL RRCID -> 269635 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 12397 PERF.12790 - 18630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58937	X	58937	-0-	-0-	-0-	58	1	58879	2	N	-0-					-0-
03	62133	X	62133	-0-	-0-	-0-	62	1	62071	2	N	-0-					-0-
04	59580	X	59580	-0-	-0-	-0-	60	1	59519	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	60789	X	60789	-0-	-0-	-0-	61	1	60728	2	N	-0-					-0-
06	59479	X	59479	-0-	-0-	-0-	60	1	59418	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*07	56355	X	56355	-0-	-0-	-0-	58	1	56297	2	N	-0-					-0-

LISTON, W. L. WELL #: 8H RRCID -> 270238 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 10847 PERF.10933 - 18685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	48809	X	48809	-0-	-0-	-0-	49	1	48753	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
03	52696	X	52696	-0-	-0-	-0-	53	1	52643	2	N	-0-					-0-
04	50193	X	50193	-0-	-0-	-0-	50	1	50143	2	N	-0-					-0-
05	50542	X	50542	-0-	-0-	-0-	50	1	50492	2	N	-0-					-0-
06	47507	X	47507	-0-	-0-	-0-	47	1	47460	2	N	-0-					-0-
*07	47915	X	47915	-0-	-0-	-0-	48	1	47867	2	N	-0-					-0-

GOLDEN FLASHES DU WELL #: 1H RRCID -> 271137 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12470 - 17023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	51856	X	45137	-0-	-6719	-0-	45	1	45092	2	N	-0-					-0-
03	57381	X	48279	-0-	-9102	-0-	49	1	48230	2	N	-0-					-0-
04	55530	X	44599	-0-	-10931	-0-	45	1	44552	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	57381	X	44605	-0-	-12776	-0-	45	1	44560	2	N	-0-					-0-
06	51510	X	38970	-0-	-12540	-0-	39	1	38931	2	N	-0-					-0-
07	49972	X	39544	-0-	-10428	-0-	40	1	39504	2	N	-0-					-0-

BULLDOGS DU WELL #: 1H RRCID -> 271215 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 14369 PERF.14460 - 20813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	75824	X	66476	-0-	-9348	-0-	66476	2			N	-0-					-0-
03	82925	X	64372	-0-	-18553	-0-	64372	2			N	-0-					-0-
04	73290	X	51624	-0-	-21666	-0-	51621	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	75640	X	55709	-0-	-19931	-0-	55709	2			N	-0-					-0-
06	71220	X	54927	-0-	-16293	-0-	54926	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	73594	X	45023	-0-	-28571	-0-	45023	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: H 4 RRCID -> 271230 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 12788 PERF.13120 - 19383

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

REDHAWKS (SL) DU WELL #: B 1 RRCID -> 271698 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 12395 PERF.12520 - 19135

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

URAL WELL #: B 1SL RRCID -> 271986 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 11665 PERF.11950 - 17526

02	134232 X	100814	-0-	-33418	-0-	100814	2			N	-0-					-0-
03	140709 X	105144	-0-	-35565	-0-	105144	2			N	-0-					-0-
04	127530 X	96337	-0-	-31193	-0-	96335	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	125271 X	91854	-0-	-33417	-0-	91854	2			N	-0-					-0-
06	112950 X	85649	-0-	-27301	-0-	85649	2			N	-0-					-0-
07	111631 X	81134	-0-	-30497	-0-	81134	2			N	-0-					-0-

TERRIERS DU WELL #: 1H RRCID -> 272019 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 14366 PERF.14550 - 20703

02	78120 X	63736	-0-	-14384	-0-	63736	2			N	-0-					-0-
03	78895 X	59958	-0-	-18937	-0-	59958	2			N	-0-					-0-
04	76350 X	48988	-0-	-27362	-0-	48986	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	75113 X	51015	-0-	-24098	-0-	51015	2			N	-0-					-0-
06	72690 X	51984	-0-	-20706	-0-	51983	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	70556 X	41280	-0-	-29276	-0-	41280	2			N	-0-					-0-

MURRAY WELL #: B 1 RRCID -> 272020 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11930 - 20480

02	126112 X	111307	-0-	-14805	-0-	111307	2			N	-0-					-0-
03	135625 X	119925	-0-	-15700	-0-	119925	2			N	-0-					-0-
04	127800 X	112885	-0-	-14915	-0-	112881	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	128960 X	112402	-0-	-16558	-0-	112402	2			N	-0-					-0-
06	121140 X	102729	-0-	-18411	-0-	102728	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	123225 X	104735	-0-	-18490	-0-	104735	2			N	-0-					-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272212 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11282 - 17316

02	32620 X	26836	-0-	-5784	-0-	27 3	1 9	26806	2	N	3	3	8			-0-
03	35061 X	27129	-0-	-7932	-0-	27	1	27102	2	N	-0-					-0-
04	32880 X	25576	-0-	-7304	-0-	26	1	25550	2	N	-0-					-0-
05	32147 X	27244	-0-	-4903	-0-	27	1	27217	2	N	-0-					-0-
06	29580 X	26743	-0-	-2837	-0-	27	1	26716	2	N	-0-					-0-
07	29698 X	26668	-0-	-3030	-0-	27	1	26641	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
02	41664	X	34382	-0-	-7282	-0-	34382	2			N	-0-					-0-
03	44082	X	37396	-0-	-6686	-0-	37396	2			N	-0-					-0-
04	41130	X	33803	-0-	-7327	-0-	33803	2			N	-0-					-0-
05	40951	X	34575	-0-	-6376	-0-	34575	2			N	-0-					-0-
06	37770	X	32736	-0-	-5034	-0-	32736	2			N	-0-					-0-
07	38068	X	32500	-0-	-5568	-0-	32500	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
02	227304	X	190922	-0-	-36382	-0-	190	1	190732	2	N	-0-					-0-
03	251658	X	193996	-0-	-57662	-0-	194	1	193802	2	N	-0-					-0-
04	230640	X	181378	-0-	-49262	-0-	180	1	181189	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
05	217403	X	185425	-0-	-31978	-0-	369	1	185056	2	N	-0-					-0-
06	207840	X	176183	-0-	-31657	-0-	349	1	175832	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	211389	X	169002	-0-	-42387	-0-	335	1	168667	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
02	39648	X	35431	-0-	-4217	-0-	35	1	35392	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
03	43028	X	37784	-0-	-5244	-0-	38	1	37746	2	N	-0-					-0-
04	40440	X	35163	-0-	-5277	-0-	35	1	35128	2	N	-0-					-0-
05	40393	X	35687	-0-	-4706	-0-	36	1	35651	2	N	-0-					-0-
06	38010	X	33188	-0-	-4822	-0-	33	1	33155	2	N	-0-					-0-
07	39215	X	34020	-0-	-5195	-0-	34	1	33986	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
02	179928	X	144413	-0-	-35515	-0-	144413	2			N	-0-					-0-
03	190588	X	153056	-0-	-37532	-0-	153056	2			N	-0-					-0-
04	176280	X	140216	-0-	-36064	-0-	140213	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	175181	X	138427	-0-	-36754	-0-	138427	2			N	-0-					-0-
06	160560	X	127484	-0-	-33076	-0-	127483	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	159898	X	123584	-0-	-36314	-0-	123584	2			N	-0-					-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273076 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10891 PERF.10917 - 16372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	37968	X	32170	-0-	-5798	-0-	32	1	32135	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	40486	X	33700	-0-	-6786	-0-	34	1	33666	2	N	-0-					-0-
04	37530	X	31500	-0-	-6030	-0-	31	1	31469	2	N	-0-					-0-
05	37603	X	30874	-0-	-6729	-0-	31	1	30843	2	N	-0-					-0-
06	35280	X	29272	-0-	-6008	-0-	29	1	29243	2	N	-0-					-0-
07	35619	X	29846	-0-	-5773	-0-	30	1	29816	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
02	39088	X	32962	-0-	-6126	-0-	33	1	32926	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	41602	X	35424	-0-	-6178	-0-	35	1	35389	2	N	-0-					-0-
04	38670	X	33069	-0-	-5601	-0-	33	1	33036	2	N	-0-					-0-
05	38936	X	32952	-0-	-5984	-0-	33	1	32919	2	N	-0-					-0-
06	36270	X	30667	-0-	-5603	-0-	31	1	30636	2	N	-0-					-0-
07	36487	X	30857	-0-	-5630	-0-	31	1	30826	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUKE RUDMAN GAS UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 273138 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11249 PERF.11273 - 15660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	62216	X	50144	-0-	-12072	-0-	50144	2			N	-0-					-0-
03	65720	X	53333	-0-	-12387	-0-	53333	2			N	-0-					-0-
04	60450	X	50166	-0-	-10284	-0-	50166	2			N	-0-					-0-
05	60388	X	49232	-0-	-11156	-0-	49232	2			N	-0-					-0-
06	55800	X	46276	-0-	-9524	-0-	46276	2			N	-0-					-0-
07	55521	X	46541	-0-	-8980	-0-	46541	2			N	-0-					-0-

BSI/USFS UNIT F6 WELL #: 1H RRCID -> 273555 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 14071 PERF.14795 - 21353

02	182000	X	136657	-0-	-45343	-0-	136657	2			N	-0-					-0-
03	201500	X	174305	-0-	-27195	-0-	174305	2			N	-0-					-0-
04	147307	X	147307	-0-	-0-	-0-	147307	2			N	-0-					-0-
05	151311	X	148128	-0-	-3183	-0-	148127	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	168690	X	131703	-0-	-36987	-0-	131701	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	174313	X	136437	-0-	-37876	-0-	136437	2			N	-0-					-0-

MINUTEMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 274122 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12580 - 20133

02	79072	X	74134	-0-	-4938	-0-	147	1	73987	2	N	-0-					-0-
03	85932	X	62981	-0-	-22951	-0-	124	1	62857	2	N	-0-					-0-
04	83160	X	78045	-0-	-5115	-0-	154	1	77887	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
05	85932	X	75424	-0-	-10508	-0-	149	1	75275	2	N	-0-					-0-
06	82080	X	69687	-0-	-12393	-0-	138	1	69548	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	82088	X	70059	-0-	-12029	-0-	139	1	69920	2	N	-0-					-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274250 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11238 - 16414

02	41384	X	34772	-0-	-6612	-0-	35	1	34733	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
03	42222	X	37004	-0-	-5218	-0-	37	1	36967	2	N	-0-					-0-
04	40680	X	33899	-0-	-6781	-0-	34	1	33865	2	N	-0-					-0-
05	41385	X	34205	-0-	-7180	-0-	34	1	34171	2	N	-0-					-0-
06	38460	X	32224	-0-	-6236	-0-	32	1	32192	2	N	-0-					-0-
07	38502	X	32046	-0-	-6456	-0-	32	1	32014	2	N	-0-					-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274545 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11049 - 16717

02	33236	X	27243	-0-	-5993	-0-	27	1	27213	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	35309	X	29007	-0-	-6302	-0-	29	1	28978	2	N	-0-					-0-
04	32700	X	27190	-0-	-5510	-0-	27	1	27163	2	N	-0-					-0-
05	32178	X	27725	-0-	-4453	-0-	28	1	27697	2	N	-0-					-0-
06	30180	X	25780	-0-	-4400	-0-	26	1	25754	2	N	-0-					-0-
07	30163	X	25757	-0-	-4406	-0-	26	1	25731	2	N	-0-					-0-

REDHAWKS (SL) DU WELL #: H 1SL RRCID -> 274822 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 12766 PERF.12885 - 19593

02	114997	X	114997	-0-	-0-	-0-	228	1	114769	2	N	-0-					-0-
03	101084	X	101084	-0-	-0-	-0-	200	1	100884	2	N	-0-					-0-
04	97470	X	97470	-0-	-0-	-0-	193	1	97270	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
05	99656	X	99656	-0-	-0-	-0-	198	1	99458	2	N	-0-					-0-
06	100661	X	100661	-0-	-0-	-0-	199	1	100461	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*07	120231	X	120231	-0-	-0-	-0-	238	1	119993	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GASCOYNE WELL #: B 1 RRCID -> 274871 COMPL. DATE 07/20/2014 TOTAL DEPTH 11705 PERF.12127 - 18950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	109452	X	84279	-0-	-25173	-0-	84279	2			N	-0-					-0-
03	114204	X	89497	-0-	-24707	-0-	89497	2			N	-0-					-0-
04	105210	X	81230	-0-	-23980	-0-	81228	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	104284	X	78530	-0-	-25754	-0-	78530	2			N	-0-					-0-
06	94230	X	69889	-0-	-24341	-0-	69889	2			N	-0-					-0-
07	93310	X	70977	-0-	-22333	-0-	70977	2			N	-0-					-0-

DUKE RUDMAN GAS UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 274952 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 11187 PERF.11288 - 15900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31864	X	26081	-0-	-5783	-0-	26081	2			N	-0-					-0-
03	32333	X	28116	-0-	-4217	-0-	28116	2			N	-0-					-0-
04	30840	X	24485	-0-	-6355	-0-	24485	2			N	-0-					-0-
05	31155	X	23631	-0-	-7524	-0-	23631	2			N	-0-					-0-
06	28350	X	22925	-0-	-5425	-0-	22925	2			N	-0-					-0-
07	28861	X	22757	-0-	-6104	-0-	22757	2			N	-0-					-0-

BISON DU SL WELL #: B 1 RRCID -> 275005 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 12582 PERF.12980 - 22163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SUN DEVILS (SL) DU WELL #: B 1 RRCID -> 275210 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12600 - 20203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TIMBERSTAR-BLACKSTONE UNIT NO. 1 WELL #: B 1 RRCID -> 275212 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12506 - 18020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LISTON, W. L. WELL #: 9H RRCID -> 275216 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11598 - 19144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	90300	X	76431	-0-	-13869	-0-	76 6	1 9	76349	2	N	5	5	8			-0-
03	99975	X	81991	-0-	-17984	-0-	82	1	81909	2	N	-0-					-0-
04	93330	X	78428	-0-	-14902	-0-	78	1	78350	2	N	-0-					-0-
05	90334	X	77467	-0-	-12867	-0-	77	1	77390	2	N	-0-					-0-
06	87420	X	72292	-0-	-15128	-0-	72	1	72220	2	N	-0-					-0-
07	84630	X	72335	-0-	-12295	-0-	72	1	72263	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAGLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: H 2 RRCID -> 275230 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12760 - 20533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	89936	X	78402	-0-	-11534	-0-	155	1	78247	2	N	-0-					-0-
03	99572	X	74371	-0-	-25201	-0-	147	1	74224	2	N	-0-					-0-
04	92250	X	84150	-0-	-8100	-0-	166	1	83978	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
05	91760	X	82131	-0-	-9629	-0-	163	1	81968	2	N	-0-					-0-
06	86880	X	76809	-0-	-10071	-0-	152	1	76656	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	86955	X	77846	-0-	-9109	-0-	154	1	77692	2	N	-0-					-0-

VOLS DU SL WELL #: B 1 RRCID -> 275323 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12480 - 19450

02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LOA WELL #: 1HB RRCID -> 275514 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 11748 PERF. N/A

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI/USFS UNIT F11 WELL #: 1H RRCID -> 275722 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 14383 PERF.14440 - 20823

02	120729	X	120729	-0-	-0-	-0-	120729	2			N	-0-					-0-
03	131627	X	131627	-0-	-0-	-0-	131627	2			N	-0-					-0-
04	123805	X	123805	-0-	-0-	-0-	123805	2			N	-0-					-0-
05	128406	X	128406	-0-	-0-	-0-	128405	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	120780	X	120780	-0-	-0-	-0-	120778	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*07	113779	X	113779	-0-	-0-	-0-	113779	2			N	-0-					-0-

BRAHMAPUTRA WELL #: 1HB RRCID -> 276190 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12204 - 20898

02	260539	X	260539	-0-	-0-	-0-	260539	2			N	-0-					-0-
03	285082	X	285082	-0-	-0-	-0-	285082	2			N	-0-					-0-
04	274008	X	274008	-0-	-0-	-0-	274007	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	280919	X	280919	-0-	-0-	-0-	280919	2			N	-0-					-0-
06	214819	X	214819	-0-	-0-	-0-	214819	2			N	-0-					-0-
07	214675	X	197825	-0-	-16850	-0-	197825	2			N	-0-					-0-

BSI HAWKS DU WELL #: H 1SL RRCID -> 276443 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 14473 PERF.14865 - 21753

02	337865	X	337865	-0-	-0-	-0-	337865	2			N	-0-					-0-
03	461746	X	461746	-0-	-0-	-0-	461746	2			N	-0-					-0-
04	475502	X	475502	-0-	-0-	-0-	475487	2	15	9	N	14	14	8			-0-
05	472753	X	472753	-0-	-0-	-0-	472752	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	457319	X	457319	-0-	-0-	-0-	457313	2	6	9	N	5	5	8			-0-
*07	445876	X	445876	-0-	-0-	-0-	445876	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HORIZONS WELL #: 6H RRCID -> 276639 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11263 - 18175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	88200	X	69347	-0-	-18853	-0-	69347	2			N	-0-					-0-
03	92566	X	74579	-0-	-17987	-0-	74579	2			N	-0-					-0-
04	85470	X	67493	-0-	-17977	-0-	67493	2			N	-0-					-0-
05	84847	X	65734	-0-	-19113	-0-	65734	2			N	-0-					-0-
06	77280	X	60846	-0-	-16434	-0-	60846	2			N	-0-					-0-
07	76787	X	60950	-0-	-15837	-0-	60950	2			N	-0-					-0-

NANOOKS DU WELL #: H 3 RRCID -> 276778 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12580 - 18332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	75404	X	47383	-0-	-28021	-0-	48	1	47335	2	N	-0-					-0-
03	83483	X	43343	-0-	-40140	-0-	44	1	43299	2	N	-0-					-0-
04	80460	X	37987	-0-	-42473	-0-	38	1	37949	2	N	-0-					-0-
05	83142	X	54881	-0-	-28261	-0-	55	1	54826	2	N	-0-					-0-
06	80460	X	50235	-0-	-30225	-0-	51	1	50184	2	N	-0-					-0-
07	52452	X	49379	-0-	-3073	-0-	50	1	49329	2	N	-0-					-0-

BEARS (SL) DU WELL #: H 2 RRCID -> 276827 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13150 - 21103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	219380	X	208472	-0-	-10908	-0-	207	1	208265	2	N	-0-					-0-
03	254124	X	254124	-0-	-0-	-0-	253	1	253871	2	N	-0-					-0-
04	259939	X	259939	-0-	-0-	-0-	258	1	259667	2	N	13	13	8			-0-
							14	9									
05	250562	X	250562	-0-	-0-	-0-	498	1	250063	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	235050	X	225968	-0-	-9082	-0-	447	1	225518	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	242885	X	216350	-0-	-26535	-0-	430	1	215920	2	N	-0-					-0-

PENGUINS DU WELL #: H 2 RRCID -> 277600 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 14482 PERF.14530 - 20423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	249592	X	210819	-0-	-38773	-0-	210819	2			N	-0-					-0-
03	254417	X	232736	-0-	-21681	-0-	232736	2			N	-0-					-0-
04	235445	X	235445	-0-	-0-	-0-	235435	2	10	9	N	9	9	8			-0-
05	240321	X	240321	-0-	-0-	-0-	240320	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	231396	X	231396	-0-	-0-	-0-	231392	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	243288	X	232899	-0-	-10389	-0-	232899	2			N	-0-					-0-

LISTON, W. L. WELL #: 11H RRCID -> 277993 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 10866 PERF.11269 - 17711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	70616	X	55719	-0-	-14897	-0-	56	1	55659	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
03	75764	X	65284	-0-	-10480	-0-	65	1	65219	2	N	-0-					-0-
04	71730	X	60111	-0-	-11619	-0-	60	1	60051	2	N	-0-					-0-
05	69347	X	59410	-0-	-9937	-0-	59	1	59351	2	N	-0-					-0-
06	63180	X	54860	-0-	-8320	-0-	55	1	54805	2	N	-0-					-0-
07	65286	X	54287	-0-	-10999	-0-	54	1	54233	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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: O 2H RRCID -> 278115 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11367 - 19319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	79175	X	79175	-0-	-0-	-0-	79175	2			N	-0-					-0-
03	85432	X	85432	-0-	-0-	-0-	85432	2			N	-0-					-0-
04	78907	X	78907	-0-	-0-	-0-	78907	2			N	-0-					-0-
05	77381	X	77381	-0-	-0-	-0-	77381	2			N	-0-					-0-
06	72508	X	72508	-0-	-0-	-0-	72508	2			N	-0-					-0-
*07	73565	X	73565	-0-	-0-	-0-	73565	2			N	-0-					-0-

BEARS DU WELL #: B 1SL RRCID -> 278285 COMPL. DATE 01/24/2016 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12635 - 19963

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BSI KEYDETS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279897 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 14309 PERF.14565 - 20903

02	258160	X	35176	-0-	-222984	-0-	35176	2			N	-0-					-0-
03	285355	X	-0-	-0-	-285355	-0-					N	-0-					-0-
04	241320	X	212846	-0-	-28474	-0-	212844	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	250484	X	250484	-0-	-0-	-0-	250484	2			N	-0-					-0-
06	234666	X	234666	-0-	-0-	-0-	234665	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	239092	X	239092	-0-	-0-	-0-	239092	2			N	-0-					-0-

BAGGETT GAS UNIT WELL #: H 2 RRCID -> 279898 COMPL. DATE 01/01/2016 TOTAL DEPTH 12295 PERF.12595 - 16873

02	81486	X	81486	-0-	-0-	-0-	82	1	81404	2	N	-0-					-0-
03	93519	X	93519	-0-	-0-	-0-	94	1	93425	2	N	-0-					-0-
04	89805	X	89805	-0-	-0-	-0-	90	1	89714	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	94140	X	94140	-0-	-0-	-0-	95	1	94045	2	N	-0-					-0-
06	84446	X	84446	-0-	-0-	-0-	86	1	84360	2	N	-0-					-0-
*07	88318	X	88318	-0-	-0-	-0-	89	1	88229	2	N	-0-					-0-

BSI BOLL WEEVILS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279900 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14700 - 22033

02	220528	X	219621	-0-	-907	-0-	219621	2			N	-0-					-0-
03	244156	X	161808	-0-	-82348	-0-	161808	2			N	-0-					-0-
04	213090	X	56465	-0-	-156625	-0-	56465	2			N	-0-					-0-
05	243164	X	186343	-0-	-56821	-0-	186343	2			N	-0-					-0-
06	235320	X	227882	-0-	-7438	-0-	227881	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	243164	X	233571	-0-	-9593	-0-	233571	2			N	-0-					-0-

MINERS WELL #: H 1 RRCID -> 279902 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 14301 PERF.14575 - 21535

02	237496	X	217814	-0-	-19682	-0-	217814	2			N	-0-					-0-
03	262942	X	262733	-0-	-209	-0-	262733	2			N	-0-					-0-
04	241531	X	241531	-0-	-0-	-0-	241525	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	249209	X	248933	-0-	-276	-0-	248933	2			N	-0-					-0-
06	254250	X	240007	-0-	-14243	-0-	240006	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	262725	X	247489	-0-	-15236	-0-	247489	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VOLGA WELL #: B 1 RRCID -> 279960 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12089 - 18805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	248220	X	235720	-0-	-12500	-0-	235720	2			N	-0-					-0-
03	273265	X	257905	-0-	-15360	-0-	257905	2			N	-0-					-0-
04	261390	X	243898	-0-	-17492	-0-	243897	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	266631	X	253194	-0-	-13437	-0-	253194	2			N	-0-					-0-
06	254520	X	181724	-0-	-72796	-0-	181723	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	260989	X	257192	-0-	-3797	-0-	257192	2			N	-0-					-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279966 COMPL. DATE 01/05/2017 TOTAL DEPTH 14435 PERF.14915 - 21188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		248695	-0-	248695	436997	248695	2			N	-0-					-0-
03	707956	X	270959	-0-	-436997	-0-	270959	2			N	-0-					-0-
04	277800	X	265480	-0-	-12320	-0-	265477	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	302517	X	302517	-0-	-0-	-0-	302517	2			N	-0-					-0-
06	286236	X	286236	-0-	-0-	-0-	286235	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	287060	X	209628	-0-	-77432	-0-	209628	2			N	-0-					-0-

CHIPPEWAS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279967 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 12713 PERF.13100 - 19193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	149772	X	149772	-0-	-0-	-0-	150	1	149622	2	N	-0-					-0-
03	188077	X	177539	-0-	-10538	-0-	179	1	177360	2	N	-0-					-0-
04	182010	X	156388	-0-	-25622	-0-	157	1	156228	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	188077	X	154928	-0-	-33149	-0-	157	1	154771	2	N	-0-					-0-
06	179820	X	146237	-0-	-33583	-0-	148	1	146089	2	N	-0-					-0-
07	177537	X	145297	-0-	-32240	-0-	146	1	145151	2	N	-0-					-0-

BEARS DU WELL #: B 2SL RRCID -> 279968 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12710 - 20443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI FIGHTING CAMELS WELL #: H 1 RRCID -> 280285 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 14358 PERF.14495 - 21743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		493267	-0-	493267	493267	493267	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		624160	-0-	624160	1117427	624160	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		604912	-0-	604912	1722339	604903	2	9	9	N	8	8	8			-0-
05	2366924	X	644585	-0-	-1722339	-0-	644584	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	415838	X	415838	-0-	-0-	-0-	415836	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*07	573647	X	573647	-0-	-0-	-0-	573647	2			N	-0-					-0-

BSI SEAHAWKS DU WELL #: H 1 RRCID -> 280286 COMPL. DATE 07/19/2016 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14800 - 21363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	200399	X	200399	-0-	-0-	-0-	200399	2			N	-0-					-0-
03	177909	X	77033	-0-	-100876	-0-	77033	2			N	-0-					-0-
04	172170	X	86250	-0-	-85920	-0-	86249	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	203496	X	203496	-0-	-0-	-0-	203496	2			N	-0-					-0-
06	220881	X	220881	-0-	-0-	-0-	220879	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*07	226131	X	226131	-0-	-0-	-0-	226131	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
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE A398 WELL #: H 2 RRCID -> 281466 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 14004 PERF.14465 - 21260

02	SHUT IN		94251	-0-	94251	94251	94251	2			N	-0-					-0-
03	368839	X	274588	-0-	-94251	-0-	274588	2			N	-0-					-0-
04	294000	X	288502	-0-	-5498	-0-	288492	2	10	9	N	9	9	8			-0-
05	303800	X	287393	-0-	-16407	-0-	287392	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	294000	X	285343	-0-	-8657	-0-	285341	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	303800	X	276587	-0-	-27213	-0-	276587	2			N	-0-					-0-

BLACK STONE A398 WELL #: H 3 RRCID -> 281467 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 14004 PERF.14410 - 21403

02	SHUT IN		108429	-0-	108429	108429	108429	2			N	-0-					-0-
03	398312	X	289883	-0-	-108429	-0-	289883	2			N	-0-					-0-
04	345780	X	378	-0-	-345402	-0-	378	2			N	-0-					-0-
05	357306	X	223406	-0-	-133900	-0-	223406	2			N	-0-					-0-
06	345780	X	233255	-0-	-112525	-0-	233254	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	357306	X	242123	-0-	-115183	-0-	242123	2			N	-0-					-0-

BSI EAGLES DU WELL #: H 1 RRCID -> 281584 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 14340 PERF.14295 - 22173

02	SHUT IN		218639	-0-	218639	218639	218639	2			N	-0-					-0-
03	505145	X	286506	-0-	-218639	-0-	286506	2			N	-0-					-0-
04	364804	X	364804	-0-	-0-	-0-	364785	2	19	9	N	17	17	8			-0-
05	355647	X	355647	-0-	-0-	-0-	355646	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	344274	X	344274	-0-	-0-	-0-	344270	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*07	326311	X	326311	-0-	-0-	-0-	326311	2			N	-0-					-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: B 1 RRCID -> 281720 COMPL. DATE 05/16/2016 TOTAL DEPTH 14148 PERF. N/A

02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE A398 WELL #: B 4 RRCID -> 281729 COMPL. DATE 02/14/2017 TOTAL DEPTH 14069 PERF.14145 - 20378

02	SHUT IN		110682	-0-	110682	110682	110682	2			N	-0-					-0-
03	385875	X	275193	-0-	-110682	-0-	275193	2			N	-0-					-0-
04	318990	X	295896	-0-	-23094	-0-	295894	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	329623	X	310983	-0-	-18640	-0-	310983	2			N	-0-					-0-
06	318990	X	297081	-0-	-21909	-0-	297080	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	329623	X	298311	-0-	-31312	-0-	298311	2			N	-0-					-0-

BSI MOCS DU WELL #: H 1 RRCID -> 281885 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 14717 PERF.15010 - 21228

02	488318	X	281535	-0-	-206783	-0-	281535	2			N	-0-					-0-
03	311488	X	293321	-0-	-18167	-0-	293321	2			N	-0-					-0-
04	304462	X	304462	-0-	-0-	-0-	304453	2	9	9	N	8	8	8			-0-
05	311488	X	308757	-0-	-2731	-0-	308756	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	321680	X	321680	-0-	-0-	-0-	321678	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	311488	X	73450	-0-	-238038	-0-	73450	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 11/22/2016 TOTAL DEPTH 14091 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	111070	-0-	111070	111070	111070	2			N	-0-					-0-
05	SHUT IN	280531	-0-	280531	391601	280530	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	SHUT IN	287849	-0-	287849	679450	287848	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	SHUT IN	234477	-0-	234477	913927	234477	2			N	-0-					-0-

BSI EAGLES DU WELL #: H 2 RRCID -> 282065 COMPL. DATE 02/03/2017 TOTAL DEPTH 14317 PERF.14295 - 21812

02	SHUT IN	236382	-0-	236382	236382	236382	2			N	-0-					-0-
*03	532716 X	296334	-0-	-236382	-0-	296334	2			N	-0-					-0-
*04	300564 X	300564	-0-	-0-	-0-	300551	2	13	9	N	12	12	8			-0-
*05	303800 X	297946	-0-	-5854	-0-	297945	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*06	294000 X	284858	-0-	-9142	-0-	284856	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*07	303800 X	277872	-0-	-25928	-0-	277872	2			N	-0-					-0-

BSI MOCS DU WELL #: H 3 RRCID -> 282368 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 14941 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI HOKIES DU WELL #: H 1 RRCID -> 282369 COMPL. DATE 02/22/2017 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HILL, NORTH) 16032 348 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 9 U RRCID -> 029631 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5938 - 5961

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	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-

CARTHAGE UNIT WELL #: 12 T RRCID -> 030749 COMPL. DATE 06/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4913 - 4941

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HILL, NORTH) //CONT.// 16032 348 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BURNETT BROTHERS #2 WELL #: 2 C RRCID -> 029617 COMPL. DATE 05/13/1945 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 4974 - 4988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	588	1	2978	3	Y	-0-					-0-
03	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	675	1	3103	3	Y	-0-					-0-
04	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	646	1	2702	3	Y	-0-					-0-
*05	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	554	1	2718	3	Y	-0-					-0-
*06	DLQ G-10		3777	-0-	3777	3777	617	1	3160	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3954	-0-	3954	7731	707	1	3247	3	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 6 C RRCID -> 029618 COMPL. DATE 12/05/1949 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 4999 - 5012

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

UNIT 14 WELL #: 2 C RRCID -> 029623 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4929 - 4941

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 29 WELL #: 6 C RRCID -> 177970 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 9940 PERF. N/A

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
CGU #9 WELL #: 8CR RRCID -> 194548 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4948 - 4958

02	1540	X	1254	-0-	-286	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
03	1705	X	1421	-0-	-284	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
04	1650	X	1302	-0-	-348	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
05	1581	X	1060	-0-	-521	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1329	-0-	-51	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1314	-0-	-19	-0-	1314	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTH) //CONT.// 16032 377 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
DEBERRY, W.H. WELL #: 2 RRCID -> 127644 COMPL. DATE 04/01/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5107 - 5115

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156410 COMPL. DATE 03/31/1945 TOTAL DEPTH 6237 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207354 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 5038 - 5082

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CX OPERATING LLC 195798
EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216609 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5213 - 5218

02	168 N	140	-0-	-28	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
07	248 N	146	-0-	-102	-0-	146	2			N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HOOKER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 029643 COMPL. DATE 04/16/1948 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5202 - 5212

02	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	404	1	1367	2	N	-0-					97
03	2046 N	1824	-0-	-222	-0-	447	1	1377	2	N	-0-					97
04	1920 N	1187	-0-	-733	-0-	424	1	763	2	N	-0-					97
05	1953 N	847	-0-	-1106	-0-	422	1	425	2	N	-0-					97
06	1770 N	555	-0-	-1215	-0-	366	1	189	2	N	-0-					97
07	1240 N	393	-0-	-847	-0-	265	1	128	2	N	-0-					97

CARTHAGE (HILL, SOUTHEAST) 16032 406 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
AMERICAN LEGION WELL #: 1 U RRCID -> 029656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5126 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	60	1	2257	3	Y	27	26	1			6
							30	9									
03	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	67	1	2609	3	Y	35	38	1			3
							39	9									
04	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	74	1	2578	3	Y	34	29	1			8
							37	9									
05	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	70	1	2580	3	Y	27	29	1			6
							30	9									
*06	2640	N	2568	-0-	-72	-0-	63	1	2471	3	Y	31	26	1			11
							34	9									
07	2790	N	2730	-0-	-60	-0-	68	1	2631	3	Y	28	31	1			8
							31	9									

CURTIS, A. B. WELL #: 1 U RRCID -> 029657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5132 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	30	1	1126	3	Y	-0-					-0-
03	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	33	1	1292	3	Y	-0-					-0-
04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	36	1	1270	3	Y	-0-					-0-
05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	35	1	1237	3	Y	-0-					-0-
*06	1290	N	1285	-0-	-5	-0-	31	1	1254	3	Y	-0-					-0-
*07	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	35	1	1339	3	Y	-0-					-0-

REEVES-MCMILLAN WELL #: 2 RRCID -> 111465 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 5161 PERF. 5066 - 5074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1064	N	1048	-0-	-16	-0-	27	1	1018	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	29	1	1126	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	31	1	1104	3	Y	-0-					-0-
05	1147	N	1119	-0-	-28	-0-	31	1	1088	3	Y	-0-					-0-
*06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	27	1	1047	3	Y	-0-					-0-
*07	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	29	1	1108	3	Y	-0-					-0-

MCMILLIAN, KATE WELL #: 2 RRCID -> 264160 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5118 - 5126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WERNER, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 029651 COMPL. DATE 06/10/1954 TOTAL DEPTH 6460 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-

WERNER-NEEDHAM WELL #: 1 C RRCID -> 029653 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4959 - 4970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HILL, 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
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTHWEST) 16032 435 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
O'BENCO, INC. 617512
NELLO MAE BLANCHE WELL #: 2 RRCID -> 057248 COMPL. DATE 09/06/1971 TOTAL DEPTH 5241 PERF. 5188 - 5194

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (JAMES LIME) 16032 475 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
WIENER ESTATE ET AL "X" WELL #: 2 C RRCID -> 081317 COMPL. DATE 02/02/1979 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 5524 - 5546

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
MENEFEE, R. C. WELL #: RRCID -> 091276 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5680 - 5774

02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2014

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
KYLE, J.R. "A" WELL #: 6 C RRCID -> 190445 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5518 - 5552

02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (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
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	141	1	83	2	N	-0-					9
03	403	N	174	-0-	-229	-0-	99	1	75	2	N	-0-					9
04	240	N	188	-0-	-52	-0-	117	1	71	2	N	-0-					9
05	279	N	176	-0-	-103	-0-	101	1	75	2	N	-0-					9
06	210	N	180	-0-	-30	-0-	106	1	74	2	N	-0-					9
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	107	1	64	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
02	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	371	1	2207	2	N	-0-					-0-
03	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	453	1	2549	2	N	-0-					-0-
04	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	411	1	2383	2	N	-0-					-0-
05	2852	X	2514	-0-	-338	-0-	75	1	2439	2	N	-0-					-0-
06	2910	X	2226	-0-	-684	-0-	67	1	2159	2	N	-0-					-0-
07	3007	X	2702	-0-	-305	-0-	81	1	2621	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
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	650	3	4	9	N	4					58
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	730	3	1	9	N	1					59
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	727	3	3	9	N	3	2	8			60
05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					60
06	720	N	687	-0-	-33	-0-	687	3			N	-0-					60
07	744	N	732	-0-	-12	-0-	732	3			N	-0-	44	1			16

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
02	5712	X	5317	-0-	-395	-0-	5261	3	56	9	N	51	1	8			76
03	6324	X	5968	-0-	-356	-0-	5880	3	88	9	N	80					156
04	6120	X	5692	-0-	-428	-0-	5640	3	52	9	N	47	3	8			200
05	6200	X	4789	-0-	-1411	-0-	4749	3	40	9	N	36	185	1			51
06	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	5744	3	46	9	N	42					93
07	5983	X	5792	-0-	-191	-0-	5739	3	53	9	N	48					141

NAOMI UNIT 3 WELL #: 5A RRCID -> 227210 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6022 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					60
03	1054	X	1024	-0-	-30	-0-	1024	3			N	-0-					60
04	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					60
05	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					60
06	1080	X	1049	-0-	-31	-0-	1049	3			N	-0-					60
07	1116	X	1113	-0-	-3	-0-	1113	3			N	-0-					60

PANOLA UNIT 2 WELL #: 8A RRCID -> 228902 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6076 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3024	X	2728	-0-	-296	-0-	2722	3	6	9	N	5	183	1			100
03	3224	X	3035	-0-	-189	-0-	3035	3			N	-0-					100
04	3120	X	3002	-0-	-118	-0-	3002	3			N	-0-					100
05	3193	X	3014	-0-	-179	-0-	3014	3			N	-0-					100
06	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2922	3	28	9	N	25					125
07	3100	X	3054	-0-	-46	-0-	3054	3			N	-0-					125

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
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-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
ASHTON 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 281388 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5954 - 6050

02	2996	X	1481	-0-	-1515	-0-	1479	2	2	9	N	2	2	1			3
03	2356	X	2033	-0-	-323	-0-	2030	2	3	9	N	3	4	1			2
04	2280	X	2193	-0-	-87	-0-	2191	2	2	9	N	2	2	1			2
05	2356	X	1680	-0-	-676	-0-	1677	2	3	9	N	3	2	1			3
06	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	2245	2	26	9	N	24	2	1			25
*07	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	7215	2	55	9	N	50	1	1			74

CARTHAGE (PAGE) 16032 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
MCJIMSEY WELL #: 4 RRCID -> 134441 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 6552 - 6561

02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/13/2015 - P/A 05/13/15

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
LAWLESS WELL #: 2 RRCID -> 133906 COMPL. DATE 02/21/1990 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6236 - 6244

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

O'BENCO, INC. 617512
WERNER-CARAWAY WELL #: RRCID -> 176203 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 6132 - 6142

02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/07/2012

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BROWN UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 180353 COMPL. DATE 11/18/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5977 - 5985

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PAGE) //CONT.// 16032 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BROWN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 220357 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5962 - 5966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	19	1	309	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	388	-0-	-46	-0-	21	1	367	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	336	-0-	-24	-0-	17	1	319	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	326	-0-	-46	-0-	18	1	308	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	282	-0-	-108	-0-	15	1	267	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	242	-0-	-99	-0-	13	1	229	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 229015 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5982 - 5986

02	644	N	334	-0-	-310	-0-	19	1	315	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	494	-0-	-64	-0-	27	1	467	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	438	-0-	-42	-0-	22	1	416	2	Y	-0-					-0-
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	24	1	434	2	Y	-0-					-0-
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	26	1	469	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	275	-0-	-190	-0-	15	1	260	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 20 RRCID -> 269633 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 5959 - 5963

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BRIGGS, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 015829 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6206 - 6420

02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	185	1	80	2	Y	-0-					155
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	218	1	91	2	Y	-0-					155
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	162	1	20	2	Y	-0-					155
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			Y	-0-					155
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	127	1	4	2	Y	-0-					155
*07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	162	1	25	2	Y	-0-					155

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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CURTIS, A. R. WELL #: 2 RRCID -> 032993 COMPL. DATE 03/29/1964 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3073 - 3151

02	560	N	559	-0-	-1	-0-	14	1	545	3	Y	-0-					-0-
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	16	1	601	3	Y	-0-					-0-
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	16	1	578	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	609	-0-	-11	-0-	17	1	592	3	Y	-0-					-0-
*06	540	N	500	-0-	-40	-0-	12	1	488	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	537	-0-	-21	-0-	13	1	524	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PALUXY) //CONT.// 16032 609 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-GOODSON WELL #: 2 RRCID -> 033554 COMPL. DATE 06/04/1964 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2885 - 3051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	N	1119	-0-	-57	-0-	29	1	1037	3	Y	48	47	1			11
							53	9									
03	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	32	1	1269	3	Y	73	78	1			6
							80	9									
04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	37	1	1308	3	Y	73	62	1			17
							80	9									
05	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	37	1	1342	3	Y	57	62	1			12
							63	9									
*06	1350	N	1332	-0-	-18	-0-	31	1	1227	3	Y	67	55	1			24
							74	9									
07	1488	N	1462	-0-	-26	-0-	36	1	1362	3	Y	58	65	1			17
							64	9									

REEVES G/U WELL #: 1 RRCID -> 159153 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 3050 - 3060

02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	982	3	Y	-0-				-0-
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	1097	3	Y	-0-				-0-
04	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	1082	3	Y	-0-				-0-
05	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	1104	3	Y	-0-				-0-
*06	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	1076	3	Y	-0-				-0-
*07	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	1275	3	Y	-0-				-0-

WERNER-STEVENS WELL #: 2 RRCID -> 180295 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 2906 - 3121

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-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

02	2300	N	1829	-0-	-471	4388	1829	2			N	-0-					29
03	3100	N	1829	-0-	-1271	3117	1829	2			N	-0-					29
04	3000	N	1927	-0-	-1073	2044	1927	2			N	-0-					29
05	3100	N	2243	-0-	-857	1187	170	1	2073	2	N	-0-					29
06	3000	N	2103	-0-	-897	290	111	1	1992	2	N	-0-					29
*07	2551	N	2261	-0-	-290	-0-	194	1	2067	2	N	-0-					29

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
BARHAM, ELEANOR WELL #: 1 RRCID -> 126224 COMPL. DATE 08/29/1987 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3017 - 3031

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PALUXY-HULL) 16032 612 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION 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
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BOWEN G. U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 178099 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 6530 - 6540

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

BOWEN WELL #: 3 RRCID -> 188434 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6506 - 6516

02	756	X	620	-0-	-136	-0-	592	3	28	9	N	25	188	1			36
03	837	X	829	-0-	-8	-0-	799	3	30	9	N	27					63
04	720	X	644	-0-	-76	-0-	603	3	41	9	N	37					100
05	925	X	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					100
06	810	X	750	-0-	-60	-0-	695	3	55	9	N	50					150
*07	936	X	936	-0-	-0-	-0-	875	3	61	9	N	55					205

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 214922 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10084 PERF. 6516 - 6548

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267493 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 6142 - 6158

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGU 35 WELL #: 2 RRCID -> 271804 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6150 - 6160

02	1484	N	1441	-0-	-43	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1597	-0-	-46	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
04	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
05	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1235	-0-	-325	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1259	-0-	-353	-0-	1259	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234941 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6024 - 6167

02	4872	X	2668	-0-	-2204	-0-	72	1	2596	3	N	-0-					-0-
03	5394	X	3056	-0-	-2338	-0-	67	1	2989	3	N	-0-					-0-
*04	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	100	1	5182	3	N	-0-					-0-
*05	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	98	1	5333	3	N	-0-					-0-
*06	4980	X	3041	-0-	-1939	-0-	79	1	2962	3	N	-0-					-0-
07	5456	X	5176	-0-	-280	-0-	97	1	5079	3	N	-0-					-0-

WERNER - CLARENCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263391 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6235 - 6260

02	2800	N	2908	-0-	108	319	75	1	2805	3	N	25	21	1			6
							28	9									
03	3100	N	3037	-0-	-63	256	75	1	2931	3	N	28	32	1			2
							31	9									
04	3104	X	2848	-0-	-256	-0-	78	1	2737	3	N	30	25	1			7
							33	9									
05	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	76	1	2824	3	N	23	25	1			5
							25	9									
*06	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	94	1	3749	3	N	27	22	1			10
							30	9									
*07	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	71	1	2732	3	N	23	26	1			7
							25	9									

DEADWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266671 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 6164 - 6218

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

WERNER A SWD WELL #: 2 RRCID -> 275937 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 6104 - 6240

02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-POPE WELL #: 1 RRCID -> 279715 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6102 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8148	X	7261	-0-	-887	-0-	187	1	6997	3	N	70	69	1			16
							77	9									
03	8835	X	8555	-0-	-280	-0-	212	1	8273	3	N	64	75	1			5
							70	9									
04	8580	X	8037	-0-	-543	-0-	220	1	7747	3	N	64	54	1			15
							70	9									
05	8866	X	8127	-0-	-739	-0-	214	1	7859	3	N	49	54	1			10
							54	9									
*06	8580	X	7431	-0-	-1149	-0-	182	1	7191	3	N	53	44	1			19
							58	9									
*07	9719	X	9719	-0-	-0-	-0-	247	1	9416	3	N	51	55	1			15
							56	9									

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 243295 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5730 - 6021

02	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	246	1	1463	2	N	-0-					-0-
03	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	300	1	1685	2	N	-0-					-0-
04	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	281	1	1630	2	N	-0-					-0-
05	1891	X	1763	-0-	-128	-0-	53	1	1710	2	N	-0-					-0-
06	1920	X	1664	-0-	-256	-0-	50	1	1614	2	N	-0-					-0-
07	1984	X	1958	-0-	-26	-0-	59	1	1899	2	N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244224 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 5676 - 5974

02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	17	1	458	2	N	-0-					-0-
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	14	1	476	2	N	-0-					-0-
04	480	N	384	-0-	-96	-0-	11	1	373	2	N	-0-					-0-
05	527	N	396	-0-	-131	-0-	12	1	384	2	N	-0-					-0-
06	480	N	439	-0-	-41	-0-	13	1	426	2	N	-0-					-0-
*07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	13	1	409	2	N	-0-					-0-

COOKE, J.W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256425 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5714 - 6014

02	2240	N	2041	-0-	-199	-0-	75	1	1966	2	N	-0-					-0-
03	2449	N	2446	-0-	-3	-0-	69	1	2377	2	N	-0-					-0-
04	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	71	1	2330	2	N	-0-					-0-
05	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	72	1	2322	2	N	-0-					-0-
06	2370	N	2240	-0-	-130	-0-	67	1	2173	2	N	-0-					-0-
07	2480	N	2463	-0-	-17	-0-	74	1	2389	2	N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 260770 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5874 - 5985

02	3024	X	2595	-0-	-429	-0-	95	1	2500	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	2964	-0-	-229	-0-	83	1	2881	2	N	-0-					-0-
04	3090	X	2681	-0-	-409	-0-	79	1	2602	2	N	-0-					-0-
05	3193	X	2460	-0-	-733	-0-	74	1	2386	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	2437	-0-	-443	-0-	73	1	2364	2	N	-0-					-0-
07	2976	X	2831	-0-	-145	-0-	85	1	2746	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

02	5124	X	2725	-0-	-2399	-0-	2725	3			Y	-0-					-0-
03	5673	X	4209	-0-	-1464	-0-	4209	3			Y	-0-					-0-
04	5040	X	4696	-0-	-344	-0-	4696	3			Y	-0-					-0-
05	5177	X	4335	-0-	-842	-0-	4335	3			Y	-0-					-0-
06	4230	X	3558	-0-	-672	-0-	3558	3			Y	-0-					-0-
07	4867	X	3310	-0-	-1557	-0-	3310	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
HILL LAKE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 276449 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 5923 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	3			N	-0-					-0-
03	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	3			N	-0-					-0-
04	2760	X	2670	-0-	-90	-0-	2670	3			N	-0-					-0-
05	3162	X	2885	-0-	-277	-0-	2885	3			N	-0-					-0-
06	3060	X	2705	-0-	-355	-0-	2705	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	2860	-0-	-302	-0-	2860	3			N	-0-					-0-

HOELL OPERATING, LLC 390873
LATHAM ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 232612 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 6174 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
CARTHAGE LOOP SWD WELL #: 1 RRCID -> 186390 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5929 - 5979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATARA OIL & GAS LLC 643251
BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 265945 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 6905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HOWE WELL #: 3 RRCID -> 271472 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6295 - 6315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SUNDOWN ENERGY LP 829482
GLOVIER-HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 029908 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6537 - 6632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4054	2	55	9	N	50					140
03	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4481	2	52	9	N	47					187
04	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4456	2	45	9	N	41					228
05	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4495	2	13	9	N	12					240
06	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4388	2	20	9	N	18	178	1			80
07	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					80

SHARP, BELLE GU WELL #: 1 RRCID -> 030193 COMPL. DATE 11/12/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6638 - 6746

02	DLQ G-10		845	-0-	845	845	823	2	22	9	Y	20					37
03	2242	N	1397	-0-	-845	-0-	1386	2	11	9	Y	10	32	1			15
04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1043	2	9	9	Y	8	17	1			6
05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1319	2	11	9	Y	10					16
06	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1393	2	17	9	Y	15	28	1			3
07	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					3

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 2 RRCID -> 271892 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6204 - 6318

02	616	N	554	-0-	-62	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	650	-0-	-32	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	617	-0-	-13	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	455	-0-	-165	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	434	-0-	-196	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	556	-0-	-95	-0-	556	2			Y	-0-					-0-

J. W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 281971 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6147 - 6224

02	12348	X	8869	-0-	-3479	-0-	8850	2	19	9	N	17					47
03	13671	X	8313	-0-	-5358	-0-	8294	2	19	9	N	17					64
04	13230	X	6620	-0-	-6610	-0-	6587	2	33	9	N	30					94
05	13671	X	7398	-0-	-6273	-0-	7378	2	20	9	N	18					112
06	10440	X	6320	-0-	-4120	-0-	6307	2	13	9	N	12					124
07	9827	X	7216	-0-	-2611	-0-	7197	2	19	9	N	17					141

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

02	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	129	1	2547	3	Y	195	190	1			27
							215	9									
03	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	139	1	2822	3	Y	233	240	1			20
							256	9									
04	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	143	1	2814	3	Y	189	178	1			31
							208	9									
05	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	154	1	3081	3	Y	197	194	1			34
							217	9									
06	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	126	1	2863	3	Y	177	161	1			50
							195	9									
*07	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	140	1	3026	3	Y	148	159	1			39
							163	9									

BOWEN WELL #: 1 T RRCID -> 029971 COMPL. DATE 10/27/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6002 - 6100

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BOYNTON WELL #: 1 RRCID -> 029972 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5820 - 6082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	1467	-0-	-157	-0-	73	1	1377	3	N	15	15	1			2
							17	9									
03	1736	N	1717	-0-	-19	-0-	82	1	1614	3	N	19	19	1			2
							21	9									
04	1680	N	1610	-0-	-70	-0-	75	1	1521	3	N	13	13	1			2
							14	9									
05	1612	N	1406	-0-	-206	-0-	105	1	1286	3	N	14	14	1			2
							15	9									
06	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	76	1	1811	3	N	14	12	1			4
							15	9									
*07	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	71	1	1644	3	N	11	12	1			3
							12	9									

BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 029973 COMPL. DATE 09/23/1946 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6012 - 6150

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CLARK C WELL #: 1 RRCID -> 029974 COMPL. DATE 08/01/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5992 - 6100

02	1288	N	1213	-0-	-75	-0-	1213	3			Y	-0-					-0-
03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			Y	-0-					-0-
04	1380	N	1179	-0-	-201	-0-	1179	3			Y	-0-					-0-
05	1333	N	1051	-0-	-282	-0-	1051	3			Y	-0-					-0-
06	1380	N	1251	-0-	-129	-0-	1251	3			Y	-0-					-0-
*07	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			Y	-0-					-0-

CLARK D WELL #: 1 RRCID -> 029975 COMPL. DATE 03/28/1945 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6206 - 6248

02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	9	1	205	3	Y	-0-					-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	12	1	308	3	Y	-0-					-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	14	1	352	3	Y	-0-					-0-
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	14	1	371	3	Y	-0-					-0-
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	14	1	362	3	Y	-0-					-0-
*07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	15	1	365	3	Y	-0-					-0-

DANIELS B WELL #: 1 L RRCID -> 029979 COMPL. DATE 03/22/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5986 - 6030

02	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	6028	3			Y	-0-					-0-
03	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	3			Y	-0-					-0-
04	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	6870	3			Y	-0-					-0-
05	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	6820	3			Y	-0-					-0-
06	6750	X	6144	-0-	-606	-0-	6144	3			Y	-0-					-0-
07	7099	X	6536	-0-	-563	-0-	6536	3			Y	-0-					-0-

DANIELS -D- WELL #: 1 RRCID -> 029981 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5978 - 6086

02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-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

GRAVES -B- WELL #: 1 RRCID -> 029982 COMPL. DATE 11/11/1947 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 6078 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2212	N	1899	-0-		-313	-0-	88	1	1761	3	Y	45	44	1			6
								50	9									
03	2206	N	2206	-0-		-0-	-0-	99	1	2068	3	Y	35	38	1			3
								39	9									
04	2190	N	2067	-0-		-123	-0-	103	1	1932	3	Y	29	27	1			5
								32	9									
05	2108	N	2108	-0-		-0-	-0-	120	1	1956	3	Y	29	29	1			5
								32	9									
06	1950	N	1900	-0-		-50	-0-	107	1	1764	3	Y	26	24	1			7
								29	9									
07	2015	N	1953	-0-		-62	-0-	129	1	1799	3	Y	23	24	1			6
								25	9									

HARDIN -B- WELL #: 1 RRCID -> 029985 COMPL. DATE 12/21/1945 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6100 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2099	N	2099	-0-		-0-	-0-	100	1	1999	3	Y	-0-					-0-
03	2490	N	2490	-0-		-0-	-0-	113	1	2356	3	Y	19	17	1			2
								21	9									
04	1789	N	1789	-0-		-0-	-0-	90	1	1682	3	Y	15	14	1			3
								17	9									
05	1736	N	1268	-0-		-468	-0-	72	1	1178	3	Y	16	16	1			3
								18	9									
06	1380	N	1203	-0-		-177	-0-	68	1	1120	3	Y	14	13	1			4
								15	9									
07	1426	N	1227	-0-		-199	-0-	81	1	1133	3	Y	12	13	1			3
								13	9									

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 029986 COMPL. DATE 10/04/1944 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5970 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4452	X	4146	-0-		-306	-0-	89	1	4033	3	Y	22	21	1			3
								24	9									
03	5251	X	5251	-0-		-0-	-0-	99	1	4925	3	Y	206	191	1			18
								227	9									
04	4800	X	4587	-0-		-213	-0-	91	1	4312	3	Y	167	157	1			28
								184	9									
05	4960	X	4666	-0-		-294	-0-	91	1	4384	3	Y	174	172	1			30
								191	9									
06	4402	X	4402	-0-		-0-	-0-	90	1	4143	3	Y	154	141	1			43
								169	9									
*07	4550	X	4550	-0-		-0-	-0-	94	1	4311	3	Y	132	140	1			35
								145	9									

MAURITZEN WELL #: 1 RRCID -> 029987 COMPL. DATE 08/24/1947 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6332 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4396	X	4093	-0-		-303	-0-	166	1	3877	3	Y	45	44	1			6
								50	9									
03	4867	X	4762	-0-		-105	-0-	185	1	4563	3	Y	13	18	1			1
								14	9									
04	4710	X	4606	-0-		-104	-0-	179	1	4415	3	Y	11	10	1			2
								12	9									
05	4866	X	4866	-0-		-0-	-0-	180	1	4674	3	Y	11	11	1			2
								12	9									
06	4708	X	4708	-0-		-0-	-0-	180	1	4517	3	Y	10	9	1			3
								11	9									
07	4743	X	4416	-0-		-327	-0-	175	1	4232	3	Y	8	9	1			2
								9	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
MORRIS -B- WELL #: 1 RRCID -> 029988 COMPL. DATE 05/30/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6102 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	50	-0-	-34	-0-	2	1	48	3	Y	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	Y	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	Y	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	3	1	80	3	Y	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	Y	-0-					-0-
*07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	3	Y	-0-					-0-

OWENS -H- WELL #: 1 L RRCID -> 029991 COMPL. DATE 10/06/1946 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5955 - 5972

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PATE WELL #: 1 RRCID -> 029992 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6010 - 6178

02	3248	X	3063	-0-	-185	-0-	3033	3	30	9	Y	27	26	1			4
03	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3639	3	25	9	Y	23	25	1			2
04	3570	X	3535	-0-	-35	-0-	3515	3	20	9	Y	18	17	1			3
05	3689	X	3375	-0-	-314	-0-	3355	3	20	9	Y	18	18	1			3
06	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3676	3	19	9	Y	17	15	1			5
*07	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3842	3	17	9	Y	15	16	1			4

PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 029993 COMPL. DATE 12/13/1946 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6064 - 6168

02	1624	N	1445	-0-	-179	-0-	1445	3			Y	-0-					-0-
03	1736	N	1702	-0-	-34	-0-	1685	3	17	9	Y	15	14	1			1
04	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1514	3	13	9	Y	12	11	1			2
05	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
06	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-					-0-
07	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					-0-

PIRKLE WELL #: 1 RRCID -> 029994 COMPL. DATE 06/21/1944 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 5946 - 5976

02	3920	X	3777	-0-	-143	-0-	78	1	3557	3	N	129	125	1			18
							142	9									
03	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	87	1	4331	3	N	30	45	1			3
							33	9									
04	4200	X	4184	-0-	-16	-0-	86	1	4073	3	N	23	22	1			4
							25	9									
05	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	90	1	4341	3	N	24	24	1			4
							26	9									
06	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	89	1	4110	3	N	22	20	1			6
							24	9									
07	4340	X	4288	-0-	-52	-0-	91	1	4176	3	N	19	20	1			5
							21	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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
02	5320	X	4790	-0-	-530	-0-	101 108	1 9	4581	3	Y	98	95	1			14
03	5890	X	5783	-0-	-107	-0-	111 111	1 9	5561	3	Y	101	106	1			9
04	5700	X	5030	-0-	-670	-0-	102 90	1 9	4838	3	Y	82	77	1			14
05	5890	X	5052	-0-	-838	-0-	101 94	1 9	4857	3	Y	85	84	1			15
06	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	101 85	1 9	4688	3	Y	77	70	1			22
*07	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	103 72	1 9	4724	3	Y	65	70	1			17

PIRKLE -C- WELL #: 1 RRCID -> 029996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5958 - 6058

02	7392	X	5981	-0-	-1411	-0-	5890	3	91	9	Y	83	80	1			12
03	8184	X	7544	-0-	-640	-0-	7414	3	130	9	Y	118	120	1			10
04	7590	X	7189	-0-	-401	-0-	7082	3	107	9	Y	97	91	1			16
05	7533	X	6615	-0-	-918	-0-	6512	3	103	9	Y	94	94	1			16
06	7290	X	5367	-0-	-1923	-0-	5276	3	91	9	Y	83	76	1			23
07	7533	X	5175	-0-	-2358	-0-	5091	3	84	9	Y	76	79	1			20

THOMAS H WELL #: 1 L RRCID -> 029998 COMPL. DATE 10/11/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6062 - 6160

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TODD -C- WELL #: 1 RRCID -> 029999 COMPL. DATE 11/26/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6060 - 6164

02	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			Y	-0-					-0-
03	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2594	3	18	9	Y	16	15	1			1
04	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2353	3	15	9	Y	14	13	1			2
05	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2385	3	17	9	Y	15	14	1			3
06	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2428	3	13	9	Y	12	11	1			4
*07	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2589	3	12	9	Y	11	12	1			3

CARTHAGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 030134 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 586 - 5942

02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	28	1	507	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	589	-0-	-31	-0-	32	1	557	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	567	-0-	-63	-0-	31	1	536	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	582	-0-	-7	-0-	32	1	550	3	Y	-0-					-0-
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	31	1	523	3	Y	-0-					-0-
*07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	33	1	555	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 030137 COMPL. DATE 04/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
02	784	N	770	-0-	-14	-0-	41	1	729	3	Y	-0-					-0-
03	868	N	822	-0-	-46	-0-	45	1	777	3	Y	-0-					-0-
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	45	1	774	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	837	-0-	-31	-0-	47	1	790	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	686	-0-	-64	-0-	39	1	647	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	689	-0-	-86	-0-	39	1	650	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 030141 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5661 - 5986

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 030142 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 5649 - 5950

02	4144	X	3993	-0-	-151	-0-	212	1	3781	3	Y	-0-					-0-
03	4588	X	4469	-0-	-119	-0-	244	1	4212	3	Y	12	11	1			1
							13	9									
04	4380	X	4162	-0-	-218	-0-	229	1	3923	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
05	4526	X	4110	-0-	-416	-0-	228	1	3874	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
06	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	231	1	3837	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
07	4030	X	3864	-0-	-166	-0-	216	1	3641	3	Y	6	6	1			1
							7	9									

CARTHAGE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 030143 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5637 - 5948

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 24 RRCID -> 030145 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 5651 - 5958

02	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	193	1	3456	3	N	-0-					-0-
03	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	219	1	3791	3	N	22	20	1			2
							24	9									
04	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	223	1	3814	3	N	14	15	1			1
							15	9									
05	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	228	1	3875	3	N	12	12	1			1
							13	9									
06	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	219	1	3646	3	N	10	10	1			1
							11	9									
*07	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	236	1	3969	3	N	12	11	1			2
							13	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2352	X	332	-0-		-2020	-0-	104	1	205	3	Y	21	24	1			3
								23	9									
03	2604	X	699	-0-		-1905	-0-	38	1	652	3	Y	8	10	1			1
								9	9									
04	2520	X	659	-0-		-1861	-0-	36	1	616	3	Y	6	6	1			1
								7	9									
05	2604	X	690	-0-		-1914	-0-	38	1	648	3	Y	4	5	1			-0-
								4	9									
06	840	X	627	-0-		-213	-0-	35	1	588	3	Y	4	4	1			-0-
								4	9									
*07	715	X	715	-0-		-0-	-0-	40	1	669	3	Y	5	4	1			1
								6	9									

DANIELS -C- WELL #: 2 RRCID -> 035616 COMPL. DATE 02/01/1965 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6075 - 6111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	X	2565	-0-		-235	-0-	105	1	2460	3	Y	-0-					-0-
03	3100	X	2974	-0-		-126	-0-	115	1	2844	3	Y	14	13	1			1
								15	9									
04	3000	X	2732	-0-		-268	-0-	106	1	2614	3	Y	11	10	1			2
								12	9									
05	2955	X	2955	-0-		-0-	-0-	109	1	2834	3	Y	11	11	1			2
								12	9									
06	2850	X	2841	-0-		-9	-0-	109	1	2721	3	Y	10	9	1			3
								11	9									
07	2976	X	2815	-0-		-161	-0-	111	1	2695	3	Y	8	9	1			2
								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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	N	1540	-0-		-0-	-0-	240	1	1300	3	Y	-0-					-0-
03	1751	N	1751	-0-		-0-	-0-	267	1	1484	3	Y	-0-					-0-
04	1620	N	1488	-0-		-132	-0-	255	1	1233	3	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1587	-0-		-87	-0-	272	1	1315	3	Y	-0-					-0-
06	1648	N	1648	-0-		-0-	-0-	270	1	1378	3	Y	-0-					-0-
*07	2148	N	2148	-0-		-0-	-0-	279	1	1869	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2576	X	2212	-0-		-364	-0-	2109	3	103	9	Y	94	92	1			13
03	2852	X	2436	-0-		-416	-0-	2283	3	153	9	Y	139	140	1			12
04	2760	X	2270	-0-		-490	-0-	2146	3	124	9	Y	113	106	1			19
05	2604	X	2321	-0-		-283	-0-	2311	3	10	9	Y	9	26	1			2
06	2340	N	1742	-0-		-598	-0-	1733	3	9	9	Y	8	8	1			2
07	2356	N	1565	-0-		-791	-0-	1556	3	9	9	Y	8	8	1			2

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1820	N	1341	-0-		-479	-0-	64	1	1277	3	Y	-0-					-0-
03	2325	N	1477	-0-		-848	-0-	67	1	1386	3	Y	22	20	1			2
								24	9									
04	2340	N	1391	-0-		-949	-0-	70	1	1302	3	Y	17	16	1			3
								19	9									
05	1488	N	1403	-0-		-85	-0-	80	1	1303	3	Y	18	18	1			3
								20	9									
06	1586	N	1586	-0-		-0-	-0-	90	1	1477	3	Y	17	15	1			5
								19	9									
07	1426	N	1045	-0-		-381	-0-	69	1	962	3	Y	13	14	1			4
								14	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BELL, C.I. WELL #: 1 RRCID -> 139355 COMPL. DATE 01/12/1991 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 6523 - 6536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	N	950	-0-	-2	-0-	950	3			N	-0-					18
03	1085	N	1058	-0-	-27	-0-	1058	3			N	-0-					18
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					18
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					18
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					18
*07	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					18

BRANNON WELL #: 2 RRCID -> 140398 COMPL. DATE 04/21/1991 TOTAL DEPTH 6271 PERF. 6045 - 6206

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BOWEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 147726 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6046 - 6148

02	2044	N	1918	-0-	-126	-0-	1918	3			Y	-0-					-0-
03	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2318	3	10	9	Y	9	8	1			1
04	2250	N	2038	-0-	-212	-0-	2031	3	7	9	Y	6	6	1			1
05	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2146	3	8	9	Y	7	7	1			1
06	2220	N	2191	-0-	-29	-0-	2183	3	8	9	Y	7	6	1			2
07	2108	N	1940	-0-	-168	-0-	1934	3	6	9	Y	5	6	1			1

PIRKLE "C" WELL #: 2 RRCID -> 152633 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5972 - 6070

02	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	56	1	2570	3	Y	99	96	1			14
							109	9									
03	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	62	1	3078	3	Y	12	25	1			1
							13	9									
04	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	63	1	2993	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
05	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	66	1	3193	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
06	3060	X	3025	-0-	-35	-0-	64	1	2950	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
*07	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	68	1	3111	3	Y	8	9	1			2
							9	9									

DANIELS WELL #: 4 RRCID -> 155207 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6066 - 6152

02	2940	X	2543	-0-	-397	-0-	2466	3	77	9	Y	70	68	1			10
03	3255	X	2957	-0-	-298	-0-	2934	3	23	9	Y	21	29	1			2
04	3060	X	2600	-0-	-460	-0-	2581	3	19	9	Y	17	16	1			3
05	3100	X	2713	-0-	-387	-0-	2694	3	19	9	Y	17	17	1			3
06	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2639	3	17	9	Y	15	14	1			4
*07	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2659	3	15	9	Y	14	14	1			4

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PIRKLE WELL #: 2 RRCID -> 157929 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 5984 - 6015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2128	N	1901	-0-	-227	-0-	40	1	1815	3	Y	42	41	1			6
							46	9									
03	2263	N	2252	-0-	-11	-0-	44	1	2200	3	Y	7	12	1			1
							8	9									
04	2280	N	2161	-0-	-119	-0-	45	1	2110	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	50	1	2430	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	46	1	2134	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*07	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	48	1	2206	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

COPELAND UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 158403 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6190 - 6320

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 160675 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5893 - 5976

02	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	474	1	3693	3	Y	87	82	1			13
							96	9									
03	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	590	1	5075	3	Y	118	121	1			10
							130	9									
04	4710	X	4365	-0-	-345	-0-	507	1	3770	3	Y	80	83	1			7
							88	9									
05	4867	X	4593	-0-	-274	-0-	531	1	3990	3	Y	65	66	1			6
							72	9									
06	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	491	1	3766	3	Y	54	55	1			5
							59	9									
*07	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	539	1	4085	3	Y	63	59	1			9
							69	9									

CARTHAGE UNIT WELL #: 300 RRCID -> 165219 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5628 - 5950

02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	43	1	821	3	Y	-0-					-0-
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	52	1	953	3	Y	-0-					-0-
04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	55	1	994	3	Y	-0-					-0-
05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	55	1	987	3	Y	-0-					-0-
06	960	N	891	-0-	-69	-0-	48	1	843	3	Y	-0-					-0-
07	1085	N	992	-0-	-93	-0-	53	1	939	3	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 166925 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6048 - 6276

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 301 RRCID -> 167773 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5630 - 5932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	417	1	7454	3	Y	103	98	1			15
							113	9									
03	8833	X	8833	-0-	-0-	-0-	473	1	8170	3	Y	173	174	1			14
							190	9									
04	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	456	1	7799	3	Y	119	122	1			11
							131	9									
05	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	460	1	7817	3	Y	96	98	1			9
							106	9									
06	7846	X	7846	-0-	-0-	-0-	440	1	7318	3	Y	80	81	1			8
							88	9									
*07	9047	X	9047	-0-	-0-	-0-	501	1	8444	3	Y	93	87	1			14
							102	9									

CARTHAGE UNIT WELL #: 302 RRCID -> 170387 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5634 - 5945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	156	1	2787	3	Y	32	30	1			5
							35	9									
03	3441	X	3267	-0-	-174	-0-	178	1	3069	3	Y	18	21	1			2
							20	9									
04	3330	X	3125	-0-	-205	-0-	172	1	2940	3	Y	12	13	1			1
							13	9									
05	3441	X	3227	-0-	-214	-0-	179	1	3037	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
06	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	163	1	2710	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
*07	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	175	1	2941	3	Y	9	9	1			1
							10	9									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 171013 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6222 - 6304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	593	1	3083	3	Y	113	112	1			26
							124	9									
03	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	664	1	3182	3	Y	165	180	1			11
							182	9									
04	3870	X	3273	-0-	-597	-0-	536	1	2583	3	Y	140	133	1			18
							154	9									
05	3999	X	3945	-0-	-54	-0-	661	1	3159	3	Y	114	101	1			31
							125	9									
06	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	602	1	2887	3	Y	124	125	1			30
							136	9									
*07	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	654	1	3060	3	Y	122	124	1			28
							134	9									

CARTHAGE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171158 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 5648 - 5949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	120	1	2142	3	Y	65	61	1			10
							72	9									
03	2666	X	2488	-0-	-178	-0-	136	1	2342	3	Y	9	18	1			1
							10	9									
04	2580	X	2334	-0-	-246	-0-	128	1	2199	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
05	2666	X	2438	-0-	-228	-0-	135	1	2299	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
06	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	124	1	2061	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*07	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	136	1	2286	3	Y	5	4	1			1
							6	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 304 RRCID -> 171213 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5658 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	311	1	5548	3	Y	115	109	1			17
							127	9									
03	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	349	1	6032	3	Y	125	132	1			10
							138	9									
04	6240	X	6154	-0-	-86	-0-	334	1	5724	3	Y	87	89	1			8
							96	9									
05	6448	X	5918	-0-	-530	-0-	325	1	5517	3	Y	69	71	1			6
							76	9									
06	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	291	1	4841	3	Y	63	63	1			6
							69	9									
*07	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	319	1	5369	3	Y	67	63	1			10
							74	9									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 171392 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6026 - 6250

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

PARKER UNIT 3 WELL #: 13 RRCID -> 171826 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6178 - 6252

02	7476	X	6657	-0-	-819	-0-	846	1	5748	3	Y	57	59	1			13
							63	9									
03	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	1067	1	6858	3	Y	129	134	1			8
							142	9									
04	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	1049	1	6774	3	Y	113	107	1			14
							124	9									
05	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	1092	1	7022	3	Y	89	79	1			24
							98	9									
06	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	1038	1	6839	3	Y	96	97	1			23
							106	9									
*07	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	1109	1	7182	3	Y	95	96	1			22
							105	9									

PIERCE UNIT NO. 4 WELL #: 2 RRCID -> 171966 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6040 - 6262

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 303 RRCID -> 172986 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5613 - 5934

02	2968	X	90	-0-	-2878	-0-	5	1	85	3	Y	-0-					-0-
03	2480	X	75	-0-	-2405	-0-	4	1	71	3	Y	-0-					-0-
04	90	X	64	-0-	-26	-0-	4	1	60	3	Y	-0-					-0-
05	93	X	56	-0-	-37	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
COPELAND UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 173992 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6199 - 6278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	397	1	2733	3	Y	146	147	1			34
							161	9									
03	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	501	1	3228	3	Y	94	122	1			6
							103	9									
04	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	432	1	2889	3	Y	75	72	1			9
							83	9									
05	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	452	1	2876	3	Y	63	55	1			17
							69	9									
06	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	418	1	2754	3	Y	66	67	1			16
							73	9									
*07	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	469	1	3012	3	Y	68	68	1			16
							75	9									

PIRKLE -B- WELL #: 2 RRCID -> 176358 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6038 - 6137

02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1049	3	32	9	N	29	28	1			4
03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1264	3	8	9	N	7	10	1			1
04	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1224	3	6	9	N	5	5	1			1
05	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1264	3	6	9	N	5	5	1			1
06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1289	3	4	9	N	4	4	1			1
*07	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1322	3	4	9	N	4	4	1			1

BOWEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 178984 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5882 - 6140

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TODD -C- WELL #: 2 RRCID -> 178987 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6063 - 6157

02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
*07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-

BOYNTON WELL #: 2 RRCID -> 182616 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5961 - 6055

02	4732	X	4232	-0-	-500	-0-	207	1	3936	3	N	81	79	1			11
							89	9									
03	5146	X	4705	-0-	-441	-0-	228	1	4469	3	N	7	17	1			1
							8	9									
04	4860	X	4524	-0-	-336	-0-	213	1	4305	3	N	5	5	1			1
							6	9									
05	4960	X	2168	-0-	-2792	-0-	164	1	2002	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
06	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	196	1	4685	3	N	5	4	1			1
							6	9									
*07	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	223	1	5188	3	N	4	4	1			1
							4	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
DANIELS "D" WELL #: 3 RRCID -> 182618 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6007 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2464	X	-0-	-0-	-2464	-0-					Y	-0-					-0-
03	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					-0-
04	1620	X	-0-	-0-	-1620	-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-

THOMAS H WELL #: 2 RRCID -> 182864 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6108 - 6226

02	5432	X	4047	-0-	-1385	-0-	166	1	3881	3	Y	-0-					-0-
03	5425	X	4752	-0-	-673	-0-	184	1	4539	3	Y	26	24	1			2
							29	9									
04	5250	X	4533	-0-	-717	-0-	176	1	4333	3	Y	22	20	1			4
							24	9									
05	4867	X	4824	-0-	-43	-0-	178	1	4622	3	Y	22	22	1			4
							24	9									
06	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	177	1	4424	3	Y	20	18	1			6
							22	9									
*07	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	181	1	4372	3	Y	17	18	1			5
							19	9									

PRIOR A WELL #: 3 RRCID -> 193249 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5918 - 5983

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-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	1			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOWEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 216177 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6044 - 0

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLARK C WELL #: 3 RRCID -> 216828 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5831 - 7222

02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-					-0-
03	620	N	556	-0-	-64	-0-	556	3			Y	-0-					-0-
04	540	N	499	-0-	-41	-0-	499	3			Y	-0-					-0-
05	558	N	467	-0-	-91	-0-	467	3			Y	-0-					-0-
06	510	N	509	-0-	-1	-0-	509	3			Y	-0-					-0-
07	527	N	495	-0-	-32	-0-	495	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

02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROS. WELL #: 7 C RRCID -> 030084 COMPL. DATE 04/17/1950 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5882 - 6016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6-A WELL #: 1 L RRCID -> 030086 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6159 - 6433

02	224 N	208	-0-	-16	-0-	10	1	198	3	Y	-0-					-0-
03	186 N	183	-0-	-3	-0-	9	1	174	3	Y	-0-					-0-
04	270 N	211	-0-	-59	-0-	10	1	201	3	Y	-0-					-0-
05	248 N	201	-0-	-47	-0-	10	1	191	3	Y	-0-					-0-
*06	DLQ G-10	191	-0-	191	191	12	1	179	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	177	-0-	177	368	177	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 1 T RRCID -> 030087 COMPL. DATE 12/14/1948 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5886 - 6012

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 030089 COMPL. DATE 08/19/1945 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5974 - 5980

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 1 L RRCID -> 030091 COMPL. DATE 07/20/1946 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5670 - 5988

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 2 T RRCID -> 030093 COMPL. DATE 05/01/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5842 - 5969

02	6688 X	6688	-0-	-0-	-0-	704	1	5954	3	Y	27	27	1					3
						30	9											
03	7254 X	6793	-0-	-461	-0-	730	1	6030	3	Y	30	30	1					3
						33	9											
04	7020 X	1755	-0-	-5265	-0-	191	1	1552	3	Y	11	13	1					1
						12	9											
*05	7378 X	5974	-0-	-1404	-0-	486	1	5477	3	Y	10	10	1					1
						11	9											
*06	DLQ G-10	10188	-0-	10188	10188	210	1	9944	3	Y	31	29	1					3
						34	9											
07	DLQ G-10	10675	-0-	10675	20863	595	1	10044	3	Y	33	33	1					3
						36	9											

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 2 U RRCID -> 030094 COMPL. DATE 09/11/1948 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5854 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BREWSTER, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 030122 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5904 - 6146

02	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	703	1	3214	3	Y	20	20	1			3
							22	9									
03	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	1130	1	3796	3	Y	22	21	1			4
							24	9									
04	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	1116	1	3748	3	Y	19	19	1			4
							21	9									
05	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	177	1	3540	3	Y	16	17	1			3
							18	9									
*06	DLQ G-10		4592	-0-	4592	4592	770	1	3802	3	Y	18	17	1			4
							20	9									
07	DLQ G-10		3990	-0-	3990	8582	357	1	3612	3	Y	19	20	1			3
							21	9									

DAVIS, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 030123 COMPL. DATE 07/18/1946 TOTAL DEPTH 6475 PERF. N/A

02	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	400	1	2374	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
03	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	441	1	2558	3	Y	13	12	1			3
							14	9									
04	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	342	1	2231	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
05	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	383	1	2479	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
*06	DLQ G-10		3211	-0-	3211	3211	458	1	2741	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
07	DLQ G-10		2490	-0-	2490	5701	343	1	2135	3	Y	11	11	1			2
							12	9									

HARRISON, R. WELL #: 1 T RRCID -> 030125 COMPL. DATE 05/17/1946 TOTAL DEPTH 6340 PERF. N/A

02	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	613	1	2870	3	Y	98	97	1			15
							108	9									
03	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	767	1	3433	3	Y	110	103	1			22
							121	9									
04	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	719	1	3300	3	Y	91	94	1			19
							100	9									
05	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	312	1	1317	3	Y	78	85	1			12
							86	9									
*06	DLQ G-10		1888	-0-	1888	1888	291	1	1500	3	Y	88	83	1			17
							97	9									
07	DLQ G-10		4440	-0-	4440	6328	758	1	3576	3	Y	96	96	1			17
							106	9									

REED, W. M. WELL #: 1 T RRCID -> 030129 COMPL. DATE 03/29/1946 TOTAL DEPTH 6365 PERF. N/A

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030131 COMPL. DATE 01/09/1997 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5905 - 6160

02	8050	X	8050	-0-	-0-	-0-	303	1	7704	3	Y	39	39	1			6
							43	9									
03	8878	X	8878	-0-	-0-	-0-	327	1	8501	3	Y	45	42	1			9
							50	9									
04	8520	X	8501	-0-	-19	-0-	316	1	8144	3	Y	37	38	1			8
							41	9									
05	9083	X	7064	-0-	-2019	-0-	268	1	6761	3	Y	32	35	1			5
							35	9									
*06	DLQ G-10		8032	-0-	8032	8032	323	1	7669	3	Y	36	34	1			7
							40	9									
07	DLQ G-10		8021	-0-	8021	16053	310	1	7668	3	Y	39	39	1			7
							43	9									

WILCHER, J. W. WELL #: 1 T RRCID -> 030132 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5952 - 6226

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143619 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 6157 - 6248

02	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	196	1	4989	3	Y	17	16	1			3
							19	9									
03	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	220	1	5738	3	Y	18	17	1			4
							20	9									
04	5430	X	5232	-0-	-198	-0-	195	1	5020	3	Y	15	16	1			3
							17	9									
05	5611	X	4370	-0-	-1241	-0-	160	1	4196	3	Y	13	14	1			2
							14	9									
*06	DLQ G-10		4671	-0-	4671	4671	188	1	4466	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
07	DLQ G-10		4428	-0-	4428	9099	173	1	4237	3	Y	16	16	1			3
							18	9									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 156242 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5747 - 6063

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	42	1	1084	3	Y	26	26	1			4
							29	9									
03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	45	1	1178	3	Y	29	27	1			6
							32	9									
04	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	48	1	1233	3	Y	24	25	1			5
							26	9									
05	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	48	1	1200	3	Y	21	23	1			3
							23	9									
*06	DLQ G-10		1228	-0-	1228	1228	48	1	1154	3	Y	24	22	1			5
							26	9									
07	DLQ G-10		1292	-0-	1292	2520	49	1	1215	3	Y	25	25	1			5
							28	9									

WILTCHER, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 165674 COMPL. DATE 02/25/1997 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 6286 - 8178

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174355 COMPL. DATE 08/04/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6130 - 6230

02	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	82	1	2086	3	Y	38	37	1			6
							42	9									
03	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	86	1	2256	3	Y	41	39	1			8
							45	9									
04	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	137	1	2284	3	Y	35	36	1			7
							39	9									
05	1860	N	1475	-0-	-385	-0-	55	1	1387	3	Y	30	32	1			5
							33	9									
*06	DLQ G-10		2347	-0-	2347	2347	94	1	2216	3	Y	34	32	1			7
							37	9									
07	DLQ G-10		2660	-0-	2660	5007	102	1	2518	3	Y	36	37	1			6
							40	9									

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178313 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5937 - 6186

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184406 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6088 - 6984

02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	305	1	1032	3	Y	-0-					-0-
03	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	373	1	1134	3	Y	-0-					-0-
04	1470	N	1239	-0-	-231	-0-	288	1	951	3	Y	-0-					-0-
05	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	434	1	1106	3	Y	-0-					-0-
*06	DLQ G-10		1432	-0-	1432	1432	372	1	1060	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1594	-0-	1594	3026	392	1	1202	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 4 RRCID -> 190070 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5704 - 6002

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 5 RRCID -> 192056 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5734 - 6012

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 7 U RRCID -> 192085 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6022 - 6037

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 194914 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 5596 - 6000

02	560	N	554	-0-	-6	-0-	11	1	543	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	614	-0-	-6	-0-	12	1	602	3	Y	-0-					-0-
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	15	1	611	3	Y	-0-					-0-
*05	620	N	617	-0-	-3	-0-	15	1	602	3	Y	-0-					-0-
*06	DLQ G-10		601	-0-	601	601	12	1	589	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		620	-0-	620	1221	14	1	606	3	Y	-0-					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 22 L RRCID -> 197409 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 5730 - 5939

02	420	N	234	-0-	-186	-0-	5	1	229	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	246	-0-	-219	-0-	5	1	241	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	229	-0-	-131	-0-	5	1	224	3	Y	-0-					-0-
*05	248	N	173	-0-	-75	-0-	4	1	169	3	Y	-0-					-0-
*06	DLQ G-10		18	-0-	18	18	18	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	18					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
02	3808	X	253	-0-	-3555	-0-	24	1	177	3	N	47	47	1			6
							52	9									
03	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-	6	1			-0-
04	4080	X	3739	-0-	-341	-0-	267	1	3449	3	N	21	19	1			2
							23	9									
*05	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	479	1	7188	3	N	36	34	1			4
							40	9									
*06	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	498	1	6603	3	N	34	34	1			4
							37	9									
*07	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	538	1	7381	3	N	36	36	1			4
							40	9									

BURNETT BROS. WELL #: 12 RRCID -> 198030 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 5675 - 5927

02	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	520	1	4917	3	Y	52	53	1			6
							57	9									
03	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	1149	1	4967	3	Y	56	56	1			6
							62	9									
04	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	504	1	3976	3	Y	46	47	1			5
							51	9									
*05	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	1144	1	3949	3	Y	46	46	1			5
							51	9									
*06	DLQ G-10		3491	-0-	3491	3491	686	1	2757	3	Y	44	44	1			5
							48	9									
07	DLQ G-10		3156	-0-	3156	6647	591	1	2513	3	Y	47	47	1			5
							52	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 3-A WELL #: 17 RRCID -> 233299 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6226 - 6510

02	1400	N	781	-0-	-619	-0-	103	1	650	3	Y	25	26	1			10
							28	9									
03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	246	1	1365	3	Y	26	24	1			12
							29	9									
04	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	300	1	1410	3	Y	20	23	1			9
							22	9									
05	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	308	1	1369	3	Y	17	22	1			4
							19	9									
*06	DLQ G-10		1692	-0-	1692	1692	319	1	1354	3	Y	17	12	1			9
							19	9									
07	DLQ G-10		1693	-0-	1693	3385	309	1	1365	3	Y	17	23	1			3
							19	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 1 WELL #: 1 RRCID -> 029934 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5778 - 5990

02	1120	N	1055	-0-	-65	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1173	-0-	-36	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1118	-0-	-22	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
05	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1096	-0-	-44	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1124	-0-	-23	-0-	1124	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
02	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	5429	3			N	-0-					-0-
03	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	6003	3			N	-0-					-0-
04	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	5309	3			N	-0-					-0-
05	4805	X	3945	-0-	-860	-0-	3945	3			N	-0-					-0-
06	4650	X	3604	-0-	-1046	-0-	3604	3			N	-0-					-0-
07	4805	X	3656	-0-	-1149	-0-	3656	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
02	5880	X	3850	-0-	-2030	-0-	3850	3			N	-0-					-0-
03	6510	X	4572	-0-	-1938	-0-	4572	3			N	-0-					-0-
04	5280	X	4590	-0-	-690	-0-	4590	3			N	-0-					-0-
05	4774	X	4144	-0-	-630	-0-	4144	3			N	-0-					-0-
06	4620	X	3195	-0-	-1425	-0-	3195	3			N	-0-					-0-
07	4743	X	3781	-0-	-962	-0-	3781	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
02	4284	X	4109	-0-	-175	-0-	4109	3			N	-0-					-0-
03	4743	X	4365	-0-	-378	-0-	4365	3			N	-0-					-0-
04	4590	X	1474	-0-	-3116	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
05	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	3			N	-0-					-0-
06	4410	X	2823	-0-	-1587	-0-	2823	3			N	-0-					-0-
07	4557	X	4231	-0-	-326	-0-	4231	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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 6 WELL #: 1 RRCID -> 029939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5725 - 5946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2100	X	1875	-0-	-225	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
03	2232	X	2010	-0-	-222	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
04	2160	X	1957	-0-	-203	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
05	2232	X	1908	-0-	-324	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1888	-0-	-62	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1973	-0-	-42	-0-	1973	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
02	924	N	-0-	-0-	-924	-0-					N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 1 RRCID -> 029941 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5870 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
03	2263	N	2166	-0-	-97	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1814	-0-	-226	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
05	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	1354	-0-	-746	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	672	-0-	-1188	-0-	672	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
02	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	3			N	-0-					-0-
03	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	3			N	-0-					-0-
04	818	X	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
05	589	X	177	-0-	-412	-0-	177	3			N	-0-					-0-
06	570	X	407	-0-	-163	-0-	407	3			N	-0-					-0-
07	589	X	425	-0-	-164	-0-	425	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
02	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	3			N	-0-					-0-
03	3027	N	3027	-0-	-0-	-0-	3027	3			N	-0-					-0-
04	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	2868	3			N	-0-					-0-
05	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
06	2940	N	2284	-0-	-656	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
07	2976	N	2404	-0-	-572	-0-	2404	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
02	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	7312	3			N	-0-					-0-
03	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	8537	3			N	-0-					-0-
04	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	7987	3			N	-0-					-0-
05	8094	X	8094	-0-	-0-	-0-	8094	3			N	-0-					-0-
06	5520	X	4075	-0-	-1445	-0-	4075	3			N	-0-					-0-
07	5704	X	4153	-0-	-1551	-0-	4153	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
02	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	3			N	-0-					-0-
03	4185	X	3163	-0-	-1022	-0-	3163	3			N	-0-					-0-
04	4050	X	2432	-0-	-1618	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
05	3906	X	2435	-0-	-1471	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
06	4290	X	1891	-0-	-2399	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
07	4433	X	2208	-0-	-2225	-0-	2208	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 1 L RRCID -> 029946 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5960 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4593	3			N	-0-					-0-
03	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	7724	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	2190	-0-	-990	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
05	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	1592	-0-	-1588	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
*07	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	5723	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 1 T RRCID -> 029947 COMPL. DATE 11/05/1945 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5970 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
03	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	922	-0-	-218	-0-	922	3			N	-0-					-0-
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
*07	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 1 RRCID -> 029949 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5870 - 6053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3211	-0-	411	432	3211	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3586	-0-	486	918	3586	3			N	-0-					-0-
04	3631	X	2713	-0-	-918	-0-	2713	3			N	-0-					-0-
05	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
06	1650	X	1270	-0-	-380	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
07	1705	X	1380	-0-	-325	-0-	1380	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 17 WELL #: 1 T RRCID -> 029950 COMPL. DATE 11/26/1945 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6020 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	5139	-0-	2339	2339	5139	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3989	-0-	889	3228	3989	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1271	-0-	-1729	1499	1271	3			N	-0-					-0-
05	1883	N	384	-0-	-1499	-0-	384	3			N	-0-					-0-
06	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
*07	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 1 T RRCID -> 029952 COMPL. DATE 12/28/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6040 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
03	1457	X	566	-0-	-891	-0-	566	3			N	-0-					-0-
04	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
05	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
06	1410	X	1229	-0-	-181	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
*07	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 1 T RRCID -> 029955 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6154 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 1 RRCID -> 029956 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6000 - 6182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	N	1139	-0-	-37	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
04	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3			N	-0-					-0-
05	3096	N	3096	-0-	-0-	-0-	3096	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3028	-0-	28	28	3028	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3142	-0-	42	70	3142	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 1 RRCID -> 029958 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6070 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	3			N	-0-					-0-
03	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	3			N	-0-					-0-
04	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	3			N	-0-					-0-
05	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	3			N	-0-					-0-
06	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	3			N	-0-					-0-
*07	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 1 T RRCID -> 029959 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6179 - 6189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
03	713	N	497	-0-	-216	-0-	497	3			N	-0-					-0-
04	690	N	505	-0-	-185	-0-	505	3			N	-0-					-0-
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
06	480	N	469	-0-	-11	-0-	469	3			N	-0-					-0-
*07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 1 T RRCID -> 029960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6132 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 28 WELL #: 1 T RRCID -> 029961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6251 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3024	X	1421	-0-	-1603	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
03	2666	X	2614	-0-	-52	-0-	2614	3			N	-0-					-0-
04	2580	X	2496	-0-	-84	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
05	2666	X	1374	-0-	-1292	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
06	2520	X	1025	-0-	-1495	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
07	2604	X	1236	-0-	-1368	-0-	1236	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 1 RRCID -> 029962 COMPL. DATE 05/17/1946 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6262 - 6348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	X	982	-0-	-670	-0-	982	3			N	-0-					-0-
03	1705	X	1314	-0-	-391	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
04	1530	X	1224	-0-	-306	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
05	1488	X	1217	-0-	-271	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
06	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
*07	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 1 RRCID -> 029964 COMPL. DATE 05/22/1946 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6262 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
03	2511	X	2354	-0-	-157	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
04	2580	X	1362	-0-	-1218	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
05	2666	X	2491	-0-	-175	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
06	2280	N	2042	-0-	-238	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
*07	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3			N	-0-					-0-

CGU 32 WELL #: 1 RRCID -> 029965 COMPL. DATE 08/26/1946 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5918 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 1 T RRCID -> 029966 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 5780 - 5997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
03	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
*07	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					-0-

CGU 35 WELL #: 1 T RRCID -> 029968 COMPL. DATE 02/16/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6088 - 6108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-

ROGERS, E. T. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030097 COMPL. DATE 08/19/1948 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5868 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030231 COMPL. DATE 09/04/1946 TOTAL DEPTH 6194 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5432	X	463	-0-	-4969	-0-	463	3			N	-0-					-0-
03	6014	X	295	-0-	-5719	-0-	295	3			N	-0-					-0-
04	5820	X	3448	-0-	-2372	-0-	3448	3			N	-0-					-0-
05	6014	X	4911	-0-	-1103	-0-	4911	3			N	-0-					-0-
06	3720	X	3158	-0-	-562	-0-	3158	3			N	-0-					-0-
*07	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 030232 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5065 - 5095

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, CLAYBERN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047490 COMPL. DATE 11/14/1969 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6065 - 6079

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST-COTTLE UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 050688 COMPL. DATE 06/01/1971 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5994 - 6328

02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 1 T RRCID -> 121665 COMPL. DATE 12/03/1946 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 6100 - 6130

02	2772	X	2052	-0-	-720	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	1885	-0-	-1184	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	2743	-0-	-227	-0-	2743	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	2613	-0-	-456	-0-	2613	3			N	-0-					-0-
06	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	3			N	-0-					-0-
*07	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 4-C RRCID -> 136108 COMPL. DATE 07/26/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5854 - 6048

02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 27 WELL #: 8 RRCID -> 151080 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6116 - 6260

02	1792	X	1413	-0-	-379	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
03	1984	X	924	-0-	-1060	-0-	924	3			N	-0-					-0-
04	1290	X	24	-0-	-1266	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	1333	X	5	-0-	-1328	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	1500	X	26	-0-	-1474	-0-	26	3			N	-0-					-0-
07	1550	X	3	-0-	-1547	-0-	3	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
02	5236	X	5029	-0-	-207	-0-	4838	3	191	9	Y	174	125	1			49
03	5766	X	5339	-0-	-427	-0-	5272	3	67	9	Y	61	46	1			64
04	5460	X	5105	-0-	-355	-0-	5095	3	10	9	Y	9	68	1			5
05	5425	X	5272	-0-	-153	-0-	5199	3	73	9	Y	66					71
06	5400	X	4847	-0-	-553	-0-	4786	3	61	9	Y	55	50	1			76
07	5580	X	5407	-0-	-173	-0-	5374	3	33	9	Y	30	66	1			40

CGU 18 WELL #: 11 RRCID -> 156240 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6053 - 6177

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 9 RRCID -> 156286 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5990 - 6132

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 9 RRCID -> 157159 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5978 - 6038

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 10 RRCID -> 157659 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 5974 - 6207

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 5 RRCID -> 160970 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6150 - 6330

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 10 RRCID -> 166430 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 5997 - 6017

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 6 WELL #: 12 RRCID -> 166491 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5750 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	746	-0-	-94	-0-	746	3			N	-0-					-0-
03	930	N	840	-0-	-90	-0-	840	3			N	-0-					-0-
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-
*07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 177790 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 5996 - 6106

02	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
03	2604	N	2400	-0-	-204	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
04	2520	N	2442	-0-	-78	-0-	2442	3			N	-0-					-0-
05	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
06	2310	N	2002	-0-	-308	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
07	2511	N	1795	-0-	-716	-0-	1795	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 186575 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 5866 - 5951

02	2212	N	2166	-0-	-46	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
03	2449	N	2356	-0-	-93	-0-	2356	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	2210	-0-	-130	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
05	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
06	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	909	-0-	-1385	-0-	909	3			N	-0-					-0-

MCDANIEL, J.A. WELL #: 1 RRCID -> 187416 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5880 - 5978

02	3836	X	3662	-0-	-174	-0-	3662	3			N	-0-					-0-
03	4557	X	4084	-0-	-473	-0-	4084	3			N	-0-					-0-
04	4470	X	2970	-0-	-1500	-0-	2970	3			N	-0-					-0-
05	4619	X	2475	-0-	-2144	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
06	4470	X	2051	-0-	-2419	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
07	4092	X	1740	-0-	-2352	-0-	1740	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. "A" WELL #: 4 RRCID -> 189826 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 5870 - 5960

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MARSHALL, HOMER WELL #: 1 U RRCID -> 189869 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 6095 - 6218

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KYLE, FRED "A" WELL #: 4 RRCID -> 194478 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 5986 - 5892

02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	965	-0-	-120	-0-	965	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	935	-0-	-115	-0-	935	3			N	-0-					-0-
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
06	930	N	658	-0-	-272	-0-	658	3			N	-0-					-0-
07	961	N	524	-0-	-437	-0-	524	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
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	228	1	4408	3	N	-0-					-0-
03	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	245	1	5083	3	N	-0-					-0-
*04	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	245	1	5143	3	N	-0-					-0-
*05	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	233	1	4999	3	N	-0-					-0-
06	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	237	1	5031	3	N	-0-					-0-
*07	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	237	1	4925	3	N	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 1 L RRCID -> 030148 COMPL. DATE 12/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 030149 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 6271 PERF. 5088 - 6176

02	1680	N	1625	-0-	-55	-0-	41	1	1566	3	Y	16	14	1			4
							18	9									
03	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	44	1	1707	3	Y	43	43	1			4
							47	9									
04	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	49	1	1732	3	Y	43	37	1			10
							47	9									
05	1798	N	1754	-0-	-44	-0-	45	1	1673	3	Y	33	36	1			7
							36	9									
*06	1710	N	1620	-0-	-90	-0-	39	1	1538	3	Y	39	32	1			14
							43	9									
*07	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	45	1	1696	3	Y	34	38	1			10
							37	9									

BAKER, SALLIE, G U WELL #: 1 L RRCID -> 030150 COMPL. DATE 04/18/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5831 - 6178

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BARNETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030151 COMPL. DATE 03/09/1950 TOTAL DEPTH 6306 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	743	-0-	-97	-0-	18	1	673	3	Y	47	50	1			11
							52	9									
03	868	N	767	-0-	-101	-0-	18	1	749	3	Y	-0-	11	1			-0-
04	750	N	638	-0-	-112	-0-	18	1	620	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	422	-0-	-415	-0-	11	1	411	3	Y	-0-					-0-
*06	690	N	368	-0-	-322	-0-	9	1	359	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	353	-0-	-298	-0-	9	1	344	3	Y	-0-					-0-

BEALL, W. F., G U WELL #: 1 RRCID -> 030153 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6120 - 6399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1159	3	73	9	Y	66					182
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1275	3	4	9	Y	4					186
*04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			Y	-0-					186
*05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1340	3	7	9	Y	6					192
*06	1200	N	1115	-0-	-85	-0-	1115	3			Y	-0-					192
07	1240	N	44	-0-	-1196	-0-	44	3			Y	-0-					192

BEALL-BARKSDALE GU WELL #: 1 L RRCID -> 030154 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
*04	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
*05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
06	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
*07	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-					-0-

BOUNDS, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 030157 COMPL. DATE 09/30/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	39	1	1457	3	Y	103	104	1			24
							113	9									
03	1612	N	1545	-0-	-67	-0-	38	1	1465	3	Y	38	59	1			3
							42	9									
04	1560	N	1507	-0-	-53	-0-	41	1	1423	3	Y	39	33	1			9
							43	9									
05	1612	N	1525	-0-	-87	-0-	39	1	1453	3	Y	30	33	1			6
							33	9									
*06	1500	N	1469	-0-	-31	-0-	35	1	1394	3	Y	36	29	1			13
							40	9									
07	1550	N	1545	-0-	-5	-0-	39	1	1473	3	Y	30	34	1			9
							33	9									

CURTIS, A. R. WELL #: 1 L RRCID -> 030160 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	2716	N	2356	-0-	-360	-0-	62	1	2270	3	Y	22	17	1			5
							24	9									
03	2976	N	2464	-0-	-512	-0-	61	1	2341	3	Y	56	56	1			5
							62	9									
04	2640	N	2186	-0-	-454	-0-	59	1	2066	3	Y	55	47	1			13
							61	9									
05	2604	N	2222	-0-	-382	-0-	58	1	2117	3	Y	43	47	1			9
							47	9									
*06	2370	N	2072	-0-	-298	-0-	50	1	1966	3	Y	51	42	1			18
							56	9									
07	2263	N	2155	-0-	-108	-0-	54	1	2051	3	Y	45	50	1			13
							50	9									

FURRH-MCMILLAN WELL #: 1 RRCID -> 030165 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6050 - 6194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1988	N	1973	-0-	-15	-0-	50	1	1866	3	Y	52	51	1			12
							57	9									
03	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	53	1	2024	3	Y	37	46	1			3
							41	9									
04	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	58	1	2030	3	Y	35	30	1			8
							39	9									
05	2170	N	2060	-0-	-110	-0-	53	1	1976	3	Y	28	30	1			6
							31	9									
*06	1830	N	1225	-0-	-605	-0-	30	1	1181	3	Y	13	14	1			5
							14	9									
07	1891	N	288	-0-	-1603	-0-	8	1	280	3	Y	-0-	5	1			-0-

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 030167 COMPL. DATE 07/08/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	17	1	2596	3	N	-0-					-0-
03	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	9	1	1778	3	N	-0-					-0-
*04	725	X	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
*05	617	X	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
06	518	X	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
*07	478	X	478	-0-	-0-	-0-	478	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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOUSE, W. F. GU WELL #: 1 L RRCID -> 030172 COMPL. DATE 08/23/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 030173 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	25 14	1 9	943	3	Y	13	13	1			3
03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	29 15	1 9	1135	3	Y	14	16	1			1
04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	30 11	1 9	1079	3	Y	10	9	1			2
05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	31 10	1 9	1088	3	Y	9	9	1			2
*06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	26 10	1 9	1017	3	Y	9	8	1			3
*07	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	29 9	1 9	1122	3	Y	8	9	1			2

JONES, O. L. GU WELL #: 1 RRCID -> 030174 COMPL. DATE 04/11/2000 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6014 - 6160

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA GRONE, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 030178 COMPL. DATE 07/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	4676	X	3802	-0-	-874	-0-	99	1	3703	3	Y	-0-					-0-
03	5177	X	1084	-0-	-4093	-0-	27	1	1057	3	Y	-0-					-0-
04	4860	X	878	-0-	-3982	-0-	24	1	854	3	Y	-0-					-0-
05	4836	X	740	-0-	-4096	-0-	20	1	720	3	Y	-0-					-0-
*06	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	84	1	3322	3	Y	-0-					-0-
*07	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	163	1	6182	3	Y	-0-					-0-

LA GRONE-JESTER WELL #: 1 RRCID -> 030179 COMPL. DATE 05/21/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	3220	X	3073	-0-	-147	-0-	80 23	1 9	2970	3	Y	21	21	1			5
03	3565	X	3348	-0-	-217	-0-	83 34	1 9	3231	3	Y	31	33	1			3
04	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	106 52	1 9	3718	3	Y	47	39	1			11
05	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	100 41	1 9	3676	3	Y	37	40	1			8
*06	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	89 48	1 9	3529	3	Y	44	36	1			16
07	3999	X	3850	-0-	-149	-0-	98 42	1 9	3710	3	Y	38	43	1			11

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

MANGHAM, R. S. WELL #: 1 L RRCID -> 030180 COMPL. DATE 03/01/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	30	-0-	-222	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	139	1	2038	3	N	-0-					-0-
*04	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	139	1	2580	3	N	-0-					-0-
*05	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	146	1	2710	3	N	-0-					-0-
06	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	143	1	2596	3	N	-0-					-0-
07	2821	N	2695	-0-	-126	-0-	137	1	2558	3	N	-0-					-0-

MCMILLAN, KATE WELL #: 1 RRCID -> 030182 COMPL. DATE 04/02/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	50	1	1854	3	Y	-0-					-0-
03	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	57	1	2216	3	Y	-0-					-0-
04	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	63	1	2207	3	Y	48	37	1			11
							53	9									
05	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	59	1	2150	3	Y	37	40	1			8
							41	9									
*06	2190	N	2168	-0-	-22	-0-	53	1	2067	3	Y	44	36	1			16
							48	9									
07	2387	N	2276	-0-	-111	-0-	57	1	2177	3	Y	38	43	1			11
							42	9									

POWERS, E. C. GU WELL #: 1 L RRCID -> 030185 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6303 - 6326

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REEVES-MCMILLAN WELL #: 1 RRCID -> 030188 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6072 - 6190

02	3192	X	3075	-0-	-117	-0-	78	1	2895	3	Y	93	90	1			22
							102	9									
03	3472	X	3394	-0-	-78	-0-	83	1	3203	3	Y	98	112	1			8
							108	9									
04	3330	X	3253	-0-	-77	-0-	90	1	3163	3	Y	-0-	8	1			-0-
05	3410	X	3011	-0-	-399	-0-	80	1	2931	3	Y	-0-					-0-
*06	3000	X	2985	-0-	-15	-0-	74	1	2911	3	Y	-0-					-0-
*07	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	84	1	3219	3	Y	-0-					-0-

ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030189 COMPL. DATE 02/21/1945 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

02	3612	X	3100	-0-	-512	-0-	47	1	3053	3	N	-0-					-0-
03	3999	X	3500	-0-	-499	-0-	52	1	3448	3	N	-0-					-0-
*04	3780	X	3378	-0-	-402	-0-	50	1	3328	3	N	-0-					-0-
*05	3906	X	3326	-0-	-580	-0-	50	1	3276	3	N	-0-					-0-
06	3780	X	3491	-0-	-289	-0-	49	1	3442	3	N	-0-					-0-
*07	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	49	1	3760	3	N	-0-					-0-

SEALY, MAY WELL #: 2 RRCID -> 030192 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (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
02	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	3			N	-0-					-0-
03	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	3			N	-0-					-0-
*04	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	3			N	-0-					-0-
*05	1550	X	1409	-0-	-141	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
06	1500	X	1277	-0-	-223	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
07	1550	X	1292	-0-	-258	-0-	1292	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
02	4312	X	3780	-0-	-532	-0-	103	1	3677	3	N	-0-					-0-
03	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	105	1	4702	3	N	-0-					-0-
*04	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	87	1	4494	3	N	-0-					-0-
*05	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	83	1	4555	3	N	-0-					-0-
*06	4650	X	4171	-0-	-479	-0-	108	1	4063	3	N	-0-					-0-
07	4805	X	4520	-0-	-285	-0-	84	1	4436	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
02	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	6712	3			N	-0-					-0-
03	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	7301	3			N	-0-					-0-
*04	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	6305	3			N	-0-					-0-
*05	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	3			N	-0-					-0-
06	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	3			N	-0-					-0-
*07	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	1631	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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER -J- GU WELL #: 1 RRCID -> 030203 COMPL. DATE 08/04/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	60	1	2253	3	Y	36	35	1			8
							40	9									
03	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	62	1	2416	3	Y	58	61	1			5
							64	9									
04	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	66	1	2308	3	Y	58	50	1			13
							64	9									
05	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	65	1	2373	3	Y	46	49	1			10
							51	9									
*06	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	64	1	2505	3	Y	53	44	1			19
							58	9									
*07	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	66	1	2499	3	Y	47	52	1			14
							52	9									

WERNER-BURTON WELL #: 1 RRCID -> 030207 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	1	1	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 030208 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5842 - 6158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3024	X	3006	-0-	-18	-0-	93	1	2878	3	Y	32	31	1			8
							35	9									
03	3348	X	3321	-0-	-27	-0-	98	1	3183	3	Y	36	41	1			3
							40	9									
04	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	106	1	3108	3	Y	36	31	1			8
							40	9									
05	3317	X	3208	-0-	-109	-0-	101	1	3075	3	Y	29	31	1			6
							32	9									
*06	3090	X	2746	-0-	-344	-0-	80	1	2635	3	Y	28	24	1			10
							31	9									
*07	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	100	1	3230	3	Y	30	31	1			9
							33	9									

WERNER-GENEVA GU WELL #: 1 L RRCID -> 030210 COMPL. DATE 10/16/1948 TOTAL DEPTH 6273 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	68	1	2531	3	Y	76	75	1			18
							84	9									
03	2914	N	2899	-0-	-15	-0-	71	1	2736	3	Y	84	95	1			7
							92	9									
04	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	77	1	2689	3	Y	84	72	1			19
							92	9									
05	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	76	1	2795	3	Y	67	72	1			14
							74	9									
*06	2820	N	2804	-0-	-16	-0-	68	1	2651	3	Y	77	63	1			28
							85	9									
07	2914	N	1767	-0-	-1147	-0-	43	1	1649	3	Y	68	76	1			20
							75	9									

WERNER-POWELL GU WELL #: 1 RRCID -> 030214 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6042 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484	N	1461	-0-	-23	-0-	37	1	1387	3	Y	34	33	1			8
							37	9									
03	1612	N	1537	-0-	-75	-0-	37	1	1463	3	Y	34	39	1			3
							37	9									
04	1560	N	1467	-0-	-93	-0-	39	1	1391	3	Y	34	29	1			8
							37	9									
05	1612	N	1540	-0-	-72	-0-	40	1	1470	3	Y	27	29	1			6
							30	9									
*06	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	38	1	1517	3	Y	30	25	1			11
							33	9									
*07	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	41	1	1578	3	Y	27	30	1			8
							30	9									

WHITFIELD UN. WELL #: 1 RRCID -> 030220 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6100 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	N	1197	-0-	-483	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1418	-0-	-163	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
*04	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
*05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
06	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
*07	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. WELL #: 4 RRCID -> 101030 COMPL. DATE 07/17/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6398 - 6404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
*04	450	N	376	-0-	-74	-0-	376	3			N	-0-					-0-
*05	465	N	418	-0-	-47	-0-	418	3			N	-0-					-0-
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
*07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131556 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6324 - 6358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
03	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
*04	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
*05	1829	N	1756	-0-	-73	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1310	-0-	-550	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
*07	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA WELL #: 5 RRCID -> 132315 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6144 - 6352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	131	-0-	-1493	-0-	131	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	109	-0-	-1131	-0-	109	3			N	-0-					-0-
*04	480	N	145	-0-	-335	-0-	145	3			N	-0-					-0-
*05	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
07	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					-0-

BATES-POWELL WELL #: 2 RRCID -> 133312 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5876 - 6194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	1199	-0-	-33	-0-	30	1	1146	3	Y	21	22	1			5
							23	9									
03	1364	N	1174	-0-	-190	-0-	30	1	1144	3	Y	-0-	5	1			-0-
04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	37	1	1301	3	Y	-0-					-0-
05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	35	1	1305	3	Y	-0-					-0-
*06	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	32	1	1281	3	Y	-0-					-0-
*07	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	36	1	1361	3	Y	-0-					-0-

WOODALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153290 COMPL. DATE 12/24/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6122 - 6229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	60	1	2086	3	Y	38	38	1			9
							42	9									
03	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	67	1	2441	3	Y	30	36	1			3
							33	9									
04	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	72	1	2384	3	Y	30	26	1			7
							33	9									
05	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	71	1	2387	3	Y	24	26	1			5
							26	9									
*06	2400	N	2394	-0-	-6	-0-	64	1	2299	3	Y	28	23	1			10
							31	9									
*07	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	68	1	2426	3	Y	24	27	1			7
							26	9									

DEADWOOD JV SWD WELL #: 1 RRCID -> 164333 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5140 - 6065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (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
02	644	N	641	-0-	-3	-0-	641	3			N	-0-					-0-
03	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
*04	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
*05	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
*06	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
*07	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3			N	-0-					-0-

WERNER-KOYLE WELL #: 3 RRCID -> 177096 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 6020 - 6164

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-CARRINGTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178398 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6109 - 6245

02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-BURTON WELL #: 6 RRCID -> 179247 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 6171 - 6270

02	980	N	922	-0-	-58	-0-	73 4	1 9	845	3	N	4	5	1			1
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	56	1	981	3	N	-0-	1	1			-0-
04	990	N	982	-0-	-8	-0-	57	1	925	3	N	-0-					-0-
05	1023	N	868	-0-	-155	-0-	43	1	825	3	N	-0-					-0-
*06	990	N	961	-0-	-29	-0-	67 3	1 9	891	3	N	3	2	1			1
07	1023	N	922	-0-	-101	-0-	65 4	1 9	853	3	N	4	4	1			1

BAKER, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 180189 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6029 - 6130

02	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	67 42	1 9	2499	3	Y	38	37	1			9
03	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	67 44	1 9	2582	3	Y	40	46	1			3
04	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	71 45	1 9	2486	3	Y	41	35	1			9
05	2852	N	2568	-0-	-284	-0-	67 36	1 9	2465	3	Y	33	35	1			7
*06	2610	N	2303	-0-	-307	-0-	56 35	1 9	2212	3	Y	32	27	1			12
07	2697	N	2639	-0-	-58	-0-	67 36	1 9	2536	3	Y	33	35	1			10

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2856	X	2177	-0-	-679	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
03	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	3			N	-0-					-0-
*04	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	3			N	-0-					-0-
*05	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	3			N	-0-					-0-
06	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	3392	-0-	-18	-0-	3392	3			N	-0-					-0-

WERNER-BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 184728 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 6026 - 6067

02	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	42	1	1106	3	Y	42	42	1			10
							46	9									
03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	47	1	1291	3	Y	25	33	1			2
							28	9									
04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	49	1	1245	3	Y	26	22	1			6
							29	9									
05	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	49	1	1287	3	Y	20	22	1			4
							22	9									
*06	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	43	1	1226	3	Y	23	19	1			8
							25	9									
*07	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	45	1	1288	3	Y	21	23	1			6
							23	9									

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 21 RRCID -> 184730 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5922 - 6102

02	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
03	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	2864	3			N	-0-					-0-
*04	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	3			N	-0-					-0-
*05	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	2870	3			N	-0-					-0-
06	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	2981	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3266	-0-	166	166	3266	3			N	-0-					-0-

BAKER, SALLIE WELL #: 3 RRCID -> 200445 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6048 - 6198

02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	34	1	1272	3	Y	-0-					-0-
03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	32	1	1255	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1290	N	1263	-0-	-27	-0-	35	1	1217	3	Y	10	8	1			2
							11	9									
05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	36	1	1322	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
*06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	31	1	1252	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
*07	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	35	1	1356	3	Y	8	9	1			2
							9	9									

DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
SHIVERS, VICE WELL #: 1 RRCID -> 030071 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6768 - 6823

02	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2252	2	15	9	Y	14	24	1			19
03	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2480	2	13	9	Y	12	23	1			8
04	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2432	2	11	9	Y	10					18
05	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2441	2	13	9	Y	12	27	1			3
06	2400	N	2291	-0-	-109	-0-	2282	2	9	9	Y	8					11
*07	2511	N	2445	-0-	-66	-0-	2436	2	9	9	Y	8					19

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
02	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	405	1	3580	2	N	-0-					67
03	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	465	1	3755	2	N	-0-					67
04	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	450	1	3644	2	N	-0-					67
05	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	465	1	3157	2	N	1	1	8			67
							1	9									
06	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	450	1	3436	2	N	15	1	8			81
							17	9									
*07	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	465	1	3482	2	N	6					87
							7	9									

BORDERS, E. WELL #: 1 C RRCID -> 030048 COMPL. DATE 07/01/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5948 - 6010

02	1820	N	1767	-0-	-53	-0-	270	1	1497	2	N	-0-					20
03	1488	N	1292	-0-	-196	-0-	280	1	1009	2	N	3					23
							3	9									
04	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	290	1	1616	2	N	7					30
							8	9									
05	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	310	1	1706	2	N	15					45
							17	9									
06	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	300	1	1727	2	N	20					65
							22	9									
07	1984	N	1731	-0-	-253	-0-	290	1	1428	2	N	12					77
							13	9									

BOREN, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 030050 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5688 - 6005

02	1708	N	1277	-0-	-431	-0-	285	1	981	2	N	10					204
							11	9									
03	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	420	1	1537	2	N	11					215
							12	9									
04	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	405	1	1421	2	N	14					229
							15	9									
05	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	450	1	1080	2	N	20					249
							22	9									
06	1920	N	1676	-0-	-244	-0-	450	1	1136	2	N	82	192	1			139
							90	9									
07	1891	N	1868	-0-	-23	-0-	375	1	1475	2	N	16					155
							18	9									

FROST LUMBER INC. UNIT 5 WELL #: 1 T RRCID -> 030056 COMPL. DATE 08/27/1946 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5990 - 6040

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/02/2017 - P/A 05/02/07

SMITH, ELLA UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 030064 COMPL. DATE 11/04/1948 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 5912 - 5962

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
DEBERRY, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 030241 COMPL. DATE 06/12/1946 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6057 - 6071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	420 20	1 9	3215	2	N	18					115
03	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	465 28	1 9	4041	2	N	25					140
04	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	450 29	1 9	3908	2	N	26	1	8			165
05	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	465 80	1 9	4095	2	N	73	1	8			237
06	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	450 35	1 9	3998	2	N	32	186	1	1	8	82
*07	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	465 22	1 9	4126	2	N	20					102

HOLMES, PRIESTLY WELL #: 1 RRCID -> 030243 COMPL. DATE 10/08/1945 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5868 - 5969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	560 83	1 9	3467	2	N	75					120
03	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	620 94	1 9	3803	2	N	85	178	1			27
04	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	600 70	1 9	3626	2	N	64	1	8			90
05	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	620 79	1 9	3742	2	N	72					162
06	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	600 67	1 9	3521	2	N	61	181	1			42
*07	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	620 51	1 9	3524	2	N	46					88

FRISCO PETROLEUM MANAGEMENT, LLC 286780
KYLE, FRED UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244187 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5915 - 6061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	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

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
02	2716	X	2252	-0-	-464	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	2618	-0-	-296	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
04	2700	X	2357	-0-	-343	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
05	2666	X	2624	-0-	-42	-0-	2624	3			N	-0-					-0-
06	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
*07	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2736	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP GU WELL #: 1 L RRCID -> 030156 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5876 - 6067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2688	X	2658	-0-	-30	-0-	2623	3	35	9	N	32					128
03	2976	X	2954	-0-	-22	-0-	2915	3	39	9	N	35					163
04	2850	X	2845	-0-	-5	-0-	2813	3	32	9	N	29					192
05	2945	X	2814	-0-	-131	-0-	2785	3	29	9	N	26					218
06	2850	X	2826	-0-	-24	-0-	2801	3	25	9	N	23	175	1			66
07	2945	X	2937	-0-	-8	-0-	2905	3	32	9	N	29					95

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
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
02	3080	X	2542	-0-	-538	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	3193	-0-	-217	-0-	3193	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	2616	-0-	-684	-0-	2616	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	3127	-0-	-283	-0-	3127	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	2948	-0-	-352	-0-	2948	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	3192	-0-	-1	-0-	3192	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
02	644	N	252	-0-	-392	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			Y	-0-					-0-
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			Y	-0-					-0-
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			Y	-0-					-0-
06	1020	N	569	-0-	-451	-0-	569	3			Y	-0-					-0-
07	961	N	805	-0-	-156	-0-	805	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
02	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	3			N	-0-					-0-
03	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	3			N	-0-					-0-
04	4140	X	3984	-0-	-156	-0-	3984	3			N	-0-					-0-
05	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	3			N	-0-					-0-
06	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	3			N	-0-					-0-
*07	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	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
02	1288	N	1168	-0-	-120	-0-	1168	3			N	-0-					110
03	1302	N	1263	-0-	-39	-0-	1263	3			N	-0-					110
04	1350	N	1256	-0-	-94	-0-	1241	3	15	9	N	14	2	8			122
05	1302	N	1259	-0-	-43	-0-	1222	3	37	9	N	34					156
06	1230	N	1072	-0-	-158	-0-	1068	3	4	9	N	4					160
07	1302	N	1218	-0-	-84	-0-	1218	3			N	-0-					160

BORDERS-SMITH #3 WELL #: 1A RRCID -> 185174 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5928 - 5943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
03	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
04	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
05	2480	N	2453	-0-	-27	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
06	2400	N	2356	-0-	-44	-0-	2356	3			N	-0-					-0-
07	2480	N	2418	-0-	-62	-0-	2418	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 1B RRCID -> 189329 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5971 - 6237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3052	X	3011	-0-	-41	-0-	2949	3	62	9	N	56					165
03	3379	X	3290	-0-	-89	-0-	3269	3	21	9	N	19	166	1			18
04	3270	X	3195	-0-	-75	-0-	3164	3	31	9	N	28					46
05	3348	X	3268	-0-	-80	-0-	3234	3	34	9	N	31					77
06	3240	X	3173	-0-	-67	-0-	3117	3	56	9	N	51					128
07	3348	X	3287	-0-	-61	-0-	3281	3	6	9	N	5					133

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 1B RRCID -> 190976 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 5933 - 6263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	847	-0-	-49	-0-	801	3	46	9	N	42					138
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	890	3	20	9	N	18					156
04	930	N	688	-0-	-242	-0-	678	3	10	9	N	9	2	8			163
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	956	3	54	9	N	49					212
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	865	3	35	9	N	32	178	1			66
*07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	846	3	32	9	N	29					95

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 8B RRCID -> 192452 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5690 - 5977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3920	X	3179	-0-	-741	-0-	3179	3			N	-0-					80
03	4340	X	3612	-0-	-728	-0-	3601	3	11	9	N	10					90
04	4200	X	3334	-0-	-866	-0-	3301	3	33	9	N	30					120
05	4030	X	2697	-0-	-1333	-0-	2688	3	9	9	N	8					128
06	3600	X	3445	-0-	-155	-0-	3367	3	78	9	N	71	183	1			16
07	3627	X	3330	-0-	-297	-0-	3330	3			N	-0-					16

ALLISON WELL #: 1B RRCID -> 197077 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5702 - 6031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					208
03	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1706	3	41	9	N	37	195	1			50
04	1770	N	1721	-0-	-49	-0-	1666	3	55	9	N	50	2	8			98
05	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2094	3	17	9	N	15					113
06	1680	N	1630	-0-	-50	-0-	1567	3	63	9	N	57					170
07	1767	N	1616	-0-	-151	-0-	1616	3			N	-0-					170

CARTHAGE GAS UNIT NO. 3-A WELL #: 1B RRCID -> 197451 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6142 - 6353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2268	N	2166	-0-	-102	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
03	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
04	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
05	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
06	2310	N	2269	-0-	-41	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	2067	-0-	-320	-0-	2067	3			N	-0-					-0-

WERNER "H" WELL #: 1 RRCID -> 201182 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6012 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3640	X	3352	-0-	-288	-0-	3293	3	59	9	N	54	195	1			56
03	4030	X	3655	-0-	-375	-0-	3616	3	39	9	N	35					91
04	3900	X	3538	-0-	-362	-0-	3473	3	65	9	N	59					150
05	3720	X	3597	-0-	-123	-0-	3577	3	20	9	N	18					168
06	3600	X	3420	-0-	-180	-0-	3412	3	8	9	N	7					175
07	3720	X	3560	-0-	-160	-0-	3524	3	36	9	N	33	183	1			25

GUILL, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 203236 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5757 - 6070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	3			N	-0-					202
03	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	3			N	-0-					202
04	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4151	3	1	9	N	1	1	8			202
05	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	3			N	-0-					202
06	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	3			N	-0-					202
*07	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	3			N	-0-					202

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 12A RRCID -> 214913 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5778 - 6095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2660	X	2525	-0-	-135	-0-	2525	3			Y	-0-					-0-
03	2945	X	2748	-0-	-197	-0-	2748	3			Y	-0-					-0-
04	2700	N	2558	-0-	-142	-0-	2558	3			Y	-0-					-0-
05	2790	N	2543	-0-	-247	-0-	2543	3			Y	-0-					-0-
06	2700	X	2447	-0-	-253	-0-	2447	3			Y	-0-					-0-
*07	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	3			Y	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 11A RRCID -> 215274 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5691 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5740	X	5081	-0-	-659	-0-	5081	3			Y	-0-					-0-
03	6231	X	5778	-0-	-453	-0-	5778	3			Y	-0-					-0-
04	6000	X	5477	-0-	-523	-0-	5477	3			Y	-0-					-0-
05	6200	X	5623	-0-	-577	-0-	5623	3			Y	-0-					-0-
06	5670	X	5128	-0-	-542	-0-	5128	3			Y	-0-					-0-
07	5766	X	5568	-0-	-198	-0-	5568	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
REED, W. M. WELL #: 9A RRCID -> 215982 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6222 - 6339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7000	X	5825	-0-	-1175	-0-	5825	3			Y	-0-					-0-
03	7533	X	6904	-0-	-629	-0-	6904	3			Y	-0-					-0-
04	7260	X	7164	-0-	-96	-0-	7164	3			Y	-0-					-0-
05	7502	X	6348	-0-	-1154	-0-	6348	3			Y	-0-					-0-
06	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	7647	3			Y	-0-					-0-
07	7409	X	6696	-0-	-713	-0-	6696	3			Y	-0-					-0-

WILTCHER, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 222281 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6126 - 6239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1960	N	1940	-0-	-20	-0-	1885	3	55	9	Y	50	160	1			53
03	2201	N	2090	-0-	-111	-0-	2068	3	22	9	Y	20					73
04	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2010	3	29	9	Y	26					99
05	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2226	3	28	9	Y	25					124
06	2010	N	1705	-0-	-305	-0-	1693	3	12	9	Y	11					135
07	2108	N	1830	-0-	-278	-0-	1815	3	15	9	Y	14					149

ALLISON WELL #: 2B RRCID -> 223521 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5885 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2996	X	2984	-0-	-12	-0-	2984	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	3241	-0-	-45	-0-	3241	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	3165	-0-	-75	-0-	3165	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	3329	-0-	-19	-0-	3329	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	2977	-0-	-263	-0-	2977	3			N	-0-					-0-
07	3317	X	3071	-0-	-246	-0-	3071	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
02	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	3			N	-0-					-0-
03	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	5147	3			N	-0-					-0-
04	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	5286	3			N	-0-					-0-
05	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	5159	3			N	-0-					-0-
06	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	5221	3			N	-0-					-0-
*07	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	3			N	-0-					-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 030063 COMPL. DATE 06/25/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5854 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					41
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					41
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					41
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					41
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					41

INDIGO MINERALS LLC 423834
BOOTH-FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 029903 COMPL. DATE 03/22/1958 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7126 - 7135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					15
03	3100	N	3248	-0-	148	148	3170	2	78	9	N	71					86
04	2727	N	2579	-0-	-148	-0-	2451	2	128	9	N	116	183	1			19
05	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2278	2	89	9	N	81					100
06	2550	X	2503	-0-	-47	-0-	2391	2	112	9	N	102	183	1			19
07	2635	X	2278	-0-	-357	-0-	2190	2	88	9	N	80					99

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
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	978	2	8	9	N	7					29
03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1066	2	13	9	N	12					41
04	1050	N	945	-0-	-105	-0-	936	2	9	9	N	8					49
05	1085	N	318	-0-	-767	-0-	310	2	8	9	N	7					56
06	1050	N	550	-0-	-500	-0-	541	2	9	9	N	8					64
07	992	N	634	-0-	-358	-0-	631	2	3	9	N	3					67

PETROLEUM PRODUCTION MGMT., INC. 660694
SEALEY-ALLEN WELL #: 1 C RRCID -> 029892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6277 - 6281

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
BOX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137042 COMPL. DATE 12/18/1990 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6586 - 6589

02	532	N	447	-0-	-85	-0-	24	1	421	2	N	2					139
							2	9									
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	27	1	518	2	N	10					149
							11	9									
04	630	N	400	-0-	-230	-0-	24	1	376	2	N	-0-					149
05	496	N	261	-0-	-235	-0-	24	1	237	2	N	-0-					149
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	27	1	659	2	N	3					152
							3	9									
*07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	24	1	625	2	N	2					154
							2	9									

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WERNER-CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 029931 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5940 - 6007

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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-

WERNER-NEEDHAM WELL #: 1 T RRCID -> 029932 COMPL. DATE 11/14/1949 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5950 - 6022

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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-

WRIGHT-TWOMEY WELL #: 1C RRCID -> 196153 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6023 - 6033

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
PARKER HEIRS WELL #: 1 T RRCID -> 030060 COMPL. DATE 12/04/1944 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6204 - 6222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE, ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 030062 COMPL. DATE 04/10/1946 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 6352 - 6364

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE, ET AL WELL #: 14 RRCID -> 205932 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6319 - 6327

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MOODY COTTON CO. WELL #: 1 RRCID -> 029893 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6202 - 6354

02	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	284	1	1342	2	N	29					105
							32	9									
03	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	465	1	1989	2	N	42					147
							46	9									
04	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	450	1	1590	2	N	34					181
							37	9									
05	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	465	1	1953	2	N	-0-	156	1			25
06	2430	N	2276	-0-	-154	-0-	420	1	1856	2	N	-0-					25
07	2139	N	1839	-0-	-300	-0-	450	1	1389	2	N	-0-					25

BRIGGS, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 029904 COMPL. DATE 08/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6314 - 6335

02	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	795	1	1414	2	Y	-0-					1
03	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	867	1	1261	2	Y	-0-					1
04	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	858	1	1447	2	Y	-0-					1
05	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	930	1	1598	2	Y	-0-					1
06	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	719	1	1385	2	Y	-0-					1
*07	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	888	1	1804	2	Y	-0-					1

HARRIS, C. E. WELL #: 2 T RRCID -> 029909 COMPL. DATE 01/24/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6430 - 6440

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
02	T. A.		1024	-0-	1024	2991	251	1	716	2	Y	52					89
							57	9									
03	3754	X	763	-0-	-2991	-0-	224	1	516	2	Y	21					110
							23	9									
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	428	1	926	2	Y	-0-					110
05	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	398	1	841	2	Y	-0-					110
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	300	1	420	2	Y	-0-					110
*07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	334	1	601	2	Y	-0-					110

HARRIS, C. E. WELL #: 1 T RRCID -> 047348 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6422 - 6436

02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					45
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	622	2	92	9	N	84	3	8			126
04	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	387	1	2043	2	N	17	1	8			142
							19	9									
05	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	394	1	1464	2	N	56	1	8			197
							62	9									
06	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	402	1	2034	2	N	38	1	8			234
							42	9									
*07	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	434	1	2285	2	N	1	1	8			234
							1	9									

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
ROGERS, PAUL P. WELL #: 1 T RRCID -> 030114 COMPL. DATE 12/28/1945 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5907 - 5971

02	364	N	352	-0-	-12	-0-	352	2			N	-0-					13
03	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	2			N	-0-					13
04	390	N	350	-0-	-40	-0-	350	2			N	-0-					13
05	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	2			N	-0-					13
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					13
07	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2			N	-0-					13

OWENS WELL #: 1 L RRCID -> 030270 COMPL. DATE 08/07/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5975 - 6040

02	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	248	1	6293	2	N	20					229
							22	9									
03	7099	X	6442	-0-	-657	-0-	273	1	6166	2	N	3	182	1			50
							3	9									
04	6810	X	6740	-0-	-70	-0-	264	1	6423	2	N	48					98
							53	9									
05	7254	X	6303	-0-	-951	-0-	263	1	5970	2	N	64					162
							70	9									
*06	7020	X	6572	-0-	-448	-0-	251	1	6258	2	N	57	177	1			42
							63	9									
*07	7254	X	6575	-0-	-679	-0-	258	1	6267	2	N	45					87
							50	9									

SHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030272 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5920 - 6015

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
BECKWORTH WELL #: 5 RRCID -> 029888 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5705 - 5997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1568	N	967	-0-	-601	-0-	67	1	838	2	Y	56	41	1			35
							62	9									
03	1674	N	767	-0-	-907	-0-	78	1	676	2	Y	12	47	1			-0-
							13	9									
04	1290	N	695	-0-	-595	-0-	355	1	340	2	Y	-0-					-0-
05	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	545	1	2093	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	750	N	535	-0-	-215	-0-	529	1	6	9	Y	5	4	1			1
*07	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	541	1	1471	2	Y	9	7	1			3
							10	9									

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 1 RRCID -> 029897 COMPL. DATE 05/21/1946 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6040 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	N	1083	-0-	-37	-0-	378	1	657	2	Y	44	44	1			5
							48	9									
03	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	434	1	743	2	Y	50	50	1			5
							55	9									
04	1200	N	1189	-0-	-11	-0-	420	1	736	2	Y	30	33	1			2
							33	9									
05	1209	N	988	-0-	-221	-0-	426	1	562	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	1020	N	946	-0-	-74	-0-	406	1	540	2	Y	-0-					-0-
*07	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	434	1	647	2	Y	9	8	1			1
							10	9									

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 029977 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6064 - 6112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	262	1	4765	2	N	-0-					-0-
03	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	290	1	4050	2	N	-0-					-0-
04	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	280	1	7885	2	N	-0-					-0-
05	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	290	1	7496	2	N	-0-					-0-
06	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	272	1	6103	2	N	-0-					-0-
*07	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	292	1	7405	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
02	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	335	1	2112	2	Y	59	43	1			16
							65	9									
03	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	287	1	2147	2	Y	18	30	1			4
							20	9									
04	2700	X	2286	-0-	-414	-0-	356	1	1930	2	Y	-0-					4
05	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	347	1	1743	2	Y	-0-	4	1			-0-
*06	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	354	1	1833	2	Y	-0-					-0-
07	2356	X	1427	-0-	-929	-0-	259	1	1168	2	Y	-0-					-0-

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
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030256 COMPL. DATE 10/10/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5882 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	400	1	6131	2	Y	135	171	1			10
							149	9									
03	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	443	1	6790	2	Y	-0-	10	1			-0-
04	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	429	1	6571	2	Y	-0-					-0-
05	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	444	1	6794	2	Y	-0-					-0-
06	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	429	1	6422	2	Y	-0-					-0-
*07	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	444	1	6918	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
02	2100	N	1919	-0-	-181	-0-	336	1	1580	2	Y	3	6	1			-0-
							3	9									
03	2325	N	2088	-0-	-237	-0-	360	1	1719	2	Y	8	4	1			4
							9	9									
04	2100	N	1982	-0-	-118	-0-	360	1	1614	2	Y	7	10	1			1
							8	9									
05	2139	N	1949	-0-	-190	-0-	370	1	1568	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
06	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	263	1	1402	2	Y	9	7	1			4
							10	9									
07	1705	N	1647	-0-	-58	-0-	272	1	1352	2	Y	21	20	1			5
							23	9									

HULL UNIT A WELL #: 6 L RRCID -> 030263 COMPL. DATE 12/11/1945 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5860 - 5975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	331	1	3013	2	Y	-0-					-0-
03	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	330	1	3243	2	Y	-0-					-0-
04	3450	X	3442	-0-	-8	-0-	336	1	3106	2	Y	-0-					-0-
05	3565	X	3421	-0-	-144	-0-	372	1	3049	2	Y	-0-					-0-
06	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	300	1	2935	2	Y	-0-					-0-
*07	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	366	1	3011	2	Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: 7 M RRCID -> 030264 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5875 - 5935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	336	1	1116	2	Y	-0-					-0-
03	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	372	1	1237	2	Y	-0-					-0-
04	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	356	1	1191	2	Y	-0-					-0-
05	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	372	1	1182	2	Y	-0-					-0-
06	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	360	1	1134	2	Y	-0-					-0-
*07	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	372	1	1198	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL -B- WELL #: 1 M RRCID -> 030265 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5680 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	416	1	2884	2	Y	26	54	1			7
							29	9									
03	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	465	1	3296	2	Y	23	26	1			4
							25	9									
04	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	450	1	3122	2	Y	21	19	1			6
							23	9									
05	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	458	1	3353	2	Y	19	19	1			6
							21	9									
06	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	422	1	2655	2	Y	9	14	1			1
							10	9									
*07	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	461	1	3730	2	Y	107	39	1			69
							118	9									

LILLY SWD WELL #: 1 L RRCID -> 030266 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5670 - 6000

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MANGHAM WELL #: 1 M RRCID -> 030267 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5808 - 6405

02	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	1878	2	1	9	Y	1					1
03	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			Y	-0-					1
04	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			Y	-0-					1
05	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	2438	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
06	2430	X	2226	-0-	-204	-0-	2226	2			Y	-0-					-0-
07	2511	X	2265	-0-	-246	-0-	2251	2	14	9	Y	13	11	1			2

MOORE UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030268 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5710 - 5930

02	12486	X	12486	-0-	-0-	-0-	672	1	11629	2	Y	168	119	1			49
							185	9									
03	13485	X	12805	-0-	-680	-0-	744	1	11837	2	Y	204	212	1			41
							224	9									
04	13050	X	12216	-0-	-834	-0-	720	1	11303	2	Y	175	115	1			101
							193	9									
05	13485	X	12193	-0-	-1292	-0-	744	1	11245	2	Y	185	227	1			59
							204	9									
06	13323	X	10568	-0-	-2755	-0-	720	1	9673	2	Y	159	115	1			103
							175	9									
07	13764	X	9804	-0-	-3960	-0-	744	1	8859	2	Y	183	122	1			164
							201	9									

MORGAN UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5873 - 6010

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ROBERTS UNIT #1 WELL #: 1 T RRCID -> 030271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5950 - 6097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4651	2	29	9	Y	26	35	1	8
03	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	5343	2	28	9	Y	25	17	1	16
04	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4760	2	40	9	Y	36	38	1	14
05	4960	X	4928	-0-	-32	-0-	4895	2	33	9	Y	30	22	1	22
06	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4645	2	35	9	Y	32	45	1	9
*07	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4951	2	18	9	Y	16	23	1	2

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030273 COMPL. DATE 10/12/1945 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5880 - 6025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	214	1	2869	2	Y	22			49
							24	9							
03	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	268	1	3563	2	Y	81	53	1	77
							89	9							
04	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	255	1	3541	2	Y	37	76	1	38
							41	9							
05	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	253	1	3757	2	Y	33			71
							36	9							
06	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	233	1	3615	2	Y	32	66	1	37
							35	9							
*07	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	261	1	3635	2	Y	50	50	1	37
							55	9							

THOMPSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030274 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1319	2	11	9	Y	10	17	1	3
03	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1464	2	198	9	Y	180	97	1	86
04	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1513	2	162	9	Y	147	127	1	106
05	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1559	2	155	9	Y	141	134	1	113
06	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1514	2	169	9	Y	154	135	1	132
*07	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1626	2	61	9	Y	55	136	1	51

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	EOM BALANCE
02	7420	X	6912	-0-	-508	-0-	6912	2			Y	-0-			-0-
03	8184	X	7819	-0-	-365	-0-	7819	2			Y	-0-			-0-
04	7590	X	7521	-0-	-69	-0-	7521	2			Y	-0-			-0-
05	7843	X	7415	-0-	-428	-0-	7415	2			Y	-0-			-0-
06	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	7849	2			Y	-0-			-0-
*07	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	7898	2			Y	-0-			-0-

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	EOM BALANCE
02	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	448	1	5281	2	Y	73	88	1	29
							80	9							
03	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	417	1	5814	2	Y	80	98	1	11
							88	9							
04	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	461	1	5246	2	Y	73	51	1	33
							80	9							
05	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	400	1	5535	2	Y	78	100	1	11
							86	9							
06	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	396	1	5190	2	Y	63	53	1	21
							69	9							
*07	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	593	1	5629	2	Y	97	58	1	60
							107	9							

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ROBERTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136425 COMPL. DATE 08/30/1990 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5832 - 5851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147197 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5867 - 5911

02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
*07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150755 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5911 - 6024

02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	173	2	13	9	Y	12	13	1			1
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
*07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-

BLEAKLEY, PAUL J. WELL #: 3 RRCID -> 166779 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 5962 - 6060

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIRST NATIONAL BANK BALDWIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168031 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5951 - 6051

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
*07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 7 RRCID -> 173712 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5930 - 6072

02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			Y	-0-					-0-
03	1860	N	1840	-0-	-20	-0-	1840	2			Y	-0-					-0-
04	1800	N	1643	-0-	-157	-0-	1643	2			Y	-0-					-0-
05	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			Y	-0-					-0-
06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			Y	-0-					-0-
*07	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1768	2	4	9	Y	4	3	1			1

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

FITE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 173787 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5946 - 6089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			Y	-0-					-0-
03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			Y	-0-					-0-
04	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3386	-0-	286	286	3386	2			Y	-0-					-0-
06	2580	N	2294	-0-	-286	-0-	2294	2			Y	-0-					-0-
*07	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 50 RRCID -> 174522 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5826 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	499 601	1 9	3589	2	Y	546	923	1			61
03	620	X	166	-0-	-454	-0-	116	2	50	9	Y	45	87	1			19
04	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-	19	1			-0-
05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 175182 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5762 - 6046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175227 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6012 - 6022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LILLY UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 175987 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5906 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	638	-0-	-75	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	600	-0-	-90	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	638	-0-	-44	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
*07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 176348 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5941 - 5981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	420 12	1 9	3420	2	Y	11	35	1			26
03	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	465 52	1 9	3548	2	Y	47	58	1			15
04	4110	X	3889	-0-	-221	-0-	450 26	1 9	3413	2	Y	24					39
05	4309	X	3916	-0-	-393	-0-	465 56	1 9	3395	2	Y	51	63	1			27
06	3900	X	3655	-0-	-245	-0-	421 61	1 9	3173	2	Y	55	66	1			16
07	4030	X	3907	-0-	-123	-0-	445 19	1 9	3443	2	Y	17					33

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 181849 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5907 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 13 RRCID -> 185747 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 5910 - 6116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 35 RRCID -> 192237 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 5824 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4414	2	29	9	Y	26	31	1			3
03	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	4808	2			Y	-0-	3	1			-0-
04	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	8	1	4602	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	248	1	4138	2	Y	-0-					-0-
06	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	226	1	3786	2	Y	-0-					-0-
*07	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	248	1	3790	2	Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 203044 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5885 - 5994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 203941 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5919 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208349 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6063 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 10 RRCID -> 211605 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6709 - 7700

02	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	271	1	2135	2	Y	20	20	1			2
							22	9									
03	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	276	1	2086	2	Y	25	24	1			3
							28	9									
04	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	239	1	1577	2	Y	19	19	1			3
							21	9									
05	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	302	1	1706	2	Y	22	21	1			4
							24	9									
06	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	230	1	1769	2	Y	17	20	1			1
							19	9									
07	1767	N	1594	-0-	-173	-0-	254	1	1296	2	Y	40	37	1			4
							44	9									

CAPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216011 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 6056 - 6071

02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	240	-0-	-225	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	30	-0-	-660	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	206	-0-	-104	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
*07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 18 RRCID -> 217403 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 6016 - 8130

02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			Y	-0-					-0-
03	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-
04	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			Y	-0-					-0-
05	1333	N	1245	-0-	-88	-0-	1245	2			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		1116	-0-	1116	1116	1106	2	10	9	Y	9	6	1			3

ROBERTS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 234402 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 6260 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LANGFORD SWD WELL #: 1 RRCID -> 236086 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6134 - 6150

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

COLLINS UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 239901 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5910 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	608	-0-	-12	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	575	-0-	-55	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	436	-0-	-153	-0-	436	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMS-INGRAM SWD WELL #: 1 RRCID -> 254652 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6212 - 6328

M O		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260025 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 5703 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3656	-0-	856	856	3654	2	2	9	Y	2	17	1			1
03	3100	N	3798	-0-	698	1554	3798	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	3000	N	6398	-0-	3398	4952	6397	2	1	9	Y	1					1
05	12679	X	7727	-0-	-4952	-0-	7726	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	6360	2			Y	-0-	1	1			-0-
*07	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	7664	2	14	9	Y	13					13

LILLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261104 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5688 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			Y	-0-					-0-

HALL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 263183 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5856 - 5868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7588	X	7278	-0-	-310	-0-	7254	2	24	9	N	22	36	1			4
03	8401	X	7993	-0-	-408	-0-	7969	2	24	9	N	22	14	1			12
04	8130	X	7558	-0-	-572	-0-	7534	2	24	9	N	22	28	1			6
05	8401	X	8057	-0-	-344	-0-	8034	2	23	9	N	21	14	1			13
06	7890	X	7441	-0-	-449	-0-	7420	2	21	9	N	19	28	1			4
07	8060	X	7907	-0-	-153	-0-	7887	2	20	9	N	18	15	1			7

CHADWICK UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 275245 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5921 - 6057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 41 RRCID -> 281624 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5963 - 5984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13975	X	13975	-0-	-0-	-0-	13848	2	127	9	N	115	114	1			54
03	15159	X	15130	-0-	-29	-0-	14965	2	165	9	N	150	175	1			29
04	14670	X	13412	-0-	-1258	-0-	13277	2	135	9	N	123	143	1			9
05	15159	X	13501	-0-	-1658	-0-	13329	2	172	9	N	156	140	1			25
*06	12908	X	12908	-0-	-0-	-0-	12748	2	160	9	N	145	130	1			40
*07	12695	X	12695	-0-	-0-	-0-	12592	2	103	9	N	94	117	1			11

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
DENNARD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 281954 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 5679 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	6148	2	17	9	N	15	18	1			7
03	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	465	1	6326	2	N	28	25	1			10
							31	9									
04	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	450	1	5668	2	N	29	35	1			4
							32	9									
05	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	465	1	5775	2	N	31	19	1			16
							34	9									
*06	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	450	1	5310	2	N	32	44	1			4
							35	9									
*07	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	465	1	6019	2	N	35	29	1			10
							39	9									

HULL UNIT A WELL #: A 24 RRCID -> 282119 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 5930 - 5962

02	26446	X	26446	-0-	-0-	-0-	26418	2	28	9	N	25	66	1			3
03	29408	X	29408	-0-	-0-	-0-	29369	2	39	9	N	35	20	1			18
04	29086	X	29086	-0-	-0-	-0-	29012	2	74	9	N	67	76	1			9
05	28464	X	28464	-0-	-0-	-0-	28337	2	127	9	N	115	103	1			21
06	26085	X	26085	-0-	-0-	-0-	25971	2	114	9	N	104	79	1			46
07	T. A.		25830	-0-	25830	25830	25686	2	144	9	N	131	155	1			22

HULL UNIT A WELL #: A 91 RRCID -> 282227 COMPL. DATE 10/17/2016 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5952 - 5976

02	26768	X	22914	-0-	-3854	-0-	22862	2	52	9	N	47	45	1			22
03	29636	X	26174	-0-	-3462	-0-	26100	2	74	9	N	67	77	1			12
04	28680	X	27565	-0-	-1115	-0-	27509	2	56	9	N	51	59	1			4
05	29636	X	28796	-0-	-840	-0-	28726	2	70	9	N	64	58	1			10
06	28680	X	27486	-0-	-1194	-0-	27422	2	64	9	N	58	54	1			14
07	29636	X	26614	-0-	-3022	-0-	26570	2	44	9	N	40	49	1			5

HULL UNIT A WELL #: A 23 RRCID -> 282387 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 5929 - 5935

03	5496	X	NO RPT	-0-	-5496	-0-					N	NO RPT					-0-
04	13740	X	NO RPT	-0-	-13740	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14198	X	NO RPT	-0-	-14198	-0-					N	NO RPT					-0-
06	13740	X	NO RPT	-0-	-13740	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14198	X	NO RPT	-0-	-14198	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 36 RRCID -> 282411 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 5848 - 5942

04	17325	X	NO RPT	-0-	-17325	-0-					N	NO RPT					-0-
05	21483	X	NO RPT	-0-	-21483	-0-					N	NO RPT					-0-
06	20790	X	NO RPT	-0-	-20790	-0-					N	NO RPT					-0-
07	21483	X	15996	-0-	-5487	-0-	15935	2	61	9	N	55	52	1			8

HULL UNIT A WELL #: A 25 RRCID -> 282412 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 5832 - 5936

04	9200	X	NO RPT	-0-	-9200	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14260	X	NO RPT	-0-	-14260	-0-					N	NO RPT					-0-
06	13800	X	NO RPT	-0-	-13800	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14260	X	NO RPT	-0-	-14260	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
ASHTON WELL #: 1 RRCID -> 030103 COMPL. DATE 11/05/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5942 - 6022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1792	N	709	-0-	-1083	-0-	666	2	43	9	Y	39	28	1			42
03	1736	N	514	-0-	-1222	-0-	480	2	34	9	Y	31	53	1			20
04	1440	N	903	-0-	-537	-0-	862	2	41	9	Y	37	27	1			30
05	775	N	664	-0-	-111	-0-	630	2	34	9	Y	31	26	1			35
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	629	2	32	9	Y	29	26	1			38
*07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	688	2	39	9	Y	35	25	1			48

INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 030108 COMPL. DATE 02/11/1949 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 5920 - 5980

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PANOLA WELL #: 1 RRCID -> 030111 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5840 - 6170

02	8092	X	7265	-0-	-827	-0-	7234	2	31	9	Y	28	37	1			39
03	8959	X	7986	-0-	-973	-0-	7945	2	41	9	Y	37	38	1			38
04	8580	X	7796	-0-	-784	-0-	7761	2	35	9	Y	32	35	1			35
05	8742	X	7919	-0-	-823	-0-	7880	2	39	9	Y	35	38	1			32
*06	7950	X	7748	-0-	-202	-0-	7716	2	32	9	Y	29	37	1	1	8	23
07	8060	X	7997	-0-	-63	-0-	7956	2	41	9	Y	37					60

PETER WELL #: 1 RRCID -> 030112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5920 - 5968

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153609 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 5962 - 6006

02	1820	N	1735	-0-	-85	-0-	1733	2	2	9	Y	2					25
03	1953	N	1915	-0-	-38	-0-	1913	2	2	9	Y	2					27
04	1950	N	1661	-0-	-289	-0-	1660	2	1	9	Y	1					28
05	1922	N	1820	-0-	-102	-0-	1820	2			Y	-0-					28
06	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1902	2	3	9	Y	3	14	1			17
*07	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1766	2	17	9	Y	15					32

TOWER RESOURCES INC 862857
MOSS, W.S. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 142102 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 6334 - 6355

02	1680	N	1476	-0-	-204	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
03	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
04	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
05	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1811	-0-	-79	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	1711	-0-	-397	-0-	1711	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
URSUS OIL AND GAS 879300
MULLINS, O.V. UNIT #1 WELL #: 2 C RRCID -> 030281 COMPL. DATE 11/16/1956 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5958 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
BELL, MATTIE WELL #: 1 T RRCID -> 030018 COMPL. DATE 04/28/1949 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6250 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	970	X	970	-0-	-0-	-0-	958	2	12	9	Y	11					180
03	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2316	2	17	9	Y	15					195
04	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			Y	-0-					195
05	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			Y	-0-					195
06	DLQ G-10		2139	-0-	2139	2139	2029	2	110	9	Y	100	165	1			130
07	DLQ G-10		2507	-0-	2507	4646	2488	2	19	9	Y	17					147

GREEN, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 030019 COMPL. DATE 08/24/1949 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6632 - 6646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	396	X	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					84
06	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	1180	2	11	9	N	10					94
*07	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	1812	2	34	9	N	31					125

XTO ENERGY INC. 945936
BROWN, J. C. WELL #: 1 U RRCID -> 030028 COMPL. DATE 12/10/1945 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5933 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES, S. L. WELL #: 1D RRCID -> 030034 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5896 - 5946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, W. M. & WOOD, S. E. WELL #: 1 C RRCID -> 030042 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5945 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	N	518	-0-	-574	-0-	30	1	436	2	Y	47	51	1			3
							52	9									
03	651	N	534	-0-	-117	-0-	30	1	442	2	Y	56	56	1			3
							62	9									
04	510	N	383	-0-	-127	-0-	22	1	315	2	Y	42	39	1			6
							46	9									
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
*07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 1D RRCID -> 030043 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5948 - 5972

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030227 COMPL. DATE 10/12/1946 TOTAL DEPTH 6499 PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, J. C. WELL #: 8-U RRCID -> 159261 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6064

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 7 U RRCID -> 183722 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 5954 - 5992

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES, S.L. WELL #: 2SW RRCID -> 224595 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5892 - 5942

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, 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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWENS -H- WELL #: 1 U RRCID -> 029715 COMPL. DATE 10/06/1946 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5758 - 5782

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-

THOMAS -H- WELL #: 1 U RRCID -> 029718 COMPL. DATE 10/11/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5888 - 5906

02	3892	X	3600	-0-	-292	-0-	148	1	3452	3	Y	-0-					-0-
03	4309	X	4246	-0-	-63	-0-	165	1	4069	3	Y	11	10	1			1
							12	9									
04	4170	X	4063	-0-	-107	-0-	158	1	3896	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
05	4216	X	4154	-0-	-62	-0-	154	1	3989	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
06	3900	X	3855	-0-	-45	-0-	148	1	3699	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
07	4030	X	3995	-0-	-35	-0-	158	1	3829	3	Y	7	7	1			2
							8	9									

CARTHAGE UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 029802 COMPL. DATE 04/01/1942 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 5628 - 5648

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 029808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5746 - 5790

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 20 C RRCID -> 029811 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6429 PERF. 5649 - 5688

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 029812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5640 - 5670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 22 U RRCID -> 029813 COMPL. DATE 10/02/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5650 - 5676

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 029815 COMPL. DATE 06/07/1950 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5676 - 5722

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIELS -D- WELL #: 2 C RRCID -> 131280 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 5865 - 5873

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 301 RRCID -> 168967 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5630 - 5652

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 169032 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 5661 - 5686

02	1092 N	1011	-0-	-81	-0-	52 31	1 9	928	3	Y	28	27	1			4
03	1209 N	795	-0-	-414	-0-	43 10	1 9	742	3	Y	9	12	1			1
04	1170 N	982	-0-	-188	-0-	54 7	1 9	921	3	Y	6	6	1			1
05	1116 N	812	-0-	-304	-0-	45 4	1 9	763	3	Y	4	5	1			-0-
06	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	78 4	1 9	1300	3	Y	4	4	1			-0-
*07	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	78 6	1 9	1315	3	Y	5	4	1			1

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 302 RRCID -> 169145 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5634 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 169274 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 6058 - 6078

02	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	289	1	2772	3	Y	238	236	1			55
							262	9									
03	3658	X	3494	-0-	-164	-0-	333	1	2953	3	Y	189	232	1			12
							208	9									
04	3540	X	3094	-0-	-446	-0-	292	1	2620	3	Y	165	156	1			21
							182	9									
05	3658	X	2937	-0-	-721	-0-	283	1	2512	3	Y	129	115	1			35
							142	9									
06	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	270	1	2450	3	Y	131	134	1			32
							144	9									
*07	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	308	1	2751	3	Y	135	136	1			31
							149	9									

CARTHAGE UNIT WELL #: 28 RRCID -> 171153 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 5729 - 5742

02	2660	X	1669	-0-	-991	-0-	150	1	1447	3	Y	65	61	1			10
							72	9									
03	2883	X	976	-0-	-1907	-0-	89	1	821	3	Y	60	65	1			5
							66	9									
04	2790	X	865	-0-	-1925	-0-	75	1	744	3	Y	42	43	1			4
							46	9									
05	1953	X	621	-0-	-1332	-0-	46	1	539	3	Y	33	34	1			3
							36	9									
06	930	N	483	-0-	-447	-0-	31	1	421	3	Y	28	28	1			3
							31	9									
07	899	N	471	-0-	-428	-0-	49	1	387	3	Y	32	30	1			5
							35	9									

CARTHAGE UNIT WELL #: 300 RRCID -> 171212 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5628 - 5950

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 304 RRCID -> 171214 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5658 - 5988

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 171395 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6026 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 171473 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5661 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PIERCE UNIT NO. 4 WELL #: 2 RRCID -> 171968 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6040 - 6262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 172880 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 5648 - 5949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 303 RRCID -> 172987 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5613 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 66 RRCID -> 173523 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5672 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK C WELL #: 2 RRCID -> 178983 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5993 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2828	X	2638	-0-	-190	-0-	2638	3			Y	-0-					-0-
03	3131	X	2894	-0-	-237	-0-	2894	3			Y	-0-					-0-
04	2850	X	2314	-0-	-536	-0-	2314	3			Y	-0-					-0-
05	2945	X	1945	-0-	-1000	-0-	1945	3			Y	-0-					-0-
06	2820	X	2388	-0-	-432	-0-	2388	3			Y	-0-					-0-
*07	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2834	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029770 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5732 - 6018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4116	X	3838	-0-	-278	-0-	77	1	3761	3	Y	-0-					-0-
03	4495	X	3830	-0-	-665	-0-	77	1	3753	3	Y	-0-					-0-
04	4350	X	4151	-0-	-199	-0-	98	1	4053	3	Y	-0-					-0-
*05	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	124	1	4125	3	Y	-0-					-0-
*06	DLQ G-10		4152	-0-	4152	4152	106	1	4046	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4011	-0-	4011	8163	406	1	3605	3	Y	-0-					-0-

BURNETT BROS. /UNIT 2/ WELL #: 2 T RRCID -> 029771 COMPL. DATE 05/13/1945 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 5724 - 5758

02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 5 T RRCID -> 029773 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5734 - 6012

02	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	630	1	2163	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
03	2604	X	2573	-0-	-31	-0-	144	1	2419	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
04	2520	X	2260	-0-	-260	-0-	65	1	2187	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*05	2604	X	2326	-0-	-278	-0-	146	1	2172	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*06	DLQ G-10		2367	-0-	2367	2367	58	1	2301	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
07	DLQ G-10		2304	-0-	2304	4671	64	1	2232	3	Y	7	7	1			1
							8	9									

CARTHAGE GAS UNIT 6-A WELL #: 1 U RRCID -> 029777 COMPL. DATE 06/20/1951 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6159 - 6177

02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 1 U RRCID -> 029782 COMPL. DATE 07/20/1946 TOTAL DEPTH 6449 PERF. N/A

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 1 RRCID -> 029785 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 5672 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3584	X	3457	-0-	-127	-0-	431	1	2976	3	Y	45	46	1			5
							50	9									
03	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	891	1	3353	3	Y	50	50	1			5
							55	9									
04	3840	X	3401	-0-	-439	-0-	507	1	2848	3	Y	42	43	1			4
							46	9									
*05	3968	X	3210	-0-	-758	-0-	801	1	2364	3	Y	41	41	1			4
							45	9									
*06	DLQ G-10		2070	-0-	2070	2070	307	1	1719	3	Y	40	40	1			4
							44	9									
07	DLQ G-10		2055	-0-	2055	4125	281	1	1728	3	Y	42	42	1			4
							46	9									

BREWSTER, J.T. WELL #: 2 RRCID -> 029792 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5912 - 6145

02	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	754	1	1467	3	Y	-0-					-0-
03	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	1056	1	1390	3	Y	-0-					-0-
04	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	1044	1	1398	3	Y	-0-					-0-
05	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	820	1	1320	3	Y	-0-					-0-
*06	DLQ G-10		2535	-0-	2535	2535	797	1	1738	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2835	-0-	2835	5370	1101	1	1734	3	Y	-0-					-0-

REED, W. M. WELL #: 1 C RRCID -> 029797 COMPL. DATE 03/29/1946 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6070 - 6118

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROBERTS, GEO. WELL #: 1 C RRCID -> 029798 COMPL. DATE 07/25/1946 TOTAL DEPTH 6418 PERF. N/A

02	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	891	1	7647	3	Y	72					174
							79	9									
03	9185	X	9185	-0-	-0-	-0-	1028	1	8083	3	Y	67					241
							74	9									
04	8370	X	6869	-0-	-1501	-0-	843	1	5939	3	Y	79	189	1	50	5	81
							87	9									
05	9404	X	9404	-0-	-0-	-0-	994	1	8341	3	Y	63					144
							69	9									
*06	DLQ G-10		8677	-0-	8677	8677	694	1	7983	3	Y	-0-					144
07	DLQ G-10		8601	-0-	8601	17278	876	1	7674	3	Y	46	190	1			-0-
							51	9									

SOAPE, A. C, GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029799 COMPL. DATE 09/20/1944 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5905 - 5930

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WILTCHER WELL #: 1 C RRCID -> 029800 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5952 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	394	1 3 9	2165	3	Y	3	3	1			-0-
03	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	439	1 4 9	2529	3	Y	4	3	1			1
04	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	422	1 6 9	2337	3	Y	5	5	1			1
05	2511	N	2362	-0-	-149	-0-	340	1 2 9	2020	3	Y	2	3	1			-0-
*06	DLQ G-10		2409	-0-	2409	2409	407	1 4 9	1998	3	Y	4	3	1			1
07	DLQ G-10		2200	-0-	2200	4609	339	1 3 9	1858	3	Y	3	3	1			1

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 8 RRCID -> 172085 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5664 - 5976

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178314 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5937 - 6186

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 188918 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5708 - 6010

02	T. A.		2078	-0-	2078	6819	42	1	2036	3	Y	-0-					-0-
03	9227	X	2408	-0-	-6819	-0-	48	1	2360	3	Y	-0-					-0-
04	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	53	1	2194	3	Y	-0-					-0-
*05	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	55	1	2155	3	Y	-0-					-0-
*06	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	43	1	2219	3	Y	-0-					-0-
*07	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	53	1	2214	3	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 7 RRCID -> 189952 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5882 - 6000

02	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	247	1 4 9	6696	3	Y	4	4	1			-0-
03	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	272	1 4 9	7371	3	Y	4	4	1			-0-
04	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	248	1 3 9	6935	3	Y	3	3	1			-0-
*05	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	295	1 3 9	6895	3	Y	3	3	1			-0-
*06	DLQ G-10		7029	-0-	7029	7029	190	1 3 9	6836	3	Y	3	3	1			-0-
07	DLQ G-10		7339	-0-	7339	14368	219	1 3 9	7117	3	Y	3	3	1			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 24 U RRCID -> 193457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5733 - 5753

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 194915 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 5596 - 6000

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 2 RRCID -> 195401 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5690 - 5895

02	3416	X	2703	-0-	-713	-0-	439	1	2264	3	Y	-0-					-0-
03	3627	X	3384	-0-	-243	-0-	927	1	2457	3	Y	-0-					-0-
04	3210	X	3148	-0-	-62	-0-	886	1	2262	3	Y	-0-					-0-
*05	3131	X	2974	-0-	-157	-0-	926	1	2048	3	Y	-0-					-0-
*06	DLQ G-10		2559	-0-	2559	2559	389	1	2170	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2775	-0-	2775	5334	400	1	2375	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 196587 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5735 - 6012

02	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	578	1	3433	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
03	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	674	1	3750	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
04	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	650	1	3595	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
*05	4402	X	3159	-0-	-1243	-0-	569	1	2575	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
*06	DLQ G-10		3743	-0-	3743	3743	563	1	3166	3	Y	13	14	1			1
							14	9									
07	DLQ G-10		3337	-0-	3337	7080	831	1	2489	3	Y	15	15	1			1
							17	9									

BURNETT BROS. WELL #: 22 L RRCID -> 197410 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 5730 - 5939

02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROS. WELL #: 20 RRCID -> 197882 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 5708 - 5988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 12 RRCID -> 198031 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 5675 - 5927

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 3A WELL #: 17 RRCID -> 233301 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6226 - 6260

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6U RRCID -> 278661 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5690 - 6682

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-
*05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-
*06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 1 WELL #: 1 C RRCID -> 029678 COMPL. DATE 10/18/1943 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5778 - 5818

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 2 WELL #: 1 C RRCID -> 029679 COMPL. DATE 04/04/1945 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5808 - 5836

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 3 WELL #: 1 C RRCID -> 029680 COMPL. DATE 01/15/1945 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5770 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 4 WELL #: 1 C RRCID -> 029681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5800 - 5825

02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 5 WELL #: 1 C RRCID -> 029682 COMPL. DATE 05/23/1945 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5836 - 5874

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 7 WELL #: 1 C RRCID -> 029684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6235 PERF. 5880 - 5908

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 8 WELL #: 1 C RRCID -> 029685 COMPL. DATE 08/01/1945 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5870 - 5902

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 10 WELL #: 1 C RRCID -> 029687 COMPL. DATE 08/15/1945 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5786 - 5820

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT 11 WELL #: 1 C RRCID -> 029688 COMPL. DATE 02/13/1946 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5834 - 5860

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 14 WELL #: 1 C RRCID -> 029692 COMPL. DATE 11/05/1945 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5804 - 5844

02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 16 WELL #: 1 C RRCID -> 029694 COMPL. DATE 01/01/1946 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5870 - 5896

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 17 WELL #: 1 C RRCID -> 029695 COMPL. DATE 11/26/1945 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 5866 - 5898

02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 19 WELL #: 1 C RRCID -> 029697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5884 - 5922

02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 22 WELL #: 1 C RRCID -> 029699 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5984 - 6010

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 26 WELL #: 1 C RRCID -> 029703 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6011 - 6193

02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 33 WELL #: 1 C RRCID -> 029708 COMPL. DATE 05/07/1965 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 5986 - 5997

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST HULL WELL #: 2 RRCID -> 029753 COMPL. DATE 10/19/1950 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 5726 - 6000

02	1540	N	1508	-0-	-32	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1657	-0-	-17	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1577	-0-	-13	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1628	-0-	-15	-0-	1628	3			N	-0-					-0-

CJV SWD WELL #: 2 RRCID -> 125612 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5869 - 6050

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CJV S.W.D. WELL #: 3 RRCID -> 152621 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 5888 - 6086

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 6 WELL #: 12 RRCID -> 166492 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5750 - 5918

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 22 WELL #: 10 RRCID -> 245274 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6137 - 6207

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HICKS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029801 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5992 - 6014

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON, W. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029816 COMPL. DATE 07/21/1948 TOTAL DEPTH 6259 PERF. 5870 - 5900

02	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	225	1	1641	3	Y	16	12	1			4
							18	9									
03	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	312	1	1946	3	Y	39	40	1			3
							43	9									
04	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	228	1	1319	3	Y	40	34	1			9
							44	9									
05	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	230	1	1572	3	Y	32	34	1			7
							35	9									
*06	2220	N	2053	-0-	-167	-0-	282	1	1731	3	Y	36	30	1			13
							40	9									
*07	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	302	1	1685	3	Y	33	36	1			10
							36	9									

BEAL-BARKSDALE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029821 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5978 - 6000

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029830 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6008 - 6032

02	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	3			N	-0-					-0-
03	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	3			N	-0-					-0-
*04	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	4746	3			N	-0-					-0-
*05	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	3			N	-0-					-0-
06	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	3			N	-0-					-0-
*07	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	5178	3			N	-0-					-0-

POWERS, E. C. UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029834 COMPL. DATE 11/22/1944 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6092 - 6112

02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029842 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5870 - 5900

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WERNER -D- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029844 COMPL. DATE 01/08/1946 TOTAL DEPTH 1239 PERF. 5854 - 5890

02	2828	X	701	-0-	-2127	-0-	18 21	1 9	662	3	Y	19	20	1			4
03	1767	X	855	-0-	-912	-0-	22	1	833	3	Y	-0-	4	1			-0-
04	930	X	833	-0-	-97	-0-	24	1	809	3	Y	-0-					-0-
05	899	X	821	-0-	-78	-0-	22	1	799	3	Y	-0-					-0-
*06	840	N	749	-0-	-91	-0-	18	1	731	3	Y	-0-					-0-
07	868	N	800	-0-	-68	-0-	20	1	780	3	Y	-0-					-0-

WERNER, "E" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029845 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5886 - 5930

02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	7	1	259	3	N	-0-					-0-
*06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	7	1	247	3	N	-0-					-0-
*07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	7	1	260	3	N	-0-					-0-

WERNER-CARRINGTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029848 COMPL. DATE 08/12/1948 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5882 - 5918

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-LAFOY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5864 - 5910

02	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	45	1	1374	3	Y	-0-					-0-
03	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	59	1	1831	3	Y	-0-					-0-
04	1830	N	1488	-0-	-342	-0-	47	1	1441	3	Y	-0-					-0-
05	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	60	1	1782	3	Y	-0-					-0-
*06	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	58	1	1817	3	Y	-0-					-0-
*07	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	46	1	1389	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-LEWIN GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029854 COMPL. DATE 09/06/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5870 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1998	N	1998	-0-		-0-	-0-	50	1	1868	3	Y	73	149	1			119
								80	9									
03	2108	N	2060	-0-		-48	-0-	50	1	1969	3	Y	37					156
								41	9									
04	2070	N	2018	-0-		-52	-0-	54	1	1928	3	Y	33	125	1			64
								36	9									
05	2201	N	1981	-0-		-220	-0-	52	1	1889	3	Y	36					100
								40	9									
06	1950	N	1881	-0-		-69	-0-	46	1	1793	3	Y	38	91	1			47
								42	9									
07	2015	N	1946	-0-		-69	-0-	49	1	1858	3	Y	35					82
								39	9									

WHITFIELD UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029856 COMPL. DATE 12/18/1944 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6100 - 6118

02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

POWERS, E. C. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 177826 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6098 - 6328

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 179002 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6144 - 6160

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

WERNER "E" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181229 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 5870 - 5900

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WERNER-CARTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181572 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5842 - 5850

02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 183027 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6024 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 184747 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5922 - 5932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-LEWIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217556 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5854 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	N	723	-0-	-61	-0-	17 94	1 9	612	3	N	85	76	1			20
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	21 165	1 9	786	3	N	150	157	1			13
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	21 165	1 9	754	3	N	150	128	1			35
05	894	N	894	-0-	-0-	-0-	21 130	1 9	743	3	N	118	128	1			25
*06	930	N	863	-0-	-67	-0-	18 152	1 9	693	3	N	138	113	1			50
07	961	N	876	-0-	-85	-0-	20 133	1 9	723	3	N	121	135	1			36

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BOREN, W. G. WELL #: 1 C RRCID -> 029739 COMPL. DATE 11/28/1945 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5688 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST LUMBER IND. UNIT 5 WELL #: 1 C RRCID -> 029756 COMPL. DATE 08/27/1946 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5790 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/02/2017 - P/A 05/02/17

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
HILL LAKE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178754 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5706 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BURNETT BROS. WELL #: 3 RRCID -> 182207 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5736 - 5760

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 1B RRCID -> 189332 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5971 - 6237

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOUGH SHIVERS "A" WELL #: 1B RRCID -> 190977 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 5933 - 6263

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT #9 WELL #: 8B RRCID -> 192453 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5690 - 5977

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CGU 3A WELL #: 1B RRCID -> 197453 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6142 - 6353

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALLISON, THOMAS WELL #: 1B RRCID -> 201506 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5702 - 5756

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
GUILL, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 203237 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5757 - 6070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKS, O. B. WELL #: 12A RRCID -> 214914 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5778 - 6095

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 11 WELL #: 11A RRCID -> 215275 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5691 - 5990

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 29A RRCID -> 224906 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5729 - 6011

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-PEARCE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234469 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10189 PERF. 5884 - 5914

02	3500 X	2648	-0-	-852	-0-	2607	3	41	9	Y	37	190	1			80
03	3875 X	3018	-0-	-857	-0-	2954	3	64	9	Y	58					138
04	3750 X	2647	-0-	-1103	-0-	2623	3	24	9	Y	22					160
05	3534 X	3069	-0-	-465	-0-	3019	3	50	9	Y	45	2	8			203
06	3150 X	2838	-0-	-312	-0-	2796	3	42	9	Y	38	186	1			55
*07	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	3279	3	33	9	Y	30					85

HAWK GATHERING CO., LTD. 366631
HAWK SWD WELL #: 1 RRCID -> 214199 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5870 - 5884

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT BROS. WELL #: 9 RRCID -> 029745 COMPL. DATE 11/08/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5766 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2184	N	2003	-0-	-181	-0-	296	1	1695	2	Y	11	23	1			1
							12	9									
03	2511	N	2310	-0-	-201	-0-	346	1	1949	2	Y	14	15	1			-0-
							15	9									
04	1710	N	1448	-0-	-262	-0-	210	1	1227	2	Y	10	8	1			2
							11	9									
05	2232	N	1293	-0-	-939	-0-	87	1	1199	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
06	2250	N	1244	-0-	-1006	-0-	63	1	1174	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
07	1488	N	1275	-0-	-213	-0-	68	1	1199	2	Y	7	7	1			1
							8	9									

PARKER HEIRS WELL #: 1 C RRCID -> 029761 COMPL. DATE 12/04/1944 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6066 - 6084

02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROQUEMORE, ET AL WELL #: 1 C RRCID -> 029763 COMPL. DATE 04/10/1946 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 6184 - 6214

02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RESACA RESOURCES, L.L.C. 703236
DEADWOOD COMMUNITY GROUNDS ASSOC WELL #: 1 RRCID -> 250140 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 5874 - 5906

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
COTTON, MOODY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029667 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6202 - 6222

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 029670 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6206 - 6354

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARRIS, C. E. WELL #: 2 C RRCID -> 029672 COMPL. DATE 01/24/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6180 - 6202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
OWENS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029879 COMPL. DATE 08/07/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5810 - 5848

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHAW UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139455 COMPL. DATE 09/03/1991 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5810 - 5825

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
BECKWORTH WELL #: 5 C RRCID -> 029666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5705 - 5745

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE UNIT 110 WELL #: 1 RRCID -> 029668 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5941 - 5972

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BLACK UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029863 COMPL. DATE 08/12/1949 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5695 - 6015

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CHADWICK UNIT WELL #: 1E RRCID -> 029864 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5768 - 5808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLINS SWD WELL #: 1 E RRCID -> 029865 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5685 - 6020

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029867 COMPL. DATE 10/10/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5720 - 5765

02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	20 30	1 9	301	2	Y	27	30	1			2
03	434	N	388	-0-	-46	-0-	22 35	1 9	331	2	Y	32	32	1			2
04	390	N	377	-0-	-13	-0-	21 39	1 9	317	2	Y	35	32	1			5
05	403	N	384	-0-	-19	-0-	21 35	1 9	328	2	Y	32	34	1			3
06	368	X	368	-0-	-0-	-0-	21 30	1 9	317	2	Y	27	25	1			5
*07	366	X	366	-0-	-0-	-0-	21 10	1 9	335	2	Y	9	14	1			-0-

HULL -A- WELL #: 1 U RRCID -> 029868 COMPL. DATE 02/13/1945 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 4672 - 5646

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 4 RRCID -> 029870 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5630 - 5660

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL -A- WELL #: 5 U RRCID -> 029871 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5635 - 5665

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL UNIT A WELL #: 6 U RRCID -> 029872 COMPL. DATE 12/11/1945 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5662 - 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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HULL -A- WELL #: 7 U RRCID -> 029873 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5640 - 5665

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HULL -B- WELL #: 1 U RRCID -> 029874 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5680 - 5740

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453				Y	NO RPT			-0-

LILLY SWD WELL #: 1 U RRCID -> 029875 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5670 - 6000

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOORE UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029877 COMPL. DATE 10/09/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5710 - 5760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MORGAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 029878 COMPL. DATE 10/03/1950 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5672 - 5708

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SMITH BIRD UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029880 COMPL. DATE 10/12/1945 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5715 - 5765

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

THOMPSON UNIT WELL #: 1-U RRCID -> 029881 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5695 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 11-U RRCID -> 161344 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 5718 - 5753

02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
*07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169887 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5705 - 5898

02	784	X	714	-0-	-70	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
03	868	X	813	-0-	-55	-0-	813	2			Y	-0-					-0-
04	812	X	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
05	806	X	688	-0-	-118	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-					-0-
*07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 8 L RRCID -> 201278 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5740 - 5760

02	56	N	45	-0-	-11	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 4 RRCID -> 205729 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5674 - 5684

02	84	N	74	-0-	-10	-0-	2	1	72	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ALLISON UNIT WELL #: 23 RRCID -> 215487 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5740 - 7734

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WHITAKER UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 215675 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5740 - 5779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 18U RRCID -> 219197 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 2772 - 5797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 16H RRCID -> 226298 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 5771 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3640	X	2359	-0-	-1281	-0-	164 7	1 9	2188	2	N	6					13
03	3782	X	2166	-0-	-1616	-0-	150 18	1 9	1998	2	N	16	14	1			15
04	3630	X	1978	-0-	-1652	-0-	132 7	1 9	1839	2	N	6	15	1			6
05	3751	X	2848	-0-	-903	-0-	179 8	1 9	2661	2	N	7					13
06	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	185 7	1 9	2867	2	N	6	12	1			7
07	2604	X	2269	-0-	-335	-0-	151 14	1 9	2104	2	N	13	10	1			10

BLACK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260012 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 5703 - 5753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LILLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261106 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5688 - 5722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
URSUS OIL AND GAS 879300
ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029789 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5697 - 5750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					175
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					185
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					190

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
BELL, MATTIE WELL #: 1 C RRCID -> 029727 COMPL. DATE 04/28/1949 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6112 - 6132

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
GHOLSTON, J.S. WELL #: 7 U RRCID -> 165795 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 6080 - 6102

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, ELSIE UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 179201 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5712 - 5744

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (RODESSA) 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
NAIL -B- WELL #: 1 RRCID -> 256426 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5354 - 5360

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 12U RRCID -> 197173 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 4930 - 6372

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (RODESSA) //CONT.// 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 30 WELL #: 1 RRCID -> 244349 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5469 - 5479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
TJT WELL #: 3 RRCID -> 281387 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 5500 - 5506

02	7000		877	-0-	-6123	24441	877	3			Y	-0-					35
03	7750		1221	-0-	-6529	17912	1221	3			Y	-0-					35
04	7500		634	-0-	-6866	11046	634	3			Y	-0-					35
05	7750		666	-0-	-7084	3962	666	3			Y	-0-					35
06	4455	R	493	-0-	-3962	-0-	493	3			Y	-0-					35
07	1209	#	325	-0-	-884	-0-	325	3			Y	-0-					35

DCP OPERATING COMPANY, LP 195959
CARTHAGE GASOLINE PLANT WELL #: 1D RRCID -> 070473 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5120 - 5160

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
MILL CREEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 203492 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5142 - 5172

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 7 RRCID -> 204244 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5027 - 5057

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IRON MOUNTAIN ENERGY, L.L.C. 426447
CAR-TEX SWD WELL #: 3D RRCID -> 180798 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4942 - 5054

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (RODESSA) //CONT.// 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
OWENS UNIT WELL #: 8L RRCID -> 160350 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 5191 - 5201

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POWELL BOTTOM SWD WELL #: 2 RRCID -> 282304 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
BETHANY SWD WELL #: 1 RRCID -> 208045 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4940 - 5050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WILLIAMS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191526 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 5510 - 5518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STALLION SWD, LP 811982
PANOLA SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 211888 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 5088 - 5176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (SMITH-ALLISON) 16032 754 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
SMITH, M. H. WELL #: 2 RRCID -> 059612 COMPL. DATE 09/05/1956 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6189 - 6387

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRANSITIONAL) 16032 798 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
FROST LUMBER IND. WELL #: 6 RRCID -> 158941 COMPL. DATE 11/14/1995 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 5843 - 5872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			N	-0-					167
03	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2017	3	24	9	N	22	160	1			29
04	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					29
05	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			N	-0-					29
06	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1870	3	9	9	N	8					37
*07	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2021	3	42	9	N	38					75

CGU 6A WELL #: 9A RRCID -> 221428 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6590 - 6594

02	2968	#	2950	-0-	-18	-0-	2950	3			N	-0-					-0-
03	3255	#	3213	-0-	-42	-0-	3213	3			N	-0-					-0-
04	3150	#	3116	-0-	-34	-0-	3116	3			N	-0-					-0-
05	3441	R	3441	-0-	-0-	-0-	3441	3			N	-0-					-0-
06	3150	#	3124	-0-	-26	-0-	3124	3			N	-0-					-0-
07	3255	#	3130	-0-	-125	-0-	3130	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
HILLTOP WELL #: 1 RRCID -> 254597 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6432 - 6537

02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					18
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					18
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					18
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					18
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					18
*07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					18

OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 271975 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6554 - 6563

02	2016	N	1984	-0-	-32	-0-	455	1	1529	3	N	-0-					9
03	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	482	1	1694	3	N	18					27
							20	9									
04	1830	N	1791	-0-	-39	-0-	480	1	1311	3	N	-0-					27
05	2201	N	1690	-0-	-511	-0-	419	1	1271	3	N	-0-					27
*06	2130	N	1787	-0-	-343	-0-	416	1	1356	3	N	14	41	1			-0-
							15	9									
07	1860	N	1759	-0-	-101	-0-	438	1	1321	3	N	-0-					-0-

CARTER, OLA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 272498 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 6994 - 7010

*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	13	1	47	3	N	-0-					-0-
*10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	15	1	49	3	N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDSON A WELL #: 2 RRCID -> 273526 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 6658 - 6666

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	25	1	244	3	Y	-0-					-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	31	1	281	3	Y	-0-					-0-
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	30	1	296	3	Y	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	22	1	260	3	Y	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	16	1	215	3	Y	-0-					-0-
*07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	25	1	198	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 22 L RRCID -> 030331 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5997 - 6017

02	5628	X	5089	-0-	-539	-0-	269	1	4808	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
03	6107	X	5254	-0-	-853	-0-	287	1	4954	3	Y	12	13	1			1
							13	9									
04	5910	X	5447	-0-	-463	-0-	300	1	5137	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
05	6107	X	5620	-0-	-487	-0-	310	1	5255	3	Y	50	46	1			5
							55	9									
06	5790	X	4991	-0-	-799	-0-	281	1	4664	3	Y	42	43	1			4
							46	9									
07	5642	X	5281	-0-	-361	-0-	293	1	4935	3	Y	48	45	1			7
							53	9									

CARTHAGE UNIT WELL #: 24 L RRCID -> 030332 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6208 - 6330

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 27 T RRCID -> 030334 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	9662	X	9662	-0-	-0-	-0-	764	1	8867	3	Y	28	27	1			4
							31	9									
03	10440	X	10440	-0-	-0-	-0-	840	1	9561	3	Y	35	36	1			3
							39	9									
04	10506	X	10506	-0-	-0-	-0-	849	1	9631	3	Y	24	25	1			2
							26	9									
05	9455	X	9130	-0-	-325	-0-	766	1	8351	3	Y	12	13	1			1
							13	9									
06	9150	X	1769	-0-	-7381	-0-	166	1	1594	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
07	9455	X	1288	-0-	-8167	-0-	351	1	928	3	Y	8	8	1			1
							9	9									

WERNER, LOUIS WELL #: 1 L RRCID -> 030335 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6078 - 6330

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 032662 COMPL. DATE 04/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6048 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	CARTHAGE UNIT				WELL #: 18	RRCID -> 032663	COMPL. DATE 02/14/1996					TOTAL DEPTH 6444			PERF. 6015 - 6429		
02	1904	N	1794	-0-	-110	-0-	95	1	1699	3	Y	-0-					-0-
03	2108	N	1777	-0-	-331	-0-	97	1	1680	3	Y	-0-					-0-
04	2040	N	2020	-0-	-20	-0-	111	1	1892	3	Y	15	14	1			1
							17	9									
05	1984	N	1982	-0-	-2	-0-	109	1	1859	3	Y	13	13	1			1
							14	9									
06	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	102	1	1700	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
07	2077	N	1940	-0-	-137	-0-	108	1	1818	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
	CARTHAGE GAS UNIT				WELL #: 14	RRCID -> 066534	COMPL. DATE 12/00/1936					TOTAL DEPTH 8008			PERF. 6100 - 6338		
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	142	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	10	1	170	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	10	1	172	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	11	1	191	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
06	180	N	140	-0-	-40	-0-	8	1	130	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	11	1	184	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
	THOMAS, CHARLES				WELL #: 2	RRCID -> 137087	COMPL. DATE 11/15/1990					TOTAL DEPTH 9616			PERF. 6296 - 6313		
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
	CARTHAGE UNIT				WELL #: 11	RRCID -> 142163	COMPL. DATE 08/05/1992					TOTAL DEPTH 6532			PERF. 6154 - 6365		
02	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	125	1	2229	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
03	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	153	1	2646	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
04	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	140	1	2404	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
05	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	132	1	2233	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
06	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	118	1	1964	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
*07	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	132	1	2227	3	Y	12	11	1			2
							13	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 59 RRCID -> 156181 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6016 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 107 RRCID -> 157055 COMPL. DATE 12/09/1995 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6022 - 6336

02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	47	1	846	3	Y	41	39	1			6
							45	9									
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	51	1	889	3	Y	51	53	1			4
							56	9									
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	49	1	842	3	Y	35	36	1			3
							39	9									
05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	53	1	902	3	Y	460	420	1			43
							506	9									
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	44	1	724	3	Y	385	391	1			37
							424	9									
*07	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	50	1	844	3	Y	445	416	1			66
							490	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 108 RRCID -> 158519 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6011 - 6561

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 56-D RRCID -> 158982 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6227 - 6288

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 194 RRCID -> 159035 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6352 - 6368

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 189-D RRCID -> 159267 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6308 - 6045

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 187 RRCID -> 159435 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6364 - 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 169 RRCID -> 159441 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6425 - 6433

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 196 RRCID -> 159442 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6262 - 6408

02	1512 N	1207	-0-	-305	-0-	61 62	1 9	1084	3	Y	56	53	1			8
03	1581 N	1500	-0-	-81	-0-	78 77	1 9	1345	3	Y	70	72	1			6
04	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	85 52	1 9	1455	3	Y	47	49	1			4
05	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	85 43	1 9	1435	3	Y	39	39	1			4
06	1440 N	1417	-0-	-23	-0-	78 35	1 9	1304	3	Y	32	33	1			3
07	1643 N	1408	-0-	-235	-0-	77 42	1 9	1289	3	Y	38	35	1			6

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 106-D RRCID -> 159707 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6373 - 6388

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 182-D RRCID -> 159719 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 5873 - 5894

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 186 D RRCID -> 159814 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6362 - 6398

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 61 D RRCID -> 161017 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6060 - 6072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 197 RRCID -> 161899 COMPL. DATE 12/08/1996 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6168 - 6177

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 203 RRCID -> 161963 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6378 - 6392

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 83 RRCID -> 162008 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6098 - 6335

02	224	N	212	-0-	-12	-0-	11 1	201	3	Y	-0-						-0-
03	310	N	219	-0-	-91	-0-	12 1	207	3	Y	-0-						-0-
04	300	N	208	-0-	-92	-0-	11 1	197	3	Y	-0-						-0-
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	17 1	286	3	Y	3	3	1				-0-
							3 9										
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	12 1	194	3	Y	2	2	1				-0-
							2 9										
*07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	13 1	212	3	Y	2	2	1				-0-
							2 9										

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 164 RRCID -> 162009 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6070 - 6368

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 201 RRCID -> 162221 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6022 - 6199

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 158 RRCID -> 162655 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6008 - 6755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	204	-0-	-188	-0-	10	1	194	3	Y	-0-					-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	19	1	355	3	Y	-0-					-0-
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	14	1	248	3	Y	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	12	1	213	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	246	-0-	-114	-0-	13	1	233	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	269	-0-	-10	-0-	14	1	255	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 90-D RRCID -> 163639 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6210 - 6222

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 142 D RRCID -> 163939 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6065 - 6071

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 147-D RRCID -> 164109 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6136 - 6164

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 168 RRCID -> 164133 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6061 - 6066

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 207-F RRCID -> 164218 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6348 - 6362

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 85 D RRCID -> 164563 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6063 - 6318

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 136 D RRCID -> 165632 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6061 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 166961 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6006 - 6168

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 139 D RRCID -> 167392 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 6159 - 6174

02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 123-D RRCID -> 167613 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6360 - 6371

02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 200 RRCID -> 169042 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6250 - 6254

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 195 RRCID -> 172502 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6238 - 6261

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 73 D RRCID -> 172673 COMPL. DATE 02/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6268 - 6279

02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 155 RRCID -> 173055 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6404 - 6451

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 C RRCID -> 234176 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 6902 - 6906

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 C RRCID -> 235899 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 6883 - 6908

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 235924 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6218 - 6325

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 C RRCID -> 238542 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 6886 - 6948

02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	26371			Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	26371			Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	26371			Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	26371			Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	26371			Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	26371			Y	NO RPT			-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 C RRCID -> 240113 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 6760 - 6764

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 129 RRCID -> 250239 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6324 - 6364

02	56	N	52	-0-	-4	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	17	1	293	3	Y	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	14	1	247	3	Y	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	16	1	266	3	Y	-0-					-0-
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	15	1	254	3	Y	-0-					-0-
*07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	16	1	263	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 257737 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6185 - 6193

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 47 RRCID -> 262535 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6300 - 6400

02	196	N	115	-0-	-81	-0-	6	1	109	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	111	-0-	-106	-0-	6	1	105	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	98	-0-	-52	-0-	5	1	93	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	6	1	103	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	6	1	106	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	5	1	85	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 3 RRCID -> 267358 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6408 - 6417

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 67 RRCID -> 268328 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6012 - 6225

02	433	X	433	-0-	-0-	-0-	22	1	411	3	N	-0-					-0-
03	410	X	410	-0-	-0-	-0-	21	1	389	3	N	-0-					-0-
04	442	X	442	-0-	-0-	-0-	23	1	419	3	N	-0-					-0-
05	465	X	457	-0-	-8	-0-	24	1	433	3	N	-0-					-0-
06	450	X	337	-0-	-113	-0-	18	1	319	3	N	-0-					-0-
07	465	X	396	-0-	-69	-0-	21	1	375	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BURNETT BROS. UNIT 1 WELL #: 6 T RRCID -> 030308 COMPL. DATE 12/20/1949 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6387 - 6400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GU 15 WELL #: 2 L RRCID -> 030316 COMPL. DATE 09/11/1948 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6030 - 6444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKS, O. B. GU WELL #: 1 L RRCID -> 030321 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6180 - 6435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 057579 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 6514 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	2295	-0-	-505	7152	331 1 23 9		1941 3		Y	21	21 1				3
03	3100 N	2521	-0-	-579	6573	354 1 26 9		2141 3		Y	24	22 1				5
04	3000 N	2473	-0-	-527	6046	355 1 21 9		2097 3		Y	19	20 1				4
05	3100 N	2149	-0-	-951	5095	314 1 19 9		1816 3		Y	17	18 1				3
*06	3000 N	1224	-0-	-1776	3319	239 1 21 9		964 3		Y	19	18 1				4
*07	3100 N	733	-0-	-2367	952	146 1 22 9		565 3		Y	20	20 1				4

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 5 RRCID -> 080828 COMPL. DATE 01/11/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6002 - 6173

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672 N	497	-0-	-175	-0-	79 1		418 3		Y	-0-					-0-
03	841 N	841	-0-	-0-	-0-	17 1		824 3		Y	-0-					-0-
04	956 N	956	-0-	-0-	-0-	171 1		785 3		Y	-0-					-0-
*05	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	221 1 11 9		1006 3		Y	10	9 1				1
*06	810 N	411	-0-	-399	-0-	42 1 11 9		358 3		Y	10	10 1				1
07	992 N	719	-0-	-273	-0-	99 1 11 9		609 3		Y	10	10 1				1

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 4 RRCID -> 084140 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6424 - 6440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1846 X	1846	-0-	-0-	-0-	37 1		1809 3		Y	-0-					-0-
03	1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	40 1		1941 3		Y	-0-					-0-
04	1900 X	1900	-0-	-0-	-0-	44 1		1856 3		Y	-0-					-0-
*05	1869 X	1869	-0-	-0-	-0-	43 1		1826 3		Y	-0-					-0-
*06	2047 X	2047	-0-	-0-	-0-	42 1		2005 3		Y	-0-					-0-
*07	2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	47 1		1965 3		Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 089881 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6074 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	232	1	2389	3	Y	27	26	1			3
							30	9									
03	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	404	1	3936	3	Y	308	278	1			33
							339	9									
04	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	402	1	3314	3	Y	257	263	1			27
							283	9									
*05	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	387	1	3073	3	Y	254	254	1			27
							279	9									
*06	4530	X	3960	-0-	-570	-0-	331	1	3358	3	Y	246	247	1			26
							271	9									
07	4681	X	3762	-0-	-919	-0-	375	1	3100	3	Y	261	261	1			26
							287	9									

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 4 RRCID -> 090289 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6334 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2753	N	2119	-0-	-634	-0-	42	1	2065	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
03	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	47	1	2314	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
04	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	51	1	2146	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
*05	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	45	1	1920	3	Y	18	17	1			2
							20	9									
*06	1560	N	880	-0-	-680	-0-	18	1	843	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
07	1612	N	1182	-0-	-430	-0-	27	1	1135	3	Y	18	18	1			2
							20	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 15 RRCID -> 097649 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 6138 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 6-U RRCID -> 138296 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 6416 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 7-U RRCID -> 139285 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6638 - 6646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

BURNETT BROTHERS WELL #: 23-U RRCID -> 140160 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6784 - 6792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 22-U RRCID -> 140876 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 6257 - 6265

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 7-U RRCID -> 141682 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6225 - 6231

02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	2	1	92	3	Y	-0-					-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	2	1	90	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	92	-0-	-58	-0-	2	1	90	3	Y	-0-					-0-
*05	93	N	84	-0-	-9	-0-	2	1	82	3	Y	-0-					-0-
*06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	3	1	129	3	Y	-0-					-0-
*07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	6	1	249	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 12 WELL #: 7-U RRCID -> 142602 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6130 - 6134

02	SWR 10		2599	-0-	2599	43979	165	1	2398	3	N	33	33	1			4
							36	9									
03	SWR 10		2763	-0-	2763	46742	194	1	2529	3	N	36	36	1			4
							40	9									
04	SWR 10		2290	-0-	2290	49032	53	1	2204	3	N	30	31	1			3
							33	9									
*05	SWR 10		2585	-0-	2585	51617	89	1	2463	3	N	30	30	1			3
							33	9									
*06	SWR 10		2689	-0-	2689	54306	54	1	2603	3	N	29	29	1			3
							32	9									
07	SWR 10		2703	-0-	2703	57009	62	1	2607	3	N	31	31	1			3
							34	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 25-U RRCID -> 143149 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6067 - 6191

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 6-U RRCID -> 145684 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6100 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	20	1	1004	3	Y	38	38	1			5
							42	9									
03	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	25	1	1220	3	Y	41	42	1			4
							45	9									
04	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	30	1	1233	3	Y	35	35	1			4
							39	9									
*05	1178	X	1046	-0-	-132	-0-	23	1	986	3	Y	34	34	1			4
							37	9									
*06	1260	X	1021	-0-	-239	-0-	20	1	966	3	Y	32	33	1			3
							35	9									
07	1364	X	1086	-0-	-278	-0-	24	1	1023	3	Y	35	35	1			3
							39	9									

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 8-U RRCID -> 145690 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 5658 - 6663

02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
03	14	N	2	-0-	-12	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	2	1	102	3	Y	-0-					-0-
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 8-U RRCID -> 145838 COMPL. DATE 06/04/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6386 - 6410

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6-U RRCID -> 145846 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6128 - 6142

02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 8-U RRCID -> 146126 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6377 - 9582

02	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	146	1	7089	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
03	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	143	1	6959	3	Y	13	13	1			1
							14	9									
04	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	127	1	5277	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
*05	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	120	1	5029	3	Y	16	15	1			2
							18	9									
*06	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	108	1	5150	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
*07	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	116	1	4824	3	Y	16	16	1			2
							18	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 26U RRCID -> 146128 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6194 - 9577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4872	X	4681	-0-	-191	-0-	95	1	4586	3	Y	-0-					-0-
03	5177	X	5034	-0-	-143	-0-	101	1	4933	3	Y	-0-					-0-
04	5100	X	4998	-0-	-102	-0-	118	1	4880	3	Y	-0-					-0-
*05	5270	X	4779	-0-	-491	-0-	111	1	4668	3	Y	-0-					-0-
*06	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	106	1	5045	3	Y	-0-					-0-
07	5177	X	5061	-0-	-116	-0-	118	1	4943	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6-U RRCID -> 146927 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6375 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 9D RRCID -> 148095 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5695 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 28 RRCID -> 157095 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 6436 - 6461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 8-U RRCID -> 160640 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 5717 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 4 RRCID -> 165147 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 6099 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6636	X	6415	-0-	-221	-0-	404	1	6011	3	Y	-0-					-0-
03	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	486	1	6952	3	Y	-0-					-0-
04	7530	X	6409	-0-	-1121	-0-	450	1	5959	3	Y	-0-					-0-
*05	7781	X	6419	-0-	-1362	-0-	454	1	5954	3	Y	10	9	1			1
							11	9									
*06	7530	X	6913	-0-	-617	-0-	448	1	6454	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
*07	8094	X	8094	-0-	-0-	-0-	524	1	7559	3	Y	10	10	1			1
							11	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167795 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6418 - 6423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOLES, A. M., GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168131 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6615 - 6628

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 169276 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6710 - 6724

02	T. A.	3395	-0-	3395	3395	603	1	2495	3	Y	270	267	1				41
						297	9										
03	T. A.	3948	-0-	3948	7343	698	1	2919	3	Y	301	283	1				59
						331	9										
04	T. A.	3579	-0-	3579	10922	685	1	2617	3	Y	252	258	1				53
						277	9										
05	14286 X	3364	-0-	-10922	-0-	535	1	2594	3	Y	214	233	1				34
						235	9										
*06	3840 X	3055	-0-	-785	-0-	482	1	2306	3	Y	243	229	1				48
						267	9										
07	3937 X	3717	-0-	-220	-0-	781	1	2647	3	Y	263	264	1				47
						289	9										

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 6 RRCID -> 169861 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6101 - 6207

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 10 U RRCID -> 170122 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6444 - 6450

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 10 C RRCID -> 170163 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 6235 - 6243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 12 WELL #: 11 U RRCID -> 170216 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 7733 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1854					Y	-0-	1	1			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1854					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1854					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		34	-0-	34	1888	20	3	14	9	Y	13	12	1			1
*06	1939	X	51	-0-	-1888	-0-	1	1	36	3	Y	13	13	1			1
							14	9									
*07	44	X	44	-0-	-0-	-0-	30	3	14	9	Y	13	13	1			1

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171241 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6488 - 6747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 13 U RRCID -> 171302 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6104 - 6108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 29 U RRCID -> 172183 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6804 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O. B. GU WELL #: 10 RRCID -> 172889 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 6104 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6944	X	6345	-0-	-599	-0-	6317	3	28	9	Y	25	32	1			7
03	7657	X	6556	-0-	-1101	-0-	6525	3	31	9	Y	28	21	1			14
04	7410	X	6285	-0-	-1125	-0-	6261	3	24	9	Y	22	22	1			14
05	7657	X	4766	-0-	-2891	-0-	4744	3	22	9	Y	20	21	1			13
*06	7110	X	727	-0-	-6383	-0-	708	3	19	9	Y	17	21	1			9
07	7037	X	4264	-0-	-2773	-0-	4241	3	23	9	Y	21	21	1			9

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 31 U RRCID -> 173297 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6252 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 173326 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9875 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE 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
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 12 U RRCID -> 173484 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6220 - 6454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 9 U RRCID -> 174210 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 6632 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	X	208	-0-	-464	-0-	4 31	1 9	173	3	Y	28	29	1			3
03	744	X	216	-0-	-528	-0-	4 35	1 9	177	3	Y	32	32	1			3
04	240	X	179	-0-	-61	-0-	3 30	1 9	146	3	Y	27	27	1			3
*05	217	X	172	-0-	-45	-0-	4	1	168	3	Y	-0-	3	1			-0-
*06	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	124	1	5893	3	Y	-0-					-0-
*07	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	156	1	6531	3	Y	-0-					-0-

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
02	30968	X	-0-	-0-	-30968	-0-					Y	-0-					-0-
03	34286	X	-0-	-0-	-34286	-0-					Y	-0-					-0-
04	14790	X	-0-	-0-	-14790	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HICKS, O. B. GU WELL #: 22RU RRCID -> 177609 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 6067 - 6303

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER, J.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179165 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7300 - 7308

02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 179172 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 6701 - 6839

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	1			1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	1			1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	1			1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1			1
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1			1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	1			1

HICKS, O. B. GU WELL #: 23RU RRCID -> 179592 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6416 - 7552

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 179890 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7920 - 8012

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 34 U RRCID -> 182708 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6407 - 6448

02	56	N	54	-0-	-2	-0-	1	1	53	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	53	-0-	-71	-0-	1	1	52	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	32	-0-	-88	-0-	1	1	31	3	Y	-0-					-0-
*05	62	N	39	-0-	-23	-0-	1	1	38	3	Y	-0-					-0-
*06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	3	1	130	3	Y	-0-					-0-
*07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	4	1	157	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186860 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6721 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 8 T RRCID -> 192087 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9944 PERF. 6529 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 15 RRCID -> 201453 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 6262 - 8032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 217379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6222 - 6356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C.GAS UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 217380 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9854 PERF. 6322 - 6457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2100	X	1837	-0-	-263	-0-	68 39	1 9	1730	3	Y	35	35	1			5
03	2325	X	1982	-0-	-343	-0-	71 44	1 9	1867	3	Y	40	37	1			8
04	2250	X	1762	-0-	-488	-0-	64 35	1 9	1663	3	Y	32	33	1			7
05	2139	X	1661	-0-	-478	-0-	62 30	1 9	1569	3	Y	27	30	1			4
*06	2070	X	1920	-0-	-150	-0-	76 35	1 9	1809	3	Y	32	30	1			6
07	2046	X	1831	-0-	-215	-0-	69 37	1 9	1725	3	Y	34	34	1			6

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225221 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6651 - 6659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	N	770	-0-	-182	-0-	27	1	684	3	Y	54	54	1			8
							59	9									
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	34	1	913	3	Y	61	57	1			12
							67	9									
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	37	1	961	3	Y	51	52	1			11
							56	9									
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	40	1	967	3	Y	43	47	1			7
							47	9									
*06	990	N	966	-0-	-24	-0-	37	1	875	3	Y	49	46	1			10
							54	9									
07	1085	N	742	-0-	-343	-0-	27	1	658	3	Y	52	53	1			9
							57	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 21 U RRCID -> 269089 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6134 - 6232

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 270455 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 6210 - 6240

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BURNETT BROTHERS LEASE WELL #: 47 RRCID -> 270881 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 6515 - 6526

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 275292 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 6428 - 7993

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

R. HARRISON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 280818 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 6635 - 6645

02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	329						N	-0-					-0-
03	SHUT IN	-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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
COX, BETTYE WELL #: 1 RRCID -> 255109 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 6583 - 6595

02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					130
03	527	N	379	-0-	-148	-0-	379	2			N	-0-					130
04	450	N	406	-0-	-44	-0-	406	2			N	-0-					130
05	496	N	325	-0-	-171	-0-	325	2			N	-0-					130
06	450	N	338	-0-	-112	-0-	338	2			N	-0-					130
07	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	2			N	-0-	104	1			26

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 28 WELL #: 2 RRCID -> 066725 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6475 - 6481

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 2 RRCID -> 069022 COMPL. DATE 09/28/1976 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6223 - 6230

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 126672 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6300 - 6466

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126673 COMPL. DATE 04/03/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6579 - 6588

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 31 WELL #: 2-C RRCID -> 135749 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6806 - 6824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 11 WELL #: 7-C RRCID -> 137366 COMPL. DATE 04/19/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6261 - 6266

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 139884 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 6947 - 7079

02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 139922 COMPL. DATE 08/18/1991 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6290 - 6310

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	209					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	209					N	NO RPT					-0-
04	209	X	-0-	-0-	-209	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-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

02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 140641 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6356 - 6366

02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 7-C RRCID -> 142370 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6082 - 6086

02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 142458 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6280 - 6296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 143426 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 6441 - 6447

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CGU 17 WELL #: 9 C RRCID -> 153374 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 6298 - 6314

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CGU 11 WELL #: 10-C RRCID -> 159702 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6200 - 6212

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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.	-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

02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 7-C RRCID -> 162153 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6204 - 6242

02	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3		Y	-0-			-0-
03	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3		Y	-0-			-0-
04	570 N	466	-0-	-104	-0-	466	3		Y	-0-			-0-
05	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3		Y	-0-			-0-
06	510 N	458	-0-	-52	-0-	458	3		Y	-0-			-0-
*07	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3		Y	-0-			-0-

CGU 28 WELL #: 8-C RRCID -> 163969 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 6670 - 6680

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 10 WELL #: 12-C RRCID -> 164327 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 6275 - 6280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 19 WELL #: 10-C RRCID -> 164340 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6338 - 6346

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 18 WELL #: 12 C RRCID -> 165150 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 6500 - 6508

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-

CGU 13 WELL #: 7 C RRCID -> 165601 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6136 - 6146

02	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	3			N	-0-					-0-
03	589 X	396	-0-	-193	-0-	396	3			N	-0-					-0-
04	570 X	329	-0-	-241	-0-	329	3			N	-0-					-0-
05	626 X	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
06	626 X	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
*07	612 X	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 11 C RRCID -> 166137 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 6199 - 6207

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 5 WELL #: 7 C RRCID -> 169295 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6274 - 6358

02	756 N	229	-0-	-527	-0-	229	3			N	-0-					-0-
03	961 N	239	-0-	-722	-0-	239	3			N	-0-					-0-
04	930 N	340	-0-	-590	-0-	340	3			N	-0-					-0-
05	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
06	240 N	230	-0-	-10	-0-	230	3			N	-0-					-0-
07	341 N	274	-0-	-67	-0-	274	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 11 C RRCID -> 169720 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 6250 - 6270

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 29 WELL #: 9 C RRCID -> 169785 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 6750 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 3 WELL #: 11 C RRCID -> 170920 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6142 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 31 WELL #: 9 C RRCID -> 170958 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 6694 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 8 C RRCID -> 171307 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 6088 - 6360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 31 WELL #: 7 RRCID -> 171890 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6698 - 6824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 6 WELL #: 8 C RRCID -> 173626 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6260 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 17 WELL #: 8 C RRCID -> 174257 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6290 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	279	-0-	-1	-0-	279	3			N	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
04	330	N	285	-0-	-45	-0-	285	3			N	-0-					-0-
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
06	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	3			N	-0-					-0-
*07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 11 WELL #: 8 C RRCID -> 177852 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6064 - 6262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
03	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
05	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
*07	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 8 C RRCID -> 179904 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6352 - 6360

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CGU 6 WELL #: 13 C RRCID -> 182122 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6247 - 6336

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CGU 35 WELL #: 4 RRCID -> 187932 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 6196 - 6202

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CGU 36 WELL #: 3 RRCID -> 190325 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6426 - 6460

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 191038 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 6190 - 6314

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 192293 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6602 - 6670

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 16 WELL #: 8 RRCID -> 203201 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 6138 - 6155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 21 WELL #: 20 RRCID -> 218051 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6308 - 6538

02	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3443	-0-	343	343	3443	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3145	-0-	145	488	3145	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2645	-0-	-455	33	2645	3			N	-0-					-0-
06	2338	X	2305	-0-	-33	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
*07	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 221114 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6349 - 6724

02	5124	X	4848	-0-	-276	-0-	4848	3			N	-0-					-0-
03	5673	X	4730	-0-	-943	-0-	4730	3			N	-0-					-0-
04	5490	X	4824	-0-	-666	-0-	4824	3			N	-0-					-0-
05	5673	X	5115	-0-	-558	-0-	5115	3			N	-0-					-0-
06	5460	X	4237	-0-	-1223	-0-	4237	3			N	-0-					-0-
07	5363	X	4878	-0-	-485	-0-	4878	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 11R RRCID -> 233761 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7016 PERF. N/A

02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

LATHAM, H.L. WELL #: 1 RRCID -> 267162 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6410 - 6420

02	6804	X	3719	-0-	-3085	-0-	3665	3	54	9	Y	49	40	1			17
03	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	7675	3	81	9	Y	74	65	1			26
04	7230	X	6778	-0-	-452	-0-	6701	3	77	9	Y	70	70	1			26
05	7471	X	5195	-0-	-2276	-0-	5147	3	48	9	Y	44	56	1			14
06	7500	X	5230	-0-	-2270	-0-	5178	3	52	9	Y	47	43	1			18
07	7750	X	6746	-0-	-1004	-0-	6691	3	55	9	Y	50	54	1			14

GARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267194 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6440 - 6444

02	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2791	3	40	9	Y	36	31	1			12
03	3069	X	2882	-0-	-187	-0-	2850	3	32	9	Y	29	31	1			10
04	2970	X	1116	-0-	-1854	-0-	1104	3	12	9	Y	11	17	1			4
05	3069	X	2304	-0-	-765	-0-	2282	3	22	9	Y	20	18	1			6
06	2970	X	2949	-0-	-21	-0-	2919	3	30	9	Y	27	23	1			10
07	3069	X	1864	-0-	-1205	-0-	1849	3	15	9	Y	14	20	1			4

BORDERS, E. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 267237 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 6068 - 6072

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BORDERS-SMITH UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 268339 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6074 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6832	X	2253	-0-	-4579	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
03	7564	X	3680	-0-	-3884	-0-	3680	3			N	-0-					-0-
04	6390	X	4318	-0-	-2072	-0-	4318	3			N	-0-					-0-
05	6262	X	4327	-0-	-1935	-0-	4327	3			N	-0-					-0-
06	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	5451	3			N	-0-					-0-
*07	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	3			N	-0-					-0-

BORDERS, E. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 268809 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 6314 - 6342

02	10318	X	10318	-0-	-0-	-0-	10318	3			N	-0-					-0-
03	9393	X	8961	-0-	-432	-0-	8961	2			N	-0-					-0-
04	13907	X	13907	-0-	-0-	-0-	13907	3			N	-0-					-0-
05	13509	X	13509	-0-	-0-	-0-	13509	3			N	-0-					-0-
06	13029	X	13029	-0-	-0-	-0-	13029	3			N	-0-					-0-
07	10323	X	7432	-0-	-2891	-0-	7432	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271695 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6136 - 6144

02	1988	N	1634	-0-	-354	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	1656	-0-	-421	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1727	-0-	-223	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
05	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
06	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1751	-0-	-47	-0-	1751	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271884 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6115 - 6461

02	1260	X	329	-0-	-931	-0-	329	3			N	-0-					-0-
03	1395	X	754	-0-	-641	-0-	754	3			N	-0-					-0-
04	1350	X	715	-0-	-635	-0-	715	3			N	-0-					-0-
05	713	X	625	-0-	-88	-0-	625	3			N	-0-					-0-
06	720	X	601	-0-	-119	-0-	601	3			N	-0-					-0-
07	744	X	560	-0-	-184	-0-	560	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 272103 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 6238 - 6242

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 272475 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 6326 - 6358

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
NEAL, JOHN S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 272853 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6307 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 272861 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 6158 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	198	-0-	-26	-0-	198	3			N	-0-					-0-
03	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	3			N	-0-					-0-
04	240	N	191	-0-	-49	-0-	191	3			N	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
06	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 275914 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6247 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
03	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	3			N	-0-					-0-
04	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	3			N	-0-					-0-
05	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	3			N	-0-					-0-
06	3210	X	596	-0-	-2614	-0-	596	3			N	-0-					-0-
07	3751	X	1419	-0-	-2332	-0-	1419	3			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HARRIS, S. S. WELL #: 2 L RRCID -> 030336 COMPL. DATE 06/11/1955 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6806 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 087226 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6408 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-MICHER WELL #: 2 RRCID -> 126298 COMPL. DATE 12/24/1987 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6567 - 6601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	49	1	1817	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	2201	N	2006	-0-	-195	-0-	50	1	1948	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
04	2010	N	1866	-0-	-144	-0-	52	1	1808	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	2077	N	1885	-0-	-192	-0-	49	1	1830	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*06	1950	N	1640	-0-	-310	-0-	40	1	1590	3	Y	9	7	1			3
							10	9									
07	1922	N	1824	-0-	-98	-0-	47	1	1768	3	Y	8	9	1			2
							9	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 4 F RRCID -> 160963 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. N/A

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER-GENEVA WELL #: 2 RRCID -> 162233 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6592 - 6598

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 4-C RRCID -> 163468 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6754 - 6764

02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER "E" WELL #: 5 RRCID -> 165794 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 6450 - 6460

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER "E" WELL #: 3 RRCID -> 169707 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6390 - 6687

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-LAGRONE WELL #: 2 RRCID -> 207307 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8116 - 8198

02	616	N	283	-0-	-333	-0-	8	1	275	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	165	-0-	-486	-0-	4	1	161	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	34	1	1238	3	Y	-0-					-0-
*06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	22	1	888	3	Y	-0-					-0-
*07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	21	1	800	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

WERNER-LEFOY WELL #: 8 C RRCID -> 210477 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6309 - 7024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6748	X	6311	-0-	-437	-0-	6294	3	17	9	Y	15	14	1			7
03	7471	X	6798	-0-	-673	-0-	6785	3	13	9	Y	12	13	1			6
04	7110	X	6399	-0-	-711	-0-	6384	3	15	9	Y	14	15	1			5
05	7161	X	5833	-0-	-1328	-0-	5821	3	12	9	Y	11	11	1			5
*06	6930	X	1734	-0-	-5196	-0-	1728	3	6	9	Y	5	7	1			3
07	6975	X	338	-0-	-6637	-0-	334	3	4	9	Y	4	5	1			2

POWELL "A2" WELL #: 5 C RRCID -> 211256 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 6496 - 8418

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

WERNER "D" WELL #: 8 C RRCID -> 211850 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 6496 - 6505

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-HULL GU WELL #: 5 C RRCID -> 212174 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 7770 - 7922

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 9 C RRCID -> 213459 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6486 - 7690

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 216927 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 6485 - 6648

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	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-

WERNER-THOMPSON UNIT WELL #: 10 C RRCID -> 217049 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 6488 - 6493

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

WERNER-POWELL GU WELL #: 3 C RRCID -> 217575 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 6524 - 6534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BARNETT UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 217831 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 6504 - 8265

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218073 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8280 - 8504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 218370 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6200 - 6778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WERNER-POPE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218563 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 6528 - 6538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 218744 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7584 - 7594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	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-

AMERICAN LEGION WELL #: 7 C RRCID -> 219028 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8279 - 9211

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

WERNER-THOMPSON UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 219529 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7838 - 8599

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-CLARENCE WELL #: 5 C RRCID -> 219570 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 6950 - 6970

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-JORDAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220314 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 6732 - 6737

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 220994 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6175 - 7960

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221756 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6436 - 6638

02	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	26	1	1001	3	N	-0-					-0-
03	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	28	1	1073	3	N	16	15	1			1
						18	9									
04	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	30	1	1039	3	N	17	14	1			4
						19	9									
05	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	29	1	1072	3	N	13	14	1			3
						14	9									
*06	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	26	1	1032	3	N	14	12	1			5
						15	9									
*07	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	29	1	1097	3	N	13	14	1			4
						14	9									

BARNETT UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 221811 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 7450 - 8156

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-LEFOY UNIT WELL #: 10 C RRCID -> 221909 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6308 - 6320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-HULL GU WELL #: 4 RRCID -> 221976 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6431 - 7308

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 222014 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6394 - 6836

02	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-

LAGRONE, T.S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222019 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 9889 PERF. 6760 - 6775

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 3 RRCID -> 222025 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6538 - 7016

02	1545 X	1545	-0-	-0-	-0-	41	1	1504	3	N	-0-					-0-
03	2387 X	1346	-0-	-1041	-0-	34	1	1312	3	N	-0-					-0-
04	2310 X	208	-0-	-2102	-0-	6	1	202	3	N	-0-					-0-
05	2387 X	1988	-0-	-399	-0-	53	1	1935	3	N	-0-					-0-
*06	1740 X	1538	-0-	-202	-0-	38	1	1500	3	N	-0-					-0-
07	1705 X	1451	-0-	-254	-0-	37	1	1414	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222112 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 6502 - 6532

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST "B" WELL #: 6 U RRCID -> 224097 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6498 - 8288

02	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	3			N	-0-					-0-
03	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	3			N	-0-					-0-
04	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	3			N	-0-					-0-
05	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	3			N	-0-					-0-
*06	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	3529	3	50	9	N	45	19	1			26
*07	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	3454	3	59	9	N	54	52	1			28

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 224387 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6589 - 6844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 10 C RRCID -> 224509 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6210 - 6614

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224635 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10151 PERF. 6350 - 7255

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WERNER-JORDAN UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 224722 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6447 - 6739

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WERNER-STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 225399 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6664 - 6990

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 225892 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 6488 - 7706

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226192 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10073 PERF. 6594 - 6605

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DEADWOOD UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 227091 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6493 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REEVES-MCMILLIAN UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 228452 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6482 - 6681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2180	3	8	9	Y	7	6	1			3
03	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2365	3	7	9	Y	6	6	1			3
04	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2044	3	6	9	Y	5	6	1			2
05	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1716	3	6	9	Y	5	5	1			2
*06	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1368	3	11	9	Y	10	6	1			6
*07	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1510	3	21	9	Y	19	15	1			10

WERNER "E" WELL #: 7 RRCID -> 228802 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 7032 - 7094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 229153 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6537 - 6596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2159	3	42	9	Y	38	35	1			18
03	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2523	3	34	9	Y	31	34	1			15
04	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2586	3	40	9	Y	36	38	1			13
05	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2664	3	31	9	Y	28	29	1			12
*06	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2496	3	40	9	Y	36	27	1			21
*07	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2478	3	46	9	Y	42	41	1			22

POWELL "A2" WELL #: 9 C RRCID -> 229663 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6441 - 8433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3260	3	626	9	Y	569	522	1			273
03	4216	X	4051	-0-	-165	-0-	3542	3	509	9	Y	463	506	1			230
04	4140	X	3913	-0-	-227	-0-	3337	3	576	9	Y	524	562	1			192
05	4309	X	3778	-0-	-531	-0-	3325	3	453	9	Y	412	426	1			178
*06	4170	X	2561	-0-	-1609	-0-	2378	3	183	9	Y	166	247	1			97
07	4309	X	2450	-0-	-1859	-0-	2421	3	29	9	Y	26	110	1			13

JONES, O.L. GAS UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 231250 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6479 - 7118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PENNA-SIKES WELL #: 4 C RRCID -> 231614 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6758 - 6762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

WOODALL UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 231617 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6484 - 6498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POWELL "A2" WELL #: 8 C RRCID -> 231973 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6615 - 8105

02	2324	N	1401	-0-	-923	-0-	1401	3			Y	-0-					-0-
03	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	3			Y	-0-					-0-
04	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	2908	3			Y	-0-					-0-
05	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	3			Y	-0-					-0-
*06	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2536	3	24	9	Y	22	9	1			13
07	2573	N	2556	-0-	-17	-0-	2520	3	36	9	Y	33	29	1			17

WERNER "G" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232043 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 6623 - 6649

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-CARRINGTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232829 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6514 - 6698

02	8036	X	7539	-0-	-497	-0-	7528	3	11	9	Y	10	9	1			5
03	8897	X	8512	-0-	-385	-0-	8504	3	8	9	Y	7	8	1			4
04	8764	X	8764	-0-	-0-	-0-	8755	3	9	9	Y	8	9	1			3
05	9119	X	9119	-0-	-0-	-0-	9111	3	8	9	Y	7	7	1			3
*06	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	8695	3	8	9	Y	7	6	1			4
07	8897	X	8792	-0-	-105	-0-	8785	3	7	9	Y	6	7	1			3

ALEXANDER, O.W. WELL #: 3 RRCID -> 233657 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9949 PERF. 6593 - 6600

02	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3247	3	4	9	N	4	4	1			2
03	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	5685	3	4	9	N	4	4	1			2
04	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3886	3	4	9	N	4	4	1			2
05	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	5629	3	2	9	N	2	3	1			1
*06	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5109	3	4	9	N	4	3	1			2
07	2852	X	1283	-0-	-1569	-0-	1280	3	3	9	N	3	3	1			2

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233714 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 6718 - 6724

02	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3187	3	6	9	N	5	5	1			2
03	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3487	3	6	9	N	5	5	1			2
04	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3386	3	6	9	N	5	5	1			2
05	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3161	3	4	9	N	4	4	1			2
*06	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3241	3	17	9	N	15	8	1			9
*07	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3216	3	23	9	N	21	19	1			11

DEADWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233718 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 6538 - 6901

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 234093 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6630 - 6634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 10 RRCID -> 234343 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 6526 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEADWOOD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234373 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7041 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	857	-0-	-193	-0-	857	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
*06	1050	N	909	-0-	-141	-0-	909	3			N	-0-					-0-
07	899	N	694	-0-	-205	-0-	694	3			N	-0-					-0-

FROST "B" WELL #: 4 RRCID -> 234530 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6479 - 6683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3556	X	3468	-0-	-88	-0-	3445	3	23	9	Y	21	19	1			10
03	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4066	3	18	9	Y	16	18	1			8
04	3750	X	3715	-0-	-35	-0-	3694	3	21	9	Y	19	20	1			7
05	3875	X	3862	-0-	-13	-0-	3847	3	15	9	Y	14	15	1			6
*06	3810	X	3706	-0-	-104	-0-	3677	3	29	9	Y	26	17	1			15
07	3937	X	3819	-0-	-118	-0-	3787	3	32	9	Y	29	29	1			15

WERNER-CLARENCE WELL #: 8 RRCID -> 235249 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6598 - 6608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	X	2	-0-	-558	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

HOLIDAY, C. C. UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 235261 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6506 - 6621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
02	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	62	1	2267	3	N	5	4	1			1
							6	9									
03	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	71	1	2729	3	N	11	11	1			1
							12	9									
04	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	76	1	2661	3	N	10	9	1			2
							11	9									
05	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	72	1	2659	3	N	9	9	1			2
							10	9									
*06	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	73	1	2885	3	N	9	8	1			3
							10	9									
*07	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	68	1	2618	3	N	8	9	1			2
							9	9									

B.S.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246468 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 6443 - 6525

02	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4756	3	9	9	N	8	8	1			4
03	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	5167	3	9	9	N	8	8	1			4
04	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4884	3	9	9	N	8	9	1			3
05	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4873	3	8	9	N	7	7	1			3
*06	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4447	3	6	9	N	5	5	1			3
*07	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4147	3	4	9	N	4	5	1			2

ALEXANDER, O.W. WELL #: 4 RRCID -> 246830 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 6468 - 6680

02	3696	X	3041	-0-	-655	-0-	2993	3	48	9	N	44	40	1			21
03	3999	X	3418	-0-	-581	-0-	3379	3	39	9	N	35	39	1			17
04	3870	X	3328	-0-	-542	-0-	3283	3	45	9	N	41	43	1			15
05	3565	X	3423	-0-	-142	-0-	3389	3	34	9	N	31	32	1			14
*06	3300	X	3240	-0-	-60	-0-	3205	3	35	9	N	32	27	1			19
07	3441	X	3239	-0-	-202	-0-	3203	3	36	9	N	33	35	1			17

HICKS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248126 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6346 - 6369

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248154 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 6456 - 6463

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER "G" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248316 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6596 - 6610

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER - CLARENCE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254983 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 6662 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255123 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10039 PERF. 6369 - 6582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3534	3	23	9	N	21	19	1			10
03	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3909	3	18	9	N	16	18	1			8
04	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3838	3	21	9	N	19	20	1			7
05	2418	X	1058	-0-	-1360	-0-	1043	3	15	9	N	14	15	1			6
*06	2340	X	260	-0-	-2080	-0-	239	3	21	9	N	19	14	1			11
07	2418	X	1306	-0-	-1112	-0-	1284	3	22	9	N	20	20	1			11

KELLY-LINCOLN WELL #: 5 RRCID -> 255803 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6378 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER "E" WELL #: 2 RRCID -> 259192 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6632 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-

DEADWOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261992 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 6558 - 6564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL, W.B. UNIT WELL #: 03 RRCID -> 270354 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 6485 - 6493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	951	3	28	9	Y	25	19	1			12
03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1058	3	11	9	Y	10	17	1			5
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	964	3	12	9	Y	11	12	1			4
05	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1610	3	10	9	Y	9	9	1			4
*06	1050	N	725	-0-	-325	-0-	717	3	8	9	Y	7	7	1			4
07	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-	4	1			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMPLETE VACUUM AND RENTAL INC 169803
LYNCH SWD WELL #: 1 RRCID -> 231157 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 5200 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MORELAND WELL #: 1 RRCID -> 030317 COMPL. DATE 11/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6109 - 6125

02	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
03	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
04	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1661	-0-	-137	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	1668	-0-	-762	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
*07	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	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

02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNAWAY WELL #: 9 RRCID -> 180021 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6008 - 6044

02	2772	X	2581	-0-	-191	-0-	12	1	2569	2	N	-0-					-0-
03	3069	X	2681	-0-	-388	-0-	14	1	2667	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	2648	-0-	-322	-0-	14	1	2634	2	N	-0-					-0-
05	2945	X	2328	-0-	-617	-0-	70	1	2258	2	N	-0-					-0-
06	2790	X	2098	-0-	-692	-0-	63	1	2035	2	N	-0-					-0-
07	2852	X	2254	-0-	-598	-0-	68	1	2186	2	N	-0-					-0-

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205735 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6121 - 6151

02	980	N	713	-0-	-267	-0-	129	1	584	2	N	-0-					-0-
03	713	N	711	-0-	-2	-0-	135	1	576	2	N	-0-					-0-
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	159	1	718	2	N	-0-					-0-
05	775	N	317	-0-	-458	-0-	10	1	307	2	N	-0-					-0-
06	690	N	199	-0-	-491	-0-	6	1	193	2	N	-0-					-0-
07	899	N	104	-0-	-795	-0-	3	1	101	2	N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 216831 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6947 - 6954

02	2800	N	2871	-0-	71	71	14	1	2857	2	N	-0-					-0-
03	2531	N	2460	-0-	-71	-0-	13	1	2447	2	N	-0-					-0-
04	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	13	1	2471	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	2469	-0-	-631	-0-	74	1	2395	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	2131	-0-	-869	-0-	64	1	2067	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	1707	-0-	-1393	-0-	51	1	1656	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 260216 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6749 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	X	959	-0-	-441	-0-	138	1	821	2	N	-0-					-0-
03	1550	X	383	-0-	-1167	-0-	58	1	325	2	N	-0-					-0-
04	1500	X	767	-0-	-733	-0-	113	1	654	2	N	-0-					-0-
05	1178	X	617	-0-	-561	-0-	19	1	598	2	N	-0-					-0-
06	1020	X	383	-0-	-637	-0-	11	1	372	2	N	-0-					-0-
07	1054	X	583	-0-	-471	-0-	17	1	566	2	N	-0-					-0-

WIENER, W. B. JR ET AL WELL #: 1 RRCID -> 260760 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6968 - 6974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1512	N	1491	-0-	-21	-0-	129	1	1362	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	1610	-0-	-157	-0-	142	1	1468	2	N	-0-					-0-
04	1650	N	1471	-0-	-179	-0-	131	1	1340	2	N	-0-					-0-
05	1643	N	1314	-0-	-329	-0-	39	1	1275	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	9	-0-	-1551	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 13 RRCID -> 261371 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6891 - 6897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4900	X	4024	-0-	-876	-0-	18 201	1 9	3805	2	N	183	171	1			293
03	5425	X	4246	-0-	-1179	-0-	21 205	1 9	4020	2	N	186	171	1			308
04	5250	X	3852	-0-	-1398	-0-	19 177	1 9	3656	2	N	161	180	1			289
05	5022	X	3136	-0-	-1886	-0-	45 119	1 9	2972	2	N	108					397
06	4320	X	2365	-0-	-1955	-0-	34 96	1 9	2235	2	N	87	185	1			299
07	4464	X	3790	-0-	-674	-0-	55 145	1 9	3590	2	N	132					431

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
02	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	9	1	1823	2	N	-0-					-0-
03	2790	X	2188	-0-	-602	-0-	11	1	2177	2	N	-0-					-0-
04	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	15	1	2949	2	N	-0-					-0-
05	2790	X	2130	-0-	-660	-0-	32	1	2098	2	N	-0-					-0-
06	2700	X	2245	-0-	-455	-0-	34	1	2211	2	N	-0-					-0-
07	2790	X	2096	-0-	-694	-0-	31	1	2065	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
02	1120	N	365	-0-	-755	-0-	365	2			N	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	30	-0-	-60	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3463	-0-	363	363	3463	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
02	2800	N	13159	-0-	10359	10359	13051	3	108	9	N	98	182	1			51
03	3100	N	18465	-0-	15365	25724	18258	3	207	9	N	188	186	1			53
04	3000	N	14404	-0-	11404	37128	14275	3	129	9	N	117					170
05	47982	X	10854	-0-	-37128	-0-	10757	3	97	9	N	88	170	1			88
06	11205	X	11205	-0-	-0-	-0-	11085	3	120	9	N	109					197
*07	12649	X	12649	-0-	-0-	-0-	12577	3	72	9	N	65	192	1			70

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
WERNER SMITH WELL #: 3 RRCID -> 280939 COMPL. DATE 08/14/2016 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 6252 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6272	X	4055	-0-	-2217	-0-	4044	3	11	9	N	10	163	1			43
03	5797	X	4499	-0-	-1298	-0-	4482	3	17	9	N	15					58
04	5610	X	2614	-0-	-2996	-0-	2614	3			N	-0-					58
05	5797	X	511	-0-	-5286	-0-	511	3			N	-0-					58
06	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	6721	3	25	9	N	23					81
*07	17960	X	17960	-0-	-0-	-0-	17839	3	121	9	N	110					191

HECKMANN WATER RESOURCES(CVR)INC 370647
SAND HILL PANOLA SWD WELL #: 2 RRCID -> 244310 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5255 - 5308

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIGO MINERALS LLC 423834
KNIGHT C WELL #: 1 RRCID -> 146637 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5174 - 5194

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1A RRCID -> 276953 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 6463 - 6470

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	0	N	-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

02	140	N	93	-0-	-47	-0-	93	2			N	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
04	150	N	106	-0-	-44	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
ROBERTS, GEORGE G. U. WELL #: 1 A RRCID -> 048375 COMPL. DATE 05/23/1970 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6244 - 6348

02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					23
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					23
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					23
05	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					23
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					23
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					23

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					24
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					24
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					24
*06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					24
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					24

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
REED, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 030322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6872 PERF. 6738 - 6753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					11
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					11
04	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-					11
05	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	2			N	-0-					11
06	360	N	234	-0-	-126	-0-	234	2			N	-0-					11
*07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					11

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP "A" WELL #: 2 C RRCID -> 183232 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 6338 - 6352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 1 C RRCID -> 183807 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 6666 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATARA OIL & GAS LLC 643251
HOWE WELL #: 3 RRCID -> 264737 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6564 - 6573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	41472					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	41472					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	41472					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	41472					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	41472					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	41472					N	NO RPT					-0-

TAYLOR HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 268300 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 6845 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					192

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
BRANNON GAS UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 231219 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7006 - 9737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	15	1	261	3	N	-0-					97
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	11	1	161	3	N	2					99
							2	9									
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	15	1	236	3	N	3					102
							3	9									
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	25	1	318	3	N	-0-					102
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	21	1	302	3	N	-0-					102
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					102

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
02	1120	N	718	-0-	-402	-0-	45	1	548	3	N	114	171	1			243
							125	9									
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	63	1	724	3	N	144	165	1			222
							158	9									
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	38	1	700	3	N	107	147	1			182
							118	9									
05	806	N	720	-0-	-86	-0-	60	1	543	3	N	106	171	1			117
							117	9									
06	900	N	787	-0-	-113	-0-	68	1	587	3	N	120	145	1			92
							132	9									
07	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					92

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
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	8	1	92	3	N	-0-					85
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	9	1	99	3	N	-0-					85
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	3	N	-0-					85
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	17	1	154	3	N	-0-					85
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	15	1	131	3	N	-0-					85
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					85

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETROLEUM PRODUCTION MGMT., INC. 660694
SEALEY-ALLEN WELL #: 1 T RRCID -> 030284 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6385 - 6389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
WERNER-LAGRONE WELL #: 7 C RRCID -> 217578 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8162 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
MCFADDEN-BAGLEY UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 221726 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8374 - 8626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	876				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	876				N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	876				N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/27/2017

LAGRONE, CLAYTON WELL #: 1 C RRCID -> 227721 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 6503 - 6697

02	2968 X	2581	-0-	-387	-0-	2581	3		N	-0-			-0-
03	3193 X	2762	-0-	-431	-0-	2762	3		N	-0-			-0-
04	3090 X	2684	-0-	-406	-0-	2684	3		N	-0-			-0-
05	2976 X	2786	-0-	-190	-0-	2786	3		N	-0-			-0-
06	2880 X	2597	-0-	-283	-0-	2597	3		N	-0-			-0-
07	2852 X	2752	-0-	-100	-0-	2752	3		N	-0-			-0-

POPE-MEDLIN WELL #: 1 RRCID -> 233004 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6513 - 6776

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

POPE-MEDLIN WELL #: 2 RRCID -> 234491 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6620 - 6642

02	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	3		N	-0-			-0-
03	3441 X	3085	-0-	-356	-0-	3085	3		N	-0-			-0-
04	3510 X	3271	-0-	-239	-0-	3271	3		N	-0-			-0-
05	3627 X	3401	-0-	-226	-0-	3401	3		N	-0-			-0-
06	3510 X	3037	-0-	-473	-0-	3037	3		N	-0-			-0-
07	3379 X	3256	-0-	-123	-0-	3256	3		N	-0-			-0-

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
SHADY GROVE BAPTIST CHURCH GU WELL #: 1 L RRCID -> 035136 COMPL. DATE 11/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6725 - 6743

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PINNERGY, LTD. 665701
HIGHWAY 59 SOUTH SWD WELL #: 1 RRCID -> 141602 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5250 - 5308

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BROWN UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 180354 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6164 - 6194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	47	1	803	2	Y	-0-					-0-
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	51	1	895	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	848	-0-	-52	-0-	43	1	805	2	Y	-0-					-0-
05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	52	1	917	2	Y	-0-					-0-
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	47	1	874	2	Y	-0-					-0-
*07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	50	1	888	2	Y	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 200971 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6098 - 6105

02	280	N	264	-0-	-16	-0-	14	1	250	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	281	-0-	-29	-0-	16	1	265	2	Y	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	17	1	302	2	Y	-0-					-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	15	1	272	2	Y	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	15	1	287	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	202	-0-	-139	-0-	11	1	191	2	Y	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 216103 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 6131 - 6170

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 220482 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6231 - 6238

02	1400	N	1224	-0-	-176	-0-	67	1	1148	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
03	1178	N	1173	-0-	-5	-0-	62	1	1102	2	Y	8	9	1			-0-
							9	9									
04	1290	N	1038	-0-	-252	-0-	52	1	978	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
05	1364	N	851	-0-	-513	-0-	46	1	799	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	1140	N	398	-0-	-742	-0-	20	1	375	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*07	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	68	1	1196	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FROST LUMBER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 140730 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 6440 - 6978

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-HUSBAND WELL #: 1 RRCID -> 191455 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6535 - 6538

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WERNER-CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 227891 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9788 PERF. 6318 - 6324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
MANGHAM WELL #: 1 L RRCID -> 030531 COMPL. DATE 07/00/1946 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 1 L RRCID -> 030940 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6234 - 6340

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031726 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5705 - 6334

02	DLQ	G-10	3758	-0-	3758	3758	532 14	1 9	3212	2	Y	13	24	1			3
03	DLQ	G-10	4303	-0-	4303	8061	589 22	1 9	3692	2	Y	20	22	1			1
04	DLQ	G-10	4284	-0-	4284	12345	570 21	1 9	3693	2	Y	19	16	1			4
05	DLQ	G-10	4711	-0-	4711	17056	589 22	1 9	4100	2	Y	20	23	1			1
06	21641	X	4585	-0-	-17056	-0-	570 21	1 9	3994	2	Y	19	17	1			3
*07	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	589 32	1 9	4192	2	Y	29	28	1			4

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 031727 COMPL. DATE 11/18/1963 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5890 - 6370

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033184 COMPL. DATE 04/13/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6120 - 6448

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MOORE UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033185 COMPL. DATE 04/18/1964 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6216 - 6376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT -A- WELL #: A 7 L RRCID -> 033588 COMPL. DATE 05/02/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6236 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	137	-0-	137	137	137	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	239	-0-	239	376	239	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	84	-0-	84	460	84	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	172	-0-	172	632	172	2			Y	-0-					-0-
06	828	N	196	-0-	-632	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
*07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 6 RRCID -> 040708 COMPL. DATE 11/07/1966 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 6462 - 6474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 086397 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 6426 - 6432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, C.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088238 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6323 - 6329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2980	-0-	180	180	2980	2			N	-0-					-0-
03	2810	N	2630	-0-	-180	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
04	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
05	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
06	1980	X	1619	-0-	-361	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
07	2046	X	1702	-0-	-344	-0-	1702	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CUMMINGS WELL #: 3 RRCID -> 088611 COMPL. DATE 05/16/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6203 - 6447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		DLQ G-10	5785	-0-	5785	5785	339	1	5424	2	Y	20	14	1			13
							22	9									
03		DLQ G-10	4917	-0-	4917	10702	366	1	4528	2	Y	21	28	1			6
							23	9									
04		DLQ G-10	4985	-0-	4985	15687	347	1	4613	2	Y	23	23	1			6
							25	9									
05		DLQ G-10	5794	-0-	5794	21481	457	1	5309	2	Y	25	28	1			3
							28	9									
06	21889	X	408	-0-	-21481	-0-	371	1	37	9	Y	34	30	1			7
*07	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	296	1	3807	2	Y	9	15	1			1
							10	9									

CAPPS WELL #: 1 C RRCID -> 090295 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6066 - 6081

02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECKWORTH WELL #: 7 RRCID -> 095671 COMPL. DATE 09/10/1981 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 6893 - 6896

02		DLQ G-10	128	-0-	128	128	9	1	119	2	Y	-0-					-0-
03		DLQ G-10	141	-0-	141	269	14	1	127	2	Y	-0-					-0-
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	269					Y	-0-					-0-
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	269					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	269					Y	-0-					-0-
07		T. A.	131	-0-	131	400	14	1	117	2	Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 51 RRCID -> 144899 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6211 - 6226

02		DLQ G-10	208	-0-	208	208	208	2			Y	-0-					-0-
03		DLQ G-10	449	-0-	449	657	449	2			Y	-0-					-0-
04		DLQ G-10	1120	-0-	1120	1777	1120	2			Y	-0-					-0-
05		DLQ G-10	355	-0-	355	2132	355	2			Y	-0-					-0-
06	2700	N	1217	-0-	-1483	649	1217	2			Y	-0-					-0-
*07	1092	N	443	-0-	-649	-0-	443	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 53 RRCID -> 145691 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6153 - 6158

02		DLQ G-10	1930	-0-	1930	1930	1930	2			Y	-0-					-0-
03		DLQ G-10	1273	-0-	1273	3203	1273	2			Y	-0-					-0-
04		DLQ G-10	1599	-0-	1599	4802	1595	2	4	9	Y	4	3	1			1
05		DLQ G-10	1887	-0-	1887	6689	1878	2	9	9	Y	8	7	1			2
06	8503	X	1814	-0-	-6689	-0-	1805	2	9	9	Y	8	6	1			4
*07	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1871	2	11	9	Y	10	12	1			2

CHADWICK UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 161848 COMPL. DATE 05/23/1999 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6422 - 6462

02		DLQ G-10	43	-0-	43	43	43	2			Y	-0-					-0-
03		DLQ G-10	32	-0-	32	75	32	2			Y	-0-					-0-
04		DLQ G-10	7	-0-	7	82	7	2			Y	-0-					-0-
05		DLQ G-10	6	-0-	6	88	6	2			Y	-0-					-0-
06	103	N	15	-0-	-88	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
*07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL UNIT A WELL #: A 31 RRCID -> 164634 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6329 - 6335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 66 U RRCID -> 168262 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6277 - 6310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		805	-0-	805	805	805	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		215	-0-	215	1020	215	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		118	-0-	118	1138	118	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		38	-0-	38	1176	38	2			Y	-0-					-0-
06	1202	N	26	-0-	-1176	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
*07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 34 RRCID -> 172826 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 6274 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		257	-0-	257	257	257	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		297	-0-	297	554	297	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		64	-0-	64	618	64	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	618					Y	-0-					-0-
06	618	N	-0-	-0-	-618	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 23 RRCID -> 173150 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 6172 - 6363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		227	-0-	227	227	219	2	8	9	Y	7	9	1			1
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	227					Y	-0-	1	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/20/2017

MANGHAM UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 175006 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 6144 - 6148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CUMMINGS WELL #: 15 U RRCID -> 176192 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6612 - 6624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		235	-0-	235	235	6	1	229	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		239	-0-	239	474	7	1	232	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		226	-0-	226	700	8	1	218	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		254	-0-	254	954	6	1	248	2	Y	-0-					-0-
06	961	N	7	-0-	-954	-0-	7	1			Y	-0-					-0-
*07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	6	1	195	2	Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 177091 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6137 - 6198

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 7 RRCID -> 179309 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6424 - 6500

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		2	-0-	2	2	2	1			Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

FENDER WELL #: 8 C RRCID -> 182177 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6284 - 6297

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 6 C RRCID -> 182782 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6278 - 6288

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JERNIGAN, MATTI WELL #: 7 RRCID -> 183332 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6406 - 6414

02	DLQ G-10		2669	-0-	2669	2669	66 59	1 9	2544	2	Y	54	39	1			34
03	DLQ G-10		2839	-0-	2839	5508	78 66	1 9	2695	2	Y	60	78	1			16
04	DLQ G-10		2553	-0-	2553	8061	87 57	1 9	2409	2	Y	52	56	1			12
05	DLQ G-10		3191	-0-	3191	11252	79 80	1 9	3032	2	Y	73	77	1			8
06	11431	X	179	-0-	-11252	-0-	80	1	99	9	Y	90	79	1			19
*07	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	69 57	1 9	2120	2	Y	52	61	1			10

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ROBERTS UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 184214 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6188 - 6278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		270	-0-	270	270	270	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		236	-0-	236	506	236	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		170	-0-	170	676	170	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		173	-0-	173	849	173	2			Y	-0-					-0-
06	986	N	137	-0-	-849	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
*07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 17 RRCID -> 184800 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6180 - 6254

02	DLQ G-10		1503	-0-	1503	1503	1485	2	18	9	Y	16	16	1			8
03	DLQ G-10		1705	-0-	1705	3208	1682	2	23	9	Y	21	25	1			4
04	DLQ G-10		866	-0-	866	4074	847	2	19	9	Y	17	20	1			1
05	DLQ G-10		683	-0-	683	4757	662	2	21	9	Y	19	18	1			2
06	2700	N	985	-0-	-1715	3042	976	2	9	9	Y	8	9	1			1
*07	3100	N	1078	-0-	-2022	1020	1067	2	11	9	Y	10	9	1			2

HULL UNIT A WELL #: A 82 U RRCID -> 186530 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6048 - 6178

02	DLQ G-10		568	-0-	568	568	568	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		614	-0-	614	1182	614	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		410	-0-	410	1592	410	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		430	-0-	430	2022	430	2			Y	-0-					-0-
06	2143	N	121	-0-	-2022	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
*07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	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

02	DLQ G-10		477	-0-	477	477	238	1	143	2	Y	87	105	1			10
							96	9									
03	DLQ G-10		1112	-0-	1112	1589	205	1	779	2	Y	116	66	1			60
							128	9									
04	DLQ G-10		753	-0-	753	2342	10	1	635	2	Y	98	146	1			12
							108	9									
05	DLQ G-10		724	-0-	724	3066	204	1	367	2	Y	139	125	1			26
							153	9									
06	2700	N	1107	-0-	-1593	1473	300	1	668	2	Y	126	96	1			56
							139	9									
*07	3100	N	1642	-0-	-1458	15	310	1	1157	2	Y	159	188	1			27
							175	9									

HULL UNIT A WELL #: A 77 U RRCID -> 187122 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6373 - 6388

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 193407 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6210 - 6262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FENDER WELL #: 10 C RRCID -> 198333 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8174 - 8179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-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
02	DLQ G-10		61	-0-	61	61	61	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		84	-0-	84	145	84	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		103	-0-	103	248	103	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		117	-0-	117	365	117	2			Y	-0-					-0-
06	577	N	212	-0-	-365	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
*07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 199757 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6179 - 6185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		60	-0-	60	60	60	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		210	-0-	210	270	210	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		169	-0-	169	439	169	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	439					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	439					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	439					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
02	DLQ G-10		417	-0-	417	417	417	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		452	-0-	452	869	452	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		467	-0-	467	1336	467	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		429	-0-	429	1765	429	2			Y	-0-					-0-
06	2211	N	446	-0-	-1765	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
*07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WHITAKER UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201787 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6136 - 6144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 202586 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6146 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 36 RRCID -> 206372 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6171 - 6191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	O	545	-0-	545	545	411	2	134	9	Y	122	122	1			57
03	0	O	437	-0-	437	982	295	1	142	9	Y	129	164	1			22
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	982					Y	-0-	22	1			-0-
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	982					Y	-0-					-0-
*06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	982					Y	-0-					-0-
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	982					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/28/2017

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
02	DLQ G-10		533	-0-	533	533	533	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		587	-0-	587	1120	587	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		560	-0-	560	1680	560	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		596	-0-	596	2276	596	2			Y	-0-					-0-
06	2700	N	542	-0-	-2158	118	542	2			Y	-0-					-0-
*07	687	N	569	-0-	-118	-0-	569	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FITE UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 209776 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6155 - 6158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 3 RRCID -> 210035 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6195 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		300	-0-	300	300	8	1	292	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		416	-0-	416	716	12	1	404	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		345	-0-	345	1061	12	1	333	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		435	-0-	435	1496	11	1	424	2	Y	-0-					-0-
06	1512	N	16	-0-	-1496	-0-	16	1			Y	-0-					-0-
*07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	14	1	437	2	Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 9 L RRCID -> 210775 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6196 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		673	-0-	673	673	50	1	623	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		670	-0-	670	1343	52	1	618	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		632	-0-	632	1975	58	1	574	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		736	-0-	736	2711	94	1	642	2	Y	-0-					-0-
06	2700	N	53	-0-	-2647	64	53	1			Y	-0-					-0-
*07	687	N	623	-0-	-64	-0-	54	1	569	2	Y	-0-					-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 12 U RRCID -> 211754 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6222 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, A.L. WELL #: 12 C RRCID -> 211906 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6288 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 213423 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6116 - 6121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 213734 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6270 - 6275

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 221303 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6208 - 6210

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	12	1			4
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					2
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	2	1			3
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	3	1			1

ALLISON UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 224991 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6229 - 6276

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 12 U RRCID -> 226541 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6100 - 6104

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 37 RRCID -> 228037 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6335 - 6341

02	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3501	2	9	9	N	8	9	1			1
03	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	3998	2	11	9	N	10	6	1			5
04	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3440	2	10	9	N	9	13	1			1
05	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	3078	2	13	9	N	12	11	1			2
06	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	2704	2	13	9	N	12	9	1			5
*07	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	2673	2	15	9	N	14	17	1			2

THOMPSON UNIT WELL #: 12L RRCID -> 228181 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6082 - 6101

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WHITAKER UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 228202 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6270 - 6276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		119	-0-	119	119	119	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		162	-0-	162	281	162	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		161	-0-	161	442	161	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		172	-0-	172	614	172	2			Y	-0-					-0-
06	777	N	163	-0-	-614	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
*07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	258	2	18	9	Y	16	5	1			11

THOMPSON UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 228920 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 6110 - 6114

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 234566 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6116 - 6120

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-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

02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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-

WHITAKER UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 265648 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6131 - 6138

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 25 RRCID -> 265751 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6340 - 6346

02	DLQ G-10		8	-0-	8	8	1	2	7	9	Y	6	7	1			1
03	DLQ G-10		3	-0-	3	11	3	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/08/2017

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MORGAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 265777 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6377 - 6384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1086	2	397	9	N	361	472	1			37
03	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1237	2	447	9	N	406	395	1			48
04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1230	2	441	9	N	401	391	1			58
05	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1319	2	448	9	N	407	411	1			54
06	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1330	2	448	9	N	407	408	1			53
*07	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1331	2	593	9	N	539	523	1			69

HULL UNIT A WELL #: A 90 RRCID -> 266153 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6728 - 6736

02	DLQ G-10		2190	-0-	2190	2190	2144	2	46	9	Y	42	37	1			5
03	DLQ G-10		2921	-0-	2921	5111	2846	2	75	9	Y	68	38	1			35
04	DLQ G-10		3017	-0-	3017	8128	2954	2	63	9	Y	57	85	1			7
05	DLQ G-10		3283	-0-	3283	11411	3194	2	89	9	Y	81	73	1			15
06	2700	N	3046	-0-	346	11757	2965	2	81	9	Y	74	56	1			33
*07	14751	X	2994	-0-	-11757	-0-	2944	2	50	9	Y	45	76	1			2

HULL UNIT A WELL #: A 85 RRCID -> 266932 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6264 - 6272

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DENNARD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 266933 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6396 - 6519

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	20	24	1			9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	21	24	1			6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	6	12	1			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HULL A-16 UNIT WELL #: A 33 RRCID -> 267318 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6365 - 6371

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	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

02	DLQ G-10	2069	-0-	2069	2069	2065	2	4	9	Y	4	5	1			1
03	DLQ G-10	1946	-0-	1946	4015	1942	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	DLQ G-10	1892	-0-	1892	5907	1889	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
05	DLQ G-10	1953	-0-	1953	7860	1949	2	4	9	Y	4	2	1			2
06	9729	X	1869	-0-	-7860	-0-	1866	2	3	9	Y	3	4	1			1
*07	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1931	2	17	9	Y	15	6	1			10

CHADWICK UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 268275 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6147 - 6154

02	DLQ G-10	879	-0-	879	879	879	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	975	-0-	975	1854	975	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	933	-0-	933	2787	933	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	956	-0-	956	3743	956	2			Y	-0-					-0-
06	2700	N	911	-0-	-1789	1954	911	2			Y	-0-					-0-
*07	2896	N	942	-0-	-1954	-0-	924	2	18	9	Y	16	8	1			8

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL UNIT A WELL #: A 20 RRCID -> 268312 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6234 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		3280	-0-	3280	3280	3276	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
03	DLQ G-10		3587	-0-	3587	6867	3580	2	7	9	Y	6	3	1			3
04	DLQ G-10		3466	-0-	3466	10333	3460	2	6	9	Y	5	7	1			1
05	DLQ G-10		3113	-0-	3113	13446	3106	2	7	9	Y	6	6	1			1
06	16650	X	3204	-0-	-13446	-0-	3197	2	7	9	Y	6	4	1			3
*07	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3085	2	3	9	Y	3	6	1			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 47 RRCID -> 268471 COMPL. DATE 12/25/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6592 - 6598

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-

BRANNON WELL #: 8 RRCID -> 268887 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6442 - 6683

02	DLQ G-10		601	-0-	601	601	569	2	32	9	Y	29	29	1			3
03	DLQ G-10		739	-0-	739	1340	704	2	35	9	Y	32	32	1			3
04	DLQ G-10		786	-0-	786	2126	753	2	33	9	Y	30	29	1			4
05	DLQ G-10		961	-0-	961	3087	931	2	30	9	Y	27	26	1			5
06	2700	N	788	-0-	-1912	1175	760	2	28	9	Y	25	27	1			3
*07	2140	N	965	-0-	-1175	-0-	709	2	256	9	Y	233	208	1			28

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271780 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6382 - 6394

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 5 RRCID -> 271832 COMPL. DATE 05/21/2015 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6303 - 6311

02	168	X	87	-0-	-81	-0-	87	2			N	-0-					-0-
03	2263	X	24	-0-	-2239	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	2190	X	8	-0-	-2182	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	2263	X	24	-0-	-2239	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	150	X	42	-0-	-108	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		68	-0-	68	68	68	2			N	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 21 RRCID -> 272863 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6312 - 6458

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GRIFFITH WELL #: 5 RRCID -> 274576 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 6320 - 6328

02	DLQ G-10		6260	-0-	6260	6260	6246	2	14	9	Y	13	14	1			1
03	DLQ G-10		6930	-0-	6930	13190	6912	2	18	9	Y	16	15	1			2
04	DLQ G-10		6322	-0-	6322	19512	6307	2	15	9	Y	14	14	1			2
05	DLQ G-10		6373	-0-	6373	25885	6360	2	13	9	Y	12	12	1			2
06	32059	X	6174	-0-	-25885	-0-	6166	2	8	9	Y	7	8	1			1
*07	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	6635	2	39	9	Y	35	32	1			4

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WILSON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 276782 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6177 - 6183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
03	DLQ G-10		195	-0-	195	195	161	2	34	9	Y	31	24	1			7
04	DLQ G-10		471	-0-	471	666	373	2	98	9	Y	89	74	1			22
05	1341	N	675	-0-	-666	-0-	566	2	109	9	Y	99	95	1			26
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	821	2	110	9	Y	100	101	1			25
*07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1034	2	91	9	Y	83	66	1			42

CUMMINGS WELL #: 6 RRCID -> 276939 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6385 - 6392

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
DAVIS, VERA WELL #: 9 C RRCID -> 236112 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8338 - 8346

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
CALLOW 2 UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 165020 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6350 - 6352

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

URSUS OIL AND GAS 879300
MULLINS, O. V. UNIT #1 WELL #: 2 T RRCID -> 030340 COMPL. DATE 11/16/1956 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6091 - 6121

02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					127
03	310	N	287	-0-	-23	-0-	285	2	2	9	N	2					129
04	330	N	270	-0-	-60	-0-	270	2			N	-0-					129
05	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	2			N	-0-					129
06	270	N	132	-0-	-138	-0-	125	2	7	9	N	6					135
*07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	279	2	4	9	N	4					139

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 3-U RRCID -> 140935 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 6444 - 6450

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. 924317
SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228341 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6631 - 7819

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241632 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6398 - 8606

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 1 T RRCID -> 030299 COMPL. DATE 11/04/1945 TOTAL DEPTH 6470 PERF. N/A

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIRKLE, L. H. WELL #: 7-U RRCID -> 150271 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6104 - 6340

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES, S. L. WELL #: 6-U RRCID -> 150722 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6101 - 6209

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONALD, F.H. WELL #: 7-U RRCID -> 155210 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6304 - 6319

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANKS, W. R. WELL #: 7-U RRCID -> 155528 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6550 - 6563

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484	N	1231	-0-	-253	-0-	28 91	1 9	1112	2	Y	83	83	1			15
03	1519	N	1271	-0-	-248	-0-	28 84	1 9	1159	2	Y	76	80	1			11
04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	34 84	1 9	1337	2	Y	76	77	1			10
05	1333	N	1154	-0-	-179	-0-	27 63	1 9	1064	2	Y	57	61	1			6
06	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	39 68	1 9	1409	2	Y	62	58	1			10
07	1519	N	1417	-0-	-102	-0-	34 62	1 9	1321	2	Y	56	55	1			11

THOMAS & WOOD WELL #: 7-U RRCID -> 156030 COMPL. DATE 08/02/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6357 - 6372

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIRKLE, L. H. C WELL #: 8-U RRCID -> 156200 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6222 - 6256

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	363	-0-	-29	-0-	9	1	354	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	393	-0-	-10	-0-	9	1	384	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	405	-0-	-75	-0-	10	1	395	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	316	-0-	-87	-0-	8	1	308	2	Y	-0-					-0-
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	13	1	479	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	394	-0-	-40	-0-	10	1	384	2	Y	-0-					-0-

COLEMAN, M.J. WELL #: 7-U RRCID -> 157178 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6204 - 6213

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWENS, A.H. WELL #: 8 U RRCID -> 157568 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7318 - 7331

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, NELLIE WELL #: 7-U RRCID -> 159860 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6117 - 6221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1372	N	1127	-0-	-245	-0-	66	1	970	2	Y	83	84	1			15
							91	9									
03	1364	N	1161	-0-	-203	-0-	68	1	1012	2	Y	74	78	1			11
							81	9									
04	1320	N	1078	-0-	-242	-0-	65	1	946	2	Y	61	64	1			8
							67	9									
05	1240	N	1034	-0-	-206	-0-	65	1	905	2	Y	58	60	1			6
							64	9									
06	1110	N	1089	-0-	-21	-0-	76	1	959	2	Y	49	47	1			8
							54	9									
07	1116	N	1022	-0-	-94	-0-	67	1	907	2	Y	44	43	1			9
							48	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 7-U RRCID -> 159973 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6644 - 6717

02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLEMAN, M.J. WELL #: 9-U RRCID -> 161328 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6133 - 6208

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLMES, S. L. WELL #: 7 U RRCID -> 171436 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6094 - 6505

02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, J. C. WELL #: 8 L RRCID -> 174198 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6378 - 6392

02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES, S.L. WELL #: 18-U RRCID -> 222676 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6034 - 6343

02	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4325	2	44	9	N	40					223
03	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4751	2	45	9	N	41	176	1			88
04	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4674	2	35	9	N	32					120
05	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4768	2	44	9	N	40					160
06	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4628	2	46	9	N	42					202
*07	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4760	2	50	9	N	45	181	1			66

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEALEY, J. J. WELL #: 14 U RRCID -> 228043 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6122 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLMES, S.L. WELL #: 17 RRCID -> 229533 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 6017 - 7082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230573 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 6312 - 6331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	164	1	2215	2	Y	-0-					-0-
03	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	175	1	2377	2	Y	-0-					-0-
04	2250	N	2163	-0-	-87	-0-	151	1	2012	2	Y	-0-					-0-
05	2325	N	1988	-0-	-337	-0-	138	1	1850	2	Y	-0-					-0-
06	2250	N	1978	-0-	-272	-0-	143	1	1835	2	Y	-0-					-0-
*07	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	160	1	2127	2	Y	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232799 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6257 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234846 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 6300 - 8943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIRKLE, L.H. WELL #: 18 RRCID -> 236038 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6168 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240636 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 6135 - 7834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SEALEY, J. J. WELL #: 13 RRCID -> 245954 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6150 - 6488

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PIRKLE, L.H. WELL #: 15R RRCID -> 246871 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6154 - 6826

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OWENS, A.H. WELL #: 14 RRCID -> 250909 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 6163 - 8932

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLEMAN, M.J. WELL #: 15 RRCID -> 254190 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6402 - 8316

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEALEY, J. J. WELL #: 12 RRCID -> 255801 COMPL. DATE 02/13/2000 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6112 - 8044

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRED KYLE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 279903 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 6170 - 6335

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	127	1	5081	2	Y	587	582	1			106
						646	9									
03	6117 X	6117	-0-	-0-	-0-	132	1	5404	2	Y	528	557	1			77
						581	9									
04	5867 X	5867	-0-	-0-	-0-	134	1	5248	2	Y	441	459	1			59
						485	9									
05	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	108	1	4225	2	Y	348	371	1			36
						383	9									
06	5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	128	1	4641	2	Y	316	299	1			53
						348	9									
*07	4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	107	1	4109	2	Y	285	281	1			57
						314	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280565 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6544 - 6608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3162	X	3162	-0-		-0-	-0-	91 66	1 9	3005	2	Y	60					194
03	3668	X	3668	-0-		-0-	-0-	103 184	1 9	3381	2	Y	167	186	1			175
04	3126	X	3126	-0-		-0-	-0-	88 122	1 9	2916	2	Y	111	174	1			112
05	3503	X	2388	-0-		-1115	-0-	68 56	1 9	2264	2	Y	51					163
06	3540	X	2106	-0-		-1434	-0-	59 107	1 9	1940	2	Y	97	186	1			74
07	3658	X	2406	-0-		-1252	-0-	67 89	1 9	2250	2	Y	81					155

J. S. GHOLSTON WELL #: 2 RRCID -> 280578 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 6091 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14280	X	8230	-0-		-6050	-0-	514 188	1 9	7528	2	Y	171	183	1			12
03	13702	X	8284	-0-		-5418	-0-	510 216	1 9	7558	2	Y	196	199	1			9
04	11280	X	7229	-0-		-4051	-0-	453 190	1 9	6586	2	Y	173	158	1			24
05	10137	X	5753	-0-		-4384	-0-	375 164	1 9	5214	2	Y	149	166	1			7
06	8820	X	6100	-0-		-2720	-0-	437 157	1 9	5506	2	Y	143	142	1			8
07	9114	X	6241	-0-		-2873	-0-	420 162	1 9	5659	2	Y	147	142	1			13

FRED KYLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 282067 COMPL. DATE 03/15/2017 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 6178 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3920	X	236	-0-		-3684	-0-	6 7	1 9	223	2	N	6	7	1			1
03	DELQ PR		144	-0-		144	144	3 3	1 9	138	2	N	3	4	1			-0-
04	4200	X	-0-	-0-		-4200	-0-					N	-0-					-0-
05	4340	X	-0-	-0-		-4340	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	248	X	-0-	-0-		-248	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ALLISON) 16032 820 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 6 WELL #: 9-C RRCID -> 149484 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 6116 - 6342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
GRAVES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 137397 COMPL. DATE 01/07/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6539 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ALLISON) //CONT.// 16032 820 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 142660 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6120 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		145	-0-	145	145	3	1	133	2	Y	8	9	1			5
							9	9									
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-	5	1			-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-					-0-
06	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	DLQ G-10		3206	-0-	3206	3206	3183	2	23	9	Y	21	24	1			8
03	DLQ G-10		3667	-0-	3667	6873	3646	2	21	9	Y	19	23	1			4
04	DLQ G-10		3648	-0-	3648	10521	3626	2	22	9	Y	20	22	1			2
05	DLQ G-10		3785	-0-	3785	14306	3765	2	20	9	Y	18	11	1			9
06	18030	X	3724	-0-	-14306	-0-	3705	2	19	9	Y	17	23	1			3
*07	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3711	2	15	9	Y	14	10	1			7

CUMMINGS WELL #: 16-U RRCID -> 178344 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6490 - 6514

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-BARBER) 16032 835 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 25 WELL #: 5 C RRCID -> 278050 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 6356 - 6462

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-BLUE) 16032 837 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WHITAKER UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 167166 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7585 - 7595

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-BLUE) //CONT.// 16032 837 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MANGHAM UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 171978 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7751 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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-

WHITAKER UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 187436 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7731 - 7737

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 194860 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7690 - 7700

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-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

02	224	N	200	-0-	-24	-0-	125	1	75	2	N	-0-					45
03	217	N	202	-0-	-15	-0-	114	1	88	2	N	-0-					45
04	270	N	210	-0-	-60	-0-	131	1	79	2	N	-0-					45
05	279	N	157	-0-	-122	-0-	91	1	66	2	N	-0-					45
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	160	1	110	2	N	-0-					45
07	217	N	205	-0-	-12	-0-	129	1	76	2	N	-0-					45

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ARMOR RESOURCES LLC 031587
ROBERTS GU WELL #: 5 RRCID -> 211292 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6150 - 6222

02	84	N	5	-0-	-79	-0-	5	2			Y	-0-					15
03	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			Y	-0-					15
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-	15	1			-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
*07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-

ROBERTS GU WELL #: 4 RRCID -> 211677 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6234 - 6326

02	140	N	14	-0-	-126	-0-	14	2			Y	-0-					33
03	155	N	29	-0-	-126	-0-	29	2			Y	-0-					33
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-	33	1			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
*07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ARMOR RESOURCES LLC //CONT.// 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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS GU WELL #: 7 RRCID -> 213061 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6232 - 6296

02	84	N	6	-0-	-78	-0-	6	2			Y	-0-					5
03	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			Y	-0-					5
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-	5	1			-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
*07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					-0-

ROBERTS GU WELL #: 1 RRCID -> 213704 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6372 - 6380

02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
*07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

ROBERTS GU WELL #: 6 RRCID -> 213705 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6108 - 6272

02	84	N	9	-0-	-75	-0-	9	2			Y	-0-					91
03	93	N	18	-0-	-75	-0-	18	2			Y	-0-					91
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-	91	1			-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
*07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-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

02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			Y	-0-					-0-
03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			Y	-0-					-0-
04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			Y	-0-					-0-
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			Y	-0-					-0-
*06	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			Y	-0-					-0-
*07	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			Y	-0-					-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 137027 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 6090 - 6916

02	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3			Y	-0-					-0-
03	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	3			Y	-0-					-0-
04	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	3			Y	-0-					-0-
05	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3			Y	-0-					-0-
*06	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			Y	-0-					-0-
*07	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2612	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 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
02	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	5215	-0-	2115	2115	5215	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	6733	-0-	3733	5848	6733	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	7152	-0-	4052	9900	7152	3			Y	-0-					-0-
*06	17147	X	7247	-0-	-9900	-0-	7247	3			Y	-0-					-0-
*07	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	6766	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUILL, J.C. WELL #: 8 RRCID -> 266911 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6173 - 6179

02	1708	X	1510	-0-	-198	-0-	1490	3	20	9	N	18					307
03	1891	X	1679	-0-	-212	-0-	1621	3	58	9	N	53	182	1			178
04	1800	X	1594	-0-	-206	-0-	1552	3	42	9	N	38					216
05	1736	X	1601	-0-	-135	-0-	1539	3	62	9	N	56					272
06	1650	X	1472	-0-	-178	-0-	1421	3	51	9	N	46					318
07	1674	X	1515	-0-	-159	-0-	1511	3	4	9	N	4	192	1			130

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 238188 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6786 - 6980

02	69	X	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					87
03	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					87
04	83	X	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					87
05	62	X	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					87
06	210	X	26	-0-	-184	-0-	26	2			N	-0-					87
07	217	X	13	-0-	-204	-0-	13	2			N	-0-					87

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WRIGHT-TWOMEY WELL #: 1 RRCID -> 166997 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 6494 - 6654

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
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
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HANCOCK UNIT WELL #: 5-D RRCID -> 138841 COMPL. DATE 06/19/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6126 - 6277

02	700	N	658	-0-	-42	-0-	30	1	628	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	674	-0-	-70	-0-	34	1	640	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	685	-0-	-35	-0-	32	1	653	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	685	-0-	-59	-0-	35	1	650	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	658	-0-	-2	-0-	35	1	623	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	635	-0-	-78	-0-	34	1	601	2	Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139290 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6250 - 6260

02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	204	1	665	2	Y	16	22	1			4
							18	9									
03	1302	N	194	-0-	-1108	-0-	90	1	86	2	Y	16	11	1			9
							18	9									
04	1140	N	52	-0-	-1088	-0-	27	2	25	9	Y	23	25	1			7
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-	6	1			1
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 152802 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6105 - 6114

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUMMINGS WELL #: 17 U RRCID -> 197691 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6153 - 6159

02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	17	1	644	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	651	-0-	-93	-0-	18	1	633	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	639	-0-	-111	-0-	22	1	617	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	509	-0-	-235	-0-	13	1	496	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	15	-0-	-615	-0-	15	1			Y	-0-					-0-
07	651	N	487	-0-	-164	-0-	15	1	472	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-DEADWOOD) 16032 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
POWELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 089332 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6470 - 6671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2688	X	1837	-0-	-851	-0-	48	1	1789	3	Y	-0-					-0-
03	2666	X	2151	-0-	-515	-0-	53	1	2088	3	Y	9	8	1			1
							10	9									
04	2130	X	1906	-0-	-224	-0-	53	1	1843	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
05	2046	N	1771	-0-	-275	-0-	46	1	1716	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
*06	2070	N	1682	-0-	-388	-0-	42	1	1630	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
07	1984	N	1690	-0-	-294	-0-	43	1	1636	3	Y	10	10	1			3
							11	9									

LAGRONE-JETER WELL #: 3 RRCID -> 091565 COMPL. DATE 12/19/1980 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6490 - 6956

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WERNER "F" WELL #: 2 RRCID -> 131178 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6613 - 6621

02	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	53	1	1970	3	Y	18	17	1			4
							20	9									
03	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	57	1	2184	3	Y	21	23	1			2
							23	9									
04	2310	N	1813	-0-	-497	-0-	50	1	1740	3	Y	21	18	1			5
							23	9									
05	2263	N	1665	-0-	-598	-0-	44	1	1604	3	Y	15	17	1			3
							17	9									
*06	2190	N	1369	-0-	-821	-0-	33	1	1318	3	Y	16	13	1			6
							18	9									
07	1860	N	1663	-0-	-197	-0-	42	1	1611	3	Y	9	12	1			3
							10	9									

B. S. A. WELL #: 1 RRCID -> 135518 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6644 - 6652

02	784	N	495	-0-	-289	-0-	13	1	482	3	N	-0-					-0-
03	837	N	639	-0-	-198	-0-	16	1	623	3	N	-0-					-0-
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	20	1	721	3	N	-0-					-0-
05	558	N	361	-0-	-197	-0-	10	1	351	3	N	-0-					-0-
*06	630	N	552	-0-	-78	-0-	14	1	538	3	N	-0-					-0-
07	775	N	259	-0-	-516	-0-	7	1	252	3	N	-0-					-0-

ALEXANDER, O.W. WELL #: 2 RRCID -> 135523 COMPL. DATE 07/21/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6478 - 6542

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-DEADWOOD) //CONT.// 16032 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE, T. S. WELL #: 2 RRCID -> 157657 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6432 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BAKER, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 199359 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8544 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 2 RRCID -> 235895 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 6553 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	109	-0-	-255	-0-	2	1	75	3	N	29	28	1			7
							32	9									
03	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	44	1	1728	3	N	32	36	1			3
							35	9									
04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	36	1	1271	3	N	32	28	1			7
							35	9									
05	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	67	1	2490	3	N	26	28	1			5
							29	9									
*06	1740	N	331	-0-	-1409	-0-	7	1	291	3	N	30	24	1			11
							33	9									
07	1395	N	411	-0-	-984	-0-	9	1	373	3	N	26	29	1			8
							29	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-HALL) 16032 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HALL, H. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 081678 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6304 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HUNT WELL #: 5 U RRCID -> 189508 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6195 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-HALL) //CONT.// 16032 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214711 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6252 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	16964					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	16964					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	16964					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	16964					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	16964					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	16964					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-HUDSON) 16032 865 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 079931 COMPL. DATE 10/26/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6307 - 6362

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 140130 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6326 - 6355

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	558	N	-0-	-0-	-558	-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	496	N	-0-	-0-	-496	-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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK, 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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	11	1	206	2	Y	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	40	-0-	-177	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 091224 COMPL. DATE 08/09/1980 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6406 - 6412

02	2520	X	2412	-0-	-108	-0-	133	1	2279	2	Y	-0-					-0-
03	2945	X	1971	-0-	-974	-0-	106	1	1865	2	Y	-0-					-0-
04	2850	X	1978	-0-	-872	-0-	101	1	1877	2	Y	-0-					-0-
05	2945	X	2439	-0-	-506	-0-	131	1	2308	2	Y	-0-					-0-
06	2760	X	2428	-0-	-332	-0-	124	1	2304	2	Y	-0-					-0-
07	2666	X	2422	-0-	-244	-0-	130	1	2292	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK, LOWER) //CONT.// 16032 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 7 WELL #: 16 RRCID -> 091273 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6798 - 6802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	69	1	1176	2	Y	83	73	1			10
							91	9									
03	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	78	1	1350	2	Y	97	104	1	1	8	2
							107	9									
04	1230	N	94	-0-	-1136	-0-	4	1	83	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
05	1271	N	844	-0-	-427	-0-	42	1	752	2	Y	45	38	1			8
							50	9									
06	1230	N	24	-0-	-1206	-0-	2	1	21	2	Y	1	9	1			-0-
							1	9									
07	93	N	20	-0-	-73	-0-	1	1	18	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
BURTON, JOHN W. WELL #: 2 RRCID -> 137785 COMPL. DATE 03/15/1992 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 6363 - 6371

02 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	8828						N	NO RPT					-0-
03 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	8828						N	NO RPT					-0-
04 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	8828						N	NO RPT					-0-
05 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	8828						N	NO RPT					-0-
06 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	8828						N	NO RPT					-0-
07 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	8828						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-POSS) 16032 897 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STERRETT WELL #: 16 RRCID -> 213094 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6724 - 6826

02 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07 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

02	2800	N	3467	-0-	667	667	39	1	3370	2	Y	53	48	1			23
							58	9									
03	3100	N	4300	-0-	1200	1867	44	1	4217	2	Y	35	35	1			23
							39	9									
04	3000	N	2004	-0-	-996	871	13	1	1861	2	Y	118	130	1			11
							130	9									
05	2666		1897	-0-	-769	102	13	1	1774	2	Y	100	88	1			23
							110	9									
06	2595		2595	-0-	-0-	102	18	1	2533	2	Y	40	62	1			1
							44	9									
07	2666		2664	-0-	-2	100	27	1	2505	2	Y	120	111	1			10
							132	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-PORTER) 16032 898 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 10 WELL #: 7-C RRCID -> 136710 COMPL. DATE 09/04/1990 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6236 - 6238

02 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-PORTER) //CONT.// 16032 898 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CUMMINGS WELL #: 11 RRCID -> 179174 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6036 - 6056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		44	-0-	44	44	1	1	43	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	44					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	44					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	44					Y	-0-					-0-
06	44	N	-0-	-0-	-44	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
POWERS, E. C. WELL #: 4 RRCID -> 152329 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 6734 - 6746

02	5964	X	5575	-0-	-389	-0-	5575	3			N	-0-					-0-
03	6603	X	6512	-0-	-91	-0-	6512	3			N	-0-					-0-
*04	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	6684	3			N	-0-					-0-
*05	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	7338	3			N	-0-					-0-
*06	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	7134	3			N	-0-					-0-
*07	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	7028	3			N	-0-					-0-

HARRIS-HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 175861 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6788 - 6826

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CGU 19 WELL #: 10 C RRCID -> 206654 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6272 - 6280

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SP) //CONT.// 16032 902 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 13 WELL #: 9 C RRCID -> 210331 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6200 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 13 WELL #: 14 C RRCID -> 210456 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6174 - 6184

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 11 WELL #: 7-C RRCID -> 136192 COMPL. DATE 08/26/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6705 - 6715

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
CHADWICK WELL #: 1 C RRCID -> 182770 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6724 - 6744

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CHADWICK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 137816 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6650 - 6677

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
04	3630	X	-0-	-0-	-3630	-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	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

02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 172886 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6651 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		83	-0-	83	83	83	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		140	-0-	140	223	140	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		56	-0-	56	279	56	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		141	-0-	141	420	141	2			Y	-0-					-0-
06	476	N	56	-0-	-420	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
*07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 173225 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6545 - 6692

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 192538 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6730 - 6813

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FITE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 193080 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6705 - 6717

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 6 C RRCID -> 207701 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6594 - 6798

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 213615 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6750 - 6778

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 13 C RRCID -> 217911 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6548 - 6856

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MAURITZEN, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 221980 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6656 - 6740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-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

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH) 16032 905 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 11 U RRCID -> 183868 COMPL. DATE 05/18/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6101 - 6660

02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 10 WELL #: 9-C RRCID -> 148120 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 6172 - 6208

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 19 WELL #: 4 C RRCID -> 174679 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6368 - 6385

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 19 WELL #: 6 C RRCID -> 176948 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6374 - 6388

02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
03	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
04	810	N	582	-0-	-228	-0-	582	3			N	-0-					-0-
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
06	930	N	818	-0-	-112	-0-	818	3			N	-0-					-0-
*07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
GUILL, J. C. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 263185 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6301 - 6305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE WELL #: 4 RRCID -> 277469 COMPL. DATE 05/17/2015 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 6104 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736	X	1339	-0-	-397	-0-	1317	3	22	9	N	20					114
03	1860	X	1462	-0-	-398	-0-	1434	3	28	9	N	25					139
04	1740	X	1419	-0-	-321	-0-	1386	3	33	9	N	30					169
05	1736	X	1390	-0-	-346	-0-	1379	3	11	9	N	10					179
06	1590	X	1298	-0-	-292	-0-	1298	3			N	-0-					179
07	1488	X	1326	-0-	-162	-0-	1326	3			N	-0-					179

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
02	DLQ	G-10	1562	-0-	1562	1562	1562	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	936	-0-	936	2498	936	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	679	-0-	679	3177	679	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	585	-0-	585	3762	585	2			Y	-0-					-0-
06	2400	N	461	-0-	-1939	1823	461	2			Y	-0-					-0-
*07	2907	N	1084	-0-	-1823	-0-	1075	2	9	9	Y	8	6	1			2

THOMPSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 137958 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6324 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	1232	-0-	1232	1232	1232	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	1377	-0-	1377	2609	1377	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	1348	-0-	1348	3957	1348	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	1385	-0-	1385	5342	1385	2			Y	-0-					-0-
06	2400	N	1326	-0-	-1074	4268	1326	2			Y	-0-					-0-
*07	3100	N	1373	-0-	-1727	2541	1373	2			Y	-0-					-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
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 10 RRCID -> 172608 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6292 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LILLY UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 190360 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6312 - 6326

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 190374 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6341 - 6360

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-

LILLY UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 196946 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6289 - 6305

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	DLQ G-10		73	-0-	73	73	73	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		75	-0-	75	148	75	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		65	-0-	65	213	65	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	213					Y	-0-					-0-
06	293	N	80	-0-	-213	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
*07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 9 L RRCID -> 198971 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6264 - 6272

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MANGHAM UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 200401 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6236 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201312 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6302 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 32 RRCID -> 202068 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6186 - 6294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1455	-0-	1455	1455	1410	2	45	9	Y	41	40	1			19
03	DLQ G-10		1659	-0-	1659	3114	1602	2	57	9	Y	52	61	1			10
04	DLQ G-10		1554	-0-	1554	4668	1507	2	47	9	Y	43	50	1			3
05	DLQ G-10		1099	-0-	1099	5767	1042	2	57	9	Y	52	47	1			8
06	2700	N	1323	-0-	-1377	4390	1269	2	54	9	Y	49	45	1			12
*07	3100	N	334	-0-	-2766	1624	315	2	19	9	Y	17	29	1			-0-

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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 2 C RRCID -> 203621 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6256 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		6682	-0-	6682	6682	280 132	1 9	6270	2	Y	120	122	1			13
03	DLQ G-10		7161	-0-	7161	13843	310 165	1 9	6686	2	Y	150	145	1			18
04	DLQ G-10		6578	-0-	6578	20421	300 194	1 9	6084	2	Y	176	172	1			22
05	DLQ G-10		6870	-0-	6870	27291	310 183	1 9	6377	2	Y	166	157	1			31
06	34076	X	6785	-0-	-27291	-0-	300 164	1 9	6321	2	Y	149	164	1			16
*07	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	310 136	1 9	6268	2	Y	124	129	1			11

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 14 L RRCID -> 204129 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6286 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		71	-0-	71	71	11	1	59	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	DLQ G-10		133	-0-	133	204	21	1	110	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	DLQ G-10		60	-0-	60	264	11	1	48	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	DLQ G-10		118	-0-	118	382	20	1	96	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	402	N	20	-0-	-382	-0-	16	1	4	9	Y	4	3	1			1
*07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	22	1	82	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

WILLIAMSON WELL #: 11 U RRCID -> 204338 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6204 - 6339

02	DLQ G-10		2271	-0-	2271	2271	2271	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2532	-0-	2532	4803	2532	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1976	-0-	1976	6779	1976	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		636	-0-	636	7415	636	2			Y	-0-					-0-
06	2700	N	445	-0-	-2255	5160	445	2			Y	-0-					-0-
*07	3100	N	1100	-0-	-2000	3160	1100	2			Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 208069 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6370 - 6386

02	20	X	-0-	-0-	-20	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 13 U RRCID -> 208919 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6090 - 6359

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 215672 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6304 - 6314

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WILLIAMSON WELL #: 5 RRCID -> 223538 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 6244 - 6416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	T. A.	-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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	45	86	1			10
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44	27	1			27
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	49	57	1			19
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	34	1			14
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	25	1			20
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	29	1			2

XTO ENERGY INC. 945936
GHOLSTON, J. S. WELL #: 6-U RRCID -> 152800 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6118 - 9199

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIRKLE, L.H. WELL #: 11 RRCID -> 240050 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 6193 - 6355

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 144488 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6309 - 6379

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH, S.)//CONT.// 16032 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LASHLEY, M. UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 147171 COMPL. DATE 10/20/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6230 - 6241

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 154466 COMPL. DATE 03/13/1995 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6232 - 6250

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-WHITE) 16032 914 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HULL UNIT A WELL #: A 20 RRCID -> 198048 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7841 - 7861

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CHADWICK UNIT WELL #: 17 RRCID -> 246178 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7887 - 7958

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6310) 16032 918 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
COOKE, J.W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153864 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6065 - 6104

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WERNER SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 152803 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6105 - 6250

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6310) //CONT.// 16032 918 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
02	DLQ G-10		205	-0-	205	205	32	1	173	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	205					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	205					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	205					Y	-0-					-0-
06	205	N	-0-	-0-	-205	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT #10 WELL #: 9 U RRCID -> 170036 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6381 - 6387

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 U RRCID -> 171715 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6366 - 6374

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SHIVERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 089290 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6311 - 6440

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 10 F RRCID -> 159876 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 6570 - 6578

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 236677 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6536 - 6541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL, W. F. "A" WELL #: 16 RRCID -> 250355 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 6416 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250374 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6583 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 258115 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6378 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWERS, E.C. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 270368 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6500 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	615	-0-	-617	-0-	615	3			N	-0-					-0-
03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	795	-0-	-315	-0-	795	3			N	-0-					-0-
05	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
*06	1140	N	844	-0-	-296	-0-	844	3			N	-0-					-0-
*07	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. UNIT WELL #: 28 RRCID -> 271670 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6706 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
*04	570	N	472	-0-	-98	-0-	472	3			N	-0-					-0-
*05	558	N	515	-0-	-43	-0-	515	3			N	-0-					-0-
*06	510	N	460	-0-	-50	-0-	460	3			N	-0-					-0-
07	496	N	413	-0-	-83	-0-	413	3			N	-0-					-0-

LAGRONE, T. S. A WELL #: 1TP RRCID -> 279482 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6449 - 7168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20356	X	18983	-0-	-1373	-0-	18894	3	89	9	N	81	75	1			39
03	21917	X	17928	-0-	-3989	-0-	17854	3	74	9	N	67	73	1			33
04	21210	X	16662	-0-	-4548	-0-	16581	3	81	9	N	74	80	1			27
05	21917	X	16347	-0-	-5570	-0-	16282	3	65	9	N	59	61	1			25
*06	20340	X	17201	-0-	-3139	-0-	17122	3	79	9	N	72	55	1			42
07	21018	X	17277	-0-	-3741	-0-	17188	3	89	9	N	81	81	1			42

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 268274 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6463 - 6478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	N	1145	-0-	-59	-0-	99	1	1046	2	N	-0-					-0-
03	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	114	1	1180	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	1137	-0-	-33	-0-	101	1	1036	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	1096	-0-	-175	-0-	33	1	1063	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	1085	-0-	-175	-0-	33	1	1052	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	1118	-0-	-60	-0-	34	1	1084	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 43 RRCID -> 168528 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6450 - 6464

02	DLQ G-10		4023	-0-	4023	4023	4016	2	7	9	Y	6	7	1			1
03	DLQ G-10		4422	-0-	4422	8445	4414	2	8	9	Y	7	4	1			4
04	DLQ G-10		4188	-0-	4188	12633	4180	2	8	9	Y	7	10	1			1
05	DLQ G-10		4157	-0-	4157	16790	4147	2	10	9	Y	9	8	1			2
06	20738	X	3948	-0-	-16790	-0-	3939	2	9	9	Y	8	6	1			4
*07	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4064	2	6	9	Y	5	9	1			-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 173143 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6373 - 6396

02	4249	X	637	-0-	-3612	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					-0-
05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	726	-0-	426	426	726	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		756	-0-	756	1182	756	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 177794 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6406 - 6421

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 8 C RRCID -> 184492 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6486 - 6504

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CUMMINGS WELL #: 2 RRCID -> 185180 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6450 - 6520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 191080 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6355 - 6391

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-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-

MORGAN UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 191530 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6421 - 6499

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 194084 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6372 - 6379

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	57	-0-	57	57	57	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 195765 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6328 - 6408

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	DLQ G-10	153	-0-	153	153	153	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	119	-0-	119	272	119	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	241	-0-	241	513	241	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	513					Y	-0-					-0-
06	513 X	-0-	-0-	-513	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 200159 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 6331 - 6336

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2180	-0-	2180	2180	2177	2	3	9	Y	3	4	1			3
03	DLQ G-10		2425	-0-	2425	4605	2425	2			Y	-0-	3	1			-0-
04	DLQ G-10		2348	-0-	2348	6953	2347	2	1	9	Y	1					1
05	DLQ G-10		2447	-0-	2447	9400	2441	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
06	2700	N	2360	-0-	-340	9060	2360	2			Y	-0-					-0-
*07	3100	N	2398	-0-	-702	8358	2391	2	7	9	Y	6	3	1			3

CHADWICK UNIT WELL #: 21 L RRCID -> 203669 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6434 - 6449

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	DLQ G-10		1773	-0-	1773	1773	1773	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2019	-0-	2019	3792	2019	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1085	-0-	1085	4877	1085	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		586	-0-	586	5463	586	2			Y	-0-					-0-
06	2700	N	744	-0-	-1956	3507	744	2			Y	-0-					-0-
*07	3100	N	338	-0-	-2762	745	335	2	3	9	Y	3					3

HEBERT WELL #: 9 C RRCID -> 208675 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 6490

02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

WERNER SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 216910 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6368 - 6447

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 218455 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6432 - 6438

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MASON WELL #: 6 C RRCID -> 219585 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6352 - 6484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 219765 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6416 - 6967

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 226652 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6421 - 6427

02	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3824	2	24	9	N	22	24	1			2
03	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4123	2	29	9	N	26	26	1			2
04	3510	X	3142	-0-	-368	-0-	3116	2	26	9	N	24	24	1			2
05	3813	X	2552	-0-	-1261	-0-	2535	2	17	9	N	15	15	1			2
06	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4028	2	24	9	N	22	20	1			4
*07	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3979	2	15	9	N	14	18	1			-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 232853 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6432 - 6462

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262058 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6328 - 6450

02	DLQ G-10		3120	-0-	3120	3120	3120	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3476	-0-	3476	6596	3476	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3267	-0-	3267	9863	3261	2	6	9	Y	5	4	1			1
05	13054	X	3191	-0-	-9863	-0-	3183	2	8	9	Y	7	8	1			-0-
06	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			Y	-0-					-0-
07	3472	X	3081	-0-	-391	-0-	3074	2	7	9	Y	6	2	1			4

HULL UNIT A WELL #: A 13 RRCID -> 267428 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6608 - 6808

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SOUTHLAND PAPER CO WELL #: 21 RRCID -> 271905 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 6406 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		3538	-0-	3538	3538	3527	2	11	9	Y	10	10	1			1
03	DLQ G-10		1	-0-	1	3539	1	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	DLQ G-10		2814	-0-	2814	6353	2812	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	DLQ G-10		2874	-0-	2874	9227	2874	2			Y	-0-					-0-
06	12855	X	3628	-0-	-9227	-0-	3628	2			Y	-0-					-0-
*07	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3957	2	19	9	Y	17	15	1			2

THOMAS, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 271977 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6955 - 6987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1	-0-	1	2	1	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
06	1008	N	1006	-0-	-2	-0-	917	2	89	9	Y	81	66	1			15
*07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1031	2	90	9	Y	82	93	1			4

HULL UNIT A WELL #: A 93 RRCID -> 272066 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 6357 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 89 RRCID -> 274180 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 6740 - 6748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		697	-0-	697	697	697	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2559	-0-	2559	3256	2559	2			Y	-0-					-0-
05	1600	N	1945	-0-	345	3601	1945	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	2243	-0-	-757	2844	2243	2			Y	-0-					-0-
*07	3100	N	3359	-0-	259	3103	3355	2	4	9	Y	4	3	1			1

MCRAE, BLANCHE WELL #: 3 RRCID -> 275566 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6616 - 6622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	77	78	1			8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	28	1			1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASON WELL #: 5 RRCID -> 277584 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7106 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		937	-0-	937	937	752	2	185	9	Y	168	170	1			18
03	DLQ G-10		968	-0-	968	1905	770	2	198	9	Y	180	184	1			14
04	DLQ G-10		165	-0-	165	2070	158	2	7	9	Y	6	20	1			-0-
05	DLQ G-10		449	-0-	449	2519	391	2	58	9	Y	53	33	1			20
06	2700	N	1628	-0-	-1072	1447	1376	2	252	9	Y	229	224	1			25
*07	3100	N	1738	-0-	-1362	85	140	1	1077	2	Y	474	447	1			52
							521	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL UNIT A WELL #: A 30 RRCID -> 278391 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6768 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 279940 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 7908 - 7918

02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	1	1			3
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-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-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 6 RRCID -> 281530 COMPL. DATE 08/12/2016 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6468 - 6685

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 14 RRCID -> 271769 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 6504 - 11207

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 4 RRCID -> 273553 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 6444 - 6450

02	3640	X	118	-0-	-3522	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
03	4030	X	111	-0-	-3919	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
04	3900	X	91	-0-	-3809	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
05	527	X	39	-0-	-488	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
06	180	X	20	-0-	-160	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
07	124	X	29	-0-	-95	-0-	29	2			Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 196663 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6332 - 6348

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (T.P. 6400 SW) 16032 935 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PARKER OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250124 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6356 - 6365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
WILLIAMS-INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 138699 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6961 - 6971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 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
02	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	141 56	1 9	1360	3	Y	51	50	1			8
03	2821	X	1653	-0-	-1168	-0-	153 95	1 9	1405	3	Y	86	87	1			7
04	2730	X	1524	-0-	-1206	-0-	134 65	1 9	1325	3	Y	59	61	1			5
05	2821	X	1440	-0-	-1381	-0-	114 6	1 9	1320	3	Y	5	10	1			-0-
06	2010	X	1073	-0-	-937	-0-	74 4	1 9	995	3	Y	4	4	1			-0-
07	1736	X	1145	-0-	-591	-0-	129 4	1 9	1012	3	Y	4	3	1			1

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 202 RRCID -> 160801 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6321 - 6333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 208 RRCID -> 161305 COMPL. DATE 04/19/1997 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6472 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 72 D RRCID -> 166226 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6292 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 74 D RRCID -> 168932 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 6353 - 6366

02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 162 D RRCID -> 171681 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6244 - 6254

02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139183 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3465 - 3471

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139927 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6487 - 6493

02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	5	1	21	2	N	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
*07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT CO. WELL #: 6 RRCID -> 149326 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6464 - 6468

02	2156	N	1745	-0-	-411	-0-	8	1	1737	2	N	-0-					-0-
03	2325	N	2122	-0-	-203	-0-	11	1	2111	2	N	-0-					-0-
04	2130	N	1896	-0-	-234	-0-	10	1	1886	2	N	-0-					-0-
05	1922	N	1895	-0-	-27	-0-	57	1	1838	2	N	-0-					-0-
06	2040	N	521	-0-	-1519	-0-	16	1	505	2	N	-0-					-0-
07	1953	N	377	-0-	-1576	-0-	11	1	366	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 161972 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6035 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 256436 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6314 - 6318

02	126	X	-0-	-0-	-126	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/07/2017 - P/A 02/07/2017

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

02		DLQ G-10	420	-0-	420	420	63 19	1 9	338	2	Y	17	13	1			11
03		DLQ G-10	864	-0-	864	1284	137 23	1 9	704	2	Y	21	26	1			6
04		DLQ G-10	539	-0-	539	1823	99 19	1 9	421	2	Y	17	18	1			5
05		DLQ G-10	746	-0-	746	2569	123 23	1 9	600	2	Y	21	23	1			3
06	2400	N	149	-0-	-2251	318	115	1	34	9	Y	31	27	1			7
*07	688	N	370	-0-	-318	-0-	76 6	1 9	288	2	Y	5	12	1			-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 8 RRCID -> 143795 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6363 - 6556

02		DLQ G-10	477	-0-	477	477	12	1	465	2	Y	-0-					-0-
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	477					Y	-0-					-0-
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	477					Y	-0-					-0-
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	477					Y	-0-					-0-
06	477	N	-0-	-0-	-477	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MULLINS WELL #: 4 RRCID -> 145842 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6467 - 6477

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 152365 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6401 - 6585

02		DLQ G-10	2882	-0-	2882	2882	452 8	1 9	2422	2	Y	7	5	1			4
03		DLQ G-10	3225	-0-	3225	6107	522 9	1 9	2694	2	Y	8	10	1			2
04		DLQ G-10	2822	-0-	2822	8929	533 9	1 9	2280	2	Y	8	8	1			2
05		DLQ G-10	3571	-0-	3571	12500	607 10	1 9	2954	2	Y	9	10	1			1
06	13135	X	635	-0-	-12500	-0-	618	1	17	9	Y	15	14	1			2
*07	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	675 20	1 9	2557	2	Y	18	15	1			5

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 192281 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6455 - 6492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 10-U RRCID -> 194817 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6513 - 6522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4902	X	1038	-0-	-3864	-0-	1038	2			Y	-0-					-0-
03	1302	N	1231	-0-	-71	-0-	1231	2			Y	-0-					-0-
04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			Y	-0-					-0-
05	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	1289	-0-	989	989	1289	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		1229	-0-	1229	2218	1220	2	9	9	Y	8	3	1			5

FITE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 195500 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6454 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 9 C RRCID -> 198637 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6480 - 6614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	99	-0-	-69	-0-	13	1	86	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	15	-0-	-47	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	11	1	70	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		109	-0-	109	109	16	1	93	2	Y	-0-					-0-

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
02	DLQ G-10		107	-0-	107	107	8	1	99	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		179	-0-	179	286	14	1	165	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		29	-0-	29	315	3	1	26	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	315					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	315					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	315					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
02	2	X	-0-	-0-	-2	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 3 C RRCID -> 206913 COMPL. DATE 11/07/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6584 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL UNIT A WELL #: A 76 U RRCID -> 208350 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6466 - 6612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 1 U RRCID -> 214326 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6516 - 6558

02	DLQ G-10		934	-0-	934	934	280	1	560	2	Y	85	87	1			9
							94	9										
03	DLQ G-10		1071	-0-	1071	2005	310	1	652	2	Y	99	97	1			11
							109	9										
04	DLQ G-10		1029	-0-	1029	3034	300	1	631	2	Y	89	89	1			11
							98	9										
05	DLQ G-10		1005	-0-	1005	4039	280	1	631	2	Y	85	80	1			16
							94	9										
06	2700	N	678	-0-	-2022	2017	30	1	564	2	Y	76	84	1			8
							84	9										
*07	2887	N	870	-0-	-2017	-0-	201	1	630	2	Y	35	41	1			2
							39	9										

MAURITZEN, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 215299 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6444 - 6508

02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-						-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-						-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 216218 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6676 - 6682

02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 7 U RRCID -> 219198 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6518 - 6524

02	DLQ G-10		429	-0-	429	429	427	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	DLQ G-10		512	-0-	512	941	510	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	DLQ G-10		445	-0-	445	1386	443	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	DLQ G-10		439	-0-	439	1825	437	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	2205	N	380	-0-	-1825	-0-	378	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	493	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

WILLIAMSON WELL #: 3 RRCID -> 220889 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6410 - 6616

02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		152	-0-	152	152	152	2				Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1733	-0-	1733	1885	1733	2				Y	-0-					-0-
06	2700	N	1331	-0-	-1369	516	1329	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*07	2054	N	1538	-0-	-516	-0-	1490	2	48	9	Y	44	39	1			5

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 15 C RRCID -> 221304 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6500 - 6506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 221994 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6468 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6820) 16032 961 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219035 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6364 - 6372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4984	X	4361	-0-	-623	-0-	160	1	4201	2	N	-0-					-0-
03	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	159	1	5525	2	N	-0-					-0-
04	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	164	1	5358	2	N	-0-					-0-
05	5642	X	4684	-0-	-958	-0-	141	1	4543	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	5024	-0-	-466	-0-	151	1	4873	2	N	-0-					-0-
07	5704	X	4916	-0-	-788	-0-	147	1	4769	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	DLQ G-10		14	-0-	14	14	14	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		14	-0-	14	28	14	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-					-0-
06	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6820) //CONT.// 16032 961 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
DAVIS, M.L. WELL #: 1 RRCID -> 222786 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6814 - 6824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-CHADWICK) 16032 962 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
MANGHAM UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139925 COMPL. DATE 10/28/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6129 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7960) 16032 963 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 9 RRCID -> 159007 COMPL. DATE 07/13/2016 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 6420 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21130	X	21130	-0-	-0-	-0-	424	1	20648	3	Y	52	52	1			6
							1	4	57	9							
03	23550	X	23550	-0-	-0-	-0-	474	1	23043	3	Y	29	32	1			3
							1	4	32	9							
04	22478	X	22478	-0-	-0-	-0-	528	1	21924	3	Y	24	25	1			2
							26	9									
*05	20712	X	20712	-0-	-0-	-0-	481	1	20202	3	Y	25	24	1			3
							1	4	28	9							
*06	20083	X	20083	-0-	-0-	-0-	414	1	19645	3	Y	21	22	1			2
							1	4	23	9							
*07	17877	X	17877	-0-	-0-	-0-	417	1	17434	3	Y	23	23	1			2
							1	4	25	9							

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 10 U RRCID -> 169255 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7470 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 U RRCID -> 170113 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 7672 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 12 U RRCID -> 170699 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7725 - 7733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7960) //CONT.// 16032 963 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 11 U RRCID -> 173295 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 7502 - 7771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 12 U RRCID -> 174354 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7724 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2492	X	-0-	-0-	-2492	-0-					N	-0-	3	1			-0-
03	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
04	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					-0-
*05	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7400) 16032 964 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 151911 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7358 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182987 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6986 - 7333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3556	X	3101	-0-	-455	-0-	561	1	2540	2	N	-0-					-0-
03	3875	X	3710	-0-	-165	-0-	706	1	3004	2	N	-0-					-0-
04	3690	X	3404	-0-	-286	-0-	619	1	2785	2	N	-0-					-0-
05	3813	X	3389	-0-	-424	-0-	102	1	3287	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	3317	-0-	-283	-0-	100	1	3217	2	N	-0-					-0-
07	3720	X	3367	-0-	-353	-0-	101	1	3266	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (6204 SAND) 16032 968 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
URSUS OIL AND GAS 879300
JERNIGAN, R. A. WELL #: 5 RRCID -> 162871 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6204 - 6209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

CARTHAGE (6850) 16032 972 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (6900) 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 97 RRCID -> 156296 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6875 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	X	-0-	-0-	-1540	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 79 RRCID -> 156333 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6566 - 6822

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 104 RRCID -> 157102 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6684 - 6743

02	4256	X	4237	-0-	-19	-0-	213	1	4024	3	Y	-0-					-0-
03	4712	X	4706	-0-	-6	-0-	243	1	4463	3	Y	-0-					-0-
04	4680	X	3813	-0-	-867	-0-	199	1	3614	3	Y	-0-					-0-
05	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	293	1	5289	3	Y	-0-					-0-
06	4680	X	4305	-0-	-375	-0-	231	1	4074	3	Y	-0-					-0-
*07	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	260	1	4652	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 157156 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6751 - 6760

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 61-F RRCID -> 157770 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6544 - 6552

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 182-F RRCID -> 158099 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 6554 - 6560

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 158412 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6553 - 6762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	4	1	64	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	23	-0-	-37	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 186 F RRCID -> 158627 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6764 - 6771

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 65 RRCID -> 159104 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6778 - 6788

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 189-F RRCID -> 159266 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6708 - 6714

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 207 D RRCID -> 160955 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6806 - 6814

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186						Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 49 RRCID -> 162260 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6609 - 6615

02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	39	1	693	3	N	4	3	1			1
							4	9									
03	837	N	812	-0-	-25	-0-	44	1	765	3	N	3	4	1			-0-
							3	9									
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	43	1	739	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
05	806	N	784	-0-	-22	-0-	43	1	738	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	49	1	820	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
*07	954	N	954	-0-	-0-	-0-	53	1	898	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 91 D RRCID -> 165639 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 6520 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 133 D RRCID -> 166248 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6729 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	5 57	1 9	93	3	Y	52	49	1			8
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	7 72	1 9	118	3	Y	65	68	1			5
04	150	N	86	-0-	-64	-0-	3 35	1 9	48	3	Y	32	34	1			3
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	12 36	1 9	206	3	Y	33	33	1			3
06	180	N	133	-0-	-47	-0-	7 15	1 9	111	3	Y	14	16	1			1
*07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	11 24	1 9	177	3	Y	22	20	1			3

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 57 D RRCID -> 168587 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6427 - 6441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 140 D RRCID -> 168887 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6792 - 6804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 71 D RRCID -> 172508 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6876 - 6882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 118 D RRCID -> 172950 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6816 - 6824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 190 D RRCID -> 173937 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 6976 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 253 RRCID -> 194813 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6412 - 6778

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	29 1 17 9		491	3	N	15	14	1			1
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	22 1 17 9		365	3	N	15	15	1			1
*07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	14 1 24 9		243	3	N	22	20	1			3

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

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 10 U RRCID -> 168860 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 6716 - 6912

02	5236	X	4759	-0-	-477	-0-	97 1 20 9		4642	3	Y	18	18	1			2
03	5797	X	4006	-0-	-1791	-0-	79 1 22 9		3905	3	Y	20	20	1			2
04	5610	X	4988	-0-	-622	-0-	116 1 19 9		4853	3	Y	17	17	1			2
*05	5797	X	5643	-0-	-154	-0-	140 1 9 9		5494	3	Y	8	9	1			1
*06	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	115 1 9 9		5764	3	Y	8	8	1			1
*07	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	149 1 9 9		6208	3	Y	8	8	1			1

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 13 L RRCID -> 176959 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 6741 - 6749

02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	17 1 10 9		838	3	Y	9	9	1			1
03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	27 1 11 9		1328	3	Y	10	10	1			1
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	17 1 10 9		706	3	Y	9	9	1			1
*05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	31	1	1188	3	Y	-0-	1	1			-0-
*06	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	29	1	1465	3	Y	-0-					-0-
*07	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	319	1	1368	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182988 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6986 - 7333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION 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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	X	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 189828 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6992 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		7859	-0-	7859	7859	7859	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		8890	-0-	8890	16749	8890	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		8576	-0-	8576	25325	8576	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		8975	-0-	8975	34300	8975	2			Y	-0-					-0-
06	42948	X	8648	-0-	-34300	-0-	8648	2			Y	-0-					-0-
*07	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	8108	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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 171939 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8514 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1084	-0-	-466	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	878	-0-	-442	-0-	878	3			N	-0-					-0-
05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	981	-0-	-69	-0-	981	3			N	-0-					-0-
*07	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	641	-0-	-847	-0-	641	3			N	-0-					-0-
04	870	N	598	-0-	-272	-0-	598	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	533	-0-	-490	-0-	533	3			N	-0-					-0-
06	630	N	553	-0-	-77	-0-	553	3			N	-0-					-0-
07	620	N	479	-0-	-141	-0-	479	3			N	-0-					-0-

GALES WELL #: 2 RRCID -> 181231 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8548 - 9736

02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
*07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 6 RRCID -> 181710 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8600 - 9772

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SCOTT, BUCK PV GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219054 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8432 - 9910

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SCOTT, BUCK PV GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219055 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8448 - 8458

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				53

SINCLAIR-WESTMORELAND CV WELL #: 1 RRCID -> 242431 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9632 - 9906

02	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1354	3	13	9	N	12					97
03	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1552	3	9	9	N	8					105
04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1628	3	6	9	N	5					110
05	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1708	3	13	9	N	12					122
06	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1713	3	8	9	N	7					129
*07	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1814	3	6	9	N	5					134

HOLCOMBE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244503 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9776 - 9977

02	1932	N	1780	-0-	-152	-0-	1748	3	32	9	Y	29	54	1			31
03	2139	N	1910	-0-	-229	-0-	1876	3	34	9	Y	31	28	1			34
04	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1938	3	33	9	Y	30	28	1			36
05	1984	N	1788	-0-	-196	-0-	1755	3	33	9	Y	30	27	1			39
06	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1943	3	10	9	Y	9	28	1			20
*07	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2057	3	12	9	Y	11	15	1			16

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
02	1932	N	1695	-0-	-237	-0-	1626	3	69	9	Y	63	117	1			68
03	2077	N	1907	-0-	-170	-0-	1830	3	77	9	Y	70	61	1			77
04	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1860	3	75	9	Y	68	64	1			81
05	1891	N	1610	-0-	-281	-0-	1538	3	72	9	Y	65	61	1			85
06	1860	N	1638	-0-	-222	-0-	1571	3	67	9	Y	61	62	1	1	6	83
07	2015	N	1963	-0-	-52	-0-	1887	3	76	9	Y	69	63	1			89

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
02	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	3973	3	94	9	Y	85	158	1			91
03	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	4295	3	105	9	Y	95	82	1			104
04	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4345	3	101	9	Y	92	86	1			110
05	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3759	3	96	9	Y	87	82	1			115
06	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	3932	3	109	9	Y	99	83	1	1	6	130
*07	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4523	3	125	9	Y	114	99	1			145

BOWLES ENERGY, INC. 084097
GALES WELL #: 1 RRCID -> 176645 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8847 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	1029	-0-	-203	-0-	1025	2	4	9	N	4	4	8			152
03	1240	N	1161	-0-	-79	-0-	1159	2	2	9	N	2	2	8			152
04	1110	N	737	-0-	-373	-0-	733	2	4	9	N	4	4	8			152
05	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1534	2	20	9	N	18	3	8			167
06	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-	135	1			32
*07	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1522	2	150	9	N	136	135	1	1	8	32

JERNIGAN, IRA L. WELL #: 2 RRCID -> 216236 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8504 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1990	2	11	9	N	10	91	1	3	8	43
03	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2166	2	15	9	N	14	2	8			55
04	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2178	2	14	9	N	13	3	8			65
05	2356	N	2169	-0-	-187	-0-	2151	2	18	9	N	16	1	8			80
06	1950	N	957	-0-	-993	-0-	946	2	11	9	N	10					90
07	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2251	2	12	9	N	11	1	8			100

DOWNS WELL #: 1 RRCID -> 220980 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9700 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2072	N	1840	-0-	-232	-0-	1840	2			N	-0-					45
03	2294	N	1997	-0-	-297	-0-	1997	2			N	-0-					45
04	2220	N	2045	-0-	-175	-0-	2045	2			N	-0-					45
05	2294	N	1979	-0-	-315	-0-	1979	2			N	-0-					45
06	1830	N	822	-0-	-1008	-0-	822	2			N	-0-					45
*07	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					45

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ST JOHN BAPTIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 239234 COMPL. DATE 02/09/2017 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8450 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	35	2	35	9	N	32					46
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	69	2	15	9	N	14					60
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					60
05	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	2			N	-0-					60
06	90	N	8	-0-	-82	-0-	8	2			N	-0-					60
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	3					63

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
WEISER, SUSANNA KEY WELL #: 2 RRCID -> 250067 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9402 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	112	-0-	-336	-0-	112	2			N	-0-					192
03	310	N	43	-0-	-267	-0-	43	2			N	-0-					192
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					192
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					192
06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	602	2	73	9	N	66	168	1			90
*07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	9	2	10	9	N	9					99

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
MARGIE WELL #: 1 T RRCID -> 203331 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8266 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

EOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204127 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8267 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	45	1	964	3	Y	5					168
							6	9									
03	1023	N	728	-0-	-295	-0-	45	1	683	3	Y	-0-					168
04	1080	N	529	-0-	-551	-0-	34	1	495	3	Y	-0-					168
05	1116	N	434	-0-	-682	-0-	28	1	406	3	Y	-0-					168
06	690	N	179	-0-	-511	-0-	11	1	168	3	Y	-0-					168
07	558	N	120	-0-	-438	-0-	7	1	113	3	Y	-0-					168

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
02	168	N	122	-0-	-46	-0-	5	1	117	3	Y	-0-					31
03	93	N	46	-0-	-47	-0-	3	1	43	3	Y	-0-	31	1			-0-
04	150	N	42	-0-	-108	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	83	-0-	-41	-0-	5	1	77	3	Y	1					1
							1	9									
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					1
*07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					1

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 1 T RRCID -> 206310 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 9126 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980	N	834	-0-	-146	-0-	37	1	789	3	Y	7					82
							8	9									
03	1209	N	1056	-0-	-153	-0-	66	1	990	3	Y	-0-					82
04	990	N	971	-0-	-19	-0-	62	1	909	3	Y	-0-					82
05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	60	1	879	3	Y	-0-					82
06	1020	N	760	-0-	-260	-0-	48	1	712	3	Y	-0-					82
07	992	N	865	-0-	-127	-0-	51	1	814	3	Y	-0-					82

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 206320 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9624 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	213	3	Y	-0-					13
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	15	1	233	3	Y	-0-					13
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	17	1	244	3	Y	-0-					13
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	21	1	300	3	Y	5					18
							6	9									
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	21	1	315	3	Y	-0-					18
*07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	19	1	303	3	Y	-0-					18

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
RAINS WELL #: 1 RRCID -> 206321 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9622 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	178	-0-	-46	-0-	8	1	170	3	Y	-0-					10
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	20	1	296	3	Y	-0-					10
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	18	1	268	3	Y	-0-					10
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	12	1	179	3	Y	-0-					10
06	300	N	207	-0-	-93	-0-	13	1	194	3	Y	-0-					10
07	310	N	245	-0-	-65	-0-	14	1	231	3	Y	-0-					10

BRYANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206322 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9692 - 9931

02	504	N	445	-0-	-59	-0-	20	1	425	3	Y	-0-					19
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	36	1	546	3	Y	-0-					19
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	36	1	530	3	Y	-0-					19
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	34	1	500	3	Y	-0-					19
06	570	N	512	-0-	-58	-0-	32	1	480	3	Y	-0-					19
07	589	N	407	-0-	-182	-0-	24	1	383	3	Y	-0-					19

BRYANT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206323 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8341 - 9915

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 207880 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8553 - 9902

02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	11	1	242	3	Y	-0-					18
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	12	1	176	3	Y	2					20
							2	9									
04	270	N	253	-0-	-17	-0-	16	1	237	3	Y	-0-					20
05	279	N	192	-0-	-87	-0-	12	1	177	3	Y	3					23
							3	9									
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	14	1	202	3	Y	-0-					23
07	248	N	247	-0-	-1	-0-	14	1	233	3	Y	-0-					23

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 208940 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9584 - 9865

02	1316	N	1272	-0-	-44	-0-	56	1	1202	3	Y	13					56
							14	9									
03	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	94	1	1412	3	Y	-0-					56
04	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	92	1	1342	3	Y	-0-					56
05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	92	1	1336	3	Y	-0-					56
06	1470	N	1231	-0-	-239	-0-	78	1	1153	3	Y	-0-					56
07	1488	N	1289	-0-	-199	-0-	75	1	1214	3	Y	-0-					56

RICHARDSON WELL #: 3 RRCID -> 208941 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8376 - 9958

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
KEYS, PATSY WELL #: 3 RRCID -> 209744 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 8214 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	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-

LAWLESS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 209746 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 8294 - 9826

02	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	170	1	816	3	Y	33	19	8			188
							36	9									
03	1705	X	167	-0-	-1538	-0-	10	1	157	3	Y	-0-					188
04	1800	X	152	-0-	-1648	-0-	10	1	142	3	Y	-0-					188
05	1860	X	215	-0-	-1645	-0-	14	1	201	3	Y	-0-					188
06	1800	X	164	-0-	-1636	-0-	10	1	152	3	Y	2					190
							2	9									
07	1147	X	152	-0-	-995	-0-	9	1	143	3	Y	-0-					190

RAINS WELL #: 2 RRCID -> 209749 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8265 - 9850

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

BRYANT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209794 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8266 - 9856

02	336	N	299	-0-	-37	-0-	13	1	286	3	Y	-0-					51
03	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	130	1	1956	3	Y	-0-					51
04	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	140	1	2056	3	Y	-0-					51
05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	65	1	947	3	Y	4	1	8			54
							4	9									
06	1860	N	1664	-0-	-196	-0-	105	1	1553	3	Y	5					59
							6	9									
07	1922	N	752	-0-	-1170	-0-	44	1	707	3	Y	1	1	8			59
							1	9									

SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 209925 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8952 - 9850

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 211847 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10039 PERF. 8490 - 9629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	110	-0-	-30	-0-	4	1	82	3	Y	22	1	8			94
							24	9									
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					94
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					94
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					94
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					94
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94

MARGIE WELL #: 3 RRCID -> 212946 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8269 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	9	1	203	3	Y	9					62
							10	9									
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	15	1	229	3	Y	16					78
							18	9									
04	270	N	214	-0-	-56	-0-	13	1	193	3	Y	7					85
							8	9									
05	248	N	244	-0-	-4	-0-	16	1	226	3	Y	2					87
							2	9									
06	240	N	162	-0-	-78	-0-	10	1	151	3	Y	1					88
							1	9									
07	217	N	69	-0-	-148	-0-	4	1	63	3	Y	2					90
							2	9									

KEYS, PATSY WELL #: 4 RRCID -> 213224 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8340 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		27	-0-	27	27	1	1	26	3	Y	-0-					4
03	T. A.		17	-0-	17	44	1	1	16	3	Y	-0-	4	1			-0-
04	T. A.		10	-0-	10	54	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
05	93	X	39	-0-	-54	-0-	2	1	33	3	Y	4					4
							4	9									
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					4
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					4

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
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	96	3	Y	6					40
							7	9									
03	93	N	31	-0-	-62	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					40
04	60	N	25	-0-	-35	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					40
05	124	N	34	-0-	-90	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					40
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					40
*07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					40

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
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	Y	-0-					3
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	30	1	457	3	Y	-0-	3	1			-0-
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	33	1	486	3	Y	-0-					-0-
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	35	1	507	3	Y	-0-					-0-
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	55	1	823	3	Y	-0-					-0-
*07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	45	1	724	3	Y	-0-					-0-

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
02	168	N	138	-0-	-30	-0-	6	1	132	3	Y	-0-					35
03	248	N	179	-0-	-69	-0-	11	1	168	3	Y	-0-					35
04	180	N	165	-0-	-15	-0-	11	1	154	3	Y	-0-					35
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	11	1	167	3	Y	-0-					35
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	12	1	179	3	Y	-0-					35
07	186	N	141	-0-	-45	-0-	8	1	133	3	Y	-0-					35

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
02	2632	X	2272	-0-	-360	-0-	101	1	2161	3	Y	9	6	8			56
							10	9									
03	2914	X	2753	-0-	-161	-0-	161	1	2426	3	Y	151	121	1	2	8	84
							166	9									
04	2820	X	2460	-0-	-360	-0-	157	1	2302	3	Y	1	1	8			84
							1	9									
05	2914	X	2764	-0-	-150	-0-	177	1	2583	3	Y	4	4	8			84
							4	9									
06	2670	X	2326	-0-	-344	-0-	147	1	2179	3	Y	-0-					84
*07	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	192	1	3095	3	Y	-0-					84

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
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	11	1	235	3	Y	-0-					4
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	15	1	230	3	Y	-0-	4	1			-0-
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	15	1	219	3	Y	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	15	1	220	3	Y	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	15	1	228	3	Y	-0-					-0-
*07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	14	1	229	3	Y	-0-					-0-

RAINS WELL #: 4 RRCID -> 214967 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8325 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	4	1	94	3	Y	4					38
							4	9									
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	124	3	Y	3					41
							3	9									
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	Y	3					44
							3	9									
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	7	1	99	3	Y	2					46
							2	9									
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	6	1	93	3	Y	9					55
							10	9									
07	124	N	44	-0-	-80	-0-	2	1	40	3	Y	2					57
							2	9									

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
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	Y	1					8
							1	9									
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	10	1	152	3	Y	2					10
							2	9									
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	144	3	Y	3					13
							3	9									
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	154	3	Y	3					16
							3	9									
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	11	1	160	3	Y	8					24
							9	9									
*07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	10	1	153	3	Y	2					26
							2	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

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
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	49	1	460	3	Y	7	1	1			7
							8	9									
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	51	1	509	3	Y	-0-	3	1			4
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	49	1	500	3	Y	-0-	4	1			-0-
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	48	1	513	3	Y	2					2
							2	9									
06	540	N	473	-0-	-67	-0-	35	1	438	3	Y	-0-	1	1			1
07	558	N	314	-0-	-244	-0-	23	1	288	3	Y	3	1	1			3
							3	9									

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
02	1176	N	1111	-0-	-65	-0-	104	1	989	3	Y	16	15	1			23
							18	9									
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	107	1	1065	3	Y	18	12	1			29
							20	9									
04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	101	1	1016	3	Y	17	26	1			20
							19	9									
05	1240	N	1139	-0-	-101	-0-	96	1	1025	3	Y	16					36
							18	9									
06	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	83	1	1026	3	Y	43	17	1			62
							47	9									
07	1178	N	845	-0-	-333	-0-	61	1	780	3	Y	4	29	1			37
							4	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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 216093 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8458 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	24	1	510	3	Y	2					19
							2	9									
03	620	N	566	-0-	-54	-0-	35	1	531	3	Y	-0-					19
04	600	N	540	-0-	-60	-0-	34	1	504	3	Y	2					21
							2	9									
05	589	N	574	-0-	-15	-0-	37	1	534	3	Y	3	13	1			11
							3	9									
06	540	N	513	-0-	-27	-0-	32	1	481	3	Y	-0-					11
07	558	N	551	-0-	-7	-0-	32	1	518	3	Y	1					12
							1	9									

RAINS WELL #: 6 RRCID -> 217305 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8386 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

MARGIE WELL #: 5 RRCID -> 218038 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8241 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					20
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	Y	-0-					20
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					20
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					20
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					20
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					20

RAINS WELL #: 7 RRCID -> 218039 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8297 - 9850

02	420	N	415	-0-	-5	-0-	18	1	388	3	Y	8					36
							9	9									
03	465	N	415	-0-	-50	-0-	25	1	371	3	Y	17					53
							19	9									
04	360	N	355	-0-	-5	-0-	22	1	329	3	Y	4					57
							4	9									
05	465	N	433	-0-	-32	-0-	28	1	403	3	Y	2					59
							2	9									
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	24	1	358	3	Y	9					68
							10	9									
*07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	22	1	359	3	Y	5					73
							6	9									

KEYS, PATSY WELL #: 7 RRCID -> 218042 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8252 - 9782

02	252	N	95	-0-	-157	-0-	4	1	91	3	Y	-0-					4
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-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-

MARGIE WELL #: 4 RRCID -> 218057 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8295 - 9856

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 218349 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9570 - 9788

02	364	N	319	-0-	-45	-0-	14	1	305	3	Y	-0-					1
03	403	N	326	-0-	-77	-0-	20	1	306	3	Y	-0-					1
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	27	1	395	3	Y	-0-					1
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	37	1	535	3	Y	-0-					1
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	40	1	602	3	Y	-0-					1
*07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	42	1	677	3	Y	-0-					1

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218464 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8385 - 9996

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	7	1			6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219030 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8602 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868	N	855	-0-	-13	-0-	79	1	746	3	Y	27	12	1			33
							30	9									
03	992	N	902	-0-	-90	-0-	82	1	810	3	Y	9	17	1			25
							10	9									
04	930	N	838	-0-	-92	-0-	75	1	754	3	Y	8	23	1			10
							9	9									
05	961	N	858	-0-	-103	-0-	72	1	768	3	Y	16					26
							18	9									
06	870	N	802	-0-	-68	-0-	58	1	714	3	Y	27	13	1			40
							30	9									
07	868	N	621	-0-	-247	-0-	45	1	572	3	Y	4	19	1			25
							4	9									

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219056 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8742 - 9937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	636	-0-	-8	-0-	59	1	563	3	Y	13	2	1			14
							14	9									
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	64	1	634	3	Y	2	7	1			9
							2	9									
04	660	N	658	-0-	-2	-0-	59	1	592	3	Y	6	8	1			7
							7	9									
05	713	N	695	-0-	-18	-0-	58	1	620	3	Y	15					22
							17	9									
06	690	N	682	-0-	-8	-0-	49	1	610	3	Y	21	11	1			32
							23	9									
07	682	N	398	-0-	-284	-0-	29	1	369	3	Y	-0-	15	1			17

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 220598 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8582 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	69	1	658	3	Y	8	10	1			12
							9	9									
03	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	187	1	1852	3	Y	91	6	1			97
							100	9									
04	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	146	1	1478	3	Y	56	90	1			63
							62	9									
05	713	N	692	-0-	-21	-0-	59	1	630	3	Y	3					66
							3	9									
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	51	1	629	3	Y	10	32	1			44
							11	9									
*07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	65	1	833	3	Y	-0-	21	1			23

EOG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220918 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8248 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	Y	-0-					33
03	186	N	71	-0-	-115	-0-	4	1	67	3	Y	-0-					33
04	120	N	102	-0-	-18	-0-	6	1	87	3	Y	8					41
							9	9									
05	124	N	74	-0-	-50	-0-	5	1	69	3	Y	-0-					41
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	109	3	Y	-0-					41
07	93	N	37	-0-	-56	-0-	2	1	35	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
02	308	N	276	-0-	-32	-0-	12	1	264	3	Y	-0-	8	1			6
03	341	N	295	-0-	-46	-0-	18	1	277	3	Y	-0-					6
04	300	N	255	-0-	-45	-0-	16	1	239	3	Y	-0-					6
05	310	N	269	-0-	-41	-0-	268	3	1	9	Y	1					7
06	300	N	286	-0-	-14	-0-	285	3	1	9	Y	1					8
*07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					8

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
HERRIN, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 221221 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8166 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

RICHARDSON WELL #: 4 RRCID -> 221225 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8282 - 9968

02	196	N	195	-0-	-1	-0-	9	1	186	3	Y	-0-					7
03	217	N	212	-0-	-5	-0-	13	1	199	3	Y	-0-					7
04	210	N	197	-0-	-13	-0-	13	1	184	3	Y	-0-					7
05	217	N	212	-0-	-5	-0-	14	1	198	3	Y	-0-					7
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	16	1	233	3	Y	-0-					7
*07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	16	1	259	3	Y	-0-					7

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221244 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 8619 - 11194

02	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	135 41	1 9	1281	3	Y	37	28	1	1	8	47
03	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	129 21	1 9	1280	3	Y	19	24	1			42
04	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	133 81	1 9	1348	3	Y	74	39	1			77
05	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	126 33	1 9	1338	3	Y	30					107
06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	98 45	1 9	1220	3	Y	41	52	1	1	8	95
07	1023	N	586	-0-	-437	-0-	43	1	543	3	Y	-0-	44	1			51

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221455 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 8688 - 11210

02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	14 7	1 9	299	3	Y	6	96	1			78
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	29 10	1 9	433	3	Y	9					87
04	660	N	426	-0-	-234	-0-	27 10	1 9	389	3	Y	9					96
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	33 12	1 9	476	3	Y	11					107
06	450	N	430	-0-	-20	-0-	26 13	1 9	391	3	Y	12					119
07	434	N	389	-0-	-45	-0-	22 10	1 9	357	3	Y	9					128

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222419 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 8567 - 11136

02	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	273 162	1 9	2584	3	Y	147	85	1	2	8	181
03	3286	X	3205	-0-	-81	-0-	288 68	1 9	2849	3	Y	62	93	1			150
04	3180	X	2933	-0-	-247	-0-	262 22	1 9	2649	3	Y	20	139	1			31
05	3348	X	3117	-0-	-231	-0-	265 31	1 9	2821	3	Y	28	1	8			58
06	3240	X	2239	-0-	-1001	-0-	163 54	1 9	2022	3	Y	49	28	1	1	8	78
07	3348	X	2281	-0-	-1067	-0-	166 8	1 9	2107	3	Y	7	36	1			49

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
WESTMORELAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222432 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12073 PERF. 8455 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	96	-0-	-44	-0-	4	1	92	3	Y	-0-					18
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	3	Y	-0-					18
04	150	N	119	-0-	-31	-0-	8	1	111	3	Y	-0-					18
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	127	3	Y	-0-					18
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	7	1	108	3	Y	-0-					18
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	7	1	115	3	Y	-0-					18

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
02	700	N	366	-0-	-334	-0-	16	1	350	3	Y	-0-					14
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					14
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					14
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
*07	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	169	1	2728	3	Y	-0-					14

EOG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222652 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8332 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 6 RRCID -> 222654 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 11853 PERF. 8294 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	10	1	225	3	Y	-0-					3
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	16	1	236	3	Y	2					5
							2	9									
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	17	1	243	3	Y	-0-					5
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	17	1	252	3	Y	-0-					5
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	17	1	257	3	Y	-0-					5
07	279	N	277	-0-	-2	-0-	16	1	261	3	Y	-0-					5

LANCASTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222655 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9827 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

BOOMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224183 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8207 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					31
04	270	N	192	-0-	-78	-0-	192	3			Y	-0-					31
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					31
06	330	N	25	-0-	-305	-0-	25	3			Y	-0-					31
07	186	N	20	-0-	-166	-0-	20	3			Y	-0-					31

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 3 RRCID -> 224919 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8606 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	250	-0-	-30	-0-	11	1	239	3	Y	-0-					1
03	310	N	276	-0-	-34	-0-	17	1	259	3	Y	-0-					1
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	22	1	325	3	Y	-0-					1
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	29	1	428	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	25	1	365	3	Y	-0-					1
*07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	21	1	341	3	Y	-0-					1

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 225184 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8216 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	166	-0-	-282	-0-	7	1	159	3	Y	-0-					-0-
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	28	1	418	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TJT WELL #: 2 RRCID -> 225189 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8318 - 11158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					31
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					31
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					31
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					31
06	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	3			Y	-0-					31
*07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					31

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 225192 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 11777 PERF. 8660 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	21	1	198	3	Y	1					1
							1	9									
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	21	1	213	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	20	1	203	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	240	-0-	-8	-0-	21	1	219	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	231	-0-	-9	-0-	17	1	214	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	60	-0-	-157	-0-	4	1	56	3	Y	-0-					-0-

WESTMORELAND UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225240 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12045 PERF. 8338 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
03	62	N	21	-0-	-41	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					81
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					81
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					81
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					81
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	3	Y	-0-					81

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 225458 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10056 PERF. 8502 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	22	1	478	3	Y	-0-					1
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	43	1	651	3	Y	15					16
							17	9									
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	61	1	900	3	Y	-0-					16
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	62	1	908	3	Y	-0-					16
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	55	1	822	3	Y	-0-					16
*07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	52	1	841	3	Y	-0-					16

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
ROSEHAVEN WELL #: 1 RRCID -> 225485 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8670 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225577 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11675 PERF. 8464 - 9918

02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	42	1	397	3	Y	3	7	1			7
							3	9									
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	61	1	600	3	Y	1	4	1			4
							1	9									
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	61	1	620	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	58	1	619	3	Y	3					7
							3	9									
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	56	1	695	3	Y	8	4	1			11
							9	9									
*07	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	84	1	1063	3	Y	-0-	5	1			6

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225580 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8624 - 9695

02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	10	1	221	3	Y	10	74	1			65
							11	9									
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	17	1	253	3	Y	12					77
							13	9									
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	15	1	218	3	Y	2					79
							2	9									
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	18	1	261	3	Y	5					84
							6	9									
06	270	N	245	-0-	-25	-0-	15	1	221	3	Y	8					92
							9	9									
07	248	N	231	-0-	-17	-0-	13	1	216	3	Y	2					94
							2	9									

MCJIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 225702 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8692 - 9990

02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	42	1	399	3	Y	90	88	1			61
							99	9									
03	527	N	487	-0-	-40	-0-	44	1	440	3	Y	3					64
							3	9									
04	510	N	506	-0-	-4	-0-	43	1	432	3	Y	28					92
							31	9									
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	48	1	510	3	Y	29	77	1			44
							32	9									
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	42	1	521	3	Y	60					104
							66	9									
07	527	N	141	-0-	-386	-0-	10	1	124	3	Y	6	96	1			14
							7	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 4 RRCID -> 225733 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9973 PERF. 9546 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	137	1	2938	3	Y	49	1	8			195
							54	9									
03	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	220	1	3309	3	Y	12					207
							13	9									
04	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	214	1	3130	3	Y	47	2	8			252
							52	9									
05	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	270	1	3937	3	Y	55	151	1	1	8	155
							61	9									
06	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	219	1	3260	3	Y	31					186
							34	9									
07	3379	X	3099	-0-	-280	-0-	179	1	2880	3	Y	36					222
							40	9									

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 225749 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8953 - 9970

02	550	X	550	-0-	-0-	-0-	50	1	475	3	Y	23	1	8			44
							25	9									
03	837	X	520	-0-	-317	-0-	46	1	455	3	Y	17					61
							19	9									
04	720	X	681	-0-	-39	-0-	60	1	603	3	Y	16					77
							18	9									
05	713	X	571	-0-	-142	-0-	48	1	508	3	Y	14	1	8			90
							15	9									
06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					90
07	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					90

HERRIN, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 226090 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8478 - 9801

02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	11	1	240	3	Y	-0-					4
03	279	N	228	-0-	-51	-0-	14	1	214	3	Y	-0-					4
04	300	N	205	-0-	-95	-0-	13	1	190	3	Y	2					6
							2	9									
05	279	N	222	-0-	-57	-0-	14	1	208	3	Y	-0-					6
06	210	N	183	-0-	-27	-0-	12	1	171	3	Y	-0-					6
07	217	N	172	-0-	-45	-0-	10	1	162	3	Y	-0-					6

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 6 RRCID -> 226506 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8676 - 9993

02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	22	1	213	3	Y	6	38	1			17
							7	9									
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	32	1	322	3	Y	19					36
							21	9									
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	32	1	324	3	Y	22	33	1			25
							24	9									
05	279	N	240	-0-	-39	-0-	19	1	203	3	Y	16					41
							18	9									
06	360	N	323	-0-	-37	-0-	23	1	290	3	Y	9	42	1			8
							10	9									
07	403	N	86	-0-	-317	-0-	6	1	80	3	Y	-0-					8

ROSEHAVEN WELL #: 4 RRCID -> 226507 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8285 - 9918

02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	17	1	357	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	388	-0-	-46	-0-	24	1	364	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	352	-0-	-68	-0-	22	1	330	3	Y	-0-					-0-
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	28	1	404	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	376	-0-	-14	-0-	24	1	352	3	Y	-0-					-0-
*07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	22	1	362	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

MARGIE WELL #: 7 RRCID -> 226508 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9652 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	27	1	571	3	Y	-0-					45
03	1023	N	933	-0-	-90	-0-	58	1	875	3	Y	-0-					45
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	54	1	787	3	Y	-0-					45
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	55	1	797	3	Y	-0-					45
06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	82	1	1214	3	Y	3					48
							3	9									
07	868	N	667	-0-	-201	-0-	39	1	628	3	Y	-0-					48

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 226509 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8574 - 9884

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	61	1	911	3	Y	4					7
							4	9									
*07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					7

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 5 RRCID -> 226514 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9500 - 9748

02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	21	1	453	3	Y	2					6
							2	9									
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	30	1	457	3	Y	-0-					6
04	540	N	486	-0-	-54	-0-	31	1	455	3	Y	-0-					6
05	527	N	512	-0-	-15	-0-	33	1	478	3	Y	1	4	1			3
							1	9									
06	480	N	462	-0-	-18	-0-	29	1	433	3	Y	-0-					3
07	496	N	470	-0-	-26	-0-	27	1	443	3	Y	-0-					3

ABNEY WELL #: 1 RRCID -> 226526 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8266 - 9870

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

STEEG WELL #: 3 RRCID -> 226527 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8353 - 9893

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

ROSEHAVEN WELL #: 2 RRCID -> 226528 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8518 - 9948

02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	159	3	Y	-0-					20
03	217	N	165	-0-	-52	-0-	10	1	155	3	Y	-0-	16	1			4
04	240	N	161	-0-	-79	-0-	10	1	151	3	Y	-0-					4
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	12	1	172	3	Y	-0-					4
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	74	1	1096	3	Y	20					24
							22	9									
*07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	20	1	318	3	Y	-0-					24

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
HAVRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226531 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8641 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	165	-0-	-3	-0-	7	1	158	3	N	-0-					97
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	177	3	N	-0-					97
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	12	1	169	3	N	-0-					97
05	186	N	172	-0-	-14	-0-	11	1	158	3	N	3					100
							3	9									
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	10	1	154	3	N	3					103
							3	9									
07	186	N	159	-0-	-27	-0-	9	1	150	3	N	-0-					103

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 226532 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8568 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	118	1	1122	3	Y	48					97
							53	9									
03	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	121	1	1195	3	Y	46	84	1			59
							51	9									
04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	119	1	1201	3	Y	70					129
							77	9									
05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	113	1	1202	3	Y	48	102	1	1	8	74
							53	9									
06	1260	N	1102	-0-	-158	-0-	80	1	999	3	Y	21					95
							23	9									
07	1302	N	391	-0-	-911	-0-	28	1	354	3	Y	8	72	1			31
							9	9									

HERRIN, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 226533 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9562 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	32	1	681	3	Y	1					31
							1	9									
03	806	N	733	-0-	-73	-0-	46	1	687	3	Y	-0-					31
04	810	N	693	-0-	-117	-0-	44	1	642	3	Y	6					37
							7	9									
05	806	N	754	-0-	-52	-0-	48	1	706	3	Y	-0-					37
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	46	1	679	3	Y	-0-					37
*07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	43	1	688	3	Y	-0-					37

MARGIE WELL #: 6 RRCID -> 226730 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8624 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	12	1	267	3	Y	-0-					59
03	496	N	474	-0-	-22	-0-	30	1	444	3	Y	-0-					59
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	25	1	363	3	Y	-0-					59
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	26	1	379	3	Y	-0-					59
06	450	N	380	-0-	-70	-0-	24	1	356	3	Y	-0-					59
07	403	N	226	-0-	-177	-0-	13	1	213	3	Y	-0-					59

ROSEHAVEN WELL #: 3 RRCID -> 226962 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8622 - 9939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	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-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 6 RRCID -> 226963 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9527 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					1
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					1
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					1
05	31	N	-0-	-0-	-31	-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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 226964 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8792 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	48	1	451	3	Y	9					9
							10	9									
03	713	N	669	-0-	-44	-0-	61	1	604	3	Y	4	8	1			5
							4	9									
04	660	N	612	-0-	-48	-0-	55	1	557	3	Y	-0-					5
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	56	1	597	3	Y	17	4	1			18
							19	9									
06	660	N	555	-0-	-105	-0-	41	1	514	3	Y	-0-					18
07	620	N	482	-0-	-138	-0-	35	1	447	3	Y	-0-	14	1			4

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
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	30	1	283	3	Y	18					38
							20	9									
03	434	N	410	-0-	-24	-0-	36	1	353	3	Y	19	33	1			24
							21	9									
04	450	N	291	-0-	-159	-0-	25	1	254	3	Y	11					35
							12	9									
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	32	1	344	3	Y	9	28	1			16
							10	9									
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	29	1	355	3	Y	9					25
							10	9									
07	310	N	87	-0-	-223	-0-	6	1	77	3	Y	4	19	1			10
							4	9									

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 226967 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8574 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 5 RRCID -> 226970 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8582 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

ABNEY WELL #: 4 RRCID -> 226971 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8257 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	34	1	732	3	Y	37	62	1	4	8	113
							41	9									
03	899	N	872	-0-	-27	-0-	53	1	791	3	Y	25	73	1	3	8	62
							28	9									
04	930	N	865	-0-	-65	-0-	53	1	770	3	Y	38	3	8			97
							42	9									
05	899	N	841	-0-	-58	-0-	52	1	753	3	Y	33	8	8			122
							36	9									
06	840	N	662	-0-	-178	-0-	41	1	608	3	Y	12					134
							13	9									
07	899	N	579	-0-	-320	-0-	34	1	544	3	Y	1	1	8			134
							1	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
ABNEY WELL #: 2 RRCID -> 226972 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8562 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	13	1	273	3	Y	4	2	1			6
							4	9									
03	310	N	234	-0-	-76	-0-	14	1	216	3	Y	4	4	1			6
							4	9									
04	330	N	242	-0-	-88	-0-	15	1	224	3	Y	3					9
							3	9									
05	310	N	266	-0-	-44	-0-	17	1	249	3	Y	-0-					9
06	240	N	232	-0-	-8	-0-	15	1	217	3	Y	-0-					9
07	248	N	227	-0-	-21	-0-	13	1	214	3	Y	-0-					9

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
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	27	1	252	3	Y	12					24
							13	9									
03	403	N	372	-0-	-31	-0-	33	1	328	3	Y	10	21	1			13
							11	9									
04	390	N	339	-0-	-51	-0-	29	1	293	3	Y	15					28
							17	9									
05	310	N	276	-0-	-34	-0-	24	1	252	3	Y	-0-	22	1			6
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	26	1	325	3	Y	23					29
							25	9									
07	341	N	70	-0-	-271	-0-	5	1	65	3	Y	-0-	22	1			7

SLACK WELL #: 2 RRCID -> 227213 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8068 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

TJT WELL #: 1 RRCID -> 228002 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8528 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					54
03	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	3			Y	-0-					54
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					54
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-					54
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			Y	-0-					54
*07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					54

SLACK WELL #: 1 RRCID -> 228003 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 8472 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
ABNEY WELL #: 3 RRCID -> 228006 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8542 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	3	Y	-0-	1	1			1
03	217	N	130	-0-	-87	-0-	8	1	121	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	11	1	166	3	Y	1					2
							1	9									
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	13	1	184	3	Y	-0-					2
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	10	1	143	3	Y	-0-					2
*07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	187	3	Y	-0-					2

MCCLENDON GU WELL #: 1 RRCID -> 228007 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 9304 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	64	1	610	3	Y	-0-	2	1			-0-
03	775	N	745	-0-	-30	-0-	68	1	677	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	699	-0-	-21	-0-	63	1	636	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	729	-0-	-15	-0-	63	1	666	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	693	-0-	-27	-0-	52	1	640	3	Y	1					1
							1	9									
07	713	N	372	-0-	-341	-0-	27	1	345	3	Y	-0-					1

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
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	17	1	371	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	373	-0-	-61	-0-	23	1	350	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	377	-0-	-13	-0-	24	1	353	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	416	-0-	-18	-0-	27	1	389	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	356	-0-	-4	-0-	22	1	334	3	Y	-0-					-0-
*07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	24	1	383	3	Y	-0-					-0-

ROSEHAVEN WELL #: 6 RRCID -> 228009 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8584 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCLENDON GU WELL #: 4 RRCID -> 228011 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8678 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	45	1	426	3	Y	-0-					-0-
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	49	1	486	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	504	-0-	-36	-0-	45	1	459	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	510	-0-	-17	-0-	44	1	466	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	501	-0-	-9	-0-	37	1	464	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	346	-0-	-181	-0-	25	1	321	3	Y	-0-					-0-

MCJIMSEY WELL #: 2 RRCID -> 228018 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8626 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	41	1	392	3	Y	47	46	1			32
							52	9									
03	527	N	472	-0-	-55	-0-	43	1	427	3	Y	2					34
							2	9									
04	480	N	470	-0-	-10	-0-	41	1	412	3	Y	15					49
							17	9									
05	527	N	480	-0-	-47	-0-	40	1	423	3	Y	15	41	1			23
							17	9									
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	35	1	432	3	Y	32					55
							35	9									
07	496	N	373	-0-	-123	-0-	27	1	343	3	Y	3	50	1			8
							3	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
MCJIMSEY WELL #: 3 RRCID -> 228203 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8788 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	11	1			7
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	58	1	576	3	Y	1					8
							1	9									
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	42	1	426	3	Y	3					11
							3	9									
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	37	1	395	3	Y	4	9	1	1	8	5
							4	9									
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	46	1	569	3	Y	9	1	8			13
							10	9									
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	1	12	1			2

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
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	20	1	437	3	Y	1					16
							1	9									
03	589	N	315	-0-	-274	-0-	20	1	295	3	Y	-0-					16
04	600	N	337	-0-	-263	-0-	21	1	314	3	Y	2					18
							2	9									
05	496	N	482	-0-	-14	-0-	28	1	406	3	Y	44					62
							48	9									
06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	34	1	500	3	Y	-0-					62
*07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	22	1	361	3	Y	-0-					62

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 228205 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 8680 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	52	1	488	3	Y	24	2	8			65
							26	9									
03	899	N	533	-0-	-366	-0-	48	1	473	3	Y	11					76
							12	9									
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	58	1	586	3	Y	16					92
							18	9									
05	620	N	408	-0-	-212	-0-	34	1	362	3	Y	11	1	8			102
							12	9									
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					102
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					102

ABNEY WELL #: 5 RRCID -> 228206 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8238 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228207 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 10029 PERF. 9802 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		708	-0-	708	708	32	1	676	3	Y	-0-					18
03	T. A.		148	-0-	148	856	9	1	133	3	Y	5					23
							6	9									
04	T. A.		233	-0-	233	1089	15	1	215	3	Y	3					26
							3	9									
05	1438	X	349	-0-	-1089	-0-	22	1	318	3	Y	8					34
							9	9									
06	1650	X	233	-0-	-1417	-0-	14	1	213	3	Y	5					39
							6	9									
07	775	X	194	-0-	-581	-0-	11	1	183	3	Y	-0-					39

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

MCCLENDON GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 228484 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 8717 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	46	1	433	3	Y	11	33	1			19
							12	9									
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	39	1	386	3	Y	23					42
							25	9									
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	36	1	360	3	Y	-0-	34	1			8
05	372	N	351	-0-	-21	-0-	30	1	321	3	Y	-0-					8
06	360	N	326	-0-	-34	-0-	22	1	268	3	Y	33	6	1			35
							36	9									
07	372	N	132	-0-	-240	-0-	9	1	109	3	Y	13					48
							14	9									

MCCLENDON GU WELL #: 3 RRCID -> 228485 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8696 - 10037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	53	1	502	3	Y	38	7	1			39
							42	9									
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	45	1	450	3	Y	-0-					39
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	43	1	435	3	Y	-0-	32	1			7
05	465	N	418	-0-	-47	-0-	35	1	371	3	Y	11					18
							12	9									
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	35	1	436	3	Y	15	14	1			19
							17	9									
07	465	N	190	-0-	-275	-0-	14	1	176	3	Y	-0-					19

TJT WELL #: 6 RRCID -> 228580 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8512 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 229042 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9589 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	158	-0-	-94	-0-	7	1	151	3	Y	-0-					7
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					7
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					7
05	186	N	107	-0-	-79	-0-	7	1	100	3	Y	-0-					7
06	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	117	1	1738	3	Y	3					10
							3	9									
*07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	49	1	795	3	Y	-0-					10

ROSEHAVEN WELL #: 5 RRCID -> 229043 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8486 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	18	1	384	3	Y	-0-					-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	26	1	385	3	Y	-0-					-0-
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	25	1	364	3	Y	-0-					-0-
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	27	1	399	3	Y	-0-					-0-
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	24	1	356	3	Y	-0-					-0-
*07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	24	1	384	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

SLACK WELL #: 3 RRCID -> 229044 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8338 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 7 RRCID -> 229159 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 8345 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59

LANCASTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229195 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8536 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	250	-0-	-2	-0-	11	1	238	3	Y	1					63
							1	9									
03	279	N	225	-0-	-54	-0-	14	1	211	3	Y	-0-					63
04	270	N	269	-0-	-1	-0-	17	1	252	3	Y	-0-					63
05	279	N	252	-0-	-27	-0-	16	1	236	3	Y	-0-					63
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	15	1	218	3	Y	-0-					63
07	279	N	243	-0-	-36	-0-	14	1	229	3	Y	-0-					63

TILLER WELL #: 2 RRCID -> 229208 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 8548 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

JONES, PENNY WELL #: 1 RRCID -> 229745 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9133 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	61	-0-	-23	-0-	61	3			Y	-0-					9
03	217	N	94	-0-	-123	-0-	94	3			Y	-0-					9
04	180	N	88	-0-	-92	-0-	88	3			Y	-0-					9
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					9
06	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	3			Y	-0-					9
*07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					9

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
SPENCER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229747 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8120 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	3	Y	-0-					3
03	155	N	140	-0-	-15	-0-	9	1	131	3	Y	-0-					3
04	180	N	110	-0-	-70	-0-	7	1	102	3	Y	1					4
							1	9									
05	155	N	113	-0-	-42	-0-	7	1	106	3	Y	-0-					4
06	150	N	97	-0-	-53	-0-	6	1	91	3	Y	-0-	2	1			2
07	124	N	73	-0-	-51	-0-	4	1	69	3	Y	-0-					2

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 229764 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8532 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					77
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					77
04	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	3			Y	-0-					77
05	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	3			Y	-0-					77
06	120	N	61	-0-	-59	-0-	61	3			Y	-0-					77
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					77

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

RHOADES, LAWLESS WELL #: 1 RRCID -> 230345 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8635 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	496	-0-	-36	-0-	46	1	437	3	Y	12	17	1	1	8	7
							13	9									
03	713	N	573	-0-	-140	-0-	51	1	508	3	Y	13					20
							14	9									
04	660	N	501	-0-	-159	-0-	44	1	446	3	Y	10	19	1			11
							11	9									
05	558	N	499	-0-	-59	-0-	42	1	446	3	Y	10					21
							11	9									
06	540	N	402	-0-	-138	-0-	29	1	364	3	Y	8	18	1			11
							9	9									
07	527	N	305	-0-	-222	-0-	22	1	280	3	Y	3					14
							3	9									

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 230346 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9610 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	29	1	614	3	Y	15					15
							17	9									
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	64	1	957	3	Y	-0-					15
04	870	N	818	-0-	-52	-0-	52	1	766	3	Y	-0-					15
05	744	N	736	-0-	-8	-0-	47	1	689	3	Y	-0-					15
06	990	N	962	-0-	-28	-0-	61	1	900	3	Y	1					16
							1	9									
07	837	N	728	-0-	-109	-0-	43	1	685	3	Y	-0-					16

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
RHOADES, LAWLESS WELL #: 6 RRCID -> 230349 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 8638 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1315	N	1315	-0-		-0-	-0-	121	1	1151	3	Y	39	66	1	3	8	22
								43	9									
03	1478	N	1478	-0-		-0-	-0-	133	1	1320	3	Y	23					45
								25	9									
04	1527	N	1527	-0-		-0-	-0-	135	1	1366	3	Y	24	43	1			26
								26	9									
05	1225	N	1225	-0-		-0-	-0-	103	1	1098	3	Y	22	2	8			46
								24	9									
06	1372	N	1372	-0-		-0-	-0-	99	1	1226	3	Y	43	40	1	1	8	48
								47	9									
*07	807	N	807	-0-		-0-	-0-	58	1	735	3	Y	13	1	8			60
								14	9									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 2 RRCID -> 230652 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8630 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1329	N	1329	-0-		-0-	-0-	123	1	1162	3	Y	40	68	1	3	8	23
								44	9									
03	1392	N	1392	-0-		-0-	-0-	125	1	1236	3	Y	28					51
								31	9									
04	1441	N	1441	-0-		-0-	-0-	126	1	1274	3	Y	37	48	1			40
								41	9									
05	1273	N	1273	-0-		-0-	-0-	107	1	1137	3	Y	26	2	8			64
								29	9									
06	983	N	983	-0-		-0-	-0-	73	1	902	3	Y	7	56	1	1	8	14
								8	9									
*07	1005	N	1005	-0-		-0-	-0-	72	1	920	3	Y	12					26
								13	9									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 5 RRCID -> 230653 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10221 PERF. 8680 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1432	X	1432	-0-		-0-	-0-	134	1	1273	3	Y	23	36	1	2	8	13
								25	9									
03	1891	X	1601	-0-		-290	-0-	141	1	1395	3	Y	59					72
								65	9									
04	1830	X	1173	-0-		-657	-0-	103	1	1041	3	Y	26	68	1			30
								29	9									
05	1891	X	1491	-0-		-400	-0-	124	1	1324	3	Y	39	2	8			67
								43	9									
06	1560	X	897	-0-		-663	-0-	67	1	829	3	Y	1	59	1			9
								1	9									
07	1612	X	624	-0-		-988	-0-	45	1	578	3	Y	1					10
								1	9									

RICHARDSON WELL #: 8 RRCID -> 230656 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9608 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	956	X	956	-0-		-0-	-0-	42	1	902	3	Y	11	1	8			102
								12	9									
03	1364	X	1104	-0-		-260	-0-	68	1	1026	3	Y	9	1	8			110
								10	9									
04	1740	X	1019	-0-		-721	-0-	65	1	948	3	Y	5					115
								6	9									
05	1798	X	726	-0-		-1072	-0-	47	1	679	3	Y	-0-					115
06	1740	X	1284	-0-		-456	-0-	80	1	1193	3	Y	10					125
								11	9									
07	1116	X	671	-0-		-445	-0-	39	1	632	3	Y	-0-					125

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 230792 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8716 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	333	-0-	-115	-0-	15 46	1 9	272	3	Y	42	21	1	1	8	22
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	18 31	1 9	342	3	Y	28	22	1			28
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	15 19	1 9	298	3	Y	17	40	1			5
05	372	N	246	-0-	-126	-0-	11 6	1 9	229	3	Y	5					10
06	390	N	301	-0-	-89	-0-	8 4	1 9	289	3	Y	4	10	1			4
07	341	N	311	-0-	-30	-0-	10 15	1 9	286	3	Y	14	5	1			13

JONES, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 231025 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9584 - 10032

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

JONES, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 231026 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 9607 - 9988

02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, JERRY WELL #: 3 RRCID -> 231027 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9648 - 10027

02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
*07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					-0-

TIMMINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231028 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 8418 - 10021

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	57	1			29
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

RHOADES, LAWLESS WELL #: 4 RRCID -> 231029 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 8658 - 10004

02	560	N	505	-0-	-55	-0-	48	1	457	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	558	-0-	-31	-0-	51	1	507	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	552	-0-	-18	-0-	50	1	502	3	Y	-0-					-0-
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	51	1	543	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	538	-0-	-2	-0-	40	1	498	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	471	-0-	-87	-0-	34	1	437	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

ABNEY WELL #: 7 RRCID -> 231030 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8530 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	318	1	1513	3	Y	24	73	1	4	8	116
							26	9									
03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	75	1	1122	3	Y	1	75	1	1	8	41
							1	9									
04	1020	N	791	-0-	-229	-0-	51	1	740	3	Y	-0-					41
05	1054	N	505	-0-	-549	-0-	32	1	466	3	Y	6					47
							7	9									
06	1020	N	434	-0-	-586	-0-	27	1	407	3	Y	-0-					47
07	806	N	417	-0-	-389	-0-	24	1	393	3	Y	-0-					47

MCJIMSEY WELL #: 7 RRCID -> 231031 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 9774 - 9983

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, JERRY WELL #: 5 RRCID -> 231143 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9592 - 9974

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ABNEY WELL #: 6 RRCID -> 231158 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9800 - 9838

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOMER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231445 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8202 - 9504

02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					35
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-					35
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			Y	-0-					35
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					35
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					35
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-					35

TILLER WELL #: 3 RRCID -> 232031 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8696 - 10026

02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					52
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					52
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					52
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					52
06	240	N	65	-0-	-175	-0-	65	3			Y	-0-					52
07	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	3			Y	-0-					52

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

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
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

MCJIMSEY WELL #: 5 RRCID -> 232033 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9757 - 9966

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	15	1			11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	21	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 232143 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9338 - 10088

02	4144	X	3457	-0-	-687	-0-	649	1	2749	3	Y	54	3	8			120
							59	9									
03	4588	X	4437	-0-	-151	-0-	752	1	3599	3	Y	78	1	8			197
							86	9									
04	4290	X	3472	-0-	-818	-0-	692	1	2780	3	Y	-0-					197
05	4433	X	4084	-0-	-349	-0-	713	1	3341	3	Y	27	4	8			220
							30	9									
06	4290	X	3784	-0-	-506	-0-	573	1	3174	3	Y	34	2	8			252
							37	9									
07	4433	X	1507	-0-	-2926	-0-	211	1	1272	3	Y	22	180	1	1	8	93
							24	9									

MCJIMSEY WELL #: 4 RRCID -> 232209 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9852 - 10036

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHOADES, LAWLESS WELL #: 3 RRCID -> 232210 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 934 - 10004

02	392	N	340	-0-	-52	-0-	32	1	308	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	403	N	356	-0-	-47	-0-	33	1	323	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	339	-0-	-21	-0-	31	1	308	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	327	-0-	-45	-0-	28	1	299	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	297	-0-	-33	-0-	22	1	275	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	156	-0-	-185	-0-	11	1	145	3	Y	-0-					-0-

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232354 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 9478 - 9736

02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	35	1	740	3	Y	-0-					3
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	51	1	773	3	Y	-0-					3
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	50	1	735	3	Y	-0-					3
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	51	1	741	3	Y	-0-					3
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	46	1	687	3	Y	-0-	2	1			1
*07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	44	1	717	3	Y	-0-					1

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232438 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9502 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	34	1	722	3	Y	-0-					6
03	899	N	686	-0-	-213	-0-	43	1	643	3	Y	-0-					6
04	690	N	667	-0-	-23	-0-	43	1	624	3	Y	-0-					6
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	57	1	835	3	Y	16					22
							18	9									
06	660	N	533	-0-	-127	-0-	34	1	499	3	Y	-0-	13	1			9
*07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	43	1	691	3	Y	-0-					9

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232661 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8410 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	130	-0-	-10	-0-	6	1	124	3	Y	-0-					16
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	143	3	Y	4					20
							4	9									
04	150	N	130	-0-	-20	-0-	8	1	122	3	Y	-0-					20
05	155	N	127	-0-	-28	-0-	8	1	111	3	Y	7					27
							8	9									
06	150	N	99	-0-	-51	-0-	6	1	93	3	Y	-0-	16	1			11
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	6	1	101	3	Y	3					14
							3	9									

FOSTER WELL #: 3 RRCID -> 232664 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 9323 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 15 RRCID -> 232794 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8698 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	457	-0-	-159	-0-	43	1	405	3	Y	8					23
							9	9									
03	682	N	442	-0-	-240	-0-	39	1	388	3	Y	14	20	1			17
							15	9									
04	690	N	429	-0-	-261	-0-	38	1	381	3	Y	9					26
							10	9									
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	44	1	470	3	Y	16	21	1			21
							18	9									
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	36	1	443	3	Y	7					28
							8	9									
07	434	N	163	-0-	-271	-0-	12	1	151	3	Y	-0-	21	1			7

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
02	812	N	746	-0-	-66	-0-	68	1	645	3	Y	30	84	1	2	8	54
							33	9									
03	899	N	709	-0-	-190	-0-	62	1	617	3	Y	27					81
							30	9									
04	750	N	692	-0-	-58	-0-	60	1	604	3	Y	25	73	1			33
							28	9									
05	837	N	623	-0-	-214	-0-	52	1	556	3	Y	14					47
							15	9									
06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	64	1	801	3	Y	56	53	1	1	8	49
							62	9									
07	713	N	554	-0-	-159	-0-	40	1	506	3	Y	7					56
							8	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
ABNEY WELL #: 8 RRCID -> 232831 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8591 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
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-

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232930 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9536 - 9720

02	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	84	1	1803	3	Y	40	2	8			58
							44	9									
03	2356	N	1958	-0-	-398	-0-	122	1	1830	3	Y	5	1	8			62
							6	9									
04	1890	N	1682	-0-	-208	-0-	107	1	1572	3	Y	3					65
							3	9									
05	2139	N	1822	-0-	-317	-0-	116	1	1695	3	Y	10	1	8			74
							11	9									
06	1890	N	1875	-0-	-15	-0-	118	1	1750	3	Y	6	45	1			35
							7	9									
07	1736	N	1655	-0-	-81	-0-	97	1	1558	3	Y	-0-					35

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232932 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8604 - 9954

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCJIMSEY WELL #: 6 RRCID -> 232936 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 9768 - 9994

02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	64	1	603	3	Y	15	14	1			10
							17	9									
03	651	N	618	-0-	-33	-0-	57	1	561	3	Y	-0-					10
04	690	N	557	-0-	-133	-0-	50	1	501	3	Y	5					15
							6	9									
05	713	N	652	-0-	-61	-0-	56	1	590	3	Y	5	12	1	1	8	7
							6	9									
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	63	1	788	3	Y	10	1	8			16
							11	9									
*07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	46	1	588	3	Y	1	15	1			2
							1	9									

ABNEY WELL #: 9 RRCID -> 232937 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8525 - 9852

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
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-

ROBERTS, J.F. WELL #: 1 RRCID -> 232938 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 8686 - 10055

02	84	N	79	-0-	-5	-0-	79	3			Y	-0-					32
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					32
04	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	3			Y	-0-					32
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					32
06	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	3			Y	-0-					32
07	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			Y	-0-					32

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 12 RRCID -> 233111 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9245 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	416	-0-	-32	-0-	38	1	356	3	Y	20	14	1			24
							22	9									
03	434	N	359	-0-	-75	-0-	32	1	315	3	Y	11					35
							12	9									
04	450	N	371	-0-	-79	-0-	32	1	321	3	Y	16	32	1			19
							18	9									
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	39	1	417	3	Y	20					39
							22	9									
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	31	1	386	3	Y	18	41	1			16
							20	9									
07	372	N	64	-0-	-308	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					16

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 16 RRCID -> 233112 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8660 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	545	-0-	-99	-0-	52	1	489	3	Y	4					13
							4	9									
03	589	N	583	-0-	-6	-0-	53	1	529	3	Y	1	12	1			2
							1	9									
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	51	1	518	3	Y	2					4
							2	9									
05	589	N	479	-0-	-110	-0-	41	1	438	3	Y	-0-	3	1			1
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	48	1	593	3	Y	9					10
							10	9									
07	589	N	502	-0-	-87	-0-	37	1	465	3	Y	-0-	8	1			2

MCCLENDON GU WELL #: 5 RRCID -> 233830 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 10336 PERF. 9864 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	159	1	1503	3	Y	27	19	1			32
							30	9									
03	1736	N	1582	-0-	-154	-0-	145	1	1437	3	Y	-0-					32
04	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	161	1	1625	3	Y	18	26	1			24
							20	9									
05	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	159	1	1689	3	Y	41	2	8			63
							45	9									
06	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	139	1	1729	3	Y	48	46	1	2	8	63
							53	9									
07	1829	N	315	-0-	-1514	-0-	23	1	289	3	Y	3					66
							3	9									

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 233831 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8560 - 9867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	222	-0-	-170	-0-	10	1	209	3	Y	3					56
							3	9									
03	279	N	215	-0-	-64	-0-	13	1	202	3	Y	-0-					56
04	420	N	200	-0-	-220	-0-	13	1	187	3	Y	-0-					56
05	248	N	193	-0-	-55	-0-	12	1	181	3	Y	-0-					56
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	17	1	247	3	Y	3					59
							3	9									
07	217	N	205	-0-	-12	-0-	12	1	193	3	Y	-0-					59

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233832 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 8603 - 9921

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, PENNY WELL #: 4 RRCID -> 234242 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9715 - 9996

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

JONES, PENNY WELL #: 6 RRCID -> 234244 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9671 - 9838

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

MARGIE WELL #: 8 RRCID -> 234245 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9584 - 9870

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

TIMMINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234248 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 8738 - 10026

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPENCER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234349 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8490 - 9972

02	364 N	174	-0-	-190	-0-	8	1	166	3	Y	-0-					1
03	372 N	131	-0-	-241	-0-	8	1	123	3	Y	-0-					1
04	360 N	217	-0-	-143	-0-	12	1	176	3	Y	26					27
						29	9									
05	499 N	499	-0-	-0-	-0-	28	1	408	3	Y	57					84
						63	9									
06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	27	1	396	3	Y	-0-	40	1			44
*07	474 N	474	-0-	-0-	-0-	28	1	446	3	Y	-0-					44

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

SPENCER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234350 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8496 - 9751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	18	1	377	3	Y	-0-					-0-
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	26	1	393	3	Y	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	23	1	337	3	Y	3					3
							3	9									
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	22	1	316	3	Y	-0-					3
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	18	1	274	3	Y	8	2	1			9
							9	9									
*07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	18	1	289	3	Y	-0-					9

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234351 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9507 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	21	1	458	3	Y	-0-					3
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	33	1	502	3	Y	-0-					3
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	33	1	481	3	Y	-0-					3
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	35	1	509	3	Y	-0-					3
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	31	1	467	3	Y	-0-	2	1			1
07	496	N	454	-0-	-42	-0-	26	1	426	3	Y	2					3
							2	9									

ROSEHAVEN WELL #: 8 RRCID -> 234367 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9620 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	22	1	474	3	Y	5	1	8			27
							6	9									
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	39	1	590	3	Y	21	22	1			26
							23	9									
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	41	1	601	3	Y	27					53
							30	9									
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	46	1	671	3	Y	11	1	8			63
							12	9									
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	36	1	533	3	Y	-0-					63
*07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	29	1	469	3	Y	-0-					63

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234370 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9560 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	132	-0-	-260	-0-	6	1	123	3	Y	3					23
							3	9									
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	11	1	162	3	Y	4					27
							4	9									
04	180	N	102	-0-	-78	-0-	6	1	89	3	Y	6					33
							7	9									
05	155	N	134	-0-	-21	-0-	8	1	123	3	Y	3					36
							3	9									
06	180	N	147	-0-	-33	-0-	9	1	138	3	Y	-0-	22	1			14
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	5	1	76	3	Y	6					20
							7	9									

TIMMINS B WELL #: 1 RRCID -> 235162 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 8698 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	33	1	313	3	N	-0-					182
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	51	1	501	3	N	-0-					182
04	420	N	355	-0-	-65	-0-	32	1	323	3	N	-0-					182
05	372	N	350	-0-	-22	-0-	30	1	318	3	N	2	2	8			182
							2	9									
06	540	N	302	-0-	-238	-0-	22	1	272	3	N	7	62	1			127
							8	9									
07	372	N	109	-0-	-263	-0-	5	1	104	3	N	-0-					127

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 235474 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9774 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	66	1	625	3	Y	15	14	1			10
							17	9									
03	744	N	698	-0-	-46	-0-	64	1	634	3	Y	-0-					10
04	750	N	644	-0-	-106	-0-	57	1	581	3	Y	5					15
							6	9									
05	775	N	654	-0-	-121	-0-	56	1	592	3	Y	5	12	1	1	8	7
							6	9									
06	690	N	625	-0-	-65	-0-	46	1	568	3	Y	10	1	8			16
							11	9									
07	651	N	589	-0-	-62	-0-	43	1	545	3	Y	1	15	1			2
							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
02	448	X	289	-0-	-159	-0-	13	1	276	3	Y	-0-					1
03	465	X	253	-0-	-212	-0-	16	1	237	3	Y	-0-					1
04	540	X	281	-0-	-259	-0-	18	1	263	3	Y	-0-					1
05	558	X	247	-0-	-311	-0-	16	1	231	3	Y	-0-					1
06	540	X	372	-0-	-168	-0-	23	1	349	3	Y	-0-					1
*07	387	X	387	-0-	-0-	-0-	23	1	364	3	Y	-0-					1

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 235478 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9560 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	31	1	663	3	Y	2					7
							2	9									
03	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	95	1	1428	3	Y	-0-					7
04	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	78	1	1140	3	Y	-0-					7
05	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	83	1	1211	3	Y	-0-					7
06	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	81	1	1202	3	Y	-0-					7
*07	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	73	1	1168	3	Y	-0-					7

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 14 RRCID -> 235854 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8696 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	543	-0-	-101	-0-	52	1	488	3	Y	3					3
							3	9									
03	620	N	589	-0-	-31	-0-	54	1	531	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
04	600	N	543	-0-	-57	-0-	49	1	491	3	Y	3					7
							3	9									
05	589	N	483	-0-	-106	-0-	41	1	432	3	Y	9	5	1			11
							10	9									
06	570	N	524	-0-	-46	-0-	39	1	482	3	Y	3					14
							3	9									
07	558	N	443	-0-	-115	-0-	32	1	408	3	Y	3	10	1			7
							3	9									

ROBERTS, J.F. WELL #: 2 RRCID -> 235855 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 8661 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					43
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					43
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-					43
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			Y	-0-					43
06	420	N	253	-0-	-167	-0-	253	3			Y	-0-					43
*07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			Y	-0-					43

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 10 RRCID -> 235859 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 10236 PERF. 8652 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	34	1	320	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	385	-0-	-49	-0-	35	1	350	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	337	-0-	-53	-0-	30	1	307	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	310	-0-	-93	-0-	27	1	283	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	338	-0-	-22	-0-	25	1	306	3	Y	6					6
							7	9									
07	341	N	177	-0-	-164	-0-	13	1	161	3	Y	3	4	1			5
							3	9									

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 235930 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9512 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	15	1	327	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	352	-0-	-20	-0-	22	1	330	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	284	-0-	-46	-0-	18	1	266	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	301	-0-	-71	-0-	19	1	282	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	279	-0-	-51	-0-	18	1	261	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	237	-0-	-42	-0-	14	1	221	3	Y	2					2
							2	9									

FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 1 RRCID -> 235992 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9466 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	236	1	707	3	Y	4					61
							4	9									
03	1209	N	833	-0-	-376	-0-	52	1	781	3	Y	-0-					61
04	1200	N	675	-0-	-525	-0-	43	1	632	3	Y	-0-					61
05	1054	N	650	-0-	-404	-0-	42	1	608	3	Y	-0-					61
06	810	N	552	-0-	-258	-0-	35	1	517	3	Y	-0-					61
07	713	N	553	-0-	-160	-0-	32	1	521	3	Y	-0-					61

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
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	27	1	581	3	Y	-0-					12
03	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	113	1	1693	3	Y	2	1	8			13
							2	9									
04	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	77	1	1129	3	Y	5					18
							6	9									
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	56	1	821	3	Y	-0-					18
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	47	1	698	3	Y	5					23
							6	9									
07	496	N	474	-0-	-22	-0-	28	1	446	3	Y	-0-					23

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236137 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8430 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	Y	7					36
							8	9									
03	217	N	205	-0-	-12	-0-	10	1	154	3	Y	37					73
							41	9									
04	210	N	180	-0-	-30	-0-	10	1	140	3	Y	27					100
							30	9									
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	11	1	158	3	Y	22					122
							24	9									
06	210	N	189	-0-	-21	-0-	10	1	151	3	Y	25	74	1			73
							28	9									
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	9	1	138	3	Y	22					95
							24	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHOADES, LAWLESS WELL #: 15 RRCID -> 236230 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9786 - 9988

02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	14	1	135	3	Y	-0-					5
03	186	N	105	-0-	-81	-0-	10	1	95	3	Y	-0-					5
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	12	1	124	3	Y	-0-					5
05	155	N	118	-0-	-37	-0-	10	1	108	3	Y	-0-					5
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	Y	-0-					5
07	155	N	107	-0-	-48	-0-	5	1	63	3	Y	35	31	1			9
							39	9									

ABNEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237093 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8496 - 9830

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	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

ABNEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237094 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 9552 - 9798

02	1092	N	873	-0-	-219	-0-	199	1	666	3	Y	7	21	1	1	8	33
							8	9									
03	868	N	326	-0-	-542	-0-	20	1	306	3	Y	-0-	21	1			12
04	720	N	286	-0-	-434	-0-	18	1	268	3	Y	-0-					12
05	961	N	281	-0-	-680	-0-	18	1	263	3	Y	-0-					12
06	330	N	236	-0-	-94	-0-	15	1	221	3	Y	-0-					12
07	310	N	220	-0-	-90	-0-	13	1	207	3	Y	-0-					12

ROSEHAVEN WELL #: 10 RRCID -> 237191 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9626 - 9884

02	644	N	622	-0-	-22	-0-	28	1	594	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	629	-0-	-84	-0-	39	1	590	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	608	-0-	-52	-0-	39	1	569	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	621	-0-	-61	-0-	40	1	581	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	588	-0-	-12	-0-	37	1	551	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	559	-0-	-61	-0-	31	1	503	3	Y	23					23
							25	9									

THOMPSON WELL #: 2 RRCID -> 238658 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9626 - 9888

02	1848	N	1512	-0-	-336	-0-	209	1	1300	3	Y	3	1	8			28
							3	9									
03	2046	N	805	-0-	-1241	-0-	50	1	749	3	Y	5					33
							6	9									
04	1800	N	844	-0-	-956	-0-	54	1	790	3	Y	-0-					33
05	1674	N	677	-0-	-997	-0-	43	1	634	3	Y	-0-					33
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	49	1	733	3	Y	3					36
							3	9									
07	868	N	411	-0-	-457	-0-	24	1	387	3	Y	-0-					36

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERRIN, 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
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	24	1	504	3	Y	-0-					2
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	48	1	728	3	Y	-0-					2
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	40	1	587	3	Y	-0-					2
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	54	1	793	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	65	1	963	3	Y	-0-					2
*07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	50	1	799	3	Y	-0-					2

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS. 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

SANGSTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239960 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8362 - 9949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	11	1	238	3	N	5	5	8			57
							6	9									
03	527	N	220	-0-	-307	-0-	14	1	206	3	N	-0-					57
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	14	1	211	3	N	-0-					57
05	279	N	259	-0-	-20	-0-	17	1	242	3	N	-0-					57
06	210	N	189	-0-	-21	-0-	12	1	177	3	N	-0-					57
07	248	N	140	-0-	-108	-0-	8	1	132	3	N	-0-					57

FOSTER WELL #: 6 RRCID -> 239962 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9326 - 10113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	52	1	497	3	Y	-0-					1
03	651	N	593	-0-	-58	-0-	54	1	539	3	Y	-0-					1
04	630	N	580	-0-	-50	-0-	52	1	528	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	620	N	519	-0-	-101	-0-	45	1	474	3	Y	-0-					-0-
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	65	1	807	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	-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 #: 8 RRCID -> 239967 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9527 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	30	1	650	3	Y	2					7
							2	9									
03	620	N	571	-0-	-49	-0-	36	1	535	3	Y	-0-					7
04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	78	1	1149	3	Y	1					8
							1	9									
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	72	1	1045	3	Y	5	5	1			8
							6	9									
06	811	N	811	-0-	-0-	-0-	51	1	759	3	Y	1					9
							1	9									
07	744	N	738	-0-	-6	-0-	43	1	695	3	Y	-0-					9

THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 239968 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9622 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	592	X	592	-0-	-0-	-0-	201	1	391	3	Y	-0-					11
03	1922	X	428	-0-	-1494	-0-	27	1	401	3	Y	-0-					11
04	1860	X	333	-0-	-1527	-0-	21	1	312	3	Y	-0-					11
05	868	X	302	-0-	-566	-0-	19	1	283	3	Y	-0-					11
06	840	X	350	-0-	-490	-0-	22	1	327	3	Y	1					12
							1	9									
07	651	X	91	-0-	-560	-0-	5	1	86	3	Y	-0-					12

RHOADES, LAWLESS WELL #: 14 RRCID -> 240442 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8598 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	20	1	194	3	Y	-0-					5
03	310	N	189	-0-	-121	-0-	17	1	172	3	Y	-0-					5
04	210	N	178	-0-	-32	-0-	16	1	162	3	Y	-0-					5
05	248	N	232	-0-	-16	-0-	20	1	212	3	Y	-0-					5
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	15	1	188	3	Y	-0-					5
07	186	N	93	-0-	-93	-0-	4	1	50	3	Y	35	31	1			9
							39	9									

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240602 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8490 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSEHAVEN WELL #: 9 RRCID -> 241275 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9670 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	190	1	4085	3	Y	28	10	8			176
							31	9									
03	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	282	1	4243	3	Y	29	142	1	8	8	55
							32	9									
04	4350	X	3843	-0-	-507	-0-	244	1	3567	3	Y	29	5	8			79
							32	9									
05	4495	X	4007	-0-	-488	-0-	256	1	3736	3	Y	14	13	8			80
							15	9									
06	4350	X	3638	-0-	-712	-0-	228	1	3388	3	Y	20					100
							22	9									
07	4495	X	3959	-0-	-536	-0-	231	1	3724	3	Y	4	4	8			100
							4	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 241334 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9334 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	190	1	1801	3	Y	49	3	8			154
							54	9									
03	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	201	1	1992	3	Y	-0-					154
04	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	187	1	1889	3	Y	52	91	1			115
							57	9									
05	2263	N	1999	-0-	-264	-0-	172	1	1825	3	Y	2	2	8			115
							2	9									
06	2130	N	1923	-0-	-207	-0-	143	1	1779	3	Y	1	1	8			115
							1	9									
07	2201	N	1424	-0-	-777	-0-	104	1	1320	3	Y	-0-					115

RHOADES, LAWLESS WELL #: 18 RRCID -> 241389 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8709 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	3	Y	-0-					5
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	40	1	395	3	Y	-0-					5
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	24	1	242	3	Y	-0-					5
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	30	1	318	3	Y	-0-					5
06	420	N	279	-0-	-141	-0-	21	1	258	3	Y	-0-					5
07	279	N	180	-0-	-99	-0-	10	1	131	3	Y	35	31	1			9
							39	9									

THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 241996 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 10078 PERF. 9612 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	286	1	1512	3	Y	10	4	8			29
							11	9									
03	3162	X	1705	-0-	-1457	-0-	106	1	1599	3	Y	-0-					29
04	3060	X	1253	-0-	-1807	-0-	80	1	1171	3	Y	2					31
							2	9									
05	2790	X	981	-0-	-1809	-0-	63	1	918	3	Y	-0-					31
06	2550	X	1013	-0-	-1537	-0-	63	1	938	3	Y	11					42
							12	9									
07	2015	X	301	-0-	-1714	-0-	18	1	283	3	Y	-0-					42

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 242059 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 8502 - 9821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	Y	1					1
							1	9									
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	7	1	106	3	Y	-0-					1
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	109	3	Y	5					6
							6	9									
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	12	1	180	3	Y	1	3	1			4
							1	9									
*07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	179	3	Y	-0-					4

ABNEY WELL #: 15 RRCID -> 242129 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9614 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	28	1	609	3	Y	-0-	1	1			1
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	41	1	620	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	39	1	572	3	Y	-0-					1
05	713	N	673	-0-	-40	-0-	43	1	630	3	Y	-0-					1
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	40	1	591	3	Y	-0-					1
*07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	46	1	733	3	Y	-0-					1

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
FOSTER WELL #: 8 RRCID -> 242130 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10359 PERF. 9370 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	41	1	388	3	Y	5					8
							6	9									
03	589	N	493	-0-	-96	-0-	45	1	448	3	Y	-0-					8
04	510	N	468	-0-	-42	-0-	42	1	426	3	Y	-0-	5	1			3
05	496	N	459	-0-	-37	-0-	39	1	420	3	Y	-0-					3
06	480	N	335	-0-	-145	-0-	25	1	310	3	Y	-0-					3
07	496	N	136	-0-	-360	-0-	10	1	126	3	Y	-0-					3

SPENCER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242133 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9548 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	475	X	475	-0-	-0-	-0-	21	1	454	3	Y	-0-					41
03	691	X	691	-0-	-0-	-0-	43	1	648	3	Y	-0-					41
04	833	X	833	-0-	-0-	-0-	52	1	768	3	Y	12					53
							13	9									
05	836	X	836	-0-	-0-	-0-	51	1	743	3	Y	38					91
							42	9									
06	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	71	1	1054	3	Y	9	43	1			57
							10	9									
07	868	X	847	-0-	-21	-0-	49	1	789	3	Y	8					65
							9	9									

SPENCER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242134 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9524 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	21	1	445	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	496	-0-	-31	-0-	31	1	465	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	458	-0-	-22	-0-	29	1	429	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	454	-0-	-73	-0-	29	1	425	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	431	-0-	-49	-0-	27	1	404	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	445	-0-	-20	-0-	26	1	419	3	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242388 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8704 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	39	1	369	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	496	N	486	-0-	-10	-0-	45	1	441	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	447	-0-	-33	-0-	40	1	407	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	458	-0-	-7	-0-	39	1	419	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	435	-0-	-45	-0-	32	1	403	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	179	-0-	-286	-0-	13	1	166	3	Y	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 9 RRCID -> 242450 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 9370 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	96	1	906	3	Y	48	2	8			74
							53	9									
03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	75	1	745	3	Y	-0-					74
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	66	1	662	3	Y	-0-	44	1			30
05	1178	N	816	-0-	-362	-0-	70	1	745	3	Y	1	1	8			30
							1	9									
06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	61	1	753	3	Y	1	1	8			30
							1	9									
07	744	N	98	-0-	-646	-0-	7	1	91	3	Y	-0-					30

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
FOSTER WELL #: 4 RRCID -> 242451 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9358 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	123	1	1165	3	Y	19	1	8			31
							21	9									
03	1612	X	1371	-0-	-241	-0-	126	1	1245	3	Y	-0-					31
04	1560	X	1419	-0-	-141	-0-	124	1	1255	3	Y	36	19	1			48
							40	9									
05	1581	X	1094	-0-	-487	-0-	94	1	998	3	Y	2	2	8			48
							2	9									
06	1500	X	1332	-0-	-168	-0-	99	1	1232	3	Y	1	1	8			48
							1	9									
07	1457	X	808	-0-	-649	-0-	59	1	749	3	Y	-0-					48

ABNEY WELL #: 13 RRCID -> 242452 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11394 PERF. 9566 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	31	1	673	3	Y	1	8	1			11
							1	9									
03	1457	N	444	-0-	-1013	-0-	28	1	416	3	Y	-0-	7	1			4
04	810	N	605	-0-	-205	-0-	38	1	560	3	Y	6					10
							7	9									
05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	51	1	744	3	Y	5					15
							6	9									
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	39	1	585	3	Y	11					26
							12	9									
07	620	N	612	-0-	-8	-0-	36	1	576	3	Y	-0-					26

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 19 RRCID -> 242513 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8682 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	891	X	891	-0-	-0-	-0-	85	1	804	3	Y	2	12	1			5
							2	9									
03	992	X	924	-0-	-68	-0-	84	1	831	3	Y	8					13
							9	9									
04	960	X	917	-0-	-43	-0-	82	1	832	3	Y	3	11	1			5
							3	9									
05	992	X	820	-0-	-172	-0-	70	1	746	3	Y	4					9
							4	9									
06	960	X	640	-0-	-320	-0-	47	1	579	3	Y	13	10	1			12
							14	9									
*07	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	85	1	1077	3	Y	11					23
							12	9									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 16 RRCID -> 242517 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9790 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	30	1	285	3	Y	-0-					5
03	372	N	286	-0-	-86	-0-	26	1	260	3	Y	-0-					5
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	26	1	262	3	Y	-0-					5
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	30	1	324	3	Y	-0-					5
06	270	N	258	-0-	-12	-0-	19	1	239	3	Y	-0-					5
07	310	N	147	-0-	-163	-0-	8	1	100	3	Y	35	31	1			9
							39	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
RHOADES, LAWLESS WELL #: 19 RRCID -> 242518 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8728 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	25	1	236	3	Y	-0-					5
03	372	N	244	-0-	-128	-0-	22	1	222	3	Y	-0-					5
04	330	N	244	-0-	-86	-0-	22	1	222	3	Y	-0-					5
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	28	1	296	3	Y	-0-					5
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	20	1	245	3	Y	-0-					5
07	248	N	132	-0-	-116	-0-	7	1	86	3	Y	35	31	1			9
							39	9									

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 242543 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9568 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	261	1	782	3	Y	8	3	8			28
							9	9									
03	1674	X	293	-0-	-1381	-0-	18	1	275	3	Y	-0-					28
04	1710	X	277	-0-	-1433	-0-	17	1	254	3	Y	5					33
							6	9									
05	1767	X	355	-0-	-1412	-0-	23	1	332	3	Y	-0-					33
06	1710	X	1107	-0-	-603	-0-	68	1	1017	3	Y	20					53
							22	9									
07	1178	X	429	-0-	-749	-0-	25	1	404	3	Y	-0-					53

FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 2 RRCID -> 242566 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9534 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	799	X	799	-0-	-0-	-0-	36	1	763	3	Y	-0-					54
03	1209	X	805	-0-	-404	-0-	50	1	755	3	Y	-0-					54
04	1170	X	706	-0-	-464	-0-	45	1	661	3	Y	-0-					54
05	1209	X	1040	-0-	-169	-0-	64	1	937	3	Y	35	1	8			88
							39	9									
06	1020	X	811	-0-	-209	-0-	51	1	759	3	Y	1					89
							1	9									
07	899	X	857	-0-	-42	-0-	49	1	786	3	Y	20					109
							22	9									

JONES, PENNY WELL #: 3 RRCID -> 242693 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8702 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

TJT WELL #: 7 RRCID -> 242694 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 8482 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					-0-

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
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	115	1	491	3	Y	1	1	8			53
							1	9									
03	1116	N	555	-0-	-561	-0-	51	1	504	3	Y	-0-					53
04	1050	N	543	-0-	-507	-0-	49	1	493	3	Y	1	32	1			22
							1	9									
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	61	1	643	3	Y	-0-					22
06	875	N	875	-0-	-0-	-0-	65	1	810	3	Y	-0-					22
07	558	N	444	-0-	-114	-0-	32	1	412	3	Y	-0-					22

FOSTER WELL #: 10 RRCID -> 242777 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 9304 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	589	N	508	-0-	-81	-0-	46	1	460	3	Y	2					10
							2	9									
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	49	1	496	3	Y	-0-					10
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	53	1	565	3	Y	-0-					10
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	42	1	516	3	Y	-0-					10
07	558	N	269	-0-	-289	-0-	20	1	249	3	Y	-0-	7	1			3

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
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	63	1	595	3	Y	-0-					7
03	713	N	604	-0-	-109	-0-	55	1	549	3	Y	-0-					7
04	690	N	551	-0-	-139	-0-	50	1	501	3	Y	-0-	4	1			3
05	744	N	577	-0-	-167	-0-	50	1	527	3	Y	-0-					3
06	570	N	566	-0-	-4	-0-	42	1	524	3	Y	-0-					3
07	558	N	430	-0-	-128	-0-	31	1	399	3	Y	-0-					3

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
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	859	3	2	9	Y	2	2	8			30
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	899	3	1	9	Y	1	1	8			30
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			Y	-0-					30
05	744	N	645	-0-	-99	-0-	645	3			Y	-0-					30
06	720	N	580	-0-	-140	-0-	580	3			Y	-0-					30
07	744	N	537	-0-	-207	-0-	536	3	1	9	Y	1	1	8			30

MCKENZIE GAS LEASE WELL #: 3 RRCID -> 242885 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 12015 PERF. 9662 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	375	3	9	9	Y	8	4	8			55
03	186	N	91	-0-	-95	-0-	91	3			Y	-0-					55
04	240	N	104	-0-	-136	-0-	104	3			Y	-0-					55
05	310	N	131	-0-	-179	-0-	130	3	1	9	Y	1	1	8			55
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			Y	-0-					55
*07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-					55

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

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
02	392	N	363	-0-	-29	-0-	18	1	323	3	Y	20	9	1			11
							22	9									
03	465	N	391	-0-	-74	-0-	19	1	372	3	Y	-0-	11	1			-0-
04	420	N	367	-0-	-53	-0-	17	1	350	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	353	-0-	-50	-0-	17	1	336	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	304	-0-	-86	-0-	8	1	296	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	274	-0-	-98	-0-	10	1	264	3	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
02	1456	X	1274	-0-	-182	-0-	64	1	1173	3	Y	34	50	1	1	8	18
							37	9									
03	1612	N	1021	-0-	-591	-0-	50	1	963	3	Y	7	18	1			7
							8	9									
04	1560	N	1081	-0-	-479	-0-	50	1	1007	3	Y	22	23	1			6
							24	9									
05	1426	N	1091	-0-	-335	-0-	51	1	1033	3	Y	6					12
							7	9									
06	990	N	743	-0-	-247	-0-	20	1	721	3	Y	2	11	1			3
							2	9									
*07	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	41	1	1131	3	Y	11	4	1			10
							12	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
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	3	Y	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	Y	-0-					-0-
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	44	1	639	3	Y	3					3
							3	9									
05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	70	1	1016	3	Y	-0-					3
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	49	1	733	3	Y	3	2	1			4
							3	9									
*07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	38	1	604	3	Y	-0-					4

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
02	560	N	424	-0-	-136	-0-	19	1	405	3	Y	-0-					47
03	620	N	430	-0-	-190	-0-	27	1	403	3	Y	-0-					47
04	510	N	316	-0-	-194	-0-	20	1	296	3	Y	-0-					47
05	465	N	404	-0-	-61	-0-	25	1	366	3	Y	12					59
							13	9									
06	420	N	301	-0-	-119	-0-	19	1	281	3	Y	1					60
							1	9									
07	341	N	318	-0-	-23	-0-	18	1	287	3	Y	12					72
							13	9									

MARSH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243297 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 9306 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2016	X	1731	-0-	-285	-0-	1708	3	23	9	N	21	87	1			83
03	2294	X	2204	-0-	-90	-0-	2196	3	8	9	N	7					90
04	2220	X	1767	-0-	-453	-0-	1764	3	3	9	N	3					93
05	2294	X	1689	-0-	-605	-0-	1688	3	1	9	N	1					94
06	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	2217	3	11	9	N	10					104
07	2201	X	1628	-0-	-573	-0-	1627	3	1	9	N	1					105

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 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
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	69	1	650	3	Y	5	37	1			16
							6	9									
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	71	1	705	3	Y	21					37
							23	9									
04	690	N	683	-0-	-7	-0-	60	1	610	3	Y	12	34	1			15
							13	9									
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	63	1	666	3	Y	24					39
							26	9									
06	690	N	659	-0-	-31	-0-	48	1	599	3	Y	11	40	1			10
							12	9									
07	713	N	632	-0-	-81	-0-	45	1	572	3	Y	14					24
							15	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
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	43	1	802	3	Y	9	14	1	1	8	4
							10	9									
03	930	N	918	-0-	-12	-0-	45	1	863	3	Y	9	4	1			9
							10	9									
04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	46	1	934	3	Y	34	34	1			9
							37	9									
05	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	56	1	1121	3	Y	25	1	8			33
							28	9									
06	900	N	835	-0-	-65	-0-	22	1	812	3	Y	1	32	1			2
							1	9									
07	930	N	867	-0-	-63	-0-	30	1	827	3	Y	9	2	1			9
							10	9									

CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 244203 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9495 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	79	1	1464	3	Y	1	2	1	1	8	-0-
							1	9									
03	1209	N	1182	-0-	-27	-0-	58	1	1124	3	Y	-0-					-0-
04	1140	N	1117	-0-	-23	-0-	53	1	1064	3	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1066	-0-	-329	-0-	51	1	1015	3	Y	-0-					-0-
06	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	43	1	1588	3	Y	64					64
							70	9									
07	1147	N	1063	-0-	-84	-0-	37	1	1013	3	Y	12	65	1			11
							13	9									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 17 RRCID -> 244702 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8634 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	54	-0-	-58	-0-	5	1	49	3	Y	-0-					5
03	124	N	106	-0-	-18	-0-	10	1	96	3	Y	-0-					5
04	90	N	65	-0-	-25	-0-	6	1	59	3	Y	-0-					5
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					5
06	90	N	65	-0-	-25	-0-	5	1	60	3	Y	-0-					5
*07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	Y	35	31	1			9
							39	9									

FURRH, ALICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244835 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 9792 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					93
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					93
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	251	3	1	9	N	1	1	8			93
05	310	N	194	-0-	-116	-0-	193	3	1	9	N	1	1	8			93
06	240	N	143	-0-	-97	-0-	143	3			N	-0-					93
*07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	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
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 18 RRCID -> 245010 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 8702 - 10060

02	224	N	193	-0-	-31	-0-	18	1	175	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	198	-0-	-19	-0-	18	1	180	3	Y	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	20	1	203	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	184	-0-	-33	-0-	16	1	168	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	147	-0-	-33	-0-	11	1	135	3	Y	1					1
							1	9									
*07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	16	1	208	3	Y	-0-					1

STEELE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 245157 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9375 - 9449

02	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	116	1	1099	3	Y	2	2	8			214
							2	9									
03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	132	1	1312	3	Y	-0-					214
04	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	137	1	1388	3	Y	-0-					214
05	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	139	1	1482	3	Y	2	2	8			214
							2	9									
06	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	107	1	1331	3	Y	1	1	8			214
							1	9									
07	775	N	463	-0-	-312	-0-	34	1	429	3	Y	-0-					214

CRAWFORD WELL #: 7 RRCID -> 245158 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9355 - 10048

02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	10	1	184	3	Y	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	3	Y	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	3	Y	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	246	3	Y	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	8	1	276	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	173	-0-	-13	-0-	6	1	167	3	Y	-0-					-0-

CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245575 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9400 - 9615

02	840	N	756	-0-	-84	-0-	39	1	717	3	Y	-0-	2	1			-0-
03	961	N	830	-0-	-131	-0-	41	1	782	3	Y	6					6
							7	9									
04	810	N	780	-0-	-30	-0-	36	1	732	3	Y	11	14	1			3
							12	9									
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	42	1	836	3	Y	-0-					3
06	810	N	799	-0-	-11	-0-	21	1	778	3	Y	-0-	3	1			-0-
*07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	28	1	781	3	Y	9	1	1			8
							10	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
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	3	Y	-0-					-0-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	108	-0-	-42	-0-	5	1	103	3	Y	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
*07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	8	1	210	3	Y	1					1
							1	9									

CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 245641 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 9390 - 10102

02	4872	X	4396	-0-	-476	-0-	213	1	3928	3	Y	232	160	1	2	8	124
							255	9									
03	5394	X	4431	-0-	-963	-0-	232	1	4045	3	Y	140	124	1			140
							154	9									
04	5220	X	3800	-0-	-1420	-0-	173	1	3471	3	Y	142	243	1			39
							156	9									
05	5394	X	3856	-0-	-1538	-0-	178	1	3579	3	Y	90	1	8			128
							99	9									
06	4950	X	2784	-0-	-2166	-0-	71	1	2615	3	Y	89	122	1	1	8	94
							98	9									
07	4867	X	2547	-0-	-2320	-0-	88	1	2407	3	Y	47	98	1			43
							52	9									

GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 245756 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8472 - 9787

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 245770 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8164 - 9774

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 2 RRCID -> 245840 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 8620 - 9782

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	14	1	295	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	310	N	230	-0-	-80	-0-	13	1	203	3	Y	13	1	1			14
							14	9									
04	300	N	246	-0-	-54	-0-	16	1	228	3	Y	2					16
							2	9									
05	341	N	325	-0-	-16	-0-	21	1	303	3	Y	1					17
							1	9									
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	15	1	219	3	Y	16					33
							18	9									
07	248	N	213	-0-	-35	-0-	12	1	201	3	Y	-0-					33

FURRH, JAMES MADISON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 247488 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10900 - 11120

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	648						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	648						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	648						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	648						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	648						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	648						N	-0-					-0-

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 8 RRCID -> 254407 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 10183 PERF. 9210 - 9948

02	728	N	536	-0-	-192	-0-	51	1	485	3	Y	-0-					-0-
03	806	N	570	-0-	-236	-0-	52	1	518	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	518	-0-	-142	-0-	47	1	471	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	532	-0-	-57	-0-	46	1	486	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	468	-0-	-72	-0-	35	1	431	3	Y	2					2
							2	9									
07	527	N	272	-0-	-255	-0-	20	1	251	3	Y	1	2	1			1
							1	9									

FOREMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254564 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8722 - 10080

02	2548	X	2211	-0-	-337	-0-	479	1	1668	3	Y	58	59	1	2	8	48
							64	9									
03	2666	X	2484	-0-	-182	-0-	567	1	1861	3	Y	51	65	1			34
							56	9									
04	2820	X	2248	-0-	-572	-0-	508	1	1698	3	Y	38					72
							42	9									
05	2449	N	1723	-0-	-726	-0-	82	1	1641	3	Y	-0-	60	1			12
06	2400	N	1236	-0-	-1164	-0-	33	1	1196	3	Y	6					18
							7	9									
07	2325	N	1286	-0-	-1039	-0-	45	1	1227	3	Y	13					31
							14	9									

ANDERSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257456 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 1539 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
MCCLENDON GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259248 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9930 - 12017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4760	X	1005	-0-	-3755	-0-	90	1	852	3	Y	57	116	1	2	8	82
							63	9									
03	5704	X	3283	-0-	-2421	-0-	298	1	2956	3	Y	26	1	8			107
							29	9									
04	5520	X	3409	-0-	-2111	-0-	296	1	2984	3	Y	117	87	1			137
							129	9									
05	5704	X	3788	-0-	-1916	-0-	323	1	3430	3	Y	32	3	8			166
							35	9									
06	5400	X	2794	-0-	-2606	-0-	206	1	2556	3	Y	29	122	1	4	8	69
							32	9									
07	3534	X	1034	-0-	-2500	-0-	74	1	945	3	Y	14	1	8			82
							15	9									

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			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

FOREMAN GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260935 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9950 - 12427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7280	X	6532	-0-	-748	-0-	726	1	5784	3	Y	20	20	8			-0-
							22	9									
03	7936	X	7531	-0-	-405	-0-	891	1	6637	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
04	7650	X	7138	-0-	-512	-0-	712	1	6426	3	Y	-0-					-0-
05	7688	X	5932	-0-	-1756	-0-	281	1	5641	3	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
06	7380	X	4914	-0-	-2466	-0-	130	1	4776	3	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
07	7533	X	5584	-0-	-1949	-0-	191	1	5257	3	Y	124	9	8			115
							136	9									

WILLIAMS, A. GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 261419 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9914 PERF.10415 - 13884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10413	X	10413	-0-	-0-	-0-	993	1	9402	3	Y	16	3	1			18
							18	9									
03	11450	X	11450	-0-	-0-	-0-	1050	1	10400	3	Y	-0-	9	1			9
04	10942	X	10942	-0-	-0-	-0-	984	1	9950	3	Y	7	8	1			8
							8	9									
05	10940	X	10940	-0-	-0-	-0-	940	1	10000	3	Y	-0-					8
06	10355	X	10355	-0-	-0-	-0-	771	1	9581	3	Y	3	4	1			7
							3	9									
*07	9724	X	9724	-0-	-0-	-0-	708	1	9016	3	Y	-0-	3	1			4

FURRH, BO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261571 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 9665 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					48
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					48
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	291	3	52	9	N	47	1	8			94
05	899	N	236	-0-	-663	-0-	236	3			N	-0-					94
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					94
*07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					94

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
BLOCKER WARE (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 103479 COMPL. DATE 07/31/1982 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9937 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT, JO ANN WELL #: 1 L RRCID -> 186959 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 9224 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCINTOSH WELL #: 1 L RRCID -> 188825 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6268 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	45	2			N	-0-					37
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					37
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	19	2	8	9	N	7					44
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					44
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					44
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					44

PERRY, ANNIE GU WELL #: 2 L RRCID -> 189490 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 8254 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	108	-0-	-284	-0-	108	2			N	-0-					48
03	434	N	92	-0-	-342	-0-	92	2			N	-0-					48
04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					48
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					48
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	509	2	2	9	N	2					50
07	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					50

SANDERS-MOORE WELL #: 3 RRCID -> 203193 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9622 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					86
03	620	N	105	-0-	-515	-0-	105	2			N	-0-					86
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					86
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					86
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	651	2	6	9	N	5					91
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

UNDERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 216999 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10162 PERF. 8342 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

BLOCKER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 218361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8578 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 218711 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8733 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					47
03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	920	2	2	9	N	2					49
04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1059	2	3	9	N	3					52
05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1134	2	8	9	N	7					59
06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1134	2	2	9	N	2					61
07	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					61

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
02	448	N	112	-0-	-336	-0-	112	2			N	-0-					88
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	661	2	6	9	N	5					93
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	611	2	2	9	N	2					95
05	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1597	2	22	9	N	20					115
06	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1597	2	14	9	N	13					128
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					128

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
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					48
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	980	2	9	9	N	8					56
04	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2235	2	6	9	N	5					61
05	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1870	2	13	9	N	12					73
06	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					73
07	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					73

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
02	1960	N	584	-0-	-1376	-0-	584	2			N	-0-					141
03	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					141
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					141
05	651	N	76	-0-	-575	-0-	76	2			N	-0-					141
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					141
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					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
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	237	2	488	9	N	444	342	1			397
03	527	N	352	-0-	-175	-0-	51	2	301	9	N	274	333	1			338
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	37	2	545	9	N	495	515	1			318
05	806	N	627	-0-	-179	-0-	163	2	464	9	N	422	337	1			403
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	163	2	678	9	N	616	692	1			327
07	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					327

SANDERS-MOORE WELL #: 4 RRCID -> 221434 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9712 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4528	2	24	9	N	22					66
03	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4967	2	6	9	N	5					71
04	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	5066	2	24	9	N	22					93
05	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	5042	2	40	9	N	36					129
06	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5042	2	22	9	N	20					149
07	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					149

UNDERWOOD WELL #: 4 RRCID -> 222366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11407 PERF. 8639 - 11306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	664	2	9	9	N	8					91
03	682	N	319	-0-	-363	-0-	319	2			N	-0-					91
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	698	2	8	9	N	7					98
05	744	N	391	-0-	-353	-0-	378	2	13	9	N	12					110
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					110
07	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					110

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

UNDERWOOD WELL #: 2 RRCID -> 222538 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 11797 PERF. 9782 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

BOSH WELL #: 2A RRCID -> 222540 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 11879 PERF. 9837 - 9981

02	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					32
03	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1720	2	6	9	N	5					37
04	1140	N	815	-0-	-325	-0-	813	2	2	9	N	2					39
05	1798	N	758	-0-	-1040	-0-	756	2	2	9	N	2					41
06	1680	N	757	-0-	-923	-0-	756	2	1	9	N	1					42
07	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					42

BLOCKER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 222815 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9734 - 9965

02	560	N	251	-0-	-309	-0-	237	2	14	9	N	13					58
03	558	N	149	-0-	-409	-0-	97	2	52	9	N	47					105
04	390	N	174	-0-	-216	-0-	149	2	25	9	N	23					128
05	279	N	116	-0-	-163	-0-	83	2	33	9	N	30					158
06	150	N	94	-0-	-56	-0-	83	2	11	9	N	10					168
*07	186	N	126	-0-	-60	-0-	82	2	44	9	N	40					208

UNDERWOOD WELL #: 3 RRCID -> 222922 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10122 PERF. 8608 - 10254

02	644	N	577	-0-	-67	-0-	573	2	4	9	N	4					36
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	644	2	18	9	N	16					52
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					52
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					52
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					52
07	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					52

GILL, H.H. WELL #: 1 RRCID -> 223279 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 11746 PERF. 9694 - 11618

02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	956	2	1	9	Y	1					45
03	899	N	483	-0-	-416	-0-	483	2			Y	-0-					45
04	510	N	275	-0-	-235	-0-	273	2	2	9	Y	2					47
05	1054	N	708	-0-	-346	-0-	707	2	1	9	Y	1					48
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	714	2	4	9	Y	4					52
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					52

SANDERS-MOORE WELL #: 5 RRCID -> 223696 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9722 - 11360

02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					48
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					48
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					48
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	660	2	3	9	N	3					51
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	660	2	2	9	N	2					53
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					53

HERRIN, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 226529 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 8171 - 9802

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

BELL WELL #: 4 RRCID -> 226748 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8330 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					31
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					31
04	30	X	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					31

BELL WELL #: 2 RRCID -> 226955 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9807 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					71
03	1116	N	687	-0-	-429	-0-	687	2			N	-0-					71
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	768	2	18	9	N	16					87
05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	866	2	17	9	N	15					102
06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	866	2	13	9	N	12					114
07	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					114

BALDWIN WELL #: 5H RRCID -> 226956 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10310 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2772	N	33	-0-	-2739	-0-	33	2			Y	-0-					39
03	682	N	75	-0-	-607	-0-	62	2	13	9	Y	12					51
04	210	N	15	-0-	-195	-0-	5	1	10	9	Y	9					60
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	7					67
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					67
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					67

HEISMAN WELL #: 1 RRCID -> 228311 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9822 - 9939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	982	X	982	-0-	-0-	-0-	978	2	4	9	N	4					45
03	1550	N	797	-0-	-753	-0-	797	2			N	-0-					45
04	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					45
05	1085	N	53	-0-	-1032	-0-	53	2			N	-0-					45
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	53	2	1	9	N	1					46
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
02	1344	N	1125	-0-	-219	-0-	1115	2	10	9	N	9					56
03	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1676	2	11	9	N	10					66
04	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1818	2	9	9	N	8					74
05	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2034	2	9	9	N	8					82
06	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2034	2	9	9	N	8					90
07	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					90

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
02	560	X	388	-0-	-172	-0-	384	2	4	9	Y	4					17
03	978	X	978	-0-	-0-	-0-	978	2			Y	-0-					17
04	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			Y	-0-					17
05	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	1993	2	9	9	Y	8					25
06	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			Y	-0-					25
07	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					25

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
02	448	N	367	-0-	-81	-0-	367	2			N	-0-					76
03	558	N	541	-0-	-17	-0-	539	2	2	9	N	2					78
04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1236	2	3	9	N	3					81
05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1171	2	3	9	N	3					84
06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					84
07	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					84

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
CADENHEAD, JAMES WELL #: 6H RRCID -> 229323 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 9891 PERF. 9844 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	X	1317	-0-	-223	-0-	1277	2	40	9	Y	36					258
03	1705	X	1183	-0-	-522	-0-	1133	2	50	9	Y	45	162	1			141
04	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	2171	2	62	9	Y	56					197
05	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	1938	2	61	9	Y	55	162	1			90
06	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	1938	2	31	9	Y	28					118
07	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					118

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
02	672	N	298	-0-	-374	-0-	296	2	2	9	N	2					87
03	465	N	369	-0-	-96	-0-	368	2	1	9	N	1					88
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					88
05	341	N	226	-0-	-115	-0-	218	2	8	9	N	7					95
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	218	2	3	9	N	3					98
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					98

BRADLEY WELL #: 2 RRCID -> 229754 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8290 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	922	-0-	-1878	47	922	2			Y	-0-					127
03	1240	N	1075	-0-	-165	-0-	1066	2	9	9	Y	8					135
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1193	2	21	9	Y	19					154
05	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1050	2	24	9	Y	22					176
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1050	2	17	9	Y	15					191
07	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					191

GILL, H.H. WELL #: 4 RRCID -> 230596 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9765 - 9883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	N	619	-0-	-585	-0-	276	2	343	9	N	312	322	1			122
03	930	N	375	-0-	-555	-0-	13	2	362	9	N	329	324	1			127
04	960	N	707	-0-	-253	-0-	197	2	510	9	N	464	503	1			88
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	567	2	238	9	N	216	171	1			133
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	567	2	352	9	N	320	336	1			117
07	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					117

BOSH WELL #: 3 RRCID -> 231096 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9840 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	N	397	-0-	-275	-0-	394	2	3	9	N	3	55	1			22
03	589	N	428	-0-	-161	-0-	426	2	2	9	N	2					24
04	330	N	287	-0-	-43	-0-	277	2	10	9	N	9					33
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	639	2	4	9	N	4					37
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	639	2	3	9	N	3					40
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					40

UNDERWOOD WELL #: 8 RRCID -> 231098 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9746 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	152	-0-	-128	-0-	28	2	124	9	N	113	170	1			181
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	31	2	194	9	N	176	171	1			186
04	270	N	203	-0-	-67	-0-	27	2	176	9	N	160	170	1			176
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	9	1	136	9	N	124	170	1			130
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	174	9	N	158					288
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					288

UNDERWOOD WELL #: 6 RRCID -> 231100 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9730 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736	N	1007	-0-	-729	-0-	1007	2			N	-0-					34
03	1116	N	657	-0-	-459	-0-	657	2			N	-0-					34
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					34
05	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					34
06	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1388	2	4	9	N	4					38
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
UNDERWOOD WELL #: 5 RRCID -> 231101 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9636 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

HEISMAN WELL #: 2 RRCID -> 231102 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9870 - 9986

02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-	4	5			47
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					47
04	90	N	5	-0-	-85	-0-	5	2			N	-0-					47
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					47
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	117	2	1	9	N	1					48
07	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					48

BLOCKER HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 231285 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9746 - 9874

02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-					-0-
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
05	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			Y	-0-					-0-
06	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			Y	-0-					-0-
*07	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			Y	-0-					-0-

GILL, H.H. WELL #: 7D RRCID -> 232281 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8590 - 9904

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	10	-0-	10	10	10	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	10					Y	NO RPT					-0-

GILL, H.H. WELL #: 2 RRCID -> 232285 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9680 - 9855

02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					59
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					59
04	150	N	5	-0-	-145	-0-	5	1			Y	-0-					59
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					59
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	109	2	4	9	Y	4					63
07	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					63

SCOTT, JO ANN WELL #: 9 RRCID -> 232286 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9881 - 9889

02	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1499	2	25	9	N	23					113
03	1922	N	1502	-0-	-420	-0-	1485	2	17	9	N	15					128
04	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1365	2	31	9	N	28					156
05	1674	N	723	-0-	-951	-0-	708	2	15	9	N	14					170
06	1440	N	714	-0-	-726	-0-	708	2	6	9	N	5					175
07	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					175

BOSH WELL #: 7 RRCID -> 232291 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 9984 - 9992

02	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1252	2	1	9	Y	1					66
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-					66
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			Y	-0-					66
05	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-					66
06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1350	2	8	9	Y	7					73
07	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					73

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

SCOTT, JO ANN WELL #: 7 RRCID -> 232294 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9672 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	278	-0-	-58	-0-	272	2	6	9	N	5					68
03	527	N	426	-0-	-101	-0-	420	2	6	9	N	5					73
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	403	2	2	9	N	2					75
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	367	2	2	9	N	2					77
06	420	N	374	-0-	-46	-0-	367	2	7	9	N	6					83
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					83

SCOTT, JO ANN WELL #: 4 RRCID -> 232295 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9746 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	380	-0-	-68	-0-	374	2	6	9	N	5					96
03	589	N	573	-0-	-16	-0-	564	2	9	9	N	8					104
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	530	2	3	9	N	3					107
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	467	2	4	9	N	4					111
06	540	N	470	-0-	-70	-0-	467	2	3	9	N	3					114
07	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					114

NOLTE, ELLA WELL #: 1 RRCID -> 232296 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8174 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3948	X	3667	-0-	-281	-0-	3655	2	12	9	Y	11	14	1			21
03	4402	X	4347	-0-	-55	-0-	4340	2	7	9	Y	6	14	1			13
04	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4693	2	6	9	Y	5					18
05	4402	X	4376	-0-	-26	-0-	4373	2	3	9	Y	3	8	1			13
06	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4373	2	2	9	Y	2					15
07	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					15

BLOCKER HEIRS WELL #: 9D RRCID -> 232531 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9880 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
03	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
05	625	X	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
06	625	X	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	377	2	2	9	N	2					114
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	442	2	9	9	N	8					122
04	660	N	414	-0-	-246	-0-	414	2			N	-0-					122
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					122
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	714	2	3	9	N	3					125
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					125

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
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	635	2	2	9	N	2					59
03	682	N	601	-0-	-81	-0-	601	2			N	-0-					59
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					59
05	713	N	325	-0-	-388	-0-	321	2	4	9	N	4					63
06	570	N	325	-0-	-245	-0-	321	2	4	9	N	4					67
07	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					67

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
02	2727	N	2668	-0-	-59	-0-	2662	2	6	9	Y	5	5	1			4
03	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2674	2	6	9	Y	5	5	1			4
04	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2051	2	3	9	Y	3					7
05	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1671	2	2	9	Y	2	3	1			6
06	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1671	2	1	9	Y	1					7
07	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					7

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
CADENHEAD, JAMES WELL #: 9H RRCID -> 234775 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 9790 - 12245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2940	X	2690	-0-	-250	-0-	2690	2			N	-0-					46
03	3255	X	2900	-0-	-355	-0-	2900	2			N	-0-					46
04	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	2			N	-0-					46
05	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			N	-0-					46
06	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			N	-0-					46
07	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					46

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
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-					-0-
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			Y	-0-					-0-
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
06	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
07	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEISMAN WELL #: 4 RRCID -> 234805 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 10139 PERF. 9906 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	530	2	69	9	N	63					170
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	434	2	66	9	N	60					230
04	630	N	341	-0-	-289	-0-	298	2	43	9	N	39	147	1			122
05	651	N	462	-0-	-189	-0-	434	2	28	9	N	25					147
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	434	2	3	9	N	3					150
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					150

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
02	2792	X	1378	-0-	-1414	-0-	1378	2			N	-0-					68
03	1891	X	1692	-0-	-199	-0-	1692	2			N	-0-					68
04	1830	X	990	-0-	-840	-0-	984	2	6	9	N	5					73
05	1891	X	1196	-0-	-695	-0-	1196	2			N	-0-					73
06	1830	X	1208	-0-	-622	-0-	1196	2	12	9	N	11					84
07	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					84

NOLTE, ELLA WELL #: 8D RRCID -> 235389 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8265 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1288	N	471	-0-	-817	-0-	435	2	36	9	Y	33	34	1			29
03	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2021	2	37	9	Y	34	34	1			29
04	870	N	723	-0-	-147	-0-	698	2	25	9	Y	23					52
05	527	N	353	-0-	-174	-0-	318	2	35	9	Y	32	38	1			46
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	318	2	19	9	Y	17					63
07	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					63

NOLTE, ELLA WELL #: 3 RRCID -> 235390 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8184 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1592	-0-	-1208	3876	1580	2	12	9	Y	11	11	1			14
03	3100	N	1664	-0-	-1436	2440	1658	2	6	9	Y	5	11	1			8
04	3000	N	1114	-0-	-1886	554	1110	2	4	9	Y	4					12
05	2076	N	1522	-0-	-554	-0-	1519	2	3	9	Y	3	4	1			11
06	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1519	2	2	9	Y	2					13
07	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					13

BOSH WELL #: 10D RRCID -> 235391 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 10014 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	279	2	11	9	Y	10	158	1			53
03	217	N	187	-0-	-30	-0-	101	2	86	9	Y	78					131
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	159	2	146	9	Y	133	164	1			100
05	310	N	220	-0-	-90	-0-	126	2	94	9	Y	85					185
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	126	2	100	9	Y	91					276
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					276

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

BRADLEY WELL #: 5 RRCID -> 235392 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9320 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1045	2	11	9	N	10	145	1			24
03	1240	N	988	-0-	-252	-0-	987	2	1	9	N	1					25
04	1080	N	919	-0-	-161	-0-	919	2			N	-0-					25
05	1178	N	1075	-0-	-103	-0-	1066	2	9	9	N	8					33
06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1066	2	4	9	N	4					37
07	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					37

GILL, H.H. WELL #: 12D RRCID -> 235393 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10221 PERF. 8830 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	3690					Y	-0-					-0-
03	T. A.		585	-0-	585	4275	585	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	4275					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	4275					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	4275					Y	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	4275					Y	NO RPT					-0-

NOLTE, ELLA WELL #: 4 RRCID -> 235394 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8200 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1288	X	1268	-0-	-20	-0-	1255	2	13	9	Y	12	12	1			5
03	1426	X	906	-0-	-520	-0-	893	2	13	9	Y	12	12	1			5
04	960	X	618	-0-	-342	-0-	608	2	10	9	Y	9					14
05	1395	N	621	-0-	-774	-0-	613	2	8	9	Y	7	8	1			13
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	613	2	1	9	Y	1					14
07	136	N	NO RPT	-0-	-136	-0-					Y	NO RPT					14

UNDERWOOD WELL #: 10 RRCID -> 235395 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9854 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					78
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					78
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-	3	5			75
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

HEISMAN WELL #: 5 RRCID -> 235396 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9928 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484	N	812	-0-	-672	-0-	802	2	10	9	N	9					80
03	1333	N	1211	-0-	-122	-0-	1207	2	4	9	N	4					84
04	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1007	2	6	9	N	5					89
05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1014	2	4	9	N	4					93
06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1014	2	2	9	N	2					95
07	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					95

CALLISON WELL #: 1 RRCID -> 235397 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 9743 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

NOLTE, ELLA WELL #: 7D RRCID -> 235412 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8534 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1242	N	932	-0-	-310	-0-	897	2	35	9	Y	32	37	1			32
03	1178	N	873	-0-	-305	-0-	843	2	30	9	Y	27	37	1			22
04	1290	N	272	-0-	-1018	-0-	250	2	22	9	Y	20					42
05	1023	N	176	-0-	-847	-0-	157	2	19	9	Y	17	27	1			32
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	157	2	22	9	Y	20					52
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					52

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

NOLTE, ELLA WELL #: 6 RRCID -> 235421 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8438 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2517	-0-	-283	5453	2499	2	18	9	Y	16	16	1			7
03	3100	N	1845	-0-	-1255	4198	1828	2	17	9	Y	15	16	1			6
04	3000	N	2000	-0-	-1000	3198	1988	2	12	9	Y	11					17
05	3100	N	1857	-0-	-1243	1955	1835	2	22	9	Y	20	27	1			10
06	3000	N	1841	-0-	-1159	796	1835	2	6	9	Y	5					15
07	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					15

NOLTE, ELLA WELL #: 11D RRCID -> 235434 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8228 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11078	X	11078	-0-	-0-	-0-	11022	2	56	9	Y	51	51	1			105
03	12628	X	12628	-0-	-0-	-0-	12584	2	44	9	Y	40	51	1			94
04	12482	X	12482	-0-	-0-	-0-	12443	2	39	9	Y	35					129
05	12189	X	12189	-0-	-0-	-0-	12188	2	1	9	Y	1	65	1			65
06	12223	X	12223	-0-	-0-	-0-	12188	2	35	9	Y	32					97
07	12028	X	NO RPT	-0-	-12028	-0-					Y	NO RPT					97

BLOCKER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 235464 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 9927 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1699	2	15	9	Y	14					40
03	868	N	497	-0-	-371	-0-	487	2	10	9	Y	9					49
04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1034	2	18	9	Y	16					65
05	1178	N	883	-0-	-295	-0-	873	2	10	9	Y	9					74
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					74
07	1085	N	873	-0-	-212	-0-	873	2			Y	-0-					74

CALLISON WELL #: 2R RRCID -> 235465 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 10078 PERF. 9710 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		827	-0-	827	827	825	2	2	9	Y	2					2
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	827					Y	NO RPT					2

BALDWIN WELL #: 8D RRCID -> 235685 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9772 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1169	-0-	-1631	1319	1169	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	2175	-0-	-925	394	2175	2			Y	-0-					-0-
04	2487	N	2093	-0-	-394	-0-	2093	2			Y	-0-					-0-
05	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			Y	-0-					-0-
06	2100	N	1931	-0-	-169	-0-	1931	2			Y	-0-					-0-
07	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 235868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8611 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1247	2	8	9	N	7					102
03	775	N	342	-0-	-433	-0-	342	2			N	-0-					102
04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1110	2	18	9	N	16					118
05	1395	N	930	-0-	-465	-0-	930	2			N	-0-					118
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	930	2	2	9	N	2					120
*07	1178	N	496	-0-	-682	-0-	495	2	1	9	N	1					121

K WELL #: 2 RRCID -> 235870 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9817 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

BOSH WELL #: 8 RRCID -> 235872 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8674 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					56
03	62	N	-0-	-0-	-62	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

BELL WELL #: 7 RRCID -> 235873 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8600 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					89
03	558	N	354	-0-	-204	-0-	353	2	1	9	N	1					90
04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					90
05	527	N	234	-0-	-293	-0-	220	2	14	9	N	13					103
06	330	N	224	-0-	-106	-0-	220	2	4	9	N	4					107
07	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					107

BLOCKER WARE WELL #: 5 RRCID -> 235876 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9932 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	1220	-0-	-12	-0-	1220	2			N	-0-					43
03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					43
04	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					43
05	1364	N	1068	-0-	-296	-0-	1068	2			N	-0-					43
06	1410	N	1068	-0-	-342	-0-	1068	2			N	-0-					43
07	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					43

CALLISON WELL #: 5D RRCID -> 236458 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9778 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1470	-0-	-1330	2182	1464	2	6	9	Y	5					50
03	3100	N	1514	-0-	-1586	596	1514	2			Y	-0-					50
04	2013	N	1417	-0-	-596	-0-	1414	2	3	9	Y	3					53
05	1643	N	657	-0-	-986	-0-	648	2	9	9	Y	8					61
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
07	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					61

BALDWIN WELL #: 9 RRCID -> 236679 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9664 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1595	2	1	9	N	1					27
03	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1680	2	3	9	N	3					30
04	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					30
05	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					30
06	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					30
07	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					30

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
02	1568	X	1205	-0-	-363	-0-	1205	2			Y	-0-					37
03	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	1447	2	12	9	Y	11					48
04	1350	X	1348	-0-	-2	-0-	1348	2			Y	-0-					48
05	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	1329	2	39	9	Y	35					83
06	1410	X	1372	-0-	-38	-0-	1329	2	43	9	Y	39					122
*07	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	1694	2	23	9	Y	21					143

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
02	700	X	506	-0-	-194	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
03	1023	X	463	-0-	-560	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
04	990	X	218	-0-	-772	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
05	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
*06	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
07	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

BALDWIN WELL #: 11 RRCID -> 238054 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9644 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					64
03	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					64
04	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					64
05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					64
06	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					64
07	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					64

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
02	2800	N	1930	-0-	-870	6204	1928	2	2	9	Y	2					73
03	3100	N	816	-0-	-2284	3920	813	2	3	9	Y	3					76
04	3000	N	776	-0-	-2224	1696	772	2	4	9	Y	4					80
05	2139	N	227	-0-	-1912	-0-	227	2			Y	-0-					80
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					80
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					80

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
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					52
03	713	N	591	-0-	-122	-0-	591	2			N	-0-					52
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	438	2	4	9	N	4					56
*05	930	N	437	-0-	-493	-0-	437	2			N	-0-					56
*06	570	N	547	-0-	-23	-0-	547	2			N	-0-					56
*07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					56

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
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	563	2	9	9	Y	8					25
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	496	2	6	9	Y	5					30
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					30
05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	733	2	2	9	Y	2					32
06	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1270	2	7	9	Y	6					38
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					38

MERCER WELL #: 1 RRCID -> 239264 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9654 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2492	X	2471	-0-	-21	-0-	2465	2	6	9	N	5					37
03	2945	N	2160	-0-	-785	-0-	2158	2	2	9	N	2					39
04	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2718	2	1	9	N	1					40
05	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-					40
06	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	2826	2	1	9	N	1					41
07	2821	N	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					41

BALDWIN WELL #: 12 RRCID -> 239265 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9660 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					83
03	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					83
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					83
05	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					83
06	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					83
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					83

MERCER WELL #: 3 RRCID -> 240604 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9705 - 9871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	N	870	-0-	-54	-0-	869	2	1	9	N	1					47
03	930	N	755	-0-	-175	-0-	754	2	1	9	N	1					48
04	930	N	594	-0-	-336	-0-	590	2	4	9	N	4					52
05	961	N	575	-0-	-386	-0-	572	2	3	9	N	3					55
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	572	2	3	9	N	3					58
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					58

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

CALLISON WELL #: 8D RRCID -> 242014 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9796 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BLOCKER HEIRS WELL #: 30D RRCID -> 242145 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9876 - 10021

02	756	N	546	-0-	-210	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			Y	-0-					-0-
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			Y	-0-					-0-
05	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			Y	-0-					-0-
06	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			Y	-0-					-0-
*07	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			Y	-0-					-0-

MERCER WELL #: 7D RRCID -> 242446 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9698 - 9853

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
06	T. A.		109	-0-	109	109	109	2			Y	-0-					41
07	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	109					Y	NO RPT					41

BALDWIN WELL #: 10 RRCID -> 242904 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9650 - 9806

02	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1891	2	18	9	N	16					82
03	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					82
04	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					82
05	2108	N	2026	-0-	-82	-0-	2026	2			N	-0-					82
06	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					82
07	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					82

CADENHEAD WELL #: 12 RRCID -> 242906 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10213 PERF. 9841 - 9965

02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					67
03	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					67
04	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					67
05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					67
06	1650	N	1064	-0-	-586	-0-	1064	2			N	-0-					67
07	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					67

HEISMAN WELL #: 6 RRCID -> 242907 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 8779 - 8964

02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					19
03	372	N	227	-0-	-145	-0-	227	2			N	-0-					19
04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					19
05	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1403	2	7	9	N	6					25
06	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1403	2	14	9	N	13					38
07	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					38

MERCER WELL #: 4 RRCID -> 243195 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9692 - 9854

02	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					55
03	1798	N	1353	-0-	-445	-0-	1353	2			N	-0-					55
04	1740	N	1506	-0-	-234	-0-	1498	2	8	9	N	7					62
05	1736	N	1373	-0-	-363	-0-	1372	2	1	9	N	1					63
06	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					63
07	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					63

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
CADENHEAD WELL #: 15 RRCID -> 243196 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9805 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	N	1334	-0-	-94	-0-	1334	2			N	-0-					37
03	1395	N	1386	-0-	-9	-0-	1386	2			N	-0-					37
04	1470	N	1393	-0-	-77	-0-	1391	2	2	9	N	2					39
05	1488	N	1205	-0-	-283	-0-	1204	2	1	9	N	1					40
06	1350	N	1208	-0-	-142	-0-	1204	2	4	9	N	4					44
07	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					44

CADENHEAD WELL #: 14D RRCID -> 243197 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 9825 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1419	-0-	-1381	2383	1419	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1358	-0-	-1742	641	1358	2			Y	-0-					-0-
04	1869	N	1228	-0-	-641	-0-	1228	2			Y	-0-					-0-
05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			Y	-0-					-0-
06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			Y	-0-					-0-
07	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERCER WELL #: 10 RRCID -> 243291 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9700 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	291	2	3	9	N	3					33
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					33
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					33
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					33
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	381	2	1	9	N	1					34
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					34

BLOCKER HEIRS WELL #: 19 RRCID -> 243333 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8828 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					61
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					61
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					61
05	186	N	75	-0-	-111	-0-	75	2			N	-0-					61
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					61
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					61

GERRY WELL #: 1 RRCID -> 243335 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9818 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1405	2	8	9	N	7					131
03	1922	N	1715	-0-	-207	-0-	1712	2	3	9	N	3					134
04	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1576	2	2	9	N	2					136
05	1550	N	1392	-0-	-158	-0-	1389	2	3	9	N	3					139
06	1650	N	1391	-0-	-259	-0-	1389	2	2	9	N	2					141
07	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					141

MERCER WELL #: 5 RRCID -> 243384 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9695 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	4398	-0-	1598	8863	4398	2			Y	-0-					82
03	3100	N	2026	-0-	-1074	7789	2026	2			Y	-0-					82
04	3000	N	2078	-0-	-922	6867	2078	2			Y	-0-					82
05	3100	N	1723	-0-	-1377	5490	1723	2			Y	-0-					82
06	7213	X	1723	-0-	-5490	-0-	1723	2			Y	-0-					82
07	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					82

BOSH WELL #: 6 RRCID -> 245073 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 9907 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2744	X	2219	-0-	-525	-0-	2219	2			N	-0-					66
03	3038	X	2569	-0-	-469	-0-	2569	2			N	-0-					66
04	2730	X	2465	-0-	-265	-0-	2465	2			N	-0-					66
05	2449	X	1950	-0-	-499	-0-	1950	2			N	-0-					66
06	2490	X	1953	-0-	-537	-0-	1950	2	3	9	N	3					69
07	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					69

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BOSH WELL #: 9 RRCID -> 246371 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9803 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2296	X	1879	-0-	-417	-0-	1879	2			N	-0-					53
03	2139	N	2098	-0-	-41	-0-	2098	2			N	-0-					53
04	2460	N	2151	-0-	-309	-0-	2151	2			N	-0-					53
05	2077	N	2033	-0-	-44	-0-	2033	2			N	-0-					53
06	2040	N	2033	-0-	-7	-0-	2033	2			N	-0-					53
07	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					53

CALLISON WELL #: 11 RRCID -> 246390 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 9707 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	N	1121	-0-	-139	-0-	1113	2	8	9	N	7					86
03	1519	N	1107	-0-	-412	-0-	1103	2	4	9	N	4					90
04	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					90
05	1240	N	1044	-0-	-196	-0-	1036	2	8	9	N	7					97
06	1080	N	1044	-0-	-36	-0-	1036	2	8	9	N	7					104
07	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					104

JOIE WELL #: 1 RRCID -> 246391 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9790 - 9955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					53
03	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					53
04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					53
05	1891	N	1888	-0-	-3	-0-	1888	2			N	-0-					53
06	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					53
07	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					53

BALDWIN WELL #: 7 RRCID -> 246426 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 9656 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					95
03	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					95
04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					95
05	1550	N	1332	-0-	-218	-0-	1332	2			N	-0-					95
06	1560	N	1332	-0-	-228	-0-	1332	2			N	-0-					95
07	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					95

MERCER WELL #: 6D RRCID -> 246684 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10082 PERF. 9725 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					-0-
04	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	-0-					-0-
05	3162	X	1902	-0-	-1260	-0-	1902	2			Y	-0-					-0-
06	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERCER WELL #: 9R RRCID -> 247650 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 9666 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1657	-0-	-1143	2856	1649	2	8	9	Y	7					24
03	3100	N	1699	-0-	-1401	1455	1686	2	13	9	Y	12					36
04	3000	N	1749	-0-	-1251	204	1740	2	9	9	Y	8					44
05	1926	N	1722	-0-	-204	-0-	1715	2	7	9	Y	6					50
06	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			Y	-0-					50
07	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					50

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 227525 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 8714 - 9994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 229047 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 8723 - 10036

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230348 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8552 - 10000

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184269 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8500 - 9664

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187897 COMPL. DATE 12/26/2001 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 9646 - 9672

02	4806 X	3370	-0-	-1436	-0-	3370	3			N	-0-					-0-
03	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	3			N	-0-					-0-
04	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	3			N	-0-					-0-
05	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	3			N	-0-					-0-
06	2850 X	2668	-0-	-182	-0-	2668	3			N	-0-					-0-
*07	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	3			N	-0-					-0-

BEASON WELL #: 1 RRCID -> 197148 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9220 - 9622

02	924 N	897	-0-	-27	-0-	897	3			N	-0-					-0-
03	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
04	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
05	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
06	1020 N	963	-0-	-57	-0-	963	3			N	-0-					-0-
*07	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
MORELOCK WELL #: 1 RRCID -> 177639 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8390 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 179735 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9200 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

MORELOCK WELL #: 2 RRCID -> 180630 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9240 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	14 1 11 9		1768	2	N	-0-					18
03	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	16 1 11 9		1913	2	N	10					28
04	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	15 1 6 9		1853	2	N	5					33
05	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	16 1 8 9		1943	2	N	7					40
06	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	11 1		1509	2	N	-0-					40
07	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					40

JOHNSON, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 194831 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8399 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

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
02	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	14 1 1 9		2127	2	N	1	146	1			5
03	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	16 1 6 9		2307	2	N	5					10
04	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	15 1 53 9		2165	2	N	48					58
05	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	14 1 57 9		2211	2	N	52					110
06	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	13 1		2172	2	N	-0-	97	1			13
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

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
02	420	N	348	-0-	-72	-0-	14 1		334	2	N	-0-					12
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	16 1		345	2	N	-0-					12
04	420	N	309	-0-	-111	-0-	15 1		294	2	N	-0-					12
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	11 1		210	2	N	-0-					12
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	10 1		231	2	N	-0-					12
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					12

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831

BURNETT WELL #: 2 RRCID -> 196579 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8462 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

MORELOCK WELL #: 5 RRCID -> 196707 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8398 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

NORTH SEMPRA WELL #: 1 RRCID -> 197164 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8396 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	14	1	1161	2	N	-0-					15
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	16	1	1168	2	N	-0-					15
04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	15	1	1160	2	N	-0-					15
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	14	1	1106	2	N	-0-					15
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	13	1	889	2	N	-0-					15
07	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					15

SEMPRA WELL #: 2 RRCID -> 197999 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8460 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	14	1	2207	2	N	-0-					-0-
03	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	16	1	2400	2	N	-0-					-0-
04	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	15	1	2394	2	N	-0-					-0-
05	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	14	1	2062	2	N	-0-					-0-
06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	10	1	997	2	N	22					22
							24	9									
07	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					22

MORELOCK WELL #: 3 RRCID -> 198000 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8788 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1288	N	122	-0-	-1166	-0-	1	1	119	2	N	2	45	1			2
							2	9									
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					2
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					2
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

BURNETT WELL #: 3 RRCID -> 199763 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8466 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2744	X	1865	-0-	-879	-0-	10	1	1814	2	N	37					50
							41	9									
03	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	14	1	2481	2	N	2	50	1			2
							2	9									
04	2460	N	1912	-0-	-548	-0-	12	1	1888	2	N	11					13
							12	9									
05	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	10	1	1884	2	N	-0-					13
06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	9	1	1329	2	N	-0-					13
07	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					13

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831

BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 200133 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8454 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	6	1	154	2	N	-0-					3
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	16	1	615	2	N	27					30
							30	9									
04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	15	1	982	2	N	60					90
							66	9									
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	14	1	1120	2	N	4	92	1			2
							4	9									
06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	13	1	1081	2	N	38					40
							42	9									
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					40

BURNETT WELL #: 6 RRCID -> 201602 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8458 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1288	N	1268	-0-	-20	-0-	14	1	1207	2	N	43					53
							47	9									
03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	16	1	1375	2	N	70					123
							77	9									
04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	15	1	1387	2	N	59					182
							65	9									
05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	14	1	1258	2	N	49	189	1			42
							54	9									
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	13	1	1021	2	N	-0-					42
07	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					42

NORTH SEMPRA WELL #: 2 T RRCID -> 204444 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 2784 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	514	-0-	-46	-0-	14	1	500	2	N	-0-					55
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	16	1	531	2	N	-0-					55
04	570	N	512	-0-	-58	-0-	15	1	497	2	N	-0-					55
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	14	1	623	2	N	-0-					55
06	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	13	1	2070	2	N	-0-					55
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					55

BURNETT WELL #: 5 RRCID -> 204889 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8499 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	N	1471	-0-	-69	-0-	14	1	1439	2	N	16	74	1			7
							18	9									
03	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	16	1	1565	2	N	10					17
							11	9									
04	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	15	1	1894	2	N	21					38
							23	9									
05	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	14	1	1943	2	N	-0-					38
06	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	13	1	1608	2	N	-0-					38
07	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					38

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
02	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	14	1	2193	2	N	36	81	1			2
							40	9									
03	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	16	1	2400	2	N	13					15
							14	9									
04	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	15	1	2294	2	N	22					37
							24	9									
05	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	14	1	2268	2	N	24					61
							26	9									
06	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	13	1	2214	2	N	-0-	61	1			-0-
07	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
NORTH SEMPRA WELL #: 3 RRCID -> 211904 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9608 - 9615

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	14	1	2383	2	N	-0-					115
03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	10	1	1326	2	N	-0-					115
04	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	13	1	2107	2	N	-0-					115
05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	11	1	1400	2	N	-0-					115
06	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	12	1	1835	2	N	-0-					115
07	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					115

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
STARKS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201835 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8526 - 9838

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	263	-0-	-353	-0-	263	2			N	-0-					73
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	884	2	30	9	N	27					100
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	681	3	24	9	N	22	2	8			120
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	582	2	6	9	N	5					125
06	870	N	17	-0-	-853	-0-	11	2	6	9	N	5					130
07	744	N	669	-0-	-75	-0-	663	2	6	9	N	5					135

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 3 RRCID -> 203789 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8398 - 9706

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 4 RRCID -> 217908 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9704 - 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
02	504	N	323	-0-	-181	-0-	323	2			N	-0-					10
03	558	N	329	-0-	-229	-0-	329	2			N	-0-					10
04	540	N	242	-0-	-298	-0-	242	2			N	-0-					10
05	372	N	308	-0-	-64	-0-	308	2			N	-0-					10
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					10
*07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					10

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
HOLCOMBE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251766 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8602 - 9917

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
03	P&A-COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	P&A-COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/09/2016 - PLUGGED 11/09/16

NOLTECO, INC. 612552
GRIMSINGER WELL #: 2 RRCID -> 248296 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9028 - 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
02	1512	X	1158	-0-	-354	-0-	1158	2			N	-0-					46
03	1860	X	1393	-0-	-467	-0-	1375	2	18	9	N	16					62
04	1800	X	1283	-0-	-517	-0-	1280	2	3	9	N	3					65
05	1581	X	1372	-0-	-209	-0-	1361	2	11	9	N	10					75
06	1350	X	1243	-0-	-107	-0-	1233	2	10	9	N	9					84
07	1457	X	1204	-0-	-253	-0-	1197	2	7	9	N	6					90

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
BOZEMAN WELL #: 2 RRCID -> 181827 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9734 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	5	1	160	3	N	-0-					-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	10	1	310	3	N	-0-					-0-
04	360	N	318	-0-	-42	-0-	10	1	308	3	N	-0-					-0-
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	5	1	176	3	N	-0-					-0-
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	12	1	389	3	N	-0-					-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
02	1260	N	965	-0-	-295	-0-	29	1	936	3	N	-0-					-0-
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	39	1	1252	3	N	-0-					-0-
04	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	56	1	1810	3	N	-0-					-0-
05	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	48	1	1542	3	N	-0-					-0-
06	1260	N	1154	-0-	-106	-0-	34	1	1120	3	N	-0-					-0-
07	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-0-

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199467 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8442 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3659	-0-	859	859	68	1	3571	3	Y	18					143
							20	9									
03	3100	N	4084	-0-	984	1843	73	1	3992	3	Y	17					160
							19	9									
04	3000	N	3867	-0-	867	2710	73	1	3783	3	Y	10					170
							11	9									
05	6361	X	3651	-0-	-2710	-0-	69	1	3582	3	Y	-0-					170
06	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	65	1	3631	3	Y	-0-					170
07	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					170

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
*12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	2	1	125	3	Y	-0-					27
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	2	1	94	3	Y	-0-					27
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	6	1	314	3	Y	2					29
							2	9									
03	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	45	1	2470	3	Y	38					67
							42	9									
04	3000	N	3242	-0-	242	242	61	1	3161	3	Y	18					85
							20	9									
05	1812	N	1570	-0-	-242	-0-	29	1	1533	3	Y	7					92
							8	9									
06	1650	N	1220	-0-	-430	-0-	22	1	1198	3	Y	-0-	75	1			17
07	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					17

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
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
02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	21	1	1070	3	N	31					160
							34	9									
03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	20	1	1118	3	N	29					189
							32	9									
04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	21	1	1086	3	N	10					199
							11	9									
05	1240	N	1193	-0-	-47	-0-	23	1	1164	3	N	5					204
							6	9									
06	1140	N	1012	-0-	-128	-0-	17	1	961	3	N	31	182	1			53
							34	9									
07	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					53

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
02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	26	1	863	3	N	-0-					23
03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	36	1	1168	3	N	-0-					23
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					23
05	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	45	1	1434	3	N	-0-					23
06	1170	N	1004	-0-	-166	-0-	30	1	974	3	N	-0-					23
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
02	2800	N	2715	-0-	-85	1051	51	1	2654	3	Y	9					40
							10	9									
03	3359	X	2308	-0-	-1051	-0-	40	1	2231	3	Y	34					74
							37	9									
04	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	32	1	1639	3	Y	10					84
							11	9									
05	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	31	1	1628	3	Y	6					90
							7	9									
06	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	29	1	1628	3	Y	-0-	90	1			-0-
07	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218639 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8502 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9910 PERF. 450 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3220	X	2646	-0-	-574	-0-	50	1	2593	3	Y	3					163
							3	9									
03	3565	X	2621	-0-	-944	-0-	46	1	2560	3	Y	14					177
							15	9									
04	3060	X	2288	-0-	-772	-0-	43	1	2237	3	Y	7					184
							8	9									
05	2945	X	2393	-0-	-552	-0-	45	1	2345	3	Y	3					187
							3	9									
06	2850	X	2272	-0-	-578	-0-	40	1	2232	3	Y	-0-					187
07	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					187

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
HICKEY WELL #: 2H RRCID -> 247136 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9853 - 11235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	77	1	2473	3	N	47					242
							52	9									
03	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	142	1	4603	3	N	24	189	1			77
							26	9									
04	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	108	1	3490	3	N	38					115
							42	9									
05	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	113	1	3663	3	N	44					159
							48	9									
06	2760	X	2674	-0-	-86	-0-	80	1	2593	3	N	1					160
							1	9									
07	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					160

RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 166709 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9554 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2197	2	13	9	N	12					257
03	2480	N	2420	-0-	-60	-0-	2403	2	17	9	N	15					272
04	2130	N	1787	-0-	-343	-0-	1776	2	11	9	N	10	150	1	3	8	129
05	2449	N	2008	-0-	-441	-0-	1989	2	19	9	N	17	5	8			141
06	2340	N	1749	-0-	-591	-0-	1724	2	25	9	N	23	5	8			159
*07	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2398	2	2	9	N	2					161

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
KARNACK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 234167 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 9426 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2 EXT		146	-0-	146	146	146	2			N	-0-					87
04	14B2 EXT		133	-0-	133	279	133	2			N	-0-					87
05	14B2 EXT		66	-0-	66	345	66	2			N	-0-					87
06	499	X	154	-0-	-345	-0-	154	2			N	-0-					87
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					87

KARNACK -A- WELL #: 3 RRCID -> 235005 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9373 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	X	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-					-0-
03	558	X	404	-0-	-154	-0-	403	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
06	390	X	294	-0-	-96	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
07	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-

KARNACK WELL #: 2 RRCID -> 235006 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9465 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	X	85	-0-	-503	-0-	84	2	1	9	Y	1	1	8			27
03	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					27
04	759	X	759	-0-	-0-	-0-	757	2	2	9	Y	2	2	8			27
05	713	X	162	-0-	-551	-0-	160	2	2	9	Y	2	2	8			27
06	651	X	651	-0-	-0-	-0-	649	2	2	9	Y	2	2	8			27
07	775	X	63	-0-	-712	-0-	63	2			Y	-0-					27

TJT MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 235147 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 10143 PERF. 9742 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					60
04	813	X	813	-0-	-0-	-0-	811	2	2	9	N	2	2	8			60
05	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					60
06	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					60
07	837	X	-0-	-0-	-837	-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
02	14B2 EXT		480	-0-	480	1996	480	2			N	-0-					23
03	2264	X	268	-0-	-1996	-0-	268	2			N	-0-					23
04	1140	N	394	-0-	-746	-0-	394	2			N	-0-					23
05	527	N	220	-0-	-307	-0-	220	2			N	-0-					23
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					23
07	403	N	245	-0-	-158	-0-	245	2			N	-0-					23

TJT MINERALS WELL #: 7 RRCID -> 236099 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 9783 - 9788

02	168	N	132	-0-	-36	-0-	132	2			N	-0-					82
03	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					82
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					82
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					82
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	177	2	1	9	N	1	1	8			82
07	248	N	125	-0-	-123	-0-	125	2			N	-0-					82

TJT MINERALS WELL #: 6 RRCID -> 236100 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9524 - 9787

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	5			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KARNACK-STATE WELL #: 2 RRCID -> 236109 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9388 - 9518

02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					121
03	310	N	7	-0-	-303	-0-	7	2			N	-0-					121
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	2	59	9	N	54	152	1			23
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	645	2	2	9	N	2	2	8			23
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					23
*07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	407	2	2	9	N	2	2	8			23

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 239128 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12549 PERF.10044 - 12051

02	4060	X	3751	-0-	-309	-0-	3714	2	37	9	Y	34	108	1	1	8	19
03	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	2			Y	-0-					19
04	4650	X	3874	-0-	-776	-0-	3835	2	39	9	Y	35	1	8			53
05	4805	X	4254	-0-	-551	-0-	4252	2	2	9	Y	2	2	8			53
06	4650	X	3950	-0-	-700	-0-	3950	2			Y	-0-					53
07	4650	X	3987	-0-	-663	-0-	3873	2	114	9	Y	104	2	8			155

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239201 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9622 - 9651

02	3080	X	2791	-0-	-289	-0-	2697	2	94	9	N	85	171	1	1	8	23
03	3317	X	3202	-0-	-115	-0-	3202	2			N	-0-					23
04	3210	X	3116	-0-	-94	-0-	3116	2			N	-0-					23
05	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3347	2	1	9	N	1	1	8			23
06	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3240	2	91	9	N	83	1	8			105
*07	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	8688	2	154	9	N	140	59	1	9	8	177

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239203 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9628 - 9660

02	2100	N	1671	-0-	-429	-0-	1647	2	24	9	Y	22	58	1			7
03	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			Y	-0-					7
04	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1977	2	26	9	Y	24					31
05	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			Y	-0-					31
06	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			Y	-0-					31
07	2077	N	1849	-0-	-228	-0-	1801	2	48	9	Y	44					75

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240048 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9714 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	531	2	28	9	Y	25					28
03	589	N	536	-0-	-53	-0-	529	2	7	9	Y	6					34
04	540	N	485	-0-	-55	-0-	485	2			Y	-0-	34	1			-0-
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	440	-0-	-70	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
*07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	539	2	47	9	Y	43	1	8			42

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
02	168	N	55	-0-	-113	-0-	55	2			N	-0-					109
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					109
04	150	N	105	-0-	-45	-0-	105	2			N	-0-					109
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					109
06	150	N	77	-0-	-73	-0-	77	2			N	-0-					109
07	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 5T RRCID -> 244115 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8428 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1512	N	1169	-0-	-343	-0-	1168	2	1	9	Y	1	1	8			27
03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			Y	-0-					27
04	1410	N	1348	-0-	-62	-0-	1348	2			Y	-0-					27
05	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1599	2	1	9	Y	1	1	8			27
06	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			Y	-0-					27
07	1395	N	1366	-0-	-29	-0-	1366	2			Y	-0-					27

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
02	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1702	2	6	9	Y	5	46	1			11
03	1891	N	1790	-0-	-101	-0-	1790	2			Y	-0-					11
04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1693	2	34	9	Y	31					42
05	1891	N	1878	-0-	-13	-0-	1878	2			Y	-0-					42
06	1740	N	1665	-0-	-75	-0-	1641	2	24	9	Y	22					64
*07	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1809	2	19	9	Y	17	67	1			14

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
FOGLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 245511 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 6381 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	534	1	5178	2	Y	17	3	8			79
							19	9									
03	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	534	1	6138	2	Y	13	2	8			90
							14	9									
04	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	469	1	4830	2	Y	12	81	1	3	8	18
							13	9									
05	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	608	1	7043	2	Y	-0-					18
06	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	452	1	4969	2	Y	3	3	8			18
							3	9									
*07	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	549	1	4777	2	Y	1	1	8			18
							1	9									

COOK WELL #: 1 RRCID -> 245643 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9170 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2520	X	2384	-0-	-136	-0-	588	1	1767	2	N	26	1	8			95
							29	9									
03	2759	X	2614	-0-	-145	-0-	651	1	1887	2	N	69	2	8			162
							76	9									
04	2580	X	2234	-0-	-346	-0-	630	1	1504	2	N	91	181	1	2	8	70
							100	9									
05	2635	X	2130	-0-	-505	-0-	651	1	1471	2	N	7	2	8			75
							8	9									
06	2550	X	1181	-0-	-1369	-0-	588	1	583	2	N	9					84
							10	9									
07	2635	X	1236	-0-	-1399	-0-	651	1	585	2	N	-0-					84

TAYLOR, T. J. WELL #: 9 RRCID -> 245978 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9536 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	N	734	-0-	-218	-0-	734	2			N	-0-					27
03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					27
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					27
05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					27
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	830	2	25	9	N	23	1	8			49
07	868	N	666	-0-	-202	-0-	666	2			N	-0-					49

HUFFMAN GU WELL #: 2 RRCID -> 246632 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 11578 PERF. 9774 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFFMAN GU WELL #: 1 RRCID -> 246634 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 9818 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 248240 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9902 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
FOGLE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 250115 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9910 - 10092

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, T. J. WELL #: 17H RRCID -> 251734 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 10301 - 11711

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3500 X	-0-	-0-	-3500	-0-					N	-0-					67
03	3317 X	2570	-0-	-747	-0-	2523	2	47	9	N	43					110
04	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			N	-0-					110
05	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3349	2	2	9	N	2	2	8			110
06	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	3319	2	2	9	N	2	2	8			110
07	3379 X	3275	-0-	-104	-0-	3274	2	1	9	N	1	1	8			110

BARTLEY GU WELL #: 4H RRCID -> 255051 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 10026 - 13048

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13524 X	9342	-0-	-4182	-0-	646	1	8684	2	N	11	1	8			132
						12	9									
03	14167 X	11515	-0-	-2652	-0-	1025	1	10446	2	N	40					172
						44	9									
04	14590 X	14590	-0-	-0-	-0-	1178	1	13210	2	N	184	151	1	3	8	202
						202	9									
05	12384 X	12384	-0-	-0-	-0-	1109	1	11213	2	N	56	6	8			252
						62	9									
06	11130 X	10970	-0-	-160	-0-	1172	1	9692	2	N	96	176	1	5	8	167
						106	9									
07	15066 X	12533	-0-	-2533	-0-	1154	1	11367	2	N	11	6	8			172
						12	9									

WOODLEY WELL #: 7H RRCID -> 263523 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 9969 PERF. 9974 - 13727

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7084 X	6803	-0-	-281	-0-	455	1	6337	2	Y	10					69
						11	9									
03	8277 X	6824	-0-	-1453	-0-	501	1	6323	2	Y	-0-					69
04	8010 X	5317	-0-	-2693	-0-	478	1	4792	2	Y	43					112
						47	9									
05	8277 X	5706	-0-	-2571	-0-	497	1	5176	2	Y	30	2	8			140
						33	9									
06	7980 X	7209	-0-	-771	-0-	478	1	6723	2	Y	7	5	8			142
						8	9									
07	7533 X	7009	-0-	-524	-0-	510	1	6492	2	Y	6	6	8			142
						7	9									

BARTLEY GU WELL #: 7H RRCID -> 265569 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 9834 PERF. 10021 - 13774

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6468 X	5702	-0-	-766	-0-	1016	1	4655	2	N	28	180	1	5	8	133
						31	9									
03	7161 X	6437	-0-	-724	-0-	1180	1	5215	2	N	38	1	8			170
						42	9									
04	6660 X	6608	-0-	-52	-0-	1170	1	5304	2	N	122	178	1	3	8	111
						134	9									
05	6758 X	3157	-0-	-3601	-0-	487	1	2641	2	N	26	2	8			135
						29	9									
06	6540 X	5916	-0-	-624	-0-	1032	1	4871	2	N	12	5	8			142
						13	9									
07	6820 X	1861	-0-	-4959	-0-	975	1	884	2	N	2					144
						2	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FINA WERNER WELL #: 1 RRCID -> 136107 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8518 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	953	2	4	9	Y	4	4	8			23
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			Y	-0-					23
04	900	N	834	-0-	-66	-0-	834	2			Y	-0-					23
05	1054	N	817	-0-	-237	-0-	817	2			Y	-0-					23
06	810	N	774	-0-	-36	-0-	774	2			Y	-0-					23
07	837	N	762	-0-	-75	-0-	761	2	1	9	Y	1	1	8			23

FINA-WERNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 136741 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9680 - 9710

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

FINA-WERNER "B" WELL #: 3 RRCID -> 137787 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8626 - 8850

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

KELLER, C. WELL #: 3 RRCID -> 139072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8494 - 9344

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GUILL, J. C. SR. WELL #: 2 RRCID -> 141173 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8597 - 9750

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51						Y	-0-					-0-

FURRH 'B' WELL #: 1 RRCID -> 161883 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8592 - 8792

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5						Y	-0-					-0-

CARTER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 161978 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 8510 - 9822

02	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			Y	-0-					24
03	2201	N	2044	-0-	-157	-0-	2044	2			Y	-0-					24
04	2070	N	2038	-0-	-32	-0-	2038	2			Y	-0-					24
05	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			Y	-0-					24
06	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			Y	-0-					24
07	2108	N	1747	-0-	-361	-0-	1747	2			Y	-0-					24

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FURRH, J. D. ET AL WELL #: 3A RRCID -> 162277 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8560 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2502	2	145	9	Y	132	25	8			131
03	2883	X	2447	-0-	-436	-0-	2447	2			Y	-0-					131
04	2790	X	2455	-0-	-335	-0-	2455	2			Y	-0-					131
05	2945	X	2519	-0-	-426	-0-	2486	2	33	9	Y	30					161
06	2770	X	2482	-0-	-288	-0-	2482	2			Y	-0-					161
*07	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	2604	2	20	9	Y	18	149	1	7	8	23

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 2A RRCID -> 162330 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8488 - 9704

02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					3
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					3
04	270	N	44	-0-	-226	-0-	44	2			Y	-0-					3
05	217	N	38	-0-	-179	-0-	38	2			Y	-0-					3
06	T. A.		28	-0-	-142	-0-	28	2			Y	-0-					3
07	T. A.		21	-0-	21	21	21	2			Y	-0-	3	1			-0-

CARTER ESTATE WELL #: 4 T RRCID -> 162644 COMPL. DATE 03/16/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8516 - 9837

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIENER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 163354 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9792 - 9830

02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					29
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					29
04	450	N	388	-0-	-62	-0-	388	2			Y	-0-					29
05	465	N	393	-0-	-72	-0-	393	2			Y	-0-					29
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					29
*07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					29

PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 173440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8580 - 9684

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLER, C. WELL #: 4 RRCID -> 174217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9260 - 9663

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 4A RRCID -> 175857 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8590 - 8600

02	224	N	103	-0-	-121	-0-	103	2			Y	-0-					5
03	217	N	116	-0-	-101	-0-	116	2			Y	-0-					5
04	210	N	49	-0-	-161	-0-	49	2			Y	-0-					5
05	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			Y	-0-					5
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					5
*07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-	5	1			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PAYNE WELL #: 6 RRCID -> 177745 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8606 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2268	X	1845	-0-	-423	-0-	1828	2	17	9	Y	15	15	8			2
03	2511	X	925	-0-	-1586	-0-	925	2			Y	-0-					2
04	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-					2
05	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					2
06	1122	X	-0-	-0-	-1122	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

GUILL, J.C. WELL #: 3 RRCID -> 177749 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 8660 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1764	N	1340	-0-	-424	-0-	1340	2			Y	-0-					184
03	1829	N	1411	-0-	-418	-0-	1411	2			Y	-0-					184
04	2160	N	1306	-0-	-854	-0-	1306	2			Y	-0-					184
05	1488	N	1324	-0-	-164	-0-	1324	2			Y	-0-					184
06	1380	N	1275	-0-	-105	-0-	1275	2			Y	-0-					184
07	1364	N	1326	-0-	-38	-0-	1326	2			Y	-0-					184

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 5A RRCID -> 178343 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8650 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINA-WERNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 178877 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8614 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3150	2	13	9	N	12	12	8			20
03	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	2			N	-0-					20
04	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2			N	-0-					20
05	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2			N	-0-					20
06	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			N	-0-					20
*07	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2886	2	4	9	N	4	4	8			20

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 4 RRCID -> 178880 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8606 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLER, C. WELL #: 5 RRCID -> 179097 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8590 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	695	-0-	-341	-0-	689	2	6	9	Y	5	5	8			1
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	794	2	1	9	Y	1	1	8			1
04	1080	N	257	-0-	-823	-0-	257	2			Y	-0-					1
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					1
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-	1	1			-0-
*07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	685	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

WERNER, FINA "B" WELL #: 4 RRCID -> 179168 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8640 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

PAYNE WELL #: 7 RRCID -> 188746 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8506 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLER, C. WELL #: 8 RRCID -> 190891 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8465 - 9709

02	3024	X	2903	-0-	-121	-0-	2837	2	66	9	Y	60	113	1	59	8	57
03	3348	X	2771	-0-	-577	-0-	2771	2			Y	-0-					57
04	3240	X	3004	-0-	-236	-0-	3004	2			Y	-0-					57
05	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3289	2	53	9	Y	48					105
06	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3235	2	53	9	Y	48	137	1			16
07	3193	X	3051	-0-	-142	-0-	3031	2	20	9	Y	18	18	8			16

PAYNE WELL #: 9 RRCID -> 192063 COMPL. DATE 11/17/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8510 - 9679

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 192284 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8405 - 9602

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		206	-0-	206	206	47	1	159	2	Y	-0-					2

ALEXANDER, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 192601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10158 PERF. 8464 - 10034

02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					27
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					27
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					27
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					27
06	T. A.		-0-	-0-	-34	-0-					Y	-0-					27
07	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

02	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3152	2	45	9	Y	41	58	1	41	8	29
03	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			Y	-0-					29
04	3180	X	3132	-0-	-48	-0-	3132	2			Y	-0-					29
05	3534	X	2979	-0-	-555	-0-	2970	2	9	9	Y	8					37
06	3306	X	3177	-0-	-129	-0-	3170	2	7	9	Y	6	41	1			2
*07	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3727	2	18	9	Y	16	16	8			2

GENRE WELL #: 1 RRCID -> 193007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9238 - 10175

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					76
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					76
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					76
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					76
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					76
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					76

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH 'B' WELL #: 3 RRCID -> 193056 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8630 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

AUDREY GU WELL #: 1 RRCID -> 193204 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8580 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					9
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					9
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			Y	-0-					9
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					9
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					9
07	T. A.		41	-0-	41	41	41	2			Y	-0-					9

BOURN WELL #: 4 RRCID -> 194522 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8514 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

PAYNE WELL #: 8 RRCID -> 194743 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8554 - 9773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

KELLER, C. WELL #: 6 RRCID -> 195286 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 8525 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH 'B' WELL #: 4 RRCID -> 195736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8718 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FURRH COOPER GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 196060 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8414 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	184	-0-	-68	-0-	44	1	140	2	Y	-0-					127
03	217	N	137	-0-	-80	-0-	137	2			Y	-0-					127
04	240	N	184	-0-	-56	-0-	45	1	139	2	Y	-0-					127
05	217	N	190	-0-	-27	-0-	48	1	142	2	Y	-0-					127
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	52	1	180	2	Y	-0-					127
07	T. A.		241	-0-	241	241	55	1	186	2	Y	-0-					127

ANDERSON, LEMMA WELL #: 3 RRCID -> 196070 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9220 - 10308

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

AUDREY GU WELL #: 2 RRCID -> 196071 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8566 - 10370

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

AUDREY GU WELL #: 3 RRCID -> 196711 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8524 - 10376

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 197189 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8590 - 10390

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CHANDLER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 197321 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 8458 - 10110

02	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	1048	1	3373	2	Y	123	93	1	6	8	37
							135	9									
03	4960	X	3718	-0-	-1242	-0-	3655	2	63	9	Y	57	5	8			89
04	4800	X	4587	-0-	-213	-0-	1118	1	3463	2	Y	5	5	8			89
							6	9									
05	4960	X	4421	-0-	-539	-0-	1096	1	3244	2	Y	74	93	1	6	8	64
							81	9									
06	4618	X	3334	-0-	-1284	-0-	745	1	2589	2	Y	-0-					64
07	4526	X	3078	-0-	-1448	-0-	694	1	2330	2	Y	49	4	8			109
							54	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ALEXANDER, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 197738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8492 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINA WERNER WELL #: 5 RRCID -> 198377 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8486 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2856	X	2322	-0-	-534	-0-	2290	2	32	9	Y	29	29	8			32
03	3162	X	2799	-0-	-363	-0-	2799	2			Y	-0-					32
04	3060	X	3037	-0-	-23	-0-	3037	2			Y	-0-					32
05	3162	X	2147	-0-	-1015	-0-	2147	2			Y	-0-					32
06	2700	X	2484	-0-	-216	-0-	2484	2			Y	-0-					32
*07	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3230	2	15	9	Y	14	14	8			32

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 198889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8508 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		-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

BOURN WELL #: 5 RRCID -> 198939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8465 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GENRE WELL #: 2 RRCID -> 199244 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8552 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	249	-0-	249	883	59	1	190	2	N	-0-					-0-
03	972	X	89	-0-	-883	-0-	89	2			N	-0-					-0-
04	46	X	46	-0-	-0-	-0-	11	1	35	2	N	-0-					-0-
05	620	X	13	-0-	-607	-0-	3	1	10	2	N	-0-					-0-
06	270	X	182	-0-	-88	-0-	41	1	141	2	N	-0-					-0-
07	279	X	74	-0-	-205	-0-	17	1	57	2	N	-0-					-0-

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 200712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8418 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 201708 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9832 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	N	1340	-0-	-88	-0-	1340	2			Y	-0-					24
03	1519	N	1414	-0-	-105	-0-	1414	2			Y	-0-					24
04	1470	N	1399	-0-	-71	-0-	1399	2			Y	-0-					24
05	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			Y	-0-					24
06	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			Y	-0-					24
07	1457	N	995	-0-	-462	-0-	995	2			Y	-0-					24

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FURRH, J. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 204331 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8396 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	119	-0-	-217	-0-	28	1	91	2	Y	-0-					7
03	217	N	155	-0-	-62	-0-	155	2			Y	-0-					7
04	210	N	192	-0-	-18	-0-	47	1	145	2	Y	-0-					7
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	49	1	145	2	Y	-0-					7
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	59	1	207	2	Y	-0-					7
07	T. A.		260	-0-	260	260	60	1	200	2	Y	-0-					7

FURRH, EUNICE ESTATE NO. A-1 WELL #: 3 RRCID -> 204514 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8542 - 9856

02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					1
03	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	2			N	-0-					1
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					1
05	124	N	92	-0-	-32	-0-	50	2	42	9	N	38	23	1			16
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					16
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					16

CARTER ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 206331 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 8588 - 9862

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	558	N	77	-0-	-481	-0-	77	2			N	-0-					115
04	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					115
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	21	2	42	9	N	38	137	1			16
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					16
07	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

02	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					20
03	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					20
04	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					20
05	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					20
06	1590	N	1258	-0-	-332	-0-	1258	2			N	-0-					20
07	1643	N	50	-0-	-1593	-0-	50	2			N	-0-					20

AUDREY GU WELL #: 4 RRCID -> 209188 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9714 - 9722

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GENRE WELL #: 3 RRCID -> 210208 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9296 - 9784

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 220460 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9834 - 9870

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PAYNE WELL #: 10 RRCID -> 235754 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8470 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					2
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					2
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					2
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					2
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					2
*07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	217	2	3	9	Y	3	3	8			2

FURRH 'B' WELL #: 5 RRCID -> 236191 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8892 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3600	2	28	9	Y	25	25	8			200
03	3968	X	3534	-0-	-434	-0-	3508	2	26	9	Y	24	181	1	1	8	42
04	3840	X	2356	-0-	-1484	-0-	2353	2	3	9	Y	3					45
05	3968	X	3609	-0-	-359	-0-	3609	2			Y	-0-					45
06	3437	X	1395	-0-	-2042	-0-	1395	2			Y	-0-					45
07	3007	X	1523	-0-	-1484	-0-	1515	2	8	9	Y	7	7	8			45

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
EVANS, CORNELIUS WELL #: 2 RRCID -> 134194 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8414 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 181380 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8501 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-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-

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 182991 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		753	-0-	753	753	208	1	545	2	Y	-0-					38
03	DLQ G-10		492	-0-	492	1245	138	1	350	2	Y	4					42
							4	9									
04	DLQ G-10		350	-0-	350	1595	119	1	231	2	Y	-0-					42
05	1600	N	369	-0-	-1231	364	123	1	246	2	Y	-0-					42
06	695	N	331	-0-	-364	-0-	117	1	214	2	Y	-0-					42
07	372	N	228	-0-	-144	-0-	83	1	145	2	Y	-0-					42

HORTON WELL #: 1 RRCID -> 185808 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9281 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	365	1	956	2	N	-0-					50
03	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	400	1	1014	2	N	-0-					50
04	930	N	897	-0-	-33	-0-	302	1	588	2	N	6	56	1			-0-
							7	9									
05	1519	N	901	-0-	-618	-0-	301	1	600	2	N	-0-					-0-
06	300	N	570	-0-	270	270	201	1	369	2	N	-0-					-0-
07	T. A.		613	-0-	613	883	222	1	391	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187631 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9284 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		108	-0-	108	108	30	1	78	2	Y	-0-					1
03	DLQ G-10		115	-0-	115	223	32	1	82	2	Y	1					2
							1	9									
04	DLQ G-10		35	-0-	35	258	12	1	23	2	Y	-0-					2
05	DLQ G-10		95	-0-	95	353	32	1	63	2	Y	-0-					2
06	483	N	130	-0-	-353	-0-	46	1	84	2	Y	-0-					2
*07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	31	1	54	2	Y	-0-					2

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197838 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8834 - 9656

02	DLQ G-10		1849	-0-	1849	1849	511	1	1338	2	Y	-0-					1
03	DLQ G-10		2357	-0-	2357	4206	666	1	1690	2	Y	1					2
							1	9									
04	DLQ G-10		2261	-0-	2261	6467	767	1	1494	2	Y	-0-					2
05	1600	N	2037	-0-	437	6904	677	1	1351	2	Y	8					10
							9	9									
06	3000	N	1948	-0-	-1052	5852	687	1	1261	2	Y	-0-					10
*07	3100	N	2491	-0-	-609	5243	904	1	1587	2	Y	-0-					10

GALES, WILEY WELL #: 3 RRCID -> 242893 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8619 - 9759

02	DLQ G-10		1700	-0-	1700	1700	243	1	1304	2	Y	139	102	1			88
							153	9									
03	DLQ G-10		2387	-0-	2387	4087	348	1	1797	2	Y	220	251	1			57
							242	9									
04	DLQ G-10		1338	-0-	1338	5425	249	1	1067	2	Y	20	74	1			3
							22	9									
05	DLQ G-10		1969	-0-	1969	7394	335	1	1631	2	Y	3	1	1			5
							3	9									
06	2700	N	303	-0-	-2397	4997	303	1			Y	-0-					5
*07	3100	N	1523	-0-	-1577	3420	288	1	1091	2	Y	131	76	1			60
							144	9									

JONES WELL #: 1H RRCID -> 265080 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9829 PERF.10600 - 16119

02	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	834	1	5886	2	N	314	188	1			126
							345	9									
03	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	872	1	6411	2	N	127	215	1			38
							140	9									
04	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	828	1	6381	2	N	93	115	1			16
							102	9									
05	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	804	1	4744	2	N	194	165	1			45
							213	9									
06	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	791	1	3980	2	N	228	254	1			19
							251	9									
*07	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	616	1	3153	2	N	107	110	1			16
							118	9									

XTO ENERGY INC. 945936
EVANS, CORNELIUS WELL #: 3 RRCID -> 137774 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8420 - 9172

02	1736	X	1622	-0-	-114	-0-	87	1	1535	2	N	-0-					-0-
03	1922	X	1704	-0-	-218	-0-	93	1	1611	2	N	-0-					-0-
04	1860	X	1755	-0-	-105	-0-	96	1	1659	2	N	-0-					-0-
05	1922	X	1750	-0-	-172	-0-	95	1	1655	2	N	-0-					-0-
06	1740	X	1620	-0-	-120	-0-	79	1	1541	2	N	-0-					-0-
*07	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	152	1	2847	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EVANS, CORNELIUS WELL #: 4 RRCID -> 142910 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8438 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	132	1	2337	2	N	-0-					-0-
03	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	147	1	2554	2	N	-0-					-0-
04	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	127	1	2199	2	N	-0-					-0-
05	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	151	1	2627	2	N	-0-					-0-
06	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	124	1	2407	2	N	-0-					-0-
*07	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	144	1	2709	2	N	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 173187 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8528 - 9714

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 2 RRCID -> 175231 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8504 - 9683

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 4 RRCID -> 175232 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8525 - 9702

02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					11
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					11
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					11
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-					11
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					11
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	8	1			3

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 176104 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8540 - 9910

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 5 RRCID -> 176418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9738

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 7 RRCID -> 177746 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9736

02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	X	112	-0-	-12	-0-	112	2			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	124	X	-0-	-0-	-124	-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 #: 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
02	168	N	158	-0-	-10	-0-	158	2			Y	-0-					22
03	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			Y	-0-					22
04	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	2			Y	-0-					22
05	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			Y	-0-					22
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					22
*07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	165	2	97	9	Y	88	80	1			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
02	3360	X	3209	-0-	-151	-0-	172	1	3037	2	N	-0-					-0-
03	3720	X	3321	-0-	-399	-0-	181	1	3140	2	N	-0-					-0-
04	3600	X	2796	-0-	-804	-0-	153	1	2643	2	N	-0-					-0-
05	3720	X	2654	-0-	-1066	-0-	144	1	2510	2	N	-0-					-0-
06	3450	X	2617	-0-	-833	-0-	128	1	2489	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	3323	-0-	-242	-0-	168	1	3155	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 10 RRCID -> 185663 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8540 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 11 RRCID -> 186297 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 9863 PERF. 8560 - 9719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	N	793	-0-	-159	-0-	793	2			Y	-0-					31
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					31
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-					31
05	868	N	835	-0-	-33	-0-	835	2			Y	-0-					31
06	810	N	795	-0-	-15	-0-	795	2			Y	-0-					31
07	899	N	849	-0-	-50	-0-	751	2	98	9	Y	89	87	1			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
02	2072	N	2028	-0-	-44	-0-	109	1	1919	2	N	-0-					-0-
03	2294	N	2228	-0-	-66	-0-	121	1	2107	2	N	-0-					-0-
04	2190	N	2110	-0-	-80	-0-	115	1	1995	2	N	-0-					-0-
05	2232	N	1891	-0-	-341	-0-	103	1	1788	2	N	-0-					-0-
06	2160	N	2082	-0-	-78	-0-	102	1	1980	2	N	-0-					-0-
*07	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	114	1	2134	2	N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 9 RRCID -> 232214 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9694 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2100	X	2064	-0-	-36	-0-	114	1	1950	2	N	-0-					-0-
03	2201	X	2194	-0-	-7	-0-	123	1	2071	2	N	-0-					-0-
04	2130	X	2094	-0-	-36	-0-	119	1	1975	2	N	-0-					-0-
05	2294	X	1772	-0-	-522	-0-	100	1	1672	2	N	-0-					-0-
06	2220	X	1857	-0-	-363	-0-	94	1	1763	2	N	-0-					-0-
07	2294	X	2150	-0-	-144	-0-	114	1	2036	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 10 RRCID -> 232684 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9684 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	135	1	2363	2	N	-0-					-0-
03	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	140	1	2407	2	N	-0-					-0-
04	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	132	1	2244	2	N	-0-					-0-
05	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	113	1	1934	2	N	-0-					-0-
06	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	105	1	1972	2	N	-0-					-0-
*07	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	129	1	2280	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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JERNIGAN, MATTI WELL #: 10 C RRCID -> 175032 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3640 - 3646

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 4 D RRCID -> 177283 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 3718 - 3722

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, 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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 10 WELL #: 2 RRCID -> 038934 COMPL. DATE 03/31/1966 TOTAL DEPTH 5255 PERF. 3762 - 3768

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	300	-0-	-8	-0-	17	1	283	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	324	-0-	-17	-0-	18	1	306	2	Y	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	17	1	322	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	65	-0-	-276	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
07	341	N	123	-0-	-218	-0-	7	1	116	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, N. (GLEN ROSE 3760) //CONT.// 16034 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WHITAKER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 040847 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3793 - 3799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, N.W. (PETTIT) 16035 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
RUDMAN, M. B. ET AL UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 118761 COMPL. DATE 09/15/1985 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6539 - 6546

02	532	N	416	-0-	-116	-0-	12	1	398	3	Y	5						38
							6	9										
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	12	1	388	3	Y	3						41
							3	9										
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	13	1	431	3	Y	3						44
							3	9										
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	16	1	500	3	Y	5	13	1				36
							6	9										
06	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	37	1	1173	3	Y	4	13	1				27
							4	9										
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT						27

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AC EXPLORATION, LLC 003645
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 201281 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9264 - 9735

02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	250	2	2	9	N	2						46
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	186	2	17	9	N	15						61
04	300	N	207	-0-	-93	-0-	184	2	23	9	N	21						82
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	414	2	2	9	N	2						84
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	316	2	7	9	N	6						90
*07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	256	2	11	9	N	10						100

WEDGEWORTH WELL #: 1 RRCID -> 205278 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8814 - 9725

02	336	N	273	-0-	-63	-0-	273	2			N	-0-						77
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-						77
04	330	N	231	-0-	-99	-0-	231	2			N	-0-						77
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-						77
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-						77
*07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-						77

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BAILEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150278 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8546 - 9472

02	1820	N	177	-0-	-1643	-0-	7	1	170	3	Y	-0-						-0-
03	2015	N	166	-0-	-1849	-0-	6	1	160	3	Y	-0-						-0-
04	1080	N	153	-0-	-927	-0-	6	1	147	3	Y	-0-						-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	7	1	185	3	Y	-0-						-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	6	1	152	3	Y	-0-						-0-
*07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	6	1	152	3	Y	-0-						-0-

ROQUEMORE GU WELL #: 1 RRCID -> 206352 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8589 - 10030

02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-						48
03	651	N	502	-0-	-149	-0-	502	3			N	-0-						48
04	630	N	486	-0-	-144	-0-	486	3			N	-0-						48
05	620	N	538	-0-	-82	-0-	538	3			N	-0-						48
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-						48
*07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-						48

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

HOLLAND GU WELL #: 1 RRCID -> 206358 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8780 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

OXSHEER WELL #: 2 T RRCID -> 222018 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6353 - 9610

02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					122
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					122
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					122
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122

OXSHEER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222974 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9597 - 9643

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

SMITH-PRICE ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 223125 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9518 - 9552

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
07	T. A.		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					74

R & M FARMS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 224193 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8932 - 9660

02	2352	X	915	-0-	-1437	-0-	915	3			N	-0-					165
03	1612	X	506	-0-	-1106	-0-	503	3	3	9	N	3					168
04	1080	X	392	-0-	-688	-0-	392	3			N	-0-					168
05	1116	X	395	-0-	-721	-0-	395	3			N	-0-					168
06	480	N	354	-0-	-126	-0-	354	3			N	-0-					168
*07	403	N	357	-0-	-46	-0-	357	3			N	-0-					168

RICHARDS WELL #: 1 RRCID -> 229697 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9061 - 9686

02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	252	3	3	9	N	3					105
03	310	N	14	-0-	-296	-0-	14	3			N	-0-					105
04	120	N	51	-0-	-69	-0-	51	3			N	-0-					105
05	279	N	76	-0-	-203	-0-	73	3	3	9	N	3					108
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					108
*07	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			N	-0-					108

COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 246969 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6384 - 9699

02	1456	X	506	-0-	-950	-0-	500	3	6	9	N	5					155
03	1612	X	651	-0-	-961	-0-	647	3	4	9	N	4					159
04	1560	X	926	-0-	-634	-0-	926	3			N	-0-					159
05	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					159
06	930	X	806	-0-	-124	-0-	806	3			N	-0-					159
07	961	X	958	-0-	-3	-0-	958	3			N	-0-					159

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
R & M FARMS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 249810 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6486 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4340	X	3941	-0-	-399	-0-	3926	3	15	9	N	14					219
03	4805	X	4113	-0-	-692	-0-	4093	3	20	9	N	18	174	1			63
04	4650	X	3948	-0-	-702	-0-	3931	3	17	9	N	15					78
05	4805	X	4437	-0-	-368	-0-	4425	3	12	9	N	11					89
06	4320	X	4305	-0-	-15	-0-	4296	3	9	9	N	8					97
*07	4371	X	4126	-0-	-245	-0-	4115	3	11	9	N	10					107

ROQUEMORE GU WELL #: 2 RRCID -> 256435 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8786 - 9877

02	3920	X	3318	-0-	-602	-0-	3279	3	39	9	N	35					197
03	4340	X	4147	-0-	-193	-0-	4092	3	55	9	N	50	165	1			82
04	3840	X	3823	-0-	-17	-0-	3806	3	17	9	N	15					97
05	3937	X	3652	-0-	-285	-0-	3639	3	13	9	N	12					109
06	4020	X	3718	-0-	-302	-0-	3671	3	47	9	N	43					152
07	4154	X	4011	-0-	-143	-0-	3980	3	31	9	N	28					180

BASA RESOURCES, INC. 053974
HAMILTON, D.K. WELL #: RRCID -> 244212 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8886 - 9710

02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/20/2010

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
JONES, ROSA -A- WELL #: 1 RRCID -> 078745 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 8727 - 9683

02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	996	2	11	9	N	10					173
03	1457	N	1193	-0-	-264	-0-	1182	2	11	9	N	10					183
04	1410	N	1369	-0-	-41	-0-	1352	2	17	9	N	15					198
05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1331	2	9	9	N	8					206
06	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1327	2	7	9	N	6	168	1			44
07	1426	N	1330	-0-	-96	-0-	1324	2	6	9	N	5					49

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 086929 COMPL. DATE 08/08/1979 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 9068 - 9752

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, ROSA -A- WELL #: 2 RRCID -> 201168 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9206 - 9584

02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	486	2	1	9	N	1					198
03	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	2			N	-0-					198
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					198
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					198
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	651	2	2	9	N	2					200
*07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					200

JONES, ROSA -A- WELL #: 4 RRCID -> 205981 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9245 - 9646

02	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1256	2	18	9	N	16					188
03	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1587	2	4	9	N	4					192
04	1290	N	1148	-0-	-142	-0-	1133	2	15	9	N	14					206
05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1485	2	6	9	N	5					211
06	1530	N	1412	-0-	-118	-0-	1399	2	13	9	N	12					223
*07	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1292	2	2	9	N	2					225

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
JONES, ROSA -A- WELL #: 5 RRCID -> 205983 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9457 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					103
03	1674	N	1361	-0-	-313	-0-	1361	2			N	-0-					103
04	1680	N	1538	-0-	-142	-0-	1538	2			N	-0-					103
05	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					103
06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					103
07	1581	N	1480	-0-	-101	-0-	1480	2			N	-0-					103

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
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	321	2	8	9	N	7					177
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	578	2	17	9	N	15					192
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	696	2	7	9	N	6					198
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					198
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	713	2	8	9	N	7					205
*07	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1049	2	6	9	N	5					210

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
02	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	1870	2	13	9	N	12					198
03	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	2025	2	28	9	N	25					223
04	1800	N	1656	-0-	-144	-0-	1639	2	17	9	N	15	171	1			67
05	1860	N	1733	-0-	-127	-0-	1700	2	33	9	N	30					97
06	1800	N	1448	-0-	-352	-0-	1428	2	20	9	N	18					115
*07	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1843	2	53	9	N	48					163

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
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					83
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					83
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					83
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					83
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					83
07	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					83

JONES, ROSA -A- WELL #: 8 RRCID -> 213533 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 9851 PERF. 8710 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	919	2	13	9	N	12					55
03	1457	N	1136	-0-	-321	-0-	1116	2	20	9	N	18					73
04	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1472	2	22	9	N	20					93
05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1082	2	15	9	N	14					107
06	1110	N	1009	-0-	-101	-0-	997	2	12	9	N	11					118
07	1550	N	1366	-0-	-184	-0-	1354	2	12	9	N	11					129

G N K INC. 291679
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
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	784	2	24	9	N	22					96
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	774	2	4	9	N	4					100
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	736	2	3	9	N	3					103
05	899	N	707	-0-	-192	-0-	701	2	6	9	N	5					108
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	724	2	3	9	N	3					111
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO RESOURCES LLC 423831
CHADWICK WELL #: 2 RRCID -> 191676 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8633 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	13	1	5012	2	N	56					143
							62	9									
03	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	16	1	5754	2	N	47					190
							52	9									
04	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	15	1	5523	2	N	3					193
							3	9									
05	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	16	1	5680	2	N	14					207
							15	9									
06	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	15	1	5716	2	N	61	185	1			83
							67	9									
07	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					83

CHADWICK WELL #: 3 RRCID -> 194824 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8762 - 9614

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2 EXT		11	-0-	11	11	2	1	9	9	N	8					88
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					88
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					88
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					88
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	11					N	NO RPT					88

CHADWICK WELL #: 4 RRCID -> 196578 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8673 - 9664

02	2184	X	1390	-0-	-794	-0-	13	1	1358	2	N	17					70
							19	9									
03	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	16	1	1879	2	N	43					113
							47	9									
04	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	15	1	1665	2	N	15					128
							17	9									
05	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	16	1	1766	2	N	10					138
							11	9									
06	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	15	1	1704	2	N	5					143
							6	9									
07	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					143

INDIGO MINERALS LLC 423834
WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1A RRCID -> 202751 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 8076 - 9435

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

POWERS, BILL A WELL #: 1 RRCID -> 213658 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8992 - 9844

02	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	1859	2	18	9	Y	16	26	1			6
03	3627	X	2270	-0-	-1357	-0-	2270	2			Y	-0-					6
04	3180	X	2353	-0-	-827	-0-	2352	2	1	9	Y	1					7
05	2449	X	2000	-0-	-449	-0-	1996	2	4	9	Y	4					11
06	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2746	2	31	9	Y	28					39
*07	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2458	2	110	9	Y	100					139

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
REED, A.J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 216490 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8788 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1820	N	1441	-0-	-379	-0-	1432	2	9	9	N	8					214
03	2015	N	1675	-0-	-340	-0-	1660	2	15	9	N	14	181	1			47
04	1920	N	1848	-0-	-72	-0-	1848	2			N	-0-					47
05	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1622	2	1	9	N	1					48
06	1620	N	1448	-0-	-172	-0-	1448	2			N	-0-					48
07	1922	N	1333	-0-	-589	-0-	1333	2			N	-0-					48

POWERS, BILL A WELL #: 2 RRCID -> 217234 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8720 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	547	2	48	9	Y	44	51	1			6
03	837	N	472	-0-	-365	-0-	472	2			Y	-0-					6
04	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1042	2	2	9	Y	2					8
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	762	2	14	9	Y	13					21
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					21
07	1085	N	438	-0-	-647	-0-	438	2			Y	-0-					21

POWERS, BILL A WELL #: 3 RRCID -> 219094 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9168 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	302	2	90	9	Y	82	89	1			11
03	434	N	266	-0-	-168	-0-	266	2			Y	-0-					11
04	420	N	196	-0-	-224	-0-	193	2	3	9	Y	3					14
05	434	N	275	-0-	-159	-0-	250	2	25	9	Y	23					37
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					37
*07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					37

POWERS, BILL A WELL #: 5 RRCID -> 221315 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8680 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1337	X	1337	-0-	-0-	-0-	1316	2	21	9	Y	19					101
03	3379	X	2476	-0-	-903	-0-	2426	2	50	9	Y	45	111	1			35
04	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3333	2	72	9	Y	65					100
05	2945	X	2504	-0-	-441	-0-	2442	2	62	9	Y	56	115	1			41
06	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2751	2	21	9	Y	19					60
07	3441	X	2647	-0-	-794	-0-	2612	2	35	9	Y	32					92

REED, A.J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 221453 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10113 PERF. 8798 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	168	2	8	9	N	7					71
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	313	2	2	9	N	2					73
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					73
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	202	2	1	9	N	1					74
06	300	N	227	-0-	-73	-0-	213	2	14	9	N	13					87
07	248	N	189	-0-	-59	-0-	189	2			N	-0-					87

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
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-					9
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	503	2	1	9	Y	1	1	1			9
04	450	N	369	-0-	-81	-0-	369	2			Y	-0-					9
05	930	N	372	-0-	-558	-0-	372	2			Y	-0-	4	1			5
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	560	2	2	9	Y	2					7
07	372	N	369	-0-	-3	-0-	365	2	4	9	Y	4					11

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
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	476	2	8	9	Y	7					36
03	589	N	539	-0-	-50	-0-	521	2	18	9	Y	16	39	1			13
04	570	N	513	-0-	-57	-0-	488	2	25	9	Y	23					36
05	527	N	462	-0-	-65	-0-	439	2	23	9	Y	21	42	1			15
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	544	2	11	9	Y	10					25
07	527	N	512	-0-	-15	-0-	483	2	29	9	Y	26					51

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
POWERS, BILL A WELL #: 4 RRCID -> 230110 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8948 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2883	2	6	9	Y	5					27
03	2666	X	2378	-0-	-288	-0-	2366	2	12	9	Y	11	28	1			10
04	2580	X	1637	-0-	-943	-0-	1623	2	14	9	Y	13					23
05	2666	X	2025	-0-	-641	-0-	2008	2	17	9	Y	15	27	1			11
06	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3121	2	6	9	Y	5					16
*07	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3334	2	12	9	Y	11					27

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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JONES DISPOSAL 999 WELL #: 3 RRCID -> 275533 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 3140 - 3200

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 222522 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8810 - 9603

02	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1230	2	19	9	N	17	2	8			145
03	1271	N	1261	-0-	-10	-0-	1230	2	31	9	N	28	3	8			170
04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1304	2	18	9	N	16	3	8			183
05	1395	N	1152	-0-	-243	-0-	1145	2	7	9	N	6	2	8			187
06	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1262	2	25	9	N	23					210
07	1178	N	1156	-0-	-22	-0-	1132	2	24	9	N	22	176	1	1	8	55

GREENE WELL #: 1 RRCID -> 225222 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9046 - 10043

02	560	N	499	-0-	-61	-0-	499	2			N	-0-					124
03	589	N	354	-0-	-235	-0-	354	2			N	-0-					124
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-	124	1			-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 241994 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8820 - 9959

02	2296	X	646	-0-	-1650	-0-	646	2			N	-0-					159
03	2542	X	482	-0-	-2060	-0-	481	2	1	9	N	1	1	8			159
04	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	1989	2	9	9	N	8					167
05	1922	X	1094	-0-	-828	-0-	1087	2	7	9	N	6	1	8			172
06	1860	X	242	-0-	-1618	-0-	242	2			N	-0-					172
07	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					172

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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/05/1993

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
THOR WELL #: 2 RRCID -> 197518 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 8798 - 9684

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOR WELL #: 3 RRCID -> 200681 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9660 - 9478

02	896	N	793	-0-	-103	-0-	60 11	1 9	722	3	N	10				42
03	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	122 7	1 9	1413	3	N	6				48
04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	89 79	1 9	1654	3	N	72				120
05	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	174 68	1 9	1567	3	N	62				182
06	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	170 80	1 9	1463	3	N	73	190	1		65
07	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT				65

KEELING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211938 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8668 - 9592

02	1680	N	1612	-0-	-68	-0-	114 130	1 9	1368	3	N	118				212
03	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	170 167	1 9	1973	3	N	152	187	1		177
04	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	89 13	1 9	1671	3	N	12	177	1		12
05	1798	N	1455	-0-	-343	-0-	142 36	1 9	1277	3	N	33				45
06	1800	N	1634	-0-	-166	-0-	170 6	1 9	1458	3	N	5				50
07	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT				50

CASTLEBERRY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 219561 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9219 - 9694

02	1092	N	889	-0-	-203	-0-	26 8	1 9	855	3	N	7				147
03	1519	N	867	-0-	-652	-0-	26 11	1 9	830	3	N	10				157
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	30 20	1 9	960	3	N	18				175
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	31 21	1 9	1004	3	N	19				194
06	840	N	800	-0-	-40	-0-	24 1	1 9	775	3	N	1				195
07	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT				195

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	714	N	714	-0-		-0-	-0-	40	1	664	3	N	9					48
								10	9									
03	706	N	706	-0-		-0-	-0-	45	1	647	3	N	13	19	1			42
								14	9									
04	579	N	579	-0-		-0-	-0-	35	1	530	3	N	13					55
								14	9									
05	465	N	322	-0-		-143	-0-	24	1	295	3	N	3	18	1			40
								3	9									
06	1552	N	1552	-0-		-0-	-0-	99	1	1438	3	N	14					54
								15	9									
07	465	N	NO RPT	-0-		-465	-0-					N	NO RPT					54

LONGBRANCH WELL #: 2 RRCID -> 222573 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8846 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2000	N	2000	-0-		-0-	-0-	112	1	1863	3	N	23					105
								25	9									
03	1952	N	1952	-0-		-0-	-0-	126	1	1797	3	N	26	38	1			93
								29	9									
04	2248	N	2248	-0-		-0-	-0-	134	1	2059	3	N	50					143
								55	9									
05	1846	N	1846	-0-		-0-	-0-	135	1	1692	3	N	17	99	1			61
								19	9									
06	1117	N	1117	-0-		-0-	-0-	70	1	1015	3	N	29					90
								32	9									
07	279	N	NO RPT	-0-		-279	-0-					N	NO RPT					90

FLEMING WELL #: 1 RRCID -> 222775 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8735 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	818	N	818	-0-		-0-	-0-	58	1	699	3	N	55					197
								61	9									
03	3100	N	3324	-0-		224	224	258	1	2999	3	N	61	189	1			69
								67	9									
04	2068	N	1844	-0-		-224	-0-	92	1	1723	3	N	26					95
								29	9									
05	2010	N	2010	-0-		-0-	-0-	199	1	1796	3	N	14					109
								15	9									
06	1582	X	1582	-0-		-0-	-0-	165	1	1411	3	N	5					114
								6	9									
07	1581	X	NO RPT	-0-		-1581	-0-					N	NO RPT					114

LONGBRANCH WELL #: 4 RRCID -> 226653 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8877 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	633	N	633	-0-		-0-	-0-	35	1	590	3	N	7					156
								8	9									
03	615	N	615	-0-		-0-	-0-	39	1	563	3	N	12	19	1			149
								13	9									
04	829	N	829	-0-		-0-	-0-	49	1	760	3	N	18					167
								20	9									
05	713	N	458	-0-		-255	-0-	23	1	290	3	N	132	204	1			95
								145	9									
06	650	N	650	-0-		-0-	-0-	42	1	598	3	N	9					104
								10	9									
07	868	N	NO RPT	-0-		-868	-0-					N	NO RPT					104

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
BRANNON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227332 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8785 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	944	N	944	-0-	-0-	-0-	53	1	880	3	N	10					105
							11	9									
03	1023	N	923	-0-	-100	-0-	60	1	857	3	N	5					110
							6	9									
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	59	1	914	3	N	4					114
							4	9									
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	73	1	913	3	N	63	177	1			-0-
							69	9									
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	66	1	953	3	N	5					5
							6	9									
07	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					5

FORAN WELL #: 1 RRCID -> 230394 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8791 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	N	1478	-0-	-174	-0-	82	1	1374	3	N	20					82
							22	9									
03	1705	N	1416	-0-	-289	-0-	92	1	1313	3	N	10					92
							11	9									
04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	79	1	1206	3	N	8					100
							9	9									
05	1643	N	1144	-0-	-499	-0-	75	1	933	3	N	124	189	1			35
							136	9									
06	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	95	1	1374	3	N	5					40
							6	9									
07	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					40

LONGBRANCH WELL #: 3H RRCID -> 235281 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9846 - 12583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6244	X	4990	-0-	-1254	-0-	276	1	4613	3	N	92					663
							101	9									
03	6541	X	5129	-0-	-1412	-0-	328	1	4698	3	N	94	114	1			643
							103	9									
04	5820	X	4783	-0-	-1037	-0-	281	1	4315	3	N	170	190	1			623
							187	9									
05	5518	X	4303	-0-	-1215	-0-	310	1	3875	3	N	107	404	1			326
							118	9									
06	5340	X	4224	-0-	-1116	-0-	262	1	3773	3	N	172					498
							189	9									
07	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT					498

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
02	1540	N	1032	-0-	-508	-0-	79	1	944	3	N	8					172
							9	9									
03	1612	N	1338	-0-	-274	-0-	105	1	1225	3	N	7					179
							8	9									
04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	64	1	1201	3	N	1					180
							1	9									
05	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	137	1	1240	3	N	63	190	1			53
							69	9									
06	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	154	1	1324	3	N	4					57
							4	9									
07	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					57

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
02	280	N	34	-0-	-246	-0-	32	2	2	9	N	2	179	1			23
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	582	2	13	9	N	12					35
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	484	2	12	9	N	11	1	8			45
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	172	2	6	9	N	5					50
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	601	2	3	9	N	3					53
07	527	N	350	-0-	-177	-0-	340	2	10	9	N	9	2	8			60

DILLEN, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 225025 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8772 - 9673

02	1848	N	672	-0-	-1176	-0-	672	2			N	-0-					231
03	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2599	2	58	9	N	53	175	1	2	8	107
04	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2335	2	41	9	N	37	3	8			141
05	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1213	2	13	9	N	12	1	8			152
06	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2093	2	28	9	N	25					177
*07	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	2889	2	52	9	N	47	5	8			219

DILLEN, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 228372 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8796 - 9657

02	588	N	306	-0-	-282	-0-	305	2	1	9	N	1					95
03	682	N	526	-0-	-156	-0-	526	2			N	-0-					95
04	570	N	353	-0-	-217	-0-	340	2	13	9	N	12					107
05	341	N	317	-0-	-24	-0-	315	2	2	9	N	2					109
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	607	2	3	9	N	3					112
*07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	532	2	9	9	N	8					120

BOUNDS WELL #: 1 RRCID -> 228405 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8818 - 9715

02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	222	2	1	9	N	1					170
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	327	2	10	9	N	9	166	1			13
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	396	2	8	9	N	7					20
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	331	2	8	9	N	7					27
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	399	2	9	9	N	8					35
07	403	N	221	-0-	-182	-0-	213	2	8	9	N	7	2	8			40

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234238 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 7032 - 9743

02	1204	N	1054	-0-	-150	-0-	1034	2	20	9	Y	18					214
03	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1367	2	32	9	Y	29	184	1	1	8	58
04	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1596	2	33	9	Y	30	1	8			87
05	1178	N	759	-0-	-419	-0-	755	2	4	9	Y	4	1	8			90
06	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1413	2	29	9	Y	26	1	8			115
07	1674	N	744	-0-	-930	-0-	729	2	15	9	Y	14	1	8			128

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234734 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9739 - 9500

02	1400	N	890	-0-	-510	-0-	872	2	18	9	N	16					101
03	1271	N	1240	-0-	-31	-0-	1221	2	19	9	N	17	1	8			117
04	1260	N	1259	-0-	-1	-0-	1248	2	11	9	N	10	1	8			126
05	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1168	2	1	9	N	1	1	8			126
06	1200	N	1120	-0-	-80	-0-	1120	2			N	-0-					126
*07	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1351	2	9	9	N	8					134

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234887 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7045 - 9700

02	364	N	345	-0-	-19	-0-	343	2	2	9	N	2					107
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	381	2	10	9	N	9	1	8			115
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	488	2	10	9	N	9					124
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	463	2	33	9	N	30					154
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	515	2	1	9	N	1					155
07	527	N	376	-0-	-151	-0-	369	2	7	9	N	6	1	8			160

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PHILLIPS, JACK L. CO. //CONT.// 663109
BOX GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238297 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9534 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	N	214	-0-	-1186	-0-	210	2	4	9	N	4	164	1			20
03	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1396	2	3	9	N	3	1	8			22
04	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1802	2	4	9	N	4	3	8			23
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					23
06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1343	2	8	9	N	7					30
*07	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2077	2	9	9	N	8	3	8			35

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
RITZ WELL #: 2 RRCID -> 186661 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8706 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	819	X	819	-0-	-0-	-0-	800	2	19	9	N	17					200
03	1860	X	643	-0-	-1217	-0-	624	2	19	9	N	17					217
04	2160	X	613	-0-	-1547	-0-	599	2	14	9	N	13					230
05	2232	X	711	-0-	-1521	-0-	694	2	17	9	N	15					245
06	870	X	588	-0-	-282	-0-	579	2	9	9	N	8					253
07	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					253

DAVIS, VERA M. GAS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 189273 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8732 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210

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
02	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1654	2	9	9	N	8					595
03	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2092	2	80	9	N	73					668
04	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2232	2	9	9	N	8					676
05	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1531	2	33	9	N	30	177	1			529
*06	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1531	2	24	9	N	22					551
07	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					551

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
02	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1552	2	6	9	N	5					46
03	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1768	2	7	9	N	6					52
04	1500	N	1380	-0-	-120	-0-	1373	2	7	9	N	6					58
05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1433	2	6	9	N	5					63
*06	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1433	2	14	9	N	13					76
07	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					76

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
02	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1794	2	14	9	N	13	182	1			279
03	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1744	2	9	9	N	8					287
04	1740	N	1655	-0-	-85	-0-	1649	2	6	9	N	5					292
05	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1476	2	9	9	N	8					300
*06	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1476	2	8	9	N	7					307
07	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					307

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925
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
02	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1650	2	20	9	N	18					798
03	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2434	2	92	9	N	84	181	1			701
04	2430	N	2229	-0-	-201	-0-	2193	2	36	9	N	33					734
05	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1919	2	24	9	N	22					756
*06	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2238	2	25	9	N	23					779
07	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					779

BECKHAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200977 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8689 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2152	2	6	9	N	5					19
03	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2150	2	9	9	N	8					27
04	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2098	2	7	9	N	6					33
05	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2028	2	23	9	N	21					54
*06	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2028	2	79	9	N	72					126
07	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					126

DAVIS, VERA WELL #: 4 RRCID -> 202492 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8667 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1479	2	3	9	N	3					88
03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1953	2	14	9	N	13					101
04	2010	N	2003	-0-	-7	-0-	1990	2	13	9	N	12					113
05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1356	2	12	9	N	11					124
*06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1667	2	13	9	N	12					136
07	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					136

WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 203991 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9449 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	1089	2	3	9	N	3					457
03	899	X	431	-0-	-468	-0-	429	2	2	9	N	2					459
04	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	1358	2	6	9	N	5					464
05	1085	X	906	-0-	-179	-0-	903	2	3	9	N	3					467
*06	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	1380	2	6	9	N	5					472
07	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					472

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
02	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1834	2	6	9	N	5					459
03	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1774	2	9	9	N	8					467
04	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1812	2	13	9	N	12					479
05	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1583	2	11	9	N	10					489
*06	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1583	2	101	9	N	92	176	1			405
07	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					405

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
02	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1780	2	17	9	N	15					68
03	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2380	2	24	9	N	22					90
04	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2362	2	72	9	N	65	155	1			-0-
05	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1678	2	19	9	N	17					17
*06	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2217	2	26	9	N	24					41
07	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					41

BURK WELL #: 4 RRCID -> 212002 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8798 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1941	2	52	9	N	47					606
03	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1825	2	8	9	N	7					613
04	1890	N	1848	-0-	-42	-0-	1834	2	14	9	N	13					626
05	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1765	2	9	9	N	8					634
*06	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1765	2	77	9	N	70	176	1			528
07	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					528

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925
BECKHAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 213956 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8704 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2351	2	19	9	N	17					629
03	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2613	2	154	9	N	140	180	1			589
04	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2396	2	20	9	N	18					607
05	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2442	2	72	9	N	65					672
*06	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2442	2	99	9	N	90	176	1			586
07	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					586

DAVIS, VERA WELL #: 7 RRCID -> 218365 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8712 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1318	2	11	9	N	10					679
03	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1976	2	10	9	N	9					688
04	2070	N	1979	-0-	-91	-0-	1975	2	4	9	N	4					692
05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1638	2	8	9	N	7					699
*06	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1553	2	8	9	N	7					706
07	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					706

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
02	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					1458
03	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2054	2	35	9	N	32					1490
04	2130	N	2046	-0-	-84	-0-	2040	2	6	9	N	5					1495
05	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1839	2	11	9	N	10					1505
*06	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1737	2	8	9	N	7					1512
07	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					1512

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 220992 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8844 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					290
03	T. A.		1091	-0-	1091	1091	1044	2	47	9	N	43	176	1			157
04	T. A.		505	-0-	505	1596	499	2	6	9	N	5					162
05	T. A.		349	-0-	349	1945	343	2	6	9	N	5					167
06	T. A.		390	-0-	390	2335	387	2	3	9	N	3					170
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2335					N	NO RPT					170

BURK WELL #: 5 T RRCID -> 236127 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9021 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1939	2	13	9	N	12					196
03	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1847	2	3	9	N	3					199
04	1890	N	1683	-0-	-207	-0-	1672	2	11	9	N	10					209
05	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1830	2	6	9	N	5					214
*06	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1830	2	19	9	N	17					231
07	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					231

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 256315 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 11330 PERF. 10880 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		171	-0-	171	171	171	2			N	-0-					172
03	T. A.		171	-0-	171	342	171	2			N	-0-					172
04	T. A.		171	-0-	171	513	171	2			N	-0-					172
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	513					N	-0-					172
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	513					N	-0-					172
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	513					N	NO RPT					172

WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 257812 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 10782 - 11041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					246
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					248
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					248
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					248
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					248
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					248

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 189562 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8700 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 192010 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9312 - 9838

02	2800	N	3073	-0-	273	273	90	1	2981	2	Y	2					7
							2	9									
03	2796	N	2523	-0-	-273	-0-	74	1	2442	2	Y	6	6	1			7
							7	9									
04	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	70	1	2322	2	Y	3	6	1			4
							3	9									
05	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	72	1	2395	2	Y	2					6
							2	9									
06	1740	X	1676	-0-	-64	-0-	49	1	1624	2	Y	3	6	1			3
							3	9									
*07	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	64	1	2151	2	Y	3					6
							3	9									

HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194485 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9340 - 9869

02	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	87	1	2864	2	Y	-0-					2
03	3131	X	3017	-0-	-114	-0-	89	1	2927	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	90	1	2998	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	3131	X	3060	-0-	-71	-0-	90	1	2970	2	Y	-0-					1
06	3030	X	2489	-0-	-541	-0-	73	1	2416	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	3131	X	2708	-0-	-423	-0-	78	1	2629	2	Y	1					1
							1	9									

POWERS, BILL WELL #: 2 RRCID -> 196436 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8588 - 9842

02	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	69	1	1529	2	Y	37	46	1			24
							41	9									
03	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	88	1	1946	2	Y	43					67
							47	9									
04	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	116	1	2588	2	Y	39	54	1			52
							43	9									
05	1829	N	1378	-0-	-451	-0-	57	1	1264	2	Y	52	56	1			48
							57	9									
06	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	101	1	2234	2	Y	45	62	1			31
							50	9									
07	2852	N	2634	-0-	-218	-0-	112	1	2497	2	Y	23					54
							25	9									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POWERS, BILL WELL #: 3 RRCID -> 198037 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 8676 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	N	1437	-0-	-103	-0-	61	1	1359	2	Y	15	22	1			10
							17	9									
03	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	68	1	1511	2	Y	15					25
							17	9									
04	1500	N	1245	-0-	-255	-0-	53	1	1178	2	Y	13	20	1			18
							14	9									
05	1581	N	1467	-0-	-114	-0-	62	1	1384	2	Y	19	20	1			17
							21	9									
06	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	82	1	1830	2	Y	14	21	1			10
							15	9									
*07	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	70	1	1551	2	Y	10					20
							11	9									

POWERS, BILL WELL #: 4 RRCID -> 198628 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8730 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2156	X	1708	-0-	-448	-0-	72	1	1601	2	Y	32	46	1			20
							35	9									
03	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	107	1	2373	2	Y	33					53
							36	9									
04	2310	X	1801	-0-	-509	-0-	76	1	1692	2	Y	30	43	1			40
							33	9									
05	2356	X	1794	-0-	-562	-0-	76	1	1682	2	Y	33	40	1			33
							36	9									
06	2430	X	2080	-0-	-350	-0-	89	1	1968	2	Y	21	36	1			18
							23	9									
07	2511	X	2166	-0-	-345	-0-	93	1	2058	2	Y	14					32
							15	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	80	1	1770	2	Y	28	37	1			18
							31	9									
03	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	108	1	2390	2	Y	29					47
							32	9									
04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	79	1	1751	2	Y	24	38	1			33
							26	9									
05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	58	1	1284	2	Y	30	34	1			29
							33	9									
06	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	73	1	1624	2	Y	23	35	1			17
							25	9									
*07	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	79	1	1759	2	Y	16					33
							18	9									

POWERS, BILL WELL #: 5 RRCID -> 216157 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9301 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	51	1	1141	2	Y	7	11	1			5
							8	9									
03	1829	N	909	-0-	-920	-0-	39	1	864	2	Y	5					10
							6	9									
04	1140	N	967	-0-	-173	-0-	41	1	919	2	Y	6	8	1			8
							7	9									
05	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	70	1	1565	2	Y	7	8	1			7
							8	9									
06	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	62	1	1370	2	Y	3	7	1			3
							3	9									
*07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	51	1	1128	2	Y	3					6
							3	9									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POWERS, BILL WELL #: 7 RRCID -> 216830 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9068 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1512	N	1417	-0-	-95	-0-	60	1	1335	2	Y	20	24	1			11
							22	9									
03	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	57	1	1263	2	Y	17					28
							19	9									
04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	67	1	1478	2	Y	16	22	1			22
							18	9									
05	1581	N	1061	-0-	-520	-0-	44	1	978	2	Y	35	32	1			25
							39	9									
06	1290	N	1100	-0-	-190	-0-	47	1	1046	2	Y	6	21	1			10
							7	9									
07	1612	N	859	-0-	-753	-0-	37	1	816	2	Y	5					15
							6	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
02	336	N	304	-0-	-32	-0-	304	3			N	-0-					-0-
03	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	3			N	-0-					-0-
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
06	390	N	373	-0-	-17	-0-	373	3			N	-0-					-0-
07	434	N	352	-0-	-82	-0-	352	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
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
02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					3
03	1271	N	1180	-0-	-91	-0-	1180	2			N	-0-					3
04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					3
05	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					3
06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					3
*07	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					3

INDIGO RESOURCES LLC 423831
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
02	476	N	233	-0-	-243	-0-	11	1	222	2	N	-0-					72
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	16	1	340	2	N	-0-					72
04	480	N	292	-0-	-188	-0-	15	1	277	2	N	-0-					72
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	16	1	350	2	N	-0-					72
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	15	1	149	2	N	-0-					72
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					72

CHADWICK WELL #: 5 RRCID -> 199566 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6573 - 6827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
BRANNON WELL #: 1A RRCID -> 178652 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6594 - 6664

02	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	106	1	1763	3	N	45					235
							50	9									
03	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	150	1	2148	3	N	50					285
							55	9									
04	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	127	1	1957	3	N	50	169	1			166
							55	9									
05	2139	N	1344	-0-	-795	-0-	99	1	1228	3	N	15					181
							17	9									
06	2280	N	1477	-0-	-803	-0-	93	1	1348	3	N	33					214
							36	9									
07	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					214

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234888 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7045 - 7051

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 095447 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6441 - 6444

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
BURK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166091 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6439 - 6539

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300

BURK WELL #: 5 C RRCID -> 236128 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6659 - 6666

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

CARTHAGE, S. (TRAVIS PEAK, UP.) 16037 694 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
SMITH, J.J. WELL #: 103-U RRCID -> 147446 COMPL. DATE 10/13/1993 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 6890 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 1-U RRCID -> 150589 COMPL. DATE 03/12/1994 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6410 - 6416

02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, SE (CV) 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
SPURLOCK WELL #: 1H RRCID -> 264323 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 9572 PERF.10070 - 12500

02	11309	X	11309	-0-	-0-	-0-	828	1	10424	3	Y	52					179
							57	9									
03	13046	X	13046	-0-	-0-	-0-	851	1	12194	3	Y	1					180
							1	9									
04	12458	X	12458	-0-	-0-	-0-	823	1	11635	3	Y	-0-					180
05	12481	X	12481	-0-	-0-	-0-	836	1	11432	3	Y	194	180	1			194
							213	9									
06	12120	X	11418	-0-	-702	-0-	768	1	10650	3	Y	-0-	169	1			25
07	13051	X	12862	-0-	-189	-0-	860	1	11961	3	Y	37					62
							41	9									

SPURLOCK WELL #: 2H RRCID -> 264326 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 9672 PERF.10030 - 13900

02	18872	X	11223	-0-	-7649	-0-	11223	3			Y	-0-					58
03	20894	X	10612	-0-	-10282	-0-	10612	3			Y	-0-					58
04	18000	X	10109	-0-	-7891	-0-	10109	3			Y	-0-					58
05	15128	X	10685	-0-	-4443	-0-	10621	3	64	9	Y	58	58	1			58
06	11205	X	11205	-0-	-0-	-0-	11201	3	4	9	Y	4					62
*07	9881	X	9881	-0-	-0-	-0-	9824	3	57	9	Y	52					114

NORTH NAQUIN GU WELL #: 2H RRCID -> 265347 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 9972 - 13122

02	5292	X	4872	-0-	-420	-0-	271	1	4540	3	Y	55					189
							61	9									
03	5859	X	5346	-0-	-513	-0-	306	1	5018	3	Y	20	179	1			30
							22	9									
04	5400	X	4886	-0-	-514	-0-	297	1	4587	3	Y	2					32
							2	9									
05	5394	X	4648	-0-	-746	-0-	297	1	4266	3	Y	77	32	1			77
							85	9									
06	5160	X	5093	-0-	-67	-0-	311	1	4746	3	Y	33	95	1			15
							36	9									
*07	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	330	1	5054	3	Y	-0-					15

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
02	14079	X	14079	-0-	-0-	-0-	14062	3	17	9	N	15					177
03	14871	X	14871	-0-	-0-	-0-	14860	3	11	9	N	10					187
04	14103	X	14103	-0-	-0-	-0-	14103	3			N	-0-					187
05	14105	X	13903	-0-	-202	-0-	13903	3			Y	-0-					187
06	13650	X	13454	-0-	-196	-0-	13454	3			Y	-0-					187
07	14105	X	13589	-0-	-516	-0-	13558	3	31	9	Y	28	178	1			37

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
02	7700	X	348	-0-	-7352	-0-	346	3	2	9	Y	2	9	1			21
03	8122	X	374	-0-	-7748	-0-	373	3	1	9	Y	1	3	1			19
04	1530	X	83	-0-	-1447	-0-	80	3	3	9	Y	3	2	1			20
05	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-	1	1			19
06	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-					19
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	86	3	1	9	Y	1					20

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
02	12236	X	11652	-0-	-584	-0-	11574	3	78	9	N	71					168
03	13082	X	9795	-0-	-3287	-0-	9666	3	129	9	N	117	183	1			102
04	12270	X	9827	-0-	-2443	-0-	9824	3	3	9	N	3					105
05	12896	X	11117	-0-	-1779	-0-	11117	3			Y	-0-					105
06	12480	X	10482	-0-	-1998	-0-	10482	3			Y	-0-					105
07	12896	X	10579	-0-	-2317	-0-	10554	3	25	9	Y	23					128

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
02	10377	X	10377	-0-	-0-	-0-	287	1	10014	3	Y	69					261
							76	9									
03	11473	X	11473	-0-	-0-	-0-	314	1	11137	3	Y	20	177	1			104
							22	9									
04	11100	X	10867	-0-	-233	-0-	303	1	10563	3	Y	1					105
							1	9									
05	11501	X	10348	-0-	-1153	-0-	289	1	9902	3	Y	143	105	1			143
							157	9									
06	11130	X	10070	-0-	-1060	-0-	285	1	9754	3	Y	28	160	1			12
							31	9									
07	11501	X	10043	-0-	-1458	-0-	290	1	9698	3	Y	50					62
							55	9									

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
02	19628	X	19319	-0-	-309	-0-	19288	3	31	9	Y	28	26	1			116
03	21731	X	20896	-0-	-835	-0-	20855	3	41	9	Y	37	38	1			115
04	21030	X	19804	-0-	-1226	-0-	19767	3	37	9	Y	34	38	1			111
05	21390	X	20037	-0-	-1353	-0-	20006	3	31	9	Y	28	29	1			110
06	20040	X	19114	-0-	-926	-0-	19072	3	42	9	Y	38	31	1			117
07	20708	X	19669	-0-	-1039	-0-	19613	3	56	9	Y	51	38	1			130

WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267899 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10138 - 13455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9492	X	8196	-0-	-1296	-0-	8138	3	58	9	N	53					220
03	10137	X	8869	-0-	-1268	-0-	8818	3	51	9	N	46	183	1			83
04	9240	X	8192	-0-	-1048	-0-	8192	3			N	-0-					83
05	9548	X	7710	-0-	-1838	-0-	7710	3			Y	-0-					83
06	9240	X	8283	-0-	-957	-0-	8283	3			Y	-0-					83
07	9083	X	8202	-0-	-881	-0-	8179	3	23	9	Y	21					104

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
02	13300	X	12389	-0-	-911	-0-	12389	3			N	-0-					43
03	14725	X	13441	-0-	-1284	-0-	13441	3			N	-0-					43
04	14220	X	12627	-0-	-1593	-0-	12627	3			N	-0-					43
05	14694	X	12222	-0-	-2472	-0-	12222	3			N	-0-					43
06	13950	X	10356	-0-	-3594	-0-	10356	3			N	-0-					43
07	13702	X	13433	-0-	-269	-0-	13433	3			N	-0-					43

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
02	7924	X	7769	-0-	-155	-0-	7736	3	33	9	Y	30	28	1			98
03	8773	X	8484	-0-	-289	-0-	8440	3	44	9	Y	40	41	1			97
04	8340	X	7939	-0-	-401	-0-	7899	3	40	9	Y	36	41	1			92
05	8587	X	8016	-0-	-571	-0-	7986	3	30	9	Y	27	30	1			89
06	8100	X	7650	-0-	-450	-0-	7620	3	30	9	Y	27	26	1			90
07	8370	X	7780	-0-	-590	-0-	7740	3	40	9	Y	36	27	1			99

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CX OPERATING LLC 195798
DEAN, NED WELL #: 1 RRCID -> 076016 COMPL. DATE 02/10/1978 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8731 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	682	2	31	9	N	28	1	8			1994
03	868	N	816	-0-	-52	-0-	785	2	31	9	N	28	1	8			2021
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	673	2	24	9	N	22	9	8			2034
05	775	N	690	-0-	-85	-0-	666	2	24	9	N	22					2056
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	869	2	31	9	N	28					2084
07	713	N	486	-0-	-227	-0-	469	2	17	9	N	15	1	8			2098

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
02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1359	2	18	9	N	16					62
03	2170	N	1140	-0-	-1030	-0-	1121	2	19	9	N	17					79
04	1710	N	130	-0-	-1580	-0-	129	2	1	9	N	1	1	8			79
05	1519	N	2	-0-	-1517	-0-	2	2			N	-0-					79
06	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					79
07	124	N	-0-	-0-	-124	-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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					44
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	37	1	13	2	N	-0-					44
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	186	1	225	2	N	-0-					44
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					44
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					44

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066059 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8611 - 9313

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

TWOMEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 071304 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8646 - 9258

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					4

WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 074633 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8626 - 9474

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 084505 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8650 - 9512

02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	638	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	682	N	659	-0-	-23	-0-	657	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	659	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	688	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	T. A.		800	-0-	800	800	798	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	T. A.		674	-0-	674	1474	672	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

CARAWAY ASH WELL #: 1 RRCID -> 090572 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8700 - 8999

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		141	-0-	141	141	141	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

CRNKO-BIGGS WELL #: 2-T RRCID -> 141450 COMPL. DATE 03/28/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8638 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1764	N	1753	-0-	-11	-0-	1721	2	32	9	Y	29	28	1			4
03	1953	N	1911	-0-	-42	-0-	1881	2	30	9	Y	27	29	1			2
04	1890	N	1861	-0-	-29	-0-	1843	2	18	9	Y	16	15	1			3
05	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2163	2	14	9	Y	13	15	1			1
06	T. A.		1843	-0-	1843	1843	1826	2	17	9	Y	15	15	1			1
07	T. A.		1866	-0-	1866	3709	1853	2	13	9	Y	12	11	1			2

REEVES WELL #: 2 RRCID -> 142666 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8622 - 8902

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARAWAY, WERNER WELL #: 2 RRCID -> 143495 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8655 - 9533

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 2 RRCID -> 143523 COMPL. DATE 11/29/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8584 - 9418

02	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1192	2	109	9	Y	99	125	1			68
03	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1357	2	53	9	Y	48					116
04	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1392	2	28	9	Y	25	124	1			17
05	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1473	2	139	9	Y	126	93	1			50
06	T. A.		1404	-0-	1404	1404	1370	2	34	9	Y	31	78	1			3
07	T. A.		1642	-0-	1642	3046	1609	2	33	9	Y	30					33

REEVES "A" WELL #: 1 RRCID -> 144410 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8619 - 9492

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 3 RRCID -> 171389 COMPL. DATE 10/22/1998 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8613 - 9458

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CRNKO-BIGGS WELL #: 3 RRCID -> 172504 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8624 - 9468

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

WERNER, LOUIS WELL #: 4 RRCID -> 174312 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8632 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868	N	830	-0-	-38	-0-	805	2	25	9	Y	23	56	1			16
03	1054	N	920	-0-	-134	-0-	909	2	11	9	Y	10					26
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	914	2	24	9	Y	22	33	1			15
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	964	2	139	9	Y	126	91	1			50
06	T. A.		276	-0-	276	276	228	2	48	9	Y	44	90	1			4
07	T. A.		426	-0-	426	702	381	2	45	9	Y	41					45

WERNER-CARAWAY WELL #: 3 RRCID -> 181755 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8660 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	N	1060	-0-	-256	-0-	1054	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	1333	N	1204	-0-	-129	-0-	1201	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1249	2	4	9	Y	4	3	1			1
05	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1348	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
06	T. A.		1055	-0-	1055	1055	1052	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	T. A.		1106	-0-	1106	2161	1104	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222104 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8654 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					8

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
02	20272	X	19212	-0-	-1060	-0-	19002	1	210	9	N	191	180	1			154
03	22444	X	20684	-0-	-1760	-0-	20473	1	211	9	N	192	177	1			169
04	21720	X	19672	-0-	-2048	-0-	19452	2	220	9	N	200	173	1			196
05	21235	X	20107	-0-	-1128	-0-	19894	2	213	9	N	194	171	1			219
06	20550	X	19119	-0-	-1431	-0-	18880	2	239	9	N	217					436
07	21266	X	19501	-0-	-1765	-0-	19280	2	221	9	N	201	362	1			275

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
02	24441	X	24441	-0-	-0-	-0-	24164	2	277	9	N	252	177	1			193
03	26567	X	26481	-0-	-86	-0-	26194	2	287	9	N	261	179	1			275
04	25710	X	24955	-0-	-755	-0-	24742	2	213	9	N	194	348	1			121
05	26567	X	26024	-0-	-543	-0-	25884	2	140	9	N	127					248
06	25710	X	25214	-0-	-496	-0-	24883	2	331	9	N	301	348	1			201
07	26567	X	24923	-0-	-1644	-0-	24756	2	167	9	N	152	181	1			172

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
02	23380	X	15750	-0-	-7630	-0-	4	1	15724	2	Y	20	20	1			3
							22	9									
03	24242	X	17220	-0-	-7022	-0-	17183	2	37	9	Y	34	34	1			3
04	19320	X	16486	-0-	-2834	-0-	160	1	16271	2	Y	50	38	1			15
							55	9									
05	18600	X	17585	-0-	-1015	-0-	643	1	16868	2	Y	67	66	1			16
							74	9									
06	T. A.		16903	-0-	16903	16903	896	1	15927	2	Y	73	83	1			6
							80	9									
07	T. A.		16785	-0-	16785	33688	904	1	15809	2	Y	65	50	1			21
							72	9									

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

WERNER, LOUIS WELL #: 5H RRCID -> 265846 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9712 - 13147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16380	X	15723	-0-	-657	-0-	15457	2	266	9	N	242	174	1			247
03	18135	X	17144	-0-	-991	-0-	16885	2	259	9	N	235	185	1			297
04	17550	X	16351	-0-	-1199	-0-	16099	2	252	9	N	229	179	1			347
05	17732	X	16663	-0-	-1069	-0-	16423	2	240	9	N	218	370	1			195
06	17160	X	15859	-0-	-1301	-0-	15528	2	331	9	N	301	352	1			144
07	17422	X	16127	-0-	-1295	-0-	15912	2	215	9	N	195	176	1			163

WERNER, LOUIS WELL #: 6SL RRCID -> 266013 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9841 - 15810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	49348	X	49348	-0-	-0-	-0-	695	1	48270	2	N	348	169	1			425
							383	9									
03	52765	X	52765	-0-	-0-	-0-	52312	2	453	9	N	412	361	1			476
04	49611	X	49611	-0-	-0-	-0-	49197	2	414	9	N	376	188	1			664
05	50120	X	50120	-0-	-0-	-0-	49720	2	400	9	N	364	544	1			484
06	47692	X	47692	-0-	-0-	-0-	47125	2	567	9	N	515	368	1			631
*07	44829	X	44829	-0-	-0-	-0-	44520	2	309	9	N	281	740	1			172

FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 266731 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 9612 PERF.10151 - 14740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20804	X	19877	-0-	-927	-0-	5	1	19623	2	Y	226	225	1			29
							249	9									
03	22816	X	21709	-0-	-1107	-0-	21444	2	265	9	Y	241	250	1			20
04	21660	X	21142	-0-	-518	-0-	20907	2	235	9	Y	214	195	1			39
05	22320	X	21920	-0-	-400	-0-	1	1	21692	2	Y	206	224	1			21
							227	9									
06	T. A.		20772	-0-	20772	20772	20489	2	283	9	Y	257	255	1			23
07	T. A.		21151	-0-	21151	41923	20928	2	223	9	Y	203	190	1			36

FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 266732 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 9589 PERF.11506 - 16429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31920	X	29244	-0-	-2676	-0-	8	1	28998	2	Y	216	215	1			28
							238	9									
03	34813	X	31624	-0-	-3189	-0-	31359	2	265	9	Y	241	249	1			20
04	33060	X	30481	-0-	-2579	-0-	30246	2	235	9	Y	214	195	1			39
05	33449	X	31323	-0-	-2126	-0-	2	1	31108	2	Y	194	213	1			20
							213	9									
06	T. A.		30447	-0-	30447	30447	30206	2	241	9	Y	219	220	1			19
07	T. A.		31242	-0-	31242	61689	31045	2	197	9	Y	179	166	1			32

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 4H RRCID -> 267701 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 9919 - 14404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	45290	X	45290	-0-	-0-	-0-	12	1	45052	2	Y	205	204	1			26
							226	9									
03	48307	X	48307	-0-	-0-	-0-	48059	2	248	9	Y	225	232	1			19
04	44659	X	44659	-0-	-0-	-0-	238	1	44170	2	Y	228	197	1			50
							251	9									
05	45192	X	45192	-0-	-0-	-0-	900	1	44022	2	Y	245	257	1			38
							270	9									
06	T. A.		43135	-0-	43135	43135	1234	1	41584	2	Y	288	301	1			25
							317	9									
07	T. A.		43981	-0-	43981	87116	1288	1	42430	2	Y	239	208	1			56
							263	9									

HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267930 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9791 - 13938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22372	X	19961	-0-	-2411	-0-	19730	2	231	9	N	210	349	1			214
03	24335	X	22957	-0-	-1378	-0-	22759	2	198	9	N	180	180	1			214
04	22710	X	21715	-0-	-995	-0-	21486	2	229	9	N	208	177	1			245
05	22909	X	22416	-0-	-493	-0-	22226	2	190	9	N	173	185	1			233
06	22230	X	21394	-0-	-836	-0-	21258	2	136	9	N	124					357
07	22971	X	22095	-0-	-876	-0-	21927	2	168	9	N	153	344	1			166

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TWOMEY HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 267956 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 9803 - 13313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	45192	X	38276	-0-	-6916	-0-	37868	2	408	9	N	371	344	1			319
03	49321	X	40109	-0-	-9212	-0-	39724	2	385	9	N	350	351	1			318
04	45960	X	40008	-0-	-5952	-0-	39600	2	408	9	N	371	352	1			337
05	44826	X	41355	-0-	-3471	-0-	40927	2	428	9	N	389	535	1			191
06	42030	X	38375	-0-	-3655	-0-	37995	2	380	9	N	345	361	1			175
07	42377	X	38939	-0-	-3438	-0-	38564	2	375	9	N	341	341	1			175

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 5SL RRCID -> 268103 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 9476 PERF.10045 - 14152

02	34182	X	34182	-0-	-0-	-0-	9	1	33902	2	Y	246	245	1			32
							271	9									
03	37179	X	37179	-0-	-0-	-0-	36762	2	417	9	Y	379	379	1			32
04	36407	X	36407	-0-	-0-	-0-	351	1	35638	2	Y	380	330	1			82
							418	9									
05	36698	X	36698	-0-	-0-	-0-	1332	1	34936	2	Y	391	413	1			60
							430	9									
06	T. A.		35161	-0-	35161	35161	1847	1	32830	2	Y	440	461	1			39
							484	9									
07	T. A.		35633	-0-	35633	70794	1906	1	33325	2	Y	365	319	1			85
							402	9									

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 7H RRCID -> 268104 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9282 - 13413

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268190 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9818 - 13565

02	9968	X	9171	-0-	-797	-0-	9021	2	150	9	N	136					182
03	10447	X	8607	-0-	-1840	-0-	8473	2	134	9	N	122					304
04	10110	X	9627	-0-	-483	-0-	9509	2	118	9	N	107	181	1			230
05	10168	X	9576	-0-	-592	-0-	9462	2	114	9	N	104					334
*06	9840	X	8876	-0-	-964	-0-	8787	2	89	9	N	81	178	1			237
*07	10168	X	8946	-0-	-1222	-0-	8872	2	74	9	N	67	181	1			123

HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268866 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9153 - 13274

02	8932	X	7087	-0-	-1845	-0-	999	1	6048	2	N	36					197
							40	9									
03	9424	X	4679	-0-	-4745	-0-	1085	1	3575	2	N	17					214
							19	9									
04	9120	X	7061	-0-	-2059	-0-	1011	1	5866	2	N	167	160	1			221
							184	9									
05	8866	X	2965	-0-	-5901	-0-	621	1	2290	2	N	49	172	1			98
							54	9									
06	7590	X	6955	-0-	-635	-0-	1034	1	5827	2	N	85					183
							94	9									
07	7843	X	4644	-0-	-3199	-0-	996	1	3527	2	N	110	185	1			108
							121	9									

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CRNKO-BIGGS SL WELL #: 6H RRCID -> 271001 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9436 - 13883

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REEVES 'A' SL WELL #: 5H RRCID -> 271059 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9369 - 12901

02	36672 X	36672	-0-	-0-	-0-	10	1	36335	2	Y	297	296	1			38
						327	9									
03	38102 X	38102	-0-	-0-	-0-	37742	2	360	9	Y	327	338	1			27
04	36856 X	36856	-0-	-0-	-0-	356	1	36130	2	Y	336	289	1			74
						370	9									
05	39158 X	39158	-0-	-0-	-0-	1423	1	37340	2	Y	359	375	1			58
						395	9									
06	T. A.	38251	-0-	38251	38251	2013	1	35787	2	Y	410	432	1			36
						451	9									
07	T. A.	38392	-0-	38392	76643	2057	1	35963	2	Y	338	292	1			82
						372	9									

REEVES SL WELL #: 5H RRCID -> 271060 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 9385 - 13941

02	37485 X	37485	-0-	-0-	-0-	10	1	37192	2	Y	257	256	1			33
						283	9									
03	39490 X	39490	-0-	-0-	-0-	39225	2	265	9	Y	241	254	1			20
04	38734 X	38734	-0-	-0-	-0-	241	1	38225	2	Y	244	211	1			53
						268	9									
05	39217 X	39217	-0-	-0-	-0-	915	1	38035	2	Y	243	258	1			38
						267	9									
06	T. A.	38869	-0-	38869	38869	1342	1	37226	2	Y	274	288	1			24
						301	9									
07	T. A.	39666	-0-	39666	78535	1411	1	38000	2	Y	232	200	1			56
						255	9									

REEVES SL WELL #: 3H RRCID -> 271061 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 9960 - 14466

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REEVES 'A' SL WELL #: 3H RRCID -> 271433 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 9484 PERF. 9920 - 13408

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WERNER, LOUIS WELL #: 7H RRCID -> 271768 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 9300 - 14284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23632	X	21400	-0-	-2232	-0-	565	1	20716	2	N	108	171	1			181
							119	9									
03	25637	X	23294	-0-	-2343	-0-	23184	2	110	9	N	100					281
04	23970	X	22328	-0-	-1642	-0-	22211	2	117	9	N	106					387
05	24118	X	22627	-0-	-1491	-0-	22566	2	61	9	N	55	179	1			263
06	22920	X	21868	-0-	-1052	-0-	21767	2	101	9	N	92	178	1			177
07	23684	X	23053	-0-	-631	-0-	22989	2	64	9	N	58	175	1			60

CARAWAY-ASH WELL #: 3H RRCID -> 271981 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9764 - 13989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26040	X	23701	-0-	-2339	-0-	6	1	23491	2	Y	185	184	1			24
							204	9									
03	28365	X	25824	-0-	-2541	-0-	25597	2	227	9	Y	206	213	1			17
04	26880	X	24719	-0-	-2161	-0-	24518	2	201	9	Y	183	167	1			33
05	27187	X	23916	-0-	-3271	-0-	2	1	23731	2	Y	166	182	1			17
							183	9									
06	T. A.		25298	-0-	25298	25298	25058	2	240	9	Y	218	216	1			19
07	T. A.		24118	-0-	24118	49416	23927	2	191	9	Y	174	162	1			31

CARAWAY-ASH WELL #: 5H RRCID -> 272884 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 9128 - 12923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19124	X	17419	-0-	-1705	-0-	5	1	17369	2	Y	41	41	1			5
							45	9									
03	21173	X	18069	-0-	-3104	-0-	18030	2	39	9	Y	35	37	1			3
04	21300	X	18068	-0-	-3232	-0-	176	1	17834	2	Y	53	40	1			16
							58	9									
05	22010	X	18656	-0-	-3354	-0-	682	1	17898	2	Y	69	68	1			17
							76	9									
06	T. A.		17367	-0-	17367	17367	921	1	16366	2	Y	73	84	1			6
							80	9									
07	T. A.		18095	-0-	18095	35462	975	1	17046	2	Y	67	51	1			22
							74	9									

WERNER-CARAWAY WELL #: 8H RRCID -> 273320 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 9390 - 14253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19708	X	19708	-0-	-0-	-0-	5	1	19601	2	Y	93	92	1			12
							102	9									
03	21669	X	21278	-0-	-391	-0-	21164	2	114	9	Y	104	107	1			9
04	20991	X	20991	-0-	-0-	-0-	20890	2	101	9	Y	92	84	1			17
05	21669	X	21631	-0-	-38	-0-	1	1	21533	2	Y	88	96	1			9
							97	9									
06	T. A.		19994	-0-	19994	19994	19882	2	112	9	Y	102	102	1			9
07	T. A.		20866	-0-	20866	40860	20768	2	98	9	Y	89	82	1			16

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273569 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9307 - 14890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	47096	X	39249	-0-	-7847	-0-	39059	2	190	9	N	173					275
03	50437	X	42760	-0-	-7677	-0-	42457	2	303	9	N	275	188	1			362
04	47340	X	40258	-0-	-7082	-0-	40054	2	204	9	N	185	185	1			362
05	46686	X	40731	-0-	-5955	-0-	40531	2	200	9	N	182	179	1			365
06	43560	X	38350	-0-	-5210	-0-	38076	2	274	9	N	249	519	1			95
07	43462	X	38808	-0-	-4654	-0-	38640	2	168	9	N	153	185	1			63

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
REEVES WELL #: 4H RRCID -> 274254 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 9560 - 14543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31444	X	27353	-0-	-4091	-0-	7	1	27177	2	Y	154	153	1			20
							169	9									
03	33542	X	29611	-0-	-3931	-0-	29422	2	189	9	Y	172	178	1			14
04	31260	X	27884	-0-	-3376	-0-	270	1	27407	2	Y	188	158	1			44
							207	9									
05	31496	X	26291	-0-	-5205	-0-	957	1	25119	2	Y	195	205	1			34
							215	9									
06	T. A.		26652	-0-	26652	26652	1405	1	24983	2	Y	240	253	1			21
							264	9									
07	T. A.		26564	-0-	26564	53216	1425	1	24916	2	Y	203	173	1			51
							223	9									

WERNER, LOUIS SL WELL #: 8H RRCID -> 274806 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 9396 - 15367

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 7H RRCID -> 274820 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 9415 - 14368

02	37240	X	36016	-0-	-1224	-0-	10	1	35634	2	Y	338	337	1			43
							372	9									
03	41230	X	39452	-0-	-1778	-0-	39054	2	398	9	Y	362	375	1			30
04	39900	X	37077	-0-	-2823	-0-	357	1	36316	2	Y	367	317	1			80
							404	9									
05	41230	X	37759	-0-	-3471	-0-	1371	1	35982	2	Y	369	391	1			58
							406	9									
06	T. A.		36027	-0-	36027	36027	1895	1	33685	2	Y	406	428	1			36
							447	9									
07	T. A.		35797	-0-	35797	71824	1917	1	33514	2	Y	333	289	1			80
							366	9									

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 5H RRCID -> 274821 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10032 - 14828

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 6H RRCID -> 274996 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 9439 - 15102

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WERNER-CARAWAY SL WELL #: 4SL RRCID -> 274998 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10009 - 15346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	44473	X	44473	-0-	-0-	-0-	12	1	44134	2	Y	297	296	1			38
							327	9									
03	48149	X	48149	-0-	-0-	-0-	47827	2	322	9	Y	293	307	1			24
04	45613	X	45613	-0-	-0-	-0-	45327	2	286	9	Y	260	237	1			47
05	43895	X	43895	-0-	-0-	-0-	3	1	43647	2	Y	223	247	1			23
							245	9									
06	T. A.		46895	-0-	46895	46895	46616	2	279	9	Y	254	255	1			22
07	T. A.		45709	-0-	45709	92604	45485	2	224	9	Y	204	190	1			36

BIGGS SL WELL #: 4H RRCID -> 275136 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 9911 - 14470

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIGGS WELL #: 5H RRCID -> 275163 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 9638 PERF.11228 - 15863

02	15344	X	13372	-0-	-1972	-0-	4	1	13222	2	Y	133	133	1			17
							146	9									
03	17980	X	17980	-0-	-0-	-0-	17828	2	152	9	Y	138	144	1			11
04	15120	X	14270	-0-	-850	-0-	14136	2	134	9	Y	122	111	1			22
05	15531	X	14547	-0-	-984	-0-	1	1	14429	2	Y	106	117	1			11
							117	9									
06	T. A.		13235	-0-	13235	13235	13114	2	121	9	Y	110	111	1			10
07	T. A.		12935	-0-	12935	26170	12837	2	98	9	Y	89	83	1			16

BIGGS SL WELL #: 2SL RRCID -> 275172 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 9583 PERF.10650 - 15237

02	52327	X	52327	-0-	-0-	-0-	14	1	51875	2	Y	398	397	1			51
							438	9									
03	56773	X	56773	-0-	-0-	-0-	56299	2	474	9	Y	431	446	1			36
04	53204	X	53204	-0-	-0-	-0-	52793	2	411	9	Y	374	342	1			68
05	54039	X	54039	-0-	-0-	-0-	4	1	53651	2	Y	349	381	1			36
							384	9									
06	T. A.		52336	-0-	52336	52336	51894	2	442	9	Y	402	403	1			35
07	T. A.		52849	-0-	52849	105185	52498	2	351	9	Y	319	297	1			57

REEVES A SL WELL #: 4SL RRCID -> 275241 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9910 - 14169

02	44842	X	44842	-0-	-0-	-0-	12	1	44061	2	Y	699	695	1			90
							769	9									
03	48048	X	48048	-0-	-0-	-0-	47327	2	721	9	Y	655	690	1			55
04	44543	X	44543	-0-	-0-	-0-	230	1	43651	2	Y	602	539	1			118
							662	9									
05	46047	X	46047	-0-	-0-	-0-	904	1	44528	2	Y	559	606	1			71
							615	9									
06	T. A.		44388	-0-	44388	44388	1269	1	42419	2	Y	636	651	1			56
							700	9									
07	T. A.		43198	-0-	43198	87586	1242	1	41386	2	Y	518	469	1			105
							570	9									

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
REEVES A SL WELL #: 6H RRCID -> 275291 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 9233 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARAWAY-ASH WELL #: 4H RRCID -> 276208 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 9372 PERF.10400 - 15607

02	25592	X	24765	-0-	-827	-0-	7	1	24486	2	Y	247	228	1			32
							272	9									
03	28334	X	26267	-0-	-2067	-0-	25964	2	303	9	Y	275	284	1			23
04	26700	X	25075	-0-	-1625	-0-	241	1	24531	2	Y	275	239	1			59
							303	9									
05	27404	X	24749	-0-	-2655	-0-	898	1	23562	2	Y	263	282	1			40
							289	9									
06	T. A.		24667	-0-	24667	24667	1295	1	23033	2	Y	308	321	1			27
							339	9									
07	T. A.		25231	-0-	25231	49898	1350	1	23599	2	Y	256	223	1			60
							282	9									

CARAWAY-NEEDHAM-ASH (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 276601 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 9367 PERF.10173 - 16395

02	33320	X	27571	-0-	-5749	-0-	8	1	27306	2	Y	234	237	1			30
							257	9									
03	36890	X	32555	-0-	-4335	-0-	32260	2	295	9	Y	268	276	1			22
04	34860	X	31990	-0-	-2870	-0-	31736	2	254	9	Y	231	211	1			42
05	35123	X	32814	-0-	-2309	-0-	2	1	32567	2	Y	223	242	1			23
							245	9									
06	T. A.		31271	-0-	31271	31271	30989	2	282	9	Y	256	256	1			23
07	T. A.		31416	-0-	31416	62687	31188	2	228	9	Y	207	193	1			37

NOLAN WELL #: 2H RRCID -> 276607 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 9394 PERF.11039 - 14890

02	43568	X	38578	-0-	-4990	-0-	37994	2	584	9	N	531	532	1			132
03	48236	X	41629	-0-	-6607	-0-	40831	2	798	9	N	725	534	1			323
04	45480	X	38450	-0-	-7030	-0-	153	1	37539	2	N	689	714	1			298
							758	9									
05	45725	X	39002	-0-	-6723	-0-	186	1	38006	2	N	736	904	1			130
							810	9									
06	42930	X	36622	-0-	-6308	-0-	180	1	35768	2	N	613	538	1			205
							674	9									
07	42718	X	36842	-0-	-5876	-0-	186	1	36007	2	N	590	533	1			262
							649	9									

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276959 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 9393 PERF. 9740 - 15430

02	57008	X	50726	-0-	-6282	-0-	50381	2	345	9	N	314	353	1			223
03	63116	X	54589	-0-	-8527	-0-	53972	2	617	9	N	561	537	1			247
04	60030	X	50329	-0-	-9701	-0-	153	1	49583	2	N	539	543	1			243
							593	9									
05	60543	X	51424	-0-	-9119	-0-	186	1	50582	2	N	596	716	1			123
							656	9									
06	56910	X	48638	-0-	-8272	-0-	180	1	47778	2	N	618	366	1			375
							680	9									
07	56172	X	48931	-0-	-7241	-0-	186	1	48217	2	N	480	543	1			312
							528	9									

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TWOMEY HEIRS-HANCOCK-SMITH (ALLO WELL #: 1H RRCID -> 277056 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9923 - 14258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	52500	X	45112	-0-	-7388	-0-	44553	2	559	9	N	508	544	1			118
03	55738	X	47426	-0-	-8312	-0-	46865	2	561	9	N	510	546	1			82
04	53940	X	44323	-0-	-9617	-0-	43728	2	595	9	N	541	374	1			249
05	55738	X	45581	-0-	-10157	-0-	45035	2	546	9	N	496	539	1			206
06	52080	X	45304	-0-	-6776	-0-	44809	2	495	9	N	450	372	1			284
07	49941	X	44128	-0-	-5813	-0-	43620	2	508	9	N	462	549	1			197

CARTHAGE, SW. (PETTIT) 16044 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
THOR/BLEWITT WELL #: 1 RRCID -> 138523 COMPL. DATE 03/20/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6473 - 6494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2912		2176	-0-	-736	-0-	166 9	1 9	2001	3	N	8					180
03	3224		2862	-0-	-362	-0-	226 15	1 9	2621	3	N	14					194
04	2970	#	2750	-0-	-220	-0-	138 26	1 9	2586	3	N	24	175	1			43
05	2728	#	2541	-0-	-187	-0-	252 22	1 9	2267	3	N	20					63
06	2760	#	2497	-0-	-263	-0-	260 4	1 9	2233	3	N	4					67
07	2852	#	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					67

CARTHAGE, SW. (TRAVIS PEAK) 16044 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
LONG TRUSTS, THE 507585
SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 120748 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 6686 - 6691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAYUGA (CV-TP CONS.) 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
EDENS, J. N. WELL #: 2 D RRCID -> 144366 COMPL. DATE 02/19/1995 TOTAL DEPTH 11347 PERF. 8036 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	976	-0-	-648	-0-	21 4	1 4	936 15	2 9	N	14					50
03	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	41 2	1 4	2066 48	2 9	N	44					94
04	1470	N	1445	-0-	-25	-0-	27 33	1 9	1385	2	N	30	107	1			17
05	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	33 2	1 4	1544 15	2 9	N	14					31
06	2100	N	1375	-0-	-725	-0-	30 8	1 9	1337	2	N	7					38
07	1488	N	971	-0-	-517	-0-	22 4	1 4	945	2	N	-0-					38

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 21-D RRCID -> 154973 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8080 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 2 F RRCID -> 158000 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8016 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	62	1	2811	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
03	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	25	1	1302	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	1110	X	90	-0-	-1020	-0-	2	1	88	2	Y	-0-					-0-
05	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	59	1	2742	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	88	1	3903	2	Y	-0-					-0-
*07	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	65	1	2762	2	Y	-0-					-0-
							12	4									

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
02	1540	N	1459	-0-	-81	-0-	32	1	1421	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
03	1643	N	1591	-0-	-52	-0-	31	1	1559	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	1560	N	1449	-0-	-111	-0-	28	1	1421	2	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1600	-0-	-12	-0-	34	1	1564	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	1530	N	1507	-0-	-23	-0-	33	1	1474	2	Y	-0-					-0-
07	1488	N	1410	-0-	-78	-0-	33	1	1371	2	Y	-0-					-0-
							6	4									

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 2 F RRCID -> 161754 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8264 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162519 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8317 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3948	X	3883	-0-	-65	-0-	84	1	3784	2	Y	-0-					-0-
							15	4									
03	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	86	1	4332	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
04	4200	X	3940	-0-	-260	-0-	77	1	3863	2	Y	-0-					-0-
05	4309	X	3646	-0-	-663	-0-	76	1	3566	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
06	4290	X	3377	-0-	-913	-0-	74	1	3303	2	Y	-0-					-0-
07	4433	X	3281	-0-	-1152	-0-	75	1	3192	2	Y	-0-					-0-
							14	4									

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 4 D RRCID -> 164308 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9409 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 5 F RRCID -> 165282 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9300 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	20	1	925	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
03	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	48	1	2424	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	52	1	2627	2	Y	-0-					-0-
05	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	44	1	2100	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	37	1	1643	2	Y	-0-					-0-
*07	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	31	1	1313	2	Y	-0-					-0-
							6	4									

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 F RRCID -> 167566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11088 PERF. 8076 - 8088

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 7 F RRCID -> 167876 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7994 - 8123

02	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	32	1	1486	2	Y	11	10	1			1
							6	4	12	9							
03	1488	N	1472	-0-	-16	-0-	29	1	1434	2	Y	7	7	1			1
							1	4	8	9							
04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	35	1	1781	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	1612	N	1502	-0-	-110	-0-	31	1	1463	2	Y	5	6	1			-0-
							2	4	6	9							
06	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	32	1	1448	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	1612	N	626	-0-	-986	-0-	14	1	607	2	Y	2	2	1			-0-
							3	4	2	9							

EDENS GAS UNIT #2 WELL #: 2 D RRCID -> 168270 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8248 - 8284

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDENS, J.N. WELL #: 3 F RRCID -> 169010 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8016 - 9502

02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	2	Y	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	72	2	Y	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	70	2	Y	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	72	2	Y	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	70	2	Y	-0-					-0-
*07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	2	1	103	2	Y	-0-					-0-

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 172404 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9376 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	N	826	-0-	-518	-0-	17	1	806	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	1705	N	848	-0-	-857	-0-	17	1	830	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	17	1	855	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	802	-0-	-128	-0-	17	1	784	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	810	N	621	-0-	-189	-0-	14	1	607	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	577	-0-	-322	-0-	14	1	560	2	Y	-0-					-0-
							3	4									

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172873 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8146 - 8857

02	224	N	216	-0-	-8	-0-	4	1	211	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	248	N	240	-0-	-8	-0-	4	1	236	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	4	1	231	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	234	-0-	-14	-0-	5	1	229	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	228	-0-	-12	-0-	5	1	223	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	234	-0-	-14	-0-	6	1	227	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176939 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 10913 - 11020

02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	2	1	86	2	Y	-0-					-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	4	1	200	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	4	1	162	2	Y	-0-					-0-
*07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177203 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9110 - 9454

02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
*07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-

WILLS, N. N. "A" WELL #: 2D RRCID -> 180371 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9306 - 9587

02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	32	1	1414	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
03	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	33	1	1627	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	31	1	1574	2	Y	-0-					-0-
05	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	34	1	1591	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	1560	N	1557	-0-	-3	-0-	34	1	1523	2	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1460	-0-	-152	-0-	33	1	1421	2	Y	-0-					-0-
							6	4									

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181099 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9267 - 9491

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181376 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9320 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	17	1	770	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	17	1	871	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	17	1	841	2	Y	-0-					-0-
05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	21	1	953	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	19	1	854	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	804	-0-	-95	-0-	18	1	783	2	Y	-0-					-0-
							3	4									

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 183849 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10837 - 10988

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLS, N. N. "A" WELL #: 4D RRCID -> 186662 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9634 - 9781

02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/2017 - PLUGGED 02/03/17

WARE, G. W. WELL #: 21 RRCID -> 186687 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11202 PERF. 9566 - 11096

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186858 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9368 - 9510

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENCRESCENT, LLC 251739
STANLEY, C. H. WELL #: 1-L RRCID -> 136719 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8016 - 8023

02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	SI MULT		987	-0-	987	987	981	3	6	9	N	5					5

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
ENCRESCENT, LLC //CONT.// 251739
WORTHAM WELL #: 2 RRCID -> 159634 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10929 - 11146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	N	578	-0-	-94	-0-	578	3			N	-0-					114
03	496	N	460	-0-	-36	-0-	460	3			N	-0-					114
04	540	N	459	-0-	-81	-0-	457	3	2	9	N	2					116
05	651	N	474	-0-	-177	-0-	468	3	6	9	N	5					121
06	450	N	435	-0-	-15	-0-	434	3	1	9	N	1					122
*07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	484	3	2	9	N	2					124

STANLEY, C. H. WELL #: 2 RRCID -> 166463 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8182 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					20
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					20
04	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					20
05	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					20
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					20
*07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	249	3	1	9	N	1					21

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
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	710	3	2	9	N	2					24
03	1085	N	148	-0-	-937	-0-	148	3			N	-0-					24
04	1170	N	466	-0-	-704	-0-	466	3			N	-0-					24
05	775	N	619	-0-	-156	-0-	619	3			N	-0-					24
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					24
*07	496	N	236	-0-	-260	-0-	236	3			N	-0-					24

GLOBAL XRC CORP 310348
LOPER, VERNA WELL #: 2 RRCID -> 169994 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 8024 - 8312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2725	2	11	9	N	10					48
05	3100	N	3350	-0-	250	250	3306	2	44	9	N	40					88
06	3000	N	3409	-0-	409	659	3365	2	44	9	N	40					128
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	659					N	NO RPT					128

O'RYAN OIL AND GAS 617042
BENTLEY WELL #: 1 RRCID -> 227741 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10965 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	4381	-0-	1581	1581	4381	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2714	-0-	-386	1195	2714	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1949	-0-	-1051	144	1949	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3790	-0-	690	834	3790	2			N	-0-					-0-
06	3143	X	2309	-0-	-834	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2133	-0-	-781	-0-	2133	2			N	-0-					-0-

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589
HILL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 194582 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10942 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	X	7	-0-	-49	-0-	7	2			N	-0-					121
03	90	X	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					121
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					121
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					121
06	90	N	9	-0-	-81	-0-	9	2			N	-0-					121
*07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					121

CAYUGA (PETTIT) 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
ROYALL, JOHN TRUST ET AL WELL #: 1 RRCID -> 181045 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8043 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2912	X	2185	-0-	-727	-0-	2148	2	37	9	Y	34					71
03	3224	X	2455	-0-	-769	-0-	2407	2	48	9	Y	44	1	8			114
04	3120	X	2329	-0-	-791	-0-	2284	2	45	9	Y	41	93	1			62
05	3224	X	2500	-0-	-724	-0-	2449	2	51	9	Y	46					108
06	2400	X	1977	-0-	-423	-0-	1944	2	33	9	Y	30	91	1			47
07	2449	X	2090	-0-	-359	-0-	2059	2	31	9	Y	28					75

ROYALL, JOHN TRUST ET AL WELL #: 2 RRCID -> 183013 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8045 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	N	9	-0-	-775	-0-	9	2			N	-0-					16
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					16
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					16
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG GAS OIL LLC 069432
MORGAN, HAZEL E. WELL #: 1 T RRCID -> 035304 COMPL. DATE 03/01/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8030 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	651	2	9	9	N	8					35
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					35
04	750	N	719	-0-	-31	-0-	707	2	12	9	N	11					46
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	784	2	8	9	N	7					53
06	750	N	696	-0-	-54	-0-	694	2	2	9	N	2					55
07	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					55

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
RAMPY, H. R. WELL #: D 1 L RRCID -> 035825 COMPL. DATE 03/31/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7785 - 7938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 21-F RRCID -> 037096 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7802 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	30	1	1393	2	Y	3	3	1			1
							6	4	3	9							
03	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	31	1	1549	2	Y	5	1	1			5
							1	4	6	9							
04	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	30	1	1515	2	Y	3	7	1			1
							3	9									
05	1581	N	1577	-0-	-4	-0-	33	1	1540	2	Y	2	1	1			2
							2	4	2	9							
06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	35	1	1568	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
07	1581	N	1479	-0-	-102	-0-	34	1	1426	2	Y	12	9	1			5
							6	4	13	9							

BOWYER-WILLS UNIT WELL #: 2D RRCID -> 148129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11355 PERF. 7944 - 7953

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDENS G.U. 2 WELL #: 2 F RRCID -> 170598 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7832 - 7857

02	990	N	990	-0-	-0-	-0-	21	1	965	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
03	837	N	699	-0-	-138	-0-	14	1	684	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	18	1	900	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	591	-0-	-277	-0-	12	1	578	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	690	N	380	-0-	-310	-0-	8	1	372	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	332	-0-	-536	-0-	8	1	323	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

RAMPY, H.R. WELL #: 7 D RRCID -> 173780 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7873 - 7886

02	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	111	1	5005	2	Y	31	28	1			3
							20	4	34	9							
03	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	110	1	5555	2	Y	28	29	1			2
							5	4	31	9							
04	5130	X	4351	-0-	-779	-0-	84	1	4248	2	Y	17	17	1			2
							19	9									
05	5580	X	4060	-0-	-1520	-0-	85	1	3959	2	Y	11	12	1			1
							4	4	12	9							
06	5400	X	3073	-0-	-2327	-0-	67	1	2996	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
07	5580	X	2710	-0-	-2870	-0-	62	1	2625	2	Y	11	11	1			1
							11	4	12	9							

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 D RRCID -> 174513 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 7905 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	64	1	2904	2	N	-0-					-0-
							12	4									
03	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	63	1	3192	2	N	-0-					-0-
							3	4									
04	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	63	1	3180	2	N	-0-					-0-
05	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	69	1	3206	2	N	-0-					-0-
							3	4									
06	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	69	1	3105	2	N	-0-					-0-
07	3255	X	3017	-0-	-238	-0-	69	1	2935	2	N	-0-					-0-
							13	4									

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 F RRCID -> 176222 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 9987 PERF. 7860 - 7929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	N	863	-0-	-89	-0-	19	1	841	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	1023	N	947	-0-	-76	-0-	19	1	927	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	930	N	918	-0-	-12	-0-	18	1	900	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	934	-0-	-27	-0-	19	1	914	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	930	N	886	-0-	-44	-0-	19	1	867	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	792	-0-	-169	-0-	18	1	771	2	Y	-0-					-0-
							3	4									

RAMPY, H.R. WELL #: 8 F RRCID -> 180211 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7840 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENCRESCENT, LLC 251739
BARTON, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 097610 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8116 - 8122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

ROYAL CONE WELL #: 1 RRCID -> 111588 COMPL. DATE 04/14/1984 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8024 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

STANLEY, C. H. WELL #: 1-U RRCID -> 136987 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7844 - 7877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1445	3	15	9	N	14					120
03	1612	N	1502	-0-	-110	-0-	1485	3	17	9	N	15					135
04	1560	N	1383	-0-	-177	-0-	1375	3	8	9	N	7					142
05	1612	N	1172	-0-	-440	-0-	1165	3	7	9	N	6					148
06	1440	N	1212	-0-	-228	-0-	1212	3			N	-0-	147	1			1
*07	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					1

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
GLOBAL XRC CORP 310348
LOPER, VERNA WELL #: 2A RRCID -> 175572 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 4329 - 4478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC 657295
TRINITY MATERIALS WELL #: 2 RRCID -> 197678 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 11584 PERF. 8046 - 11441

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589
LOPER WELL #: 1 RRCID -> 235514 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8010 - 8014

02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					99
03	1116	N	469	-0-	-647	-0-	469	2			N	-0-					99
04	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					99
05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					99
06	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					99
07	1333	N	1289	-0-	-44	-0-	1289	2			N	-0-					99

CAYUGA (TRAVIS PEAK CONS.) 16481 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
CRESSLENN RANCH WELL #: 2 RRCID -> 148936 COMPL. DATE 01/06/1991 TOTAL DEPTH 13645 PERF.12650 - 12816

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAYUGA (TRINITY) 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
ROYALL & CONE -D- WELL #: 1ST RRCID -> 015909 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7262 - 7501

02	2436	X	2409	-0-	-27	-0-	2372	2	37	9	Y	34					69
03	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3290	2	45	9	Y	41					110
04	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3520	2	44	9	Y	40	90	1			60
05	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3880	2	50	9	Y	45					105
06	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3786	2	40	9	Y	36	88	1			53
*07	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3287	2	37	9	Y	34					87

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
BASA RESOURCES, INC. 053974
WILLIAMS, A. C. WELL #: 1 RRCID -> 015896 COMPL. DATE 01/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7484 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1432	N	1432	-0-		-0-	-0-	143	1	1156	2	N	121	181	1			32
								133	9									
03	1674	N	1588	-0-		-86	-0-	156	1	1346	2	N	78					110
								86	9									
04	1387	N	1387	-0-		-0-	-0-	119	1	1198	2	N	64					174
								70	9									
05	1581	N	1330	-0-		-251	-0-	145	1	1126	2	N	54	173	1			55
								59	9									
06	1530	N	1387	-0-		-143	-0-	158	1	1157	2	N	65					120
								72	9									
07	1426	N	-0-	-0-		-1426	-0-					N	57					177

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
EDENS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1D RRCID -> 015902 COMPL. DATE 09/12/1958 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7335 - 7386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1003	N	1003	-0-		-0-	-0-	21	1	974	2	N	4					79
								4	4	4	9							
03	1175	N	1175	-0-		-0-	-0-	23	1	1116	2	N	32					111
								1	4	35	9							
04	1753	N	1753	-0-		-0-	-0-	33	1	1678	2	N	38	80	1			69
								42	9									
05	1920	N	1920	-0-		-0-	-0-	40	1	1826	2	N	47					116
								2	4	52	9							
06	1328	N	1328	-0-		-0-	-0-	29	1	1293	2	N	5					121
								6	9									
07	1798	N	928	-0-		-870	-0-	21	1	903	2	N	-0-					121
								4	4									

RAMPY, H. R. WELL #: D 1 U RRCID -> 015908 COMPL. DATE 08/09/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7310 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SULLENBERGER, M. H. UNIT WELL #: D 1 RRCID -> 015910 COMPL. DATE 01/24/1959 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7242 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1556	X	1556	-0-		-0-	-0-	34	1	1514	2	Y	2	2	1			-0-
								6	4	2	9							
03	1747	N	1747	-0-		-0-	-0-	34	1	1712	2	Y	-0-					-0-
								1	4									
04	1530	N	1234	-0-		-296	-0-	24	1	1210	2	Y	-0-					-0-
05	1581	N	-0-	-0-		-1581	-0-					Y	-0-					-0-
06	1530	N	-0-	-0-		-1530	-0-					Y	-0-					-0-
07	1271	N	-0-	-0-		-1271	-0-					Y	-0-					-0-

EDENS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 D RRCID -> 186762 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7058 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
EDENS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 189942 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7166 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3976	X	3253	-0-	-723	-0-	69	1	3134	2	Y	34	32	1			3
							13	4	37	9							
03	4371	X	3723	-0-	-648	-0-	72	1	3618	2	Y	27	28	1			2
							3	4	30	9							
04	4140	X	3820	-0-	-320	-0-	73	1	3722	2	Y	23	22	1			3
							25	9									
05	4278	X	3830	-0-	-448	-0-	80	1	3709	2	Y	34	34	1			3
							4	4	37	9							
06	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	84	1	3739	2	Y	23	24	1			2
							25	9									
07	3937	X	3216	-0-	-721	-0-	73	1	3100	2	Y	27	26	1			3
							13	4	30	9							

RAMPY, H. R. WELL #: 5 D RRCID -> 190216 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7054 - 7335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	11	1	459	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	10	1	508	2	Y	-0-					-0-
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	11	1	507	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	522	-0-	-5	-0-	11	1	510	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	11	1	503	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	380	-0-	-147	-0-	8	1	371	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

EDENS, J.N. WELL #: 3 D RRCID -> 191529 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 7118 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLS, N. N. "A" WELL #: 5D RRCID -> 191585 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 11190 PERF. 7248 - 7408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	32	1	1432	2	Y	3	3	1			1
							6	4	3	9							
03	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	33	1	1669	2	Y	6	1	1			6
							1	4	7	9							
04	1571	X	1571	-0-	-0-	-0-	31	1	1534	2	Y	5	10	1			1
							6	9									
05	1302	X	1181	-0-	-121	-0-	24	1	1152	2	Y	4	2	1			3
							1	4	4	9							
06	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	36	1	1636	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
*07	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	36	1	1517	2	Y	7	4	1			3
							7	4	8	9							

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	884	N	884	-0-		-0-	-0-	19	1 3 4	862	2	Y	-0-			-0-
03	937	N	937	-0-		-0-	-0-	18	1 1 4	918	2	Y	-0-			-0-
04	1066	N	1066	-0-		-0-	-0-	20	1	1046	2	Y	-0-			-0-
05	1090	N	1090	-0-		-0-	-0-	23	1 1 4	1066	2	Y	-0-			-0-
06	1050	N	1050	-0-		-0-	-0-	23	1	1027	2	Y	-0-			-0-
*07	1027	N	1027	-0-		-0-	-0-	24	1 5 4	998	2	Y	-0-			-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	760	N	760	-0-		-0-	-0-	16	1 3 4	741	2	N	-0-			-0-
03	850	N	850	-0-		-0-	-0-	15	1 1 4	834	2	N	-0-			-0-
04	839	N	839	-0-		-0-	-0-	16	1	823	2	N	-0-			-0-
05	862	N	862	-0-		-0-	-0-	18	1 1 4	843	2	N	-0-			-0-
06	847	N	847	-0-		-0-	-0-	18	1	829	2	N	-0-			-0-
07	806	N	768	-0-		-38	-0-	18	1 3 4	747	2	N	-0-			-0-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1038	N	1038	-0-		-0-	-0-	23	1 4 4	1011	2	Y	-0-			-0-
03	1146	N	1146	-0-		-0-	-0-	23	1 1 4	1122	2	Y	-0-			-0-
04	1114	N	1114	-0-		-0-	-0-	22	1	1092	2	Y	-0-			-0-
05	1147	N	1135	-0-		-12	-0-	23	1 1 4	1111	2	Y	-0-			-0-
06	1110	N	1063	-0-		-47	-0-	23	1	1040	2	Y	-0-			-0-
07	1147	N	905	-0-		-242	-0-	21	1 4 4	880	2	Y	-0-			-0-

WILLS, N.N. WELL #: E 7 RRCID -> 198928 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 7094 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	816	N	816	-0-		-0-	-0-	17	1 3 4	796	2	Y	-0-			-0-
03	903	N	903	-0-		-0-	-0-	17	1 1 4	885	2	Y	-0-			-0-
04	875	N	875	-0-		-0-	-0-	17	1	858	2	Y	-0-			-0-
05	899	N	893	-0-		-6	-0-	19	1 1 4	873	2	Y	-0-			-0-
06	870	N	859	-0-		-11	-0-	19	1	840	2	Y	-0-			-0-
07	899	N	777	-0-		-122	-0-	18	1 3 4	756	2	Y	-0-			-0-

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WILLS, N.N. WELL #: E 2 D RRCID -> 200110 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7090 - 7369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	6	1	250	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	6	1	283	2	Y	-0-					-0-
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	6	1	289	2	Y	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	6	1	282	2	Y	-0-					-0-
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	6	1	281	2	Y	-0-					-0-
*07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	6	1	242	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

WILLS, N.N. WELL #: E 13 RRCID -> 202357 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 11247 PERF. 7144 - 7425

02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	17	1	746	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	17	1	841	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	16	1	816	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	19	1	848	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	840	N	800	-0-	-40	-0-	18	1	782	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	640	-0-	-228	-0-	15	1	622	2	Y	-0-					-0-
							3	4									

CAMPBELL, J.A. WELL #: 2 RRCID -> 215814 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7228 - 7486

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENCRESCENT, LLC 251739
STANLEY, C.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197142 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7228 - 7388

02	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2793	3	83	9	N	75					178
03	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3042	3	76	9	N	69	191	1			56
04	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	2270	3	53	9	N	48					104
05	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	2002	3	39	9	N	35					139
06	1320	X	930	-0-	-390	-0-	928	3	2	9	N	2					141
*07	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2611	3	57	9	N	52					193

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WARE, G. W. WELL #: D 1 RRCID -> 015898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7314 - 7374

02	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	420	1	3434	2	N	63	177	1			24
							69	9									
03	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	465	1	3745	2	N	76					100
							84	9									
04	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	450	1	3652	2	N	74					174
							81	9									
05	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	450	1	3749	2	N	66	182	1			58
							73	9									
06	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	450	1	3328	2	N	58					116
							64	9									
*07	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	420	1	3339	2	N	41					157
							45	9									

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
BERK, H. WELL #: 1 RRCID -> 015890 COMPL. DATE 11/01/1959 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7420 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

LOPER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 022902 COMPL. DATE 05/20/1963 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7582 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1160	2	100	9	N	91					105
03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1222	2	64	9	N	58					163
04	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1224	2	63	9	N	57					220
05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1258	2	177	9	N	161	371	1			10
*06	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1133	2	108	9	N	98					108
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

PARK & PARK OIL CO. 639520
BARTON, H. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 015893 COMPL. DATE 04/16/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7504 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CAYUGA (WOODBINE) 16481 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WARE, G.W. WELL #: 20 RRCID -> 123384 COMPL. DATE 01/02/1987 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3800 - 3805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL, J.A. WELL #: 4 RRCID -> 145848 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 4041 PERF. 3777 - 3794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMPY, H. R. WELL #: 10 RRCID -> 197089 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3772 - 3775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAYUGA (WOODBINE) //CONT.// 16481 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HARWELL, MARY W. WELL #: 1 RRCID -> 121937 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 4474 - 4526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CECIL COX (TRAVIS PEAK) 16508 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
WEDDINGTON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 215542 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11458 PERF.10480 - 11352

02	2296	X	-0-	-0-	-2296	-0-					N	-0-					30
03	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					30
04	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					30
*05	1248	X	-0-	-0-	-1248	-0-					N	-0-					30
*06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2017 - P/A 05/17/17

WEDDINGTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 227320 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10462 - 11472

02	1400	N	-0-	-0-	-1400	-0-					N	-0-					23
03	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					23
04	450	N	-0-	-0-	-450	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2017 - P/A 06/07/17

WEDDINGTON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 227345 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10408 - 11607

02	1652	N	-0-	-0-	-1652	-0-					N	-0-					21
03	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					21
04	420	N	-0-	-0-	-420	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/25/2017 - P/A 05/25/17

WEDDINGTON ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 227346 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10597 - 11842

02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					23
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					23
04	210	N	-0-	-0-	-210	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/16/2017 - P/A 06/16/17

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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		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-

CEDAR SPRINGS (COTTON VALLEY SD)//CONT.// 16613 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 6 WELL #: 4 L RRCID -> 282355 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 11695 PERF.10604 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5180	X	4344	-0-	-836	-0-	3805	2	539	9	N	490	510	1			265
03	5735	X	3912	-0-	-1823	-0-	3386	2	526	9	N	478	473	1			270
04	5550	X	2806	-0-	-2744	-0-	2561	2	245	9	N	223	283	1			210
05	5735	X	3553	-0-	-2182	-0-	3176	2	377	9	N	343	251	1			302
06	5550	X	2390	-0-	-3160	-0-	2185	2	205	9	N	186	321	1			167
07	5735	X	2757	-0-	-2978	-0-	2559	2	198	9	N	180					347

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
TERRELL, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 197617 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 11520 PERF.10832 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1820	N	1239	-0-	-581	-0-	1219	2	20	9	N	18	1	8			69
03	1829	N	1815	-0-	-14	-0-	1778	2	37	9	N	34	1	8			102
04	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					102
05	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1823	2	2	9	N	2					104
06	1770	N	1628	-0-	-142	-0-	1606	2	22	9	N	20					124
*07	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					124

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
02	9296	X	8718	-0-	-578	-0-	8657	2	61	9	N	55					186
03	13082	X	10009	-0-	-3073	-0-	9930	2	79	9	N	72	188	1			70
04	12450	X	7716	-0-	-4734	-0-	7641	2	75	9	N	68					138
05	12865	X	10284	-0-	-2581	-0-	10076	2	208	9	N	189	186	1			141
06	9900	X	9318	-0-	-582	-0-	9318	2			N	-0-					141
07	10013	X	9346	-0-	-667	-0-	9282	2	64	9	N	58	114	1			85

MCCASLIN-HALL WELL #: 2 RRCID -> 219625 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 12064 PERF.11931 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1568	-0-	-416	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1024	-0-	-896	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
05	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
06	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	7	-0-	-1047	-0-	7	2			N	-0-					-0-

MALONE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 242871 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 12149 PERF.11886 - 11942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4928	X	4309	-0-	-619	-0-	4266	2	43	9	N	39	184	1			57
03	5301	X	4040	-0-	-1261	-0-	4001	2	39	9	N	35					92
04	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	6242	2	58	9	N	53					145
05	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	7356	2	92	9	N	84	182	1			47
06	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	6972	2	53	9	N	48					95
*07	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	6976	2	43	9	N	39					134

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
02	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	8102	2			N	-0-					73
03	8728	X	8728	-0-	-0-	-0-	8728	2			N	-0-					73
04	10170	X	6189	-0-	-3981	-0-	6189	2			N	-0-					73
05	10509	X	5797	-0-	-4712	-0-	5797	2			N	-0-					73
06	10170	X	6089	-0-	-4081	-0-	6089	2			N	-0-					73
07	8959	X	5951	-0-	-3008	-0-	5951	2			N	-0-					73

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MAXIMUS OPERATING, LTD. //CONT.// 534465
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
02	20104	X	12292	-0-	-7812	-0-	12192	2	100	9	N	91	189	1			94
03	22258	X	18678	-0-	-3580	-0-	18502	2	176	9	N	160	182	1			72
04	21540	X	19058	-0-	-2482	-0-	18856	2	202	9	N	184					256
05	17174	X	15115	-0-	-2059	-0-	15008	2	107	9	N	97	184	1			169
06	18090	X	15499	-0-	-2591	-0-	15321	2	178	9	N	162					331
07	19685	X	11796	-0-	-7889	-0-	11687	2	109	9	N	99	186	1			244

MCCASLIN-HALL WELL #: 3 RRCID -> 247659 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11922 - 11992

02	5544	X	60	-0-	-5484	-0-	32	2	28	9	N	25					87
03	5828	X	39	-0-	-5789	-0-	4	2	35	9	N	32					119
04	1560	X	46	-0-	-1514	-0-	12	2	34	9	N	31					150
05	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	35					185
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	44					229
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	20	152	1			97

MCCASLIN-HALL WELL #: 4 RRCID -> 247696 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11910 - 12036

02	5600	X	4221	-0-	-1379	-0-	4221	2			N	-0-					77
03	8215	X	5187	-0-	-3028	-0-	5187	2			N	-0-					77
04	7950	X	5368	-0-	-2582	-0-	5368	2			N	-0-					77
05	8215	X	4946	-0-	-3269	-0-	4946	2			N	-0-					77
06	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	5959	2			N	-0-					77
07	5549	X	4756	-0-	-793	-0-	4756	2			N	-0-					77

SND OPERATING, L.L.C. 797127
CHILDRESS WELL #: 1 RRCID -> 166422 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 11427 PERF.10806 - 10848

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
ORR, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 093997 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11705 - 11824

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CASTELLAW WELL #: RRCID -> 109829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12050 PERF.11746 - 11838

02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	7			-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_____ 02/01/2013

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ORR, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 220472 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 12074 PERF.11758 - 11778

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	414	1	6042	2	Y	16	39	1			46
							18	9									
03	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	430	1	5983	2	Y	13					59
							14	9									
04	2310	X	2031	-0-	-279	-0-	75	1	1942	2	Y	13					72
							14	9									
05	3038	X	2491	-0-	-547	-0-	109	1	2358	2	Y	22	40	1			54
							24	9									
06	2940	X	2463	-0-	-477	-0-	114	1	2331	2	Y	16					70
							18	9									
07	3038	X	1273	-0-	-1765	-0-	72	1	1191	2	Y	9					79
							10	9									

BROWN "B" WELL #: 2 RRCID -> 220473 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11884 - 11904

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2716	X	1725	-0-	-991	-0-	110	1	1600	2	Y	14	34	1			36
							15	9									
03	3255	X	1706	-0-	-1549	-0-	114	1	1585	2	Y	6					42
							7	9									
04	3150	X	2438	-0-	-712	-0-	90	1	2337	2	Y	10					52
							11	9									
05	3255	X	2036	-0-	-1219	-0-	90	1	1929	2	Y	15	32	1			35
							17	9									
06	3150	X	2427	-0-	-723	-0-	113	1	2303	2	Y	10					45
							11	9									
07	2511	X	1828	-0-	-683	-0-	104	1	1715	2	Y	8					53
							9	9									

CASTELLAW WELL #: 2 RRCID -> 235251 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11807 - 11910

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4648	X	3692	-0-	-956	-0-	235	1	3425	2	Y	29	71	1			198
							32	9									
03	5146	X	3677	-0-	-1469	-0-	244	1	3391	2	Y	38					236
							42	9									
04	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	265	1	6849	2	Y	60					296
							66	9									
05	4092	X	3156	-0-	-936	-0-	139	1	2992	2	Y	23	50	1			269
							25	9									
06	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	257	1	5228	2	Y	49					318
							54	9									
07	7409	X	1371	-0-	-6038	-0-	77	1	1280	2	Y	13					331
							14	9									

MARSHALL, T.E. WELL #: 1 RRCID -> 235252 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11843 - 11944

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10640	X	5454	-0-	-5186	-0-	347	1	5063	2	Y	40	90	1			1
							44	9									
03	11687	X	5397	-0-	-6290	-0-	360	1	5014	2	Y	21					22
							23	9									
04	11310	X	9730	-0-	-1580	-0-	361	1	9337	2	Y	29					51
							32	9									
05	7719	X	7541	-0-	-178	-0-	330	1	7112	2	Y	90	139	1			2
							99	9									
06	8609	X	8609	-0-	-0-	-0-	402	1	8177	2	Y	27					29
							30	9									
07	10044	X	9759	-0-	-285	-0-	554	1	9170	2	Y	32					61
							35	9									

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MARSHALL, T.E. WELL #: 2 RRCID -> 250147 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11912 - 11927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	132	1	1944	2	Y	3	15	1			55
							3	9									
03	2635	X	2090	-0-	-545	-0-	137	1	1924	2	Y	26					81
							29	9									
04	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	174	1	4524	2	Y	23					104
							25	9									
05	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	188	1	4065	2	Y	38	65	1			77
							42	9									
06	2700	X	1499	-0-	-1201	-0-	69	1	1421	2	Y	8					85
							9	9									
07	2790	X	2311	-0-	-479	-0-	130	1	2168	2	Y	12					97
							13	9									

ORR, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 252962 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11810 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8988	X	5628	-0-	-3360	-0-	358	1	5230	2	Y	36	88	1			40
							40	9									
03	7316	X	5596	-0-	-1720	-0-	372	1	5179	2	Y	41					81
							45	9									
04	6270	X	5133	-0-	-1137	-0-	190	1	4908	2	Y	32					113
							35	9									
05	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	341	1	7342	2	Y	71	123	1			61
							78	9									
06	8093	X	8093	-0-	-0-	-0-	376	1	7660	2	Y	52					113
							57	9									
07	6231	X	5997	-0-	-234	-0-	339	1	5613	2	Y	41					154
							45	9									

CEDAR SPRINGS (COTTON VALLEY UP) 16613 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
D-S-B PROPERTIES, LLC 195986
HOGG HEIRS GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 167191 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 9569 PERF. 9249 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	14	-0-	14	14	3	3	11	9	Y	10					42
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	14					Y	5					47
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					47
05	DLQ	G-10	50	-0-	50	64	50	3			Y	-0-					47
06	DLQ	G-10	42	-0-	42	106	42	3			Y	-0-					47
*07	DLQ	G-10	54	-0-	54	160	54	3			Y	-0-					47

LACY HEIRS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 190504 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8594 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	11	-0-	11	11	3	3	8	9	Y	7					86
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	11					Y	10					96
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					96
05	DLQ	G-10	57	-0-	57	68	57	3			Y	-0-					96
06	DLQ	G-10	42	-0-	42	110	42	3			Y	-0-					96
*07	DLQ	G-10	54	-0-	54	164	54	3			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3491	-0-	691	691	3484	2	7	9	N	6					26
03	2876	N	2185	-0-	-691	-0-	2184	2	1	9	N	1					27
04	1650	N	1343	-0-	-307	-0-	1343	2			N	-0-					27
05	1705	X	1319	-0-	-386	-0-	1319	2			N	-0-					27
06	1650	X	1642	-0-	-8	-0-	1642	2			N	-0-					27
07	1705	X	970	-0-	-735	-0-	970	2			N	-0-					27

CEDAR SPRINGS (HAYNESVILLE) //CONT.// 16613 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 6 L RRCID -> 183657 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11402 - 11548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					20
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 189215 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11406 - 11580

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 191649 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11391 - 11672

02	3500	X	3265	-0-	-235	-0-	3265	2			Y	-0-					4
03	3875	X	2861	-0-	-1014	-0-	2861	2			Y	-0-					4
04	3750	X	2987	-0-	-763	-0-	2987	2			Y	-0-					4
05	3875	X	2973	-0-	-902	-0-	2973	2			Y	-0-					4
06	3510	X	2844	-0-	-666	-0-	2844	2			Y	-0-					4
07	3627	X	2444	-0-	-1183	-0-	2444	2			Y	-0-					4

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 192493 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11370 - 11538

02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					1
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					1
04	540	N	82	-0-	-458	-0-	82	2			Y	-0-					1
05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			Y	-0-					1
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					1
*07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					1

CEDAR SPRINGS (MADDOX 10730) 16613 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 103437 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10637 - 10830

02	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					203
03	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-					203
04	3240	X	1616	-0-	-1624	-0-	1616	2			N	-0-					203
05	3348	X	1866	-0-	-1482	-0-	1866	2			N	-0-					203
06	3240	X	2390	-0-	-850	-0-	2388	2	2	9	N	2	160	1			45
07	2759	X	2215	-0-	-544	-0-	2209	2	6	9	N	5					50

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 6 U RRCID -> 183656 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10518 - 11197

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

CEDAR SPRINGS (MADDOX 10730) //CONT.// 16613 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218226 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11058 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BROWN "B" WELL #: 1 RRCID -> 163681 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10848 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1043	2	2	9	N	2					200
03	1147	N	1114	-0-	-33	-0-	1112	2	2	9	N	2					202
04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1156	2	2	9	N	2					204
05	1147	N	1077	-0-	-70	-0-	1077	2			N	-0-					204
06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					204
*07	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					204

BROWN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 195154 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 11997 PERF.10790 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1014	2	17	9	N	15					93
03	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1200	2	24	9	N	22					115
04	1020	N	46	-0-	-974	-0-	43	2	3	9	N	3					118
05	1147	N	121	-0-	-1026	-0-	121	2			N	-0-					118
06	1170	N	3	-0-	-1167	-0-	3	2			N	-0-					118
07	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					118

ORR, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 214980 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10780 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 245795 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10728 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	2502	2	12	9	N	11	181	1			141
03	3565	X	2852	-0-	-713	-0-	2830	2	22	9	N	20					161
04	3450	X	2494	-0-	-956	-0-	2463	2	31	9	N	28					189
05	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3737	2	66	9	N	60					249
06	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3626	2	91	9	N	83	182	1			150
*07	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4408	2	79	9	N	72					222

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000) 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 061623 COMPL. DATE 03/05/1975 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8584 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	665	2	9	9	N	8					88
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	751	2	9	9	N	8					96
04	540	N	215	-0-	-325	-0-	214	2	1	9	N	1					97
05	744	N	356	-0-	-388	-0-	356	2			N	-0-					97
06	750	N	357	-0-	-393	-0-	347	2	10	9	N	9					106
*07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	374	2	7	9	N	6					112

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT NO. 5 WELL #: 2 RRCID -> 067652 COMPL. DATE 06/17/1976 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8551 - 8673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	96	-0-	-72	-0-	78	2	18	9	N	16	182	1			73
03	155	N	75	-0-	-80	-0-	75	2			N	-0-					73
04	120	N	75	-0-	-45	-0-	74	2	1	9	N	1					74
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					74
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					74
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					74

CEDAR SPRINGS GAS UNIT NO. 6 WELL #: 2 RRCID -> 068501 COMPL. DATE 08/04/1976 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9008 - 9124

02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	2			N	-0-					167
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					167
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					167
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					167
06	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					167
07	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					167

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 099330 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 11665 PERF. 8890 - 9138

02	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4185	2	53	9	N	48					126
03	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4115	2	30	9	N	27					153
04	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	2032	2	37	9	N	34					187
05	1705	X	507	-0-	-1198	-0-	507	2			N	-0-					187
06	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	2			N	-0-					187
*07	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2459	2	13	9	N	12					199

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 120746 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 11770 PERF. 4020 - 4021

02	0	K	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					-0-

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #5 WELL #: 3 RRCID -> 144089 COMPL. DATE 01/10/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8584 - 9476

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					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

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 162638 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8581 - 9663

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 5 U RRCID -> 180042 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8715 - 9592

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #5 WELL #: 4 RRCID -> 180349 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8751 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					292
03	682	N	22	-0-	-660	-0-	22	2			N	-0-					292
04	450	N	66	-0-	-384	-0-	66	2			N	-0-					292
05	1240	N	164	-0-	-1076	-0-	164	2			N	-0-					292
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					292
*07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					292

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 196461 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 8700 - 9170

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
05	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					-0-
06	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
07	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218333 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8564 - 10640

02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					257
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					257
04	450	N	212	-0-	-238	-0-	212	2			N	-0-					257
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					257
06	720	N	644	-0-	-76	-0-	643	2	1	9	N	1	178	1			80
*07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					80

LINN OPERATING, LLC 501480
ABBOTT WELL #: 3 RRCID -> 158023 COMPL. DATE 09/12/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8970 - 9148

02	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	394	1	2223	2	N	42					125
							46	9									
03	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	436	1	2502	2	N	52					177
							57	9									
04	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	292	1	1725	2	N	33	185	1			25
							36	9									
05	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	432	1	2954	2	N	50					75
							55	9									
06	3000	N	3279	-0-	279	279	412	1	2755	2	N	102					177
							112	9									
*07	2947	N	2668	-0-	-279	-0-	358	1	2271	2	N	35					212
							39	9									

ABBOTT WELL #: 4 RRCID -> 164990 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8842 - 9067

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ABBOTT WELL #: 2 RRCID -> 229784 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 8684 - 9162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	398	1	2182	2	N	38					200
							42	9									
03	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	440	1	2493	2	N	42	187	1			55
							46	9									
04	2460	N	2276	-0-	-184	-0-	279	1	1973	2	N	22					77
							24	9									
05	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	432	1	2440	2	N	35					112
							39	9									
06	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	413	1	2392	2	N	28					140
							31	9									
*07	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	352	1	2267	2	N	32					172
							35	9									

CENTENNIAL (TRAVIS PEAK 6250) 16690 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WERNER, L. SAWMILL CO. D UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150023 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6244 - 6258

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CENTENNIAL (TRAVIS PEAK 6700) 16690 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
PACE, LACY WELL #: 1 RRCID -> 199399 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6699 - 6705

02	280	#	81	-0-	-199	-0-	81	2			N	-0-					200
03	403	#	124	-0-	-279	-0-	124	2			N	-0-					200
04	360	#	60	-0-	-300	-0-	60	2			N	-0-					200
05	279	#	49	-0-	-230	-0-	49	2			N	-0-					200
06	270	#	44	-0-	-226	-0-	44	2			N	-0-					200
07	155	#	57	-0-	-98	-0-	57	2			N	-0-					200

INDIGO RESOURCES LLC 423831
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 242881 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 6626 - 6630

02	588	N	528	-0-	-60	-0-	14	1	514	2	N	-0-					67
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	16	1	555	2	N	-0-					67
04	570	N	537	-0-	-33	-0-	15	1	522	2	N	-0-					67
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	14	1	487	2	N	-0-					67
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	12	1	411	2	N	-0-					67
07	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					67

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 195282 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 8542 - 8594

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 197896 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 198896 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8572 - 8705

02	784	N	582	-0-	-202	-0-	66	1	516	3	N	-0-					-0-
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	86	1	658	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	4185	-0-	1185	1185	875	1	3299	3	Y	10					10
							11	9									
05	3100	N	6389	-0-	3289	4474	1188	1	5172	3	Y	26	24	1			12
							29	9									
06	3000	N	5656	-0-	2656	7130	1059	1	4566	3	Y	28	30	1			10
							31	9									
*07	12865	X	5735	-0-	-7130	-0-	1106	1	4618	3	Y	10					20
							11	9									

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 199761 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8470 - 9768

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 200589 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9796 - 9834

02	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	260	1	1950	3	N	-0-					-0-
03	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	313	1	2337	3	N	-0-					-0-
04	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	509	1	1918	3	Y	6					6
							7	9									
05	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	402	1	1751	3	Y	9	10	1			5
							10	9									
06	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	435	1	1873	3	Y	11	12	1			4
							12	9									
*07	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	437	1	1828	3	Y	4					8
							4	9									

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 5R RRCID -> 210254 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8490 - 8618

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	13	1	55	3	Y	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	17	1	71	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

CADENHEAD "B" WELL #: 1 RRCID -> 211103 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9238 - 9836

02	924	X	141	-0-	-783	-0-	19	1	122	3	N	-0-					-0-
03	1023	X	704	-0-	-319	-0-	97	1	607	3	N	-0-					-0-
04	990	X	684	-0-	-306	-0-	94	1	590	3	N	-0-					-0-
05	899	X	550	-0-	-349	-0-	75	1	475	3	N	-0-					-0-
06	690	X	344	-0-	-346	-0-	47	1	297	3	N	-0-					-0-
07	713	X	490	-0-	-223	-0-	67	1	423	3	N	-0-					-0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
WERNER-MATTHEWS WELL #: 1 RRCID -> 215252 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 9670 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	229	1	1695	3	N	-0-					-0-
03	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	224	1	1664	3	N	-0-					-0-
04	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	236	1	1742	3	N	-0-					-0-
05	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	232	1	1712	3	N	-0-					-0-
06	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	220	1	1628	3	N	-0-					-0-
*07	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	228	1	1665	3	N	-0-					-0-

NORTH HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 216817 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9750 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	N	1449	-0-	-231	-0-	179	1	1270	3	N	-0-					-0-
03	1860	N	1696	-0-	-164	-0-	210	1	1486	3	N	-0-					-0-
04	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	374	1	1408	3	Y	4					4
							4	9									
05	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	460	1	1999	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
06	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	409	1	1767	3	Y	11	12	1			3
							12	9									
*07	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	411	1	1719	3	Y	4					7
							4	9									

WERNER-MATTHEWS WELL #: 3 RRCID -> 216819 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 9572 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1960	N	1840	-0-	-120	-0-	216	1	1624	3	N	-0-					-0-
03	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	262	1	1972	3	N	-0-					-0-
04	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	260	1	1958	3	N	-0-					-0-
05	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	264	1	1993	3	N	-0-					-0-
06	2160	N	2106	-0-	-54	-0-	246	1	1860	3	N	-0-					-0-
07	2294	N	1668	-0-	-626	-0-	197	1	1471	3	N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 8 RRCID -> 219013 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9626 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	173	1	1286	3	N	-0-					-0-
03	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	224	1	1663	3	N	-0-					-0-
04	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	205	1	1521	3	N	-0-					-0-
05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	205	1	1526	3	N	-0-					-0-
06	1830	N	1784	-0-	-46	-0-	212	1	1572	3	N	-0-					-0-
07	1798	N	1685	-0-	-113	-0-	198	1	1487	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
02	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	189	1	1469	3	N	-0-					-0-
03	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	226	1	1750	3	N	-0-					-0-
04	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	225	1	1745	3	N	-0-					-0-
05	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	211	1	1639	3	N	-0-					-0-
06	1800	N	1703	-0-	-97	-0-	195	1	1508	3	N	-0-					-0-
*07	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	226	1	1751	3	N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 14 RRCID -> 222512 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9648 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	84	1	613	3	N	-0-					-0-
03	868	N	796	-0-	-72	-0-	95	1	701	3	N	-0-					-0-
04	750	N	649	-0-	-101	-0-	78	1	571	3	N	-0-					-0-
05	775	N	592	-0-	-183	-0-	72	1	520	3	N	-0-					-0-
06	780	N	764	-0-	-16	-0-	91	1	673	3	N	-0-					-0-
*07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	92	1	667	3	N	-0-					-0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
WERNER-MATTHEWS WELL #: 15 RRCID -> 224659 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9852 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	56	1	365	3	N	-0-					-0-
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	46	1	297	3	N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	32	1	213	3	N	-0-					-0-
05	465	N	290	-0-	-175	-0-	39	1	251	3	N	-0-					-0-
06	330	N	219	-0-	-111	-0-	29	1	190	3	N	-0-					-0-
*07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	36	1	232	3	N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 13 RRCID -> 224899 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9776 - 9786

02	196	N	135	-0-	-61	-0-	16	1	119	3	N	-0-					-0-
03	248	N	180	-0-	-68	-0-	21	1	159	3	N	-0-					-0-
04	240	N	130	-0-	-110	-0-	15	1	115	3	N	-0-					-0-
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	28	1	218	3	N	-0-					-0-
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	20	1	150	3	N	-0-					-0-
*07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	20	1	152	3	N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 5 RRCID -> 234366 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9501 - 9537

02	1456	N	1424	-0-	-32	-0-	166	1	1258	3	N	-0-					-0-
03	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	203	1	1541	3	N	-0-					-0-
04	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	192	1	1454	3	N	-0-					-0-
05	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	195	1	1478	3	N	-0-					-0-
06	1680	N	1536	-0-	-144	-0-	179	1	1357	3	N	-0-					-0-
07	1705	N	1692	-0-	-13	-0-	195	1	1497	3	N	-0-					-0-

SEMPRA BECK WELL #: 1 RRCID -> 237108 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8415 - 9708

02	252	N	224	-0-	-28	-0-	43	1	181	3	N	-0-					-0-
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	187	1	792	3	N	-0-					-0-
04	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	303	1	1279	3	N	-0-					-0-
05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	223	1	942	3	N	-0-					-0-
06	960	N	507	-0-	-453	-0-	97	1	410	3	N	-0-					-0-
07	1643	N	1150	-0-	-493	-0-	181	1	969	3	N	-0-					-0-

HEADRICK WELL #: 1 RRCID -> 238530 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9644 - 9681

02	812	X	360	-0-	-452	-0-	45	1	315	3	N	-0-					-0-
03	744	X	239	-0-	-505	-0-	30	1	209	3	N	-0-					-0-
04	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	512	1	1926	3	Y	6					6
							7	9									
05	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	454	1	1977	3	Y	10	11	1			5
							11	9									
06	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	401	1	1726	3	Y	10	12	1			3
							11	9									
07	2542	X	2097	-0-	-445	-0-	406	1	1688	3	Y	3					6
							3	9									

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 11H RRCID -> 245810 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF.10118 - 12224

02	7728	X	6963	-0-	-765	-0-	1079	1	5884	3	N	-0-					85
03	8463	X	7989	-0-	-474	-0-	1227	1	6762	3	N	-0-					85
04	8190	X	6783	-0-	-1407	-0-	1401	1	5288	3	Y	85					85
							94	9									
05	8463	X	7453	-0-	-1010	-0-	1391	1	6062	3	Y	-0-	32	1			53
06	7800	X	7672	-0-	-128	-0-	1444	1	6228	3	Y	-0-	40	1			13
07	7998	X	7188	-0-	-810	-0-	1388	1	5787	3	Y	12					25
							13	9									

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 12H RRCID -> 247523 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 8789 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	766	1	5631	3	N	-0-					45
03	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	807	1	5936	3	N	-0-					45
04	13819	X	13819	-0-	-0-	-0-	2877	1	10855	3	Y	79					79
							87	9									
05	14849	X	14849	-0-	-0-	-0-	2760	1	12021	3	Y	62	93	1			48
							68	9									
06	13125	X	13125	-0-	-0-	-0-	2457	1	10598	3	Y	64	82	1			30
							70	9									
*07	12637	X	12637	-0-	-0-	-0-	2437	1	10176	3	Y	22					52
							24	9									

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ADAMS, T. C. WELL #: 2 RRCID -> 130219 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8407 - 9679

02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					59
03	899	N	114	-0-	-785	-0-	114	2			N	-0-					59
04	120	N	81	-0-	-39	-0-	81	2			N	-0-					59
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					59
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					59
*07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					59

CHAPEL HILL 17008 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
JERNIGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277178 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8424 - 8432

02	448	#	327	-0-	-121	-0-	310	3	17	9	N	15					104
03	2387	R	2387	-0-	-0-	-0-	2368	3	19	9	N	17					121
04	241	R	241	-0-	-0-	-0-	219	3	22	9	N	20					141
05	372	#	370	-0-	-2	-0-	337	3	33	9	N	30					171
06	750	#	570	-0-	-180	-0-	542	3	28	9	N	25	156	1			40
07	775	#	673	-0-	-102	-0-	645	3	28	9	N	25					65

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHAPEL HILL SWD WELL #: 1 RRCID -> 216965 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4145 - 4310

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
JOHNSON, O.B. WELL #: 1 D RRCID -> 214471 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 11680 PERF. 11223 - 11490

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
J-W OPERATING CO. 427960
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 214386 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11644 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
COWAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092520 COMPL. DATE 01/10/1981 TOTAL DEPTH 11491 PERF.11063 - 11325

02	56	S	47	-0-	-9	-0-	47	2			N	-0-					25
03	62	S	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					25
04	187	S	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					25
05	281	S	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					25
06	259	S	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					25
*07	365	S	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					25

SHOFNER, V. L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092857 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11039 - 11310

02	98	S	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					19
03	248	S	198	-0-	-50	-0-	198	2			N	-0-					19
04	180	S	80	-0-	-100	-0-	80	2			N	-0-					19
05	181	S	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					19
06	212	S	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					19
*07	168	S	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					19

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MAYNARD, A. WELL #: 1 RRCID -> 202064 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11577 - 11728

02	3220	X	1691	-0-	-1529	-0-	142	1	1549	2	N	-0-					166
03	3565	X	1583	-0-	-1982	-0-	93	1	1490	2	N	-0-					166
04	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	467	1	1489	2	N	-0-					166
05	1860	X	1432	-0-	-428	-0-	203	1	1226	2	N	3					169
							3	9									
06	1800	X	1288	-0-	-512	-0-	175	1	1113	2	N	-0-					169
07	2015	X	1389	-0-	-626	-0-	89	1	1299	2	N	1					170
							1	9									

MAYNARD, A. WELL #: 2 RRCID -> 206966 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11430 - 11596

02	1540	X	16	-0-	-1524	-0-	1	1	15	2	N	-0-					131
03	589	X	200	-0-	-389	-0-	12	1	188	2	N	-0-					131
04	420	X	241	-0-	-179	-0-	56	1	182	2	N	3					134
							3	9									
05	434	X	202	-0-	-232	-0-	29	1	170	2	N	3					137
							3	9									
06	516	X	516	-0-	-0-	-0-	71	1	445	2	N	-0-					137
*07	811	X	811	-0-	-0-	-0-	52	1	759	2	N	-0-					137

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
COWAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207115 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11070 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	X	447	-0-	-281	-0-	38	1	409	2	N	-0-					164
03	512	X	512	-0-	-0-	-0-	30	1	481	2	N	1	1	8			164
							1	9									
04	714	X	714	-0-	-0-	-0-	170	1	544	2	N	-0-					164
05	722	X	722	-0-	-0-	-0-	103	1	619	2	N	-0-					164
06	739	X	739	-0-	-0-	-0-	99	1	632	2	N	7					171
							8	9									
07	744	X	629	-0-	-115	-0-	37	1	539	2	N	48					219
							53	9									

LITTLEJOHN WELL #: 1 RRCID -> 209040 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11606 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWINNEY WELL #: 1 RRCID -> 209041 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11532 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	142	1	1556	2	N	-0-					141
03	1767	X	1756	-0-	-11	-0-	103	1	1653	2	N	-0-					141
04	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	498	1	1590	2	N	-0-					141
05	1891	X	1765	-0-	-126	-0-	251	1	1514	2	N	-0-					141
06	1830	X	1756	-0-	-74	-0-	239	1	1517	2	N	-0-					141
07	2170	X	1701	-0-	-469	-0-	109	1	1592	2	N	-0-					141

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
02	1120	X	588	-0-	-532	-0-	49	1	539	2	N	-0-					54
03	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	173	1	2777	2	N	-0-					54
04	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	498	1	1592	2	N	-0-					54
05	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	424	1	2555	2	N	-0-					54
06	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	475	1	3013	2	N	-0-					54
07	2945	X	713	-0-	-2232	-0-	46	1	667	2	N	-0-					54

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
02	1036	X	-0-	-0-	-1036	-0-					N	-0-					-0-
03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	6	X	-0-	-0-	-6	-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-

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MAYNARD, A. WELL #: 3H RRCID -> 214139 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12050 - 13126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	281	1	3072	2	N	3					53
							3	9									
03	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	216	1	3468	2	N	-0-					53
04	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	878	1	2806	2	N	-0-					53
05	3720	X	3066	-0-	-654	-0-	436	1	2630	2	N	-0-					53
06	3600	X	2977	-0-	-623	-0-	405	1	2569	2	N	3					56
							3	9									
07	3813	X	3031	-0-	-782	-0-	194	1	2835	2	N	2					58
							2	9									

SWINNEY WELL #: 2 RRCID -> 214257 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11684 - 11760

02	2520	X	1257	-0-	-1263	-0-	105	1	1152	2	N	-0-					77
03	3162	X	1473	-0-	-1689	-0-	86	1	1387	2	N	-0-					77
04	3060	X	1622	-0-	-1438	-0-	387	1	1235	2	N	-0-					77
05	3162	X	1336	-0-	-1826	-0-	191	1	1145	2	N	-0-					77
06	2130	X	1278	-0-	-852	-0-	174	1	1104	2	N	-0-					77
07	1674	X	1155	-0-	-519	-0-	74	1	1081	2	N	-0-					77

CLOKE WELL #: 1 RRCID -> 214860 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 11765 PERF.11440 - 11506

02	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	112	1	1225	2	N	2					15
							2	9									
03	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	83	1	1345	2	N	2					17
							2	9									
04	1440	X	1272	-0-	-168	-0-	303	1	969	2	N	-0-					17
05	1488	X	1362	-0-	-126	-0-	194	1	1168	2	N	-0-					17
06	1445	X	1445	-0-	-0-	-0-	197	1	1248	2	N	-0-					17
*07	1490	X	1490	-0-	-0-	-0-	96	1	1394	2	N	-0-					17

MAYNARD, A. WELL #: 4 RRCID -> 215756 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11515 - 11580

02	1764	X	1174	-0-	-590	-0-	98	1	1075	2	N	1					67
							1	9									
03	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	65	1	1049	2	N	-0-					67
04	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	316	1	1009	2	N	-0-					67
05	1302	X	824	-0-	-478	-0-	117	1	707	2	N	-0-					67
06	1260	X	866	-0-	-394	-0-	118	1	748	2	N	-0-					67
07	1364	X	822	-0-	-542	-0-	52	1	770	2	N	-0-					67

SLAYTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216182 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11646 - 11666

02	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	188	1	2061	2	N	2					163
							2	9									
03	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	136	1	2173	2	N	1	1	8			163
							1	9									
04	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	831	1	2655	2	N	1					164
							1	9									
05	3162	X	1204	-0-	-1958	-0-	171	1	1032	2	N	1					165
							1	9									
06	3060	X	1975	-0-	-1085	-0-	269	1	1705	2	N	1					166
							1	9									
07	3596	X	2287	-0-	-1309	-0-	146	1	2140	2	N	1					167
							1	9									

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SLAYTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217275 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11450 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736	X	1476	-0-	-260	-0-	124	1	1352	2	N	-0-					5
03	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	90	1	1449	2	N	-0-					5
04	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	607	1	1939	2	N	-0-					5
05	2108	X	1851	-0-	-257	-0-	263	1	1588	2	N	-0-					5
06	2040	X	1609	-0-	-431	-0-	219	1	1390	2	N	-0-					5
07	2635	X	1856	-0-	-779	-0-	119	1	1737	2	N	-0-					5

LITTLEJOHN WELL #: 5 RRCID -> 219194 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11550 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					171
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					171
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171

MAYNARD, A. WELL #: 5H RRCID -> 219293 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13288 PERF.12400 - 13134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	351	1	3842	2	N	3					27
							3	9									
03	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	245	1	3935	2	N	8					35
							9	9									
04	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	1402	1	4476	2	N	-0-					35
05	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	706	1	4250	2	N	2					37
							2	9									
06	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	641	1	4068	2	N	3					40
							3	9									
07	6076	X	4559	-0-	-1517	-0-	292	1	4264	2	N	3					43
							3	9									

MAYNARD, A. WELL #: 7 RRCID -> 219692 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11557 - 11626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

SLAYTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220642 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11480 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1904	X	1761	-0-	-143	-0-	147	1	1603	2	N	10					111
							11	9									
03	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	114	1	1836	2	N	-0-					111
04	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	653	1	2084	2	N	-0-					111
05	2108	X	1688	-0-	-420	-0-	240	1	1448	2	N	-0-					111
06	2040	X	1632	-0-	-408	-0-	222	1	1410	2	N	-0-					111
07	2821	X	1818	-0-	-1003	-0-	117	1	1701	2	N	-0-					111

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MAYNARD, A. WELL #: 8 RRCID -> 220780 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 11786 PERF.11530 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	177	1	1941	2	N	4					21
							4	9									
03	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	128	1	2049	2	N	5					26
							6	9									
04	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	572	1	1826	2	N	-0-					26
05	2356	X	1824	-0-	-532	-0-	260	1	1564	2	N	-0-					26
06	2280	X	1514	-0-	-766	-0-	206	1	1308	2	N	-0-					26
*07	2480	X	1744	-0-	-736	-0-	111	1	1633	2	N	-0-					26

MAYNARD, A. WELL #: 6H RRCID -> 220826 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 11686 PERF.11934 - 13124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	400	1	4377	2	N	12					61
							13	9									
03	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	310	1	4978	2	N	8					69
							9	9									
04	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	1358	1	4335	2	N	8					77
							9	9									
05	5301	X	4666	-0-	-635	-0-	663	1	3997	2	N	5					82
							6	9									
06	5130	X	4448	-0-	-682	-0-	604	1	3835	2	N	8					90
							9	9									
07	5890	X	4371	-0-	-1519	-0-	279	1	4079	2	N	12					102
							13	9									

SWINNEY WELL #: 3H RRCID -> 222296 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11659 PERF.11800 - 12662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	204	1	2229	2	N	-0-					35
03	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	185	1	2981	2	N	-0-					35
04	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	948	1	3025	2	N	-0-					35
05	2697	X	2447	-0-	-250	-0-	348	1	2099	2	N	-0-					35
06	3060	X	2570	-0-	-490	-0-	350	1	2220	2	N	-0-					35
*07	4092	X	3097	-0-	-995	-0-	200	1	2897	2	N	-0-					35

CLOKE WELL #: 3H RRCID -> 222641 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 13377 PERF.11952 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	151	1	1647	2	N	3					53
							3	9									
03	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	115	1	1847	2	N	1					54
							1	9									
04	1920	X	1868	-0-	-52	-0-	445	1	1423	2	N	-0-					54
05	1984	X	1889	-0-	-95	-0-	269	1	1618	2	N	2					56
							2	9									
06	1920	X	1773	-0-	-147	-0-	241	1	1532	2	N	-0-					56
07	1984	X	1747	-0-	-237	-0-	112	1	1633	2	N	2					58
							2	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CLOKE WELL #: 4H RRCID -> 222682 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 12729 PERF.11875 - 12502

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	193	1	2107	2	N	8					135
							9	9									
03	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	144	1	2322	2	N	8					143
							9	9									
04	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	637	1	2034	2	N	2					145
							2	9									
05	2542	X	2027	-0-	-515	-0-	288	1	1736	2	N	3					148
							3	9									
06	2460	X	2451	-0-	-9	-0-	333	1	2115	2	N	3					151
							3	9									
07	2759	X	2088	-0-	-671	-0-	133	1	1952	2	N	3					154
							3	9									

SLAYTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223980 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11496 - 11660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2632	X	2519	-0-	-113	-0-	210	1	2302	2	N	6					45
							7	9									
03	3069	X	2690	-0-	-379	-0-	158	1	2530	2	N	2					47
							2	9									
04	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	1000	1	3196	2	N	6					53
							7	9									
05	3069	X	2383	-0-	-686	-0-	339	1	2037	2	N	6					59
							7	9									
06	2940	X	2675	-0-	-265	-0-	363	1	2308	2	N	4					63
							4	9									
07	4340	X	2489	-0-	-1851	-0-	159	1	2323	2	N	6					69
							7	9									

SWINNEY WELL #: 4H RRCID -> 224247 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 13842 PERF.11680 - 13741

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	426	1	4667	2	N	-0-					95
03	5735	X	5568	-0-	-167	-0-	324	1	5244	2	N	-0-					95
04	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	1746	1	5574	2	N	-0-					95
05	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	900	1	5419	2	N	-0-					95
06	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	826	1	5246	2	N	-0-					95
07	7564	X	6248	-0-	-1316	-0-	404	1	5844	2	N	-0-					95

MAYNARD, A. WELL #: 9 RRCID -> 225191 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 11776 PERF.11480 - 11660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	273	1	2986	2	N	4					48
							4	9									
03	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	206	1	3313	2	N	-0-					48
04	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	896	1	2861	2	N	-0-					48
05	3627	X	3077	-0-	-550	-0-	438	1	2639	2	N	-0-					48
06	3510	X	2887	-0-	-623	-0-	392	1	2493	2	N	2					50
							2	9									
07	3875	X	2784	-0-	-1091	-0-	178	1	2605	2	N	1					51
							1	9									

MAYNARD, A. WELL #: 10 RRCID -> 226548 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 11966 PERF.11650 - 11800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	129	1	1412	2	N	-0-					37
03	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	96	1	1551	2	N	-0-					37
04	1830	X	1215	-0-	-615	-0-	290	1	925	2	N	-0-					37
05	1891	X	485	-0-	-1406	-0-	69	1	416	2	N	-0-					37
06	1830	X	172	-0-	-1658	-0-	23	1	149	2	N	-0-					37
07	1705	X	267	-0-	-1438	-0-	17	1	250	2	N	-0-					37

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SLAYTON UNIT WELL #: 5V RRCID -> 244183 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11562 - 11714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	X	1625	-0-	-811	-0-	136	1	1485	2	N	4					40
							4	9									
03	2511	X	1432	-0-	-1079	-0-	84	1	1347	2	N	1					41
							1	9									
04	2430	X	2083	-0-	-347	-0-	496	1	1584	2	N	3					44
							3	9									
05	2511	X	1638	-0-	-873	-0-	232	1	1400	2	N	5					49
							6	9									
06	2190	X	2001	-0-	-189	-0-	272	1	1726	2	N	3					52
							3	9									
*07	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	139	1	2035	2	N	5					57
							6	9									

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
02	105280	X	66832	-0-	-38448	-0-	5591	1	61184	2	N	52	187	1			297
							57	9									
03	116560	X	60495	-0-	-56065	-0-	3537	1	56879	2	N	72					369
							79	9									
04	112800	X	66045	-0-	-46755	-0-	15731	1	50235	2	N	72					441
							79	9									
05	106082	X	54491	-0-	-51591	-0-	7717	1	46478	2	N	269	182	1			528
							296	9									
06	81630	X	50448	-0-	-31182	-0-	6816	1	43252	2	N	345	363	1			510
							380	9									
07	73997	X	43689	-0-	-30308	-0-	2777	1	40556	2	N	324	548	1			286
							356	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
02	224	N	179	-0-	-45	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03	279	N	191	-0-	-88	-0-	191	3			N	-0-					-0-
04	240	N	189	-0-	-51	-0-	189	3			N	-0-					-0-
05	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
*07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	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
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					79
03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					79
04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					79
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	865	2	98	9	N	89	148	1			20
06	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1317	2	9	9	N	8					28
*07	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1258	2	15	9	N	14					42

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
02	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1661	3	7	9	N	6					14
03	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1655	3	1	9	N	1					15
04	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1711	2	1	9	N	1					16
05	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1673	2	2	9	N	2					18
06	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1732	2	14	9	N	13					31
*07	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1606	2	3	9	N	3					34

CHAPEL HILL (PALUXY) //CONT.// 17008 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
PALUXY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209422 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5796 - 5839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

PALUXY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226469 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5756 - 5820

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (PALUXY 5800) 17008 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
THOMPSON B WELL #: 6 RRCID -> 204222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8515 PERF. 5666 - 5800

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (PETTIT) 17008 222 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
GILLIAM, I. E. WELL #: 1 RRCID -> 015943 COMPL. DATE 01/21/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7980 - 8068

02	1573	R	1573	-0-	-0-	-0-	1531	3	42	9	Y	38	51	1				49
03	1841	R	1841	-0-	-0-	-0-	1801	3	40	9	Y	36	54	1				31
04	1765	R	1765	-0-	-0-	-0-	1736	3	29	9	Y	26						57
05	1271	#	1263	-0-	-8	-0-	1238	3	25	9	Y	23	53	1				27
06	1524	R	1524	-0-	-0-	-0-	1505	3	19	9	Y	17						44
*07	1555	R	1555	-0-	-0-	-0-	1535	3	20	9	Y	18						62

JOHNSON, O.B. H WELL #: 1 T RRCID -> 015944 COMPL. DATE 07/16/1941 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8046 - 8136

02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 240166 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 8183 - 8193

02	202	R	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					84
03	279	#	190	-0-	-89	-0-	190	3			N	-0-					84
04	270	#	244	-0-	-26	-0-	244	3			N	-0-					84
05	279	#	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					84
06	351	R	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					84
*07	342	R	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					84

CHAPEL HILL (PETTIT) //CONT.// 17008 222 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
JONES, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 015947 COMPL. DATE 09/14/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8022 - 8033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	204	R	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
04	144	R	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
05	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
06	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
*07	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-

NOW DEVELOPMENT CO., INC. 615790
WALTON, SALLIE WELL #: 1 RRCID -> 216912 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8092 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	#	424	-0-	-332	-0-	422	2	2	9	N	2					93
03	465	#	260	-0-	-205	-0-	260	2			N	-0-					93
04	150	#	13	-0-	-137	-0-	13	2			N	-0-					93
05	465	#	170	-0-	-295	-0-	170	2			N	-0-					93
06	450	#	100	-0-	-350	-0-	100	2			N	-0-					93
07	465	#	278	-0-	-187	-0-	278	2			N	-0-					93

PHILLIPS ENERGY, INC. 663478
TELEDYNE WELL #: 1 L RRCID -> 095989 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8172 - 8246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 1 L RRCID -> 113289 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8146 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CHAPEL HILL (RODESSA) 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
JOHNSON, O.B. H WELL #: 1 C RRCID -> 015933 COMPL. DATE 07/16/1941 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 7412 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					28
03	279	N	72	-0-	-207	-0-	72	3			N	-0-					28
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					28
05	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					28
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					28
*07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					28

RUDMAN, I. WELL #: 4 RRCID -> 136095 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH 8721 PERF. 7336 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/13/2016 - PLUGGED 04/13/16

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
02	700	N	663	-0-	-37	-0-	663	3			N	-0-					131
03	434	N	285	-0-	-149	-0-	285	3			N	-0-					131
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					131
05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					131
06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					131
*07	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1112	3	6	9	N	5					136

CHAPEL HILL (RODESSA) //CONT.// 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
BUTLER ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 150702 COMPL. DATE 06/28/1994 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 7752 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	132	3	39	9	N	35					89
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	137	3	39	9	N	35					124
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	222	3	189	9	N	172	172	1			124
05	186	N	132	-0-	-54	-0-	131	3	1	9	N	1					125
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	194	3	12	9	N	11					136
07	434	N	155	-0-	-279	-0-	114	3	41	9	N	37					173

BRADLEY, R. S. WELL #: 6 RRCID -> 170165 COMPL. DATE 08/15/1992 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 7405 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	150	3	165	9	N	150	175	1			106
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	202	3	20	9	N	18					124
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	236	3	15	9	N	14					138
05	341	N	281	-0-	-60	-0-	235	3	46	9	N	42					180
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	247	3	58	9	N	53	173	1			60
07	248	N	153	-0-	-95	-0-	145	3	8	9	N	7					67

WALTON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 216569 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7486 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	760	3	64	9	Y	58	82	1			100
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	651	3	22	9	Y	20					120
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	619	3	51	9	Y	46	81	1			85
05	744	N	466	-0-	-278	-0-	455	3	11	9	Y	10					95
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	916	3	23	9	Y	21					116
*07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	707	3	26	9	Y	24	81	1			59

WALTON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 269951 COMPL. DATE 06/22/1987 TOTAL DEPTH 8727 PERF. 7482 - 7491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	666	3	79	9	N	72	101	1			79
03	620	N	602	-0-	-18	-0-	576	3	26	9	N	24					103
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	512	3	62	9	N	56	98	1			61
05	620	N	169	-0-	-451	-0-	156	3	13	9	N	12					73
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	750	3	29	9	N	26					99
*07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	733	3	32	9	N	29	99	1			29

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
ARCO-LINCOLN WELL #: 2 RRCID -> 131558 COMPL. DATE 08/06/1989 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7560 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	442	-0-	-34	-0-	414	2	28	9	N	25					90
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	630	2	2	9	N	2					92
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	511	2	25	9	N	23					115
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	479	2	20	9	N	18					133
06	600	N	529	-0-	-71	-0-	510	2	19	9	N	17					150
*07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	584	2	20	9	N	18					168

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
WILLIAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 115305 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7390 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

CHAPEL HILL (RODESSA) //CONT.// 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
RAYFORD, H. WELL #: 1 RRCID -> 216846 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 7378 - 7441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	679	N	627	-0-	-52	-0-	627	2			N	-0-					22
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					22
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

PHILLIPS ENERGY, INC. 663478
JONES WELL #: 1 U RRCID -> 163442 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7556 - 7572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	14	1	4	3	N	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	15	1	22	3	N	-0-					-0-
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	15	1	189	3	N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	3	N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	1			N	-0-					-0-

RWA, LLC 687608
BRADLEY, R. S. WELL #: 5 RRCID -> 140877 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7363 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (TRAVIS PEAK) 17008 777 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
BRADLEY, S. H. WELL #: 2 RRCID -> 143508 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7272 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	206	-0-	-242	-0-	206	3			N	-0-					114
03	248	N	96	-0-	-152	-0-	96	3			N	-0-					114
04	330	N	160	-0-	-170	-0-	160	3			N	-0-					114
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					114
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					114
*07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					114

BRADLEY, S. S. WELL #: 2 RRCID -> 177370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8159 - 8391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					64
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					64
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					64
05	527	N	188	-0-	-339	-0-	188	3			N	-0-					64
06	300	N	71	-0-	-229	-0-	71	3			N	-0-					64
*07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	467	3	22	9	N	20					84

J-W OPERATING CO. 427960
LITTLE OIL UNIT WELL #: RRCID -> 264007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6492 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 17008 777 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
RAYFORD, O. L. WELL #: 1 RRCID -> 278351 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8124 - 8231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
*07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-

RWA, LLC 687608
BUTLER, C. B. WELL #: 1 RRCID -> 113760 COMPL. DATE 10/04/1984 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8179 - 8349

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL, NE. (TRAVIS PEAK) 17011 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MOSELEY, BISHOP "A" WELL #: 4 RRCID -> 191747 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 8810 PERF. N/A

02	224	N	146	-0-	-78	-0-	146	3			N	-0-					56
03	248	N	160	-0-	-88	-0-	160	3			N	-0-					56
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					56
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					56
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					56
*07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					56

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL, SOUTH (PALUXY, S.) 17012 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
BYNG ENERGY GROUP, INC. 118732
RUDMAN, I. WELL #: 7 RRCID -> 133325 COMPL. DATE 12/31/1989 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 5782 - 5810

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
EATON, J.L. WELL #: 3 RRCID -> 234046 COMPL. DATE 04/15/1987 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7706 - 7712

02	252	#	124	-0-	-128	-0-	13	1	78	2	N	30					85
							33	9									
03	318	R	318	-0-	-0-	-0-	40	1	267	2	N	10					95
							11	9									
04	270	#	192	-0-	-78	-0-	25	1	156	2	N	10					105
							11	9									
05	279	#	211	-0-	-68	-0-	27	1	171	2	N	12					117
							13	9									
06	300	#	219	-0-	-81	-0-	30	1	186	2	N	3					120
							3	9									
07	310	#	201	-0-	-109	-0-	29	1	164	2	N	7					127
							8	9									

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
PRUITT WELL #: 1 RRCID -> 125211 COMPL. DATE 07/31/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7680 - 7686

02	896	#	783	-0-	-113	-0-	777	2	6	9	N	5					187
03	992	#	534	-0-	-458	-0-	517	2	17	9	N	15					202
04	960	#	857	-0-	-103	-0-	846	2	11	9	N	10					212
05	992	#	364	-0-	-628	-0-	357	2	7	9	N	6					218
*06	928	R	928	-0-	-0-	-0-	917	2	11	9	N	10					228
07	899	#	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					228

CHEROKEE TRACE (COTTON VALLEY) 17480 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P. 251681
DELHI DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 112596 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4398 - 4450

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HUGGINS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229734 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11949 - 13110

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

CHEROKEE TRACE (JURASSIC) 17480 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 194006 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12206 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211493 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 12724 PERF.12036 - 12320

02	4424	X	4335	-0-	-89	-0-	4317	2	18	9	N	16					217
03	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	5327	2	22	9	N	20					237
04	5100	X	4197	-0-	-903	-0-	4184	2	13	9	N	12	17	1			232
05	5270	X	4990	-0-	-280	-0-	4972	2	18	9	N	16					248
06	5190	X	4747	-0-	-443	-0-	4707	2	40	9	N	36	18	1			266
07	5363	X	4378	-0-	-985	-0-	4354	2	24	9	N	22					288

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 215657 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 12715 PERF.11945 - 12311

02	1960	X	1686	-0-	-274	-0-	1675	2	11	9	N	10					148
03	2170	N	703	-0-	-1467	-0-	699	2	4	9	N	4					152
04	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2698	2	165	9	N	150	191	1			111
05	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2046	2	9	9	N	8					119
06	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1701	2	15	9	N	14	9	1			124
07	2170	N	1428	-0-	-742	-0-	1408	2	20	9	N	18					142

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 220827 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11822 - 12380

02	840	X	16	-0-	-824	-0-	13	2	3	9	N	3					69
03	930	X	106	-0-	-824	-0-	106	2			N	-0-					69
04	210	X	90	-0-	-120	-0-	90	2			N	-0-	4	1			65
05	155	X	18	-0-	-137	-0-	18	2			N	-0-					65
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	2	3	1			64
07	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-					64

WRIGHT "A" WELL #: 2 RRCID -> 221724 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11855 - 12148

02	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2532	2	146	9	N	133	188	1			55
03	3029	N	3029	-0-	-0-	-0-	2993	2	36	9	N	33					88
04	3000	N	3323	-0-	323	323	3129	2	194	9	N	176	185	1			79
05	3100	N	3122	-0-	22	345	3077	2	45	9	N	41					120
06	3000	N	3082	-0-	82	427	2928	2	154	9	N	140	190	1			70
*07	3314	X	2887	-0-	-427	-0-	2874	2	13	9	N	12					82

WRIGHT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243370 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12024 - 12180

02	4788	X	4601	-0-	-187	-0-	4463	2	138	9	N	125	187	1			68
03	5301	X	3455	-0-	-1846	-0-	3418	2	37	9	N	34					102
04	5280	X	4958	-0-	-322	-0-	4899	2	59	9	N	54	17	1			139
05	5456	X	4376	-0-	-1080	-0-	4315	2	61	9	N	55					194
06	5280	X	4351	-0-	-929	-0-	4222	2	129	9	N	117	203	1			108
07	5115	X	4420	-0-	-695	-0-	4390	2	30	9	N	27					134

CHEROKEE TRACE (JURASSIC) //CONT.// 17480 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
TANNER WELL #: 1 RRCID -> 242703 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 12264 PERF.11986 - 12037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4665	2	51	9	N	46					84
03	6324	X	4902	-0-	-1422	-0-	4851	2	51	9	N	46					130
04	6120	X	4632	-0-	-1488	-0-	4564	2	68	9	N	62					192
05	6324	X	4922	-0-	-1402	-0-	4876	2	46	9	N	42	171	1			63
06	5460	X	4660	-0-	-800	-0-	4609	2	51	9	N	46					109
07	5208	X	4726	-0-	-482	-0-	4671	2	55	9	N	50					159

XTO ENERGY INC. 945936
HUGGINS WELL #: 1X RRCID -> 106502 COMPL. DATE 07/06/1983 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11922 - 11950

02	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	3958	2	194	9	N	176	191	1			230
03	4774	X	3483	-0-	-1291	-0-	3304	2	179	9	N	163	190	1			203
04	4620	X	3350	-0-	-1270	-0-	3195	2	155	9	N	141	189	1			155
05	4774	X	3841	-0-	-933	-0-	3611	2	230	9	N	209	189	1			175
06	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	4986	2	229	9	N	208	190	1			193
07	4588	X	3929	-0-	-659	-0-	3771	2	158	9	N	144	187	1			150

HUGGINS #1 WELL #: 2 RRCID -> 114388 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 12358 PERF.11926 - 11982

02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	66	2	22	9	N	20					190
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	143	2	25	9	N	23					213
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	171	2	56	9	N	51	189	1			75
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	118	2	31	9	N	28					103
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	101	2	26	9	N	24					127
*07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	66	2	36	9	N	33					160

BISHOP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232546 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11826 - 12213

02	3668	X	3594	-0-	-74	-0-	3473	2	121	9	N	110	189	1	1	8	137
03	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4772	2	123	9	N	112	1	8			248
04	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4238	2	142	9	N	129	189	1			188
05	4340	X	3756	-0-	-584	-0-	3600	2	156	9	N	142	187	1			143
06	4200	X	3668	-0-	-532	-0-	3602	2	66	9	N	60					203
07	4340	X	3561	-0-	-779	-0-	3421	2	140	9	N	127	186	1	1	8	143

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

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLINTON LAKE (COTTON VALLEY) 19007 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
STILES TRUST WELL #: 2 RRCID -> 245691 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8309 - 10600

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

COKE (BACON) 19381 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
HYDROGEO, L.L.C. 421240
WHITE, DENTON WELL #: 1 RRCID -> 089155 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 8036 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2087	R	2087	-0-	-0-	-0-	2058	2	29	9	N	26	163	1			23
03	2294	#	1868	-0-	-426	-0-	1844	2	24	9	N	22					45
04	2130	#	1927	-0-	-203	-0-	1905	2	22	9	N	20					65
05	2325	#	1921	-0-	-404	-0-	1899	2	22	9	N	20					85
06	2250	#	1376	-0-	-874	-0-	1355	2	21	9	N	19					104
07	2325	#	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					104

COKE (GLOYD) 19381 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
CINRON ENERGY, LLC 153512
HUDSON, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 047748 COMPL. DATE 10/09/1969 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8194 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	1 6	1 9	363	2	N	5					120
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	1 8	1 9	326	2	N	7					127
04	390	N	360	-0-	-30	-0-	1 13	1 9	346	2	N	12					139
05	403	N	340	-0-	-63	-0-	1 11	1 9	328	2	N	10					149
06	330	N	200	-0-	-130	-0-	1 3	1 9	196	2	N	3	142	1			10
07	372	N	2	-0-	-370	-0-	1	1	1	9	N	1					11

GLORI ENERGY PRODUCTION LLC 310674
COKE UNIT -A- WELL #: 1D RRCID -> 022872 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 4808 - 5090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-

COKE (HILL) 19381 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
GLORI ENERGY PRODUCTION LLC 310674
COKE UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 015950 COMPL. DATE 02/25/1963 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7979 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	7			12
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

COKE (YOUNG ZONE) 19381 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
GLORI ENERGY PRODUCTION LLC 310674
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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COKE, S. (HILL) 19387 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
GLORI ENERGY PRODUCTION LLC 310674
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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONCORD DOME (RODESSA) 20053 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
ARMOR RESOURCES LLC 031587
JAMES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 195764 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 12306 PERF. 10526 - 10774

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	64	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
MARKS WELL #: 1 RRCID -> 187192 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12402 PERF. 10688 - 10942

02	2212	N	1296	-0-	-916	-0-	1259	2	37	9	N	34					125
03	1860	N	338	-0-	-1522	-0-	213	2	125	9	N	114	154	1			85
04	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2142	2	133	9	N	121	181	1			25
05	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	1979	2	286	9	N	260	174	1			111
06	1260	N	782	-0-	-478	-0-	599	2	183	9	N	166					277
07	372	N	92	-0-	-280	-0-	92	2			N	-0-	175	1			102

CONEY (RODESSA) 20096 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
HUDSPETH SWD WELL #: 1S RRCID -> 261592 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6700 - 6800

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STALLION SWD, LP 811982
SHELBY SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 217241 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 6601 - 6800

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	129	2	23	9	N	21					83
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	68	2	14	9	N	13					96
04	120	N	80	-0-	-40	-0-	59	2	21	9	N	19					115
05	155	N	105	-0-	-50	-0-	88	2	17	9	N	15					130
*06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	211	2	17	9	N	15					145
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					145

COON CREEK (RODESSA) //CONT.// 20415 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
COON CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078493 COMPL. DATE 08/14/1978 TOTAL DEPTH 9305 PERF. 8072 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					44
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					44
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					44
05	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					44
*06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					44
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					44

OUSLEY GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 154076 COMPL. DATE 01/15/1995 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8006 - 8036

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					45
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					45
*06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					45
07	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					45

COON CREEK (TRAVIS PEAK) 20415 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
WHITE SUN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272592 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9948 - 10084

02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	861	2	7	9	N	6	6	8			124
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	926	2	20	9	N	18	3	8			139
04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	868	2	47	9	N	43					182
05	961	N	899	-0-	-62	-0-	886	2	13	9	N	12	166	1			28
06	930	N	895	-0-	-35	-0-	887	2	8	9	N	7					35
07	961	N	234	-0-	-727	-0-	232	2	2	9	N	2					37

CORNWALL (TRAVIS PEAK 6250) 20683 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
INDIGO RESOURCES LLC 423831
CORNWALL-JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 124941 COMPL. DATE 03/24/1988 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6257 - 6554

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK) 21109 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
NICHOLAS WELL #: 1 RRCID -> 223475 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 11373 PERF. 7857 - 7978

02	1260	N	1169	-0-	-91	-0-	1169	2			N	-0-					199
03	1705	N	1646	-0-	-59	-0-	1595	2	51	9	N	46	164	1			81
04	1530	N	1514	-0-	-16	-0-	1501	2	13	9	N	12					93
05	1302	N	1093	-0-	-209	-0-	1076	2	17	9	N	15					108
06	1590	N	961	-0-	-629	-0-	947	2	14	9	N	13					121
07	1550	N	420	-0-	-1130	-0-	420	2			N	-0-					121

GASTON WELL #: 1 RRCID -> 229405 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7950 - 8164

02	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1916	2	46	9	N	42					166
03	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1683	2	55	9	N	50	155	1			61
04	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1562	2	36	9	N	33					94
05	2170	N	1442	-0-	-728	-0-	1403	2	39	9	N	35					129
06	1680	N	1469	-0-	-211	-0-	1441	2	28	9	N	25					154
07	1643	N	1289	-0-	-354	-0-	1268	2	21	9	N	19					173

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 21109 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
KANGERGA WELL #: 1R RRCID -> 232650 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7916 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	N	1026	-0-	-94	-0-	960	2	66	9	N	60					107
03	1240	N	838	-0-	-402	-0-	780	2	58	9	N	53	1	8			159
04	960	N	713	-0-	-247	-0-	677	2	36	9	N	33					192
05	1147	N	802	-0-	-345	-0-	772	2	30	9	N	27	169	1			50
06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	968	2	24	9	N	22					72
*07	981	N	981	-0-	-0-	-0-	951	1	30	9	N	27					99

WAGGONER WELL #: 1 RRCID -> 245961 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8006 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
NICHOLS WELL #: 1 RRCID -> 190152 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8010 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

SILER, P. & G. WELL #: 1 RRCID -> 191303 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7910 - 7997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	1946	2	21	9	N	19					85
03	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2529	2	41	9	N	37					122
04	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	2278	2	14	9	N	13	84	1			51
05	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	2168	2	31	9	N	28					79
06	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	1855	2	19	9	N	17					96
*07	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	1478	2	11	9	N	10	51	1			55

MOORE, GLORIA WELL #: 1 RRCID -> 193178 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8010 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, GLORIA "A" WELL #: 2 RRCID -> 193891 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7949 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 21109 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
HOUSTON "O" WELL #: 16 RRCID -> 225020 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7864 - 8003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSTON "P" WELL #: 17 RRCID -> 227093 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7870 - 8000

02	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	179 13	1 9	1685	3	N	12					57
03	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	188 12	1 9	1873	3	N	11					68
04	1560	N	1414	-0-	-146	-0-	127 15	1 9	1272	3	N	14					82
05	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	180 8	1 9	1816	3	N	7					89
06	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	182 17	1 9	1732	3	N	15					104
*07	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	165 9	1 9	1605	3	N	8					112

MOYERS WELL #: 1 RRCID -> 228039 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7862 - 8008

02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	88 90	1 9	829	3	N	82					177
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	71 29	1 9	704	3	N	26	94	1			109
04	900	N	706	-0-	-194	-0-	62 23	1 9	621	3	N	21	68	1			62
05	1116	N	904	-0-	-212	-0-	77 47	1 9	780	3	N	43					105
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	83 39	1 9	784	3	N	35	73	1			67
07	744	N	730	-0-	-14	-0-	65 33	1 9	632	3	N	30					97

HOUSTON "G" WELL #: 8 RRCID -> 241799 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7884 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANVILLE (GLOYD) 23089 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
INDIGO RESOURCES LLC 423831
GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 3 C RRCID -> 130218 COMPL. DATE 01/30/1989 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 6745 - 6748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANVILLE (GLOYD) //CONT.// 23089 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
GRIFFIN RANCH GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 155545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6776 - 6679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980	N	875	-0-	-105	-0-	875	2			Y	-0-					-0-
03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-					-0-
04	1020	N	945	-0-	-75	-0-	945	2			Y	-0-					-0-
05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y	-0-					-0-
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			Y	-0-					-0-
07	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

STARR DICKSON GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 177275 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6972 - 6976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 177441 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 6825 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	N	637	-0-	-147	-0-	25	1	612	2	Y	-0-					-0-
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	31	1	660	2	Y	-0-					-0-
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	30	1	671	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	31	1	651	2	Y	-0-					-0-
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	30	1	578	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 1 RRCID -> 180652 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6778 - 6782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 187535 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6820 - 6825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

M.G.M. GRIFFIN G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 196557 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 6762 - 6793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	N	1176	-0-	-28	-0-	1176	2			Y	-0-					-0-
03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			Y	-0-					-0-
04	1290	N	1254	-0-	-36	-0-	1254	2			Y	-0-					-0-
05	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			Y	-0-					-0-
06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-					-0-
07	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (HENDERSON) 23089 180 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
KINNEY, J. C. WELL #: 1 C RRCID -> 015960 COMPL. DATE 01/16/1962 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 6770 - 6775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANVILLE (PETTIT-A-OIL) 23089 364 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC 423831
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 14 RRCID -> 243356 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7437 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84		1068	-0-	984	2112	28 39	1 9	1001	2	Y	35	28	1			17
03	3100	N	1235	-0-	-1865	247	31 10	1 9	1194	2	Y	9	23	1			3
04	1436	N	1189	-0-	-247	-0-	30 20	1 9	1139	2	Y	18	16	1			5
05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	31 24	1 9	1222	2	Y	22	21	1			6
06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	30 30	1 9	1243	2	Y	27	28	1			5
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

DANVILLE (RODESSA) 23089 721 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FLANAGAN WELL #: 4 RRCID -> 175002 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 6780 - 6883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
LEE, W.C. WELL #: 1 RRCID -> 231087 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 11123 PERF. 9302 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					23
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					23
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					23
05	186	N	114	-0-	-72	-0-	114	2			N	-0-					23
06	150	N	89	-0-	-61	-0-	89	2			N	-0-					23
07	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	2			N	-0-					23

LEE, W.C. WELL #: 2 RRCID -> 236214 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8122 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LARS WELL #: 1 RRCID -> 238015 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 7749 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEE, W.C. WELL #: 3 RRCID -> 238995 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8253 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					120
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					120
04	330	N	244	-0-	-86	-0-	244	2			N	-0-					120
05	310	N	135	-0-	-175	-0-	135	2			N	-0-					120
06	300	N	186	-0-	-114	-0-	186	2			N	-0-					120
07	248	N	173	-0-	-75	-0-	173	2			N	-0-					120

CYPRESS PRODUCTION, INC. 195806
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 245370 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7444 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/2017 - P/A 04/27/17

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
02	3192	X	2649	-0-	-543	-0-	28	1	2621	2	N	-0-					-0-
03	3534	X	2592	-0-	-942	-0-	30	1	2562	2	N	-0-					-0-
04	3420	X	2798	-0-	-622	-0-	30	1	2768	2	N	-0-					-0-
05	3131	X	2839	-0-	-292	-0-	30	1	2809	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	2544	-0-	-336	-0-	29	1	2515	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	2097	-0-	-848	-0-	30	1	2067	2	N	-0-					-0-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
SMITH, DAVID G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 125117 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7248 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 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
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 142288 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7357 - 7700

02	2800	N	1403	-0-	-1397	1272	14 10	1 9	1379	2	Y	9	8	1			5
03	2769	N	1497	-0-	-1272	-0-	16 13	1 9	1468	2	Y	12	13	1			4
04	1500	N	1487	-0-	-13	-0-	15 22	1 9	1450	2	Y	20	18	1			6
05	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	16 37	1 9	1517	2	Y	34	31	1			9
06	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	15 42	1 9	1467	2	Y	38	40	1			7
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 143383 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7380 - 7804

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 144659 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 6802 - 7654

02	3276	X	3275	-0-	-1	-0-	3057	2	218	9	Y	198	224	1			106
03	3627	X	3481	-0-	-146	-0-	3248	2	233	9	Y	212	219	1			99
04	3510	X	3307	-0-	-203	-0-	3006	2	301	9	Y	274	241	1			132
05	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	5609	2	365	9	Y	332	350	1			114
06	3060	X	559	-0-	-2501	-0-	266	2	293	9	Y	266	247	1			133
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					133

BELL GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 147458 COMPL. DATE 11/26/1993 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7538 - 7821

02	1428	N	623	-0-	-805	-0-	559	2	64	9	Y	58					165
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	824	2	48	9	Y	44	148	1			61
04	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1631	2	212	9	Y	193	169	1			85
05	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2461	2	274	9	Y	249	159	1			175
06	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3349	2	339	9	Y	308	303	1			180
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					180

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 148255 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7420 - 7504

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
GRIFFIN RANCH GU #2 WELL #: 3 RRCID -> 154205 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7454 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2453	2	32	9	Y	29	30	1			14
03	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2500	2	29	9	Y	26	32	1			8
04	2730	N	2619	-0-	-111	-0-	2587	2	32	9	Y	29	29	1			8
05	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2299	2	17	9	Y	15	19	1			4
06	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2452	2	24	9	Y	22	22	1			4
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 1 RRCID -> 167482 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8880 PERF. 7519 - 8401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 171146 COMPL. DATE 09/25/1998 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8310 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	14	1	743	2	Y	-0-					-0-
03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	16	1	776	2	Y	-0-					-0-
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	15	1	597	2	Y	-0-					-0-
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	16	1	647	2	Y	-0-					-0-
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	15	1	482	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 172510 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7321 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GUNN, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 176413 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7262 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
FLEWELLEN G U #1 WELL #: 1 RRCID -> 177704 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 6782 - 7635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		65	-0-	65	235	26	1	39	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		164	-0-	164	399	52	1	112	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		107	-0-	107	506	38	1	69	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		154	-0-	154	660	59	1	95	2	Y	-0-					-0-
06	1612	X	952	-0-	-660	-0-	875	1	60	2	Y	15					15
							17	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 181252 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 8763 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 187251 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10370 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		207	-0-	207	419	58	1	149	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		192	-0-	192	611	57	1	135	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		186	-0-	186	797	56	1	130	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		205	-0-	205	1002	73	1	132	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		15	-0-	15	1017	15	1			Y	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1017					Y	NO RPT					-0-

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 190969 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7418 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	251	-0-	-1	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 199507 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7364 - 10643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	258	1	688	2	Y	130	85	1			45
							143	9									
03	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	520	1	1381	2	Y	138	121	1			62
							152	9									
04	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	386	1	983	2	Y	-0-	62	1			-0-
05	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	509	1	896	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					15
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 199509 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 10953 PERF. 7405 - 10779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	407	1	1256	2	Y	-0-	24	1			-0-
03	2294	X	1421	-0-	-873	-0-	360	1	1059	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	3270	X	1604	-0-	-1666	-0-	342	1	987	2	Y	250	71	1			180
							275	9									
05	3379	X	1901	-0-	-1478	-0-	532	1	1141	2	Y	207	367	1			20
							228	9									
06	1945	X	-0-	-0-	-1945	-0-					Y	15					35
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 199837 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 10969 PERF. 7381 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	14	1	2471	2	Y	-0-					-0-
03	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	16	1	2852	2	Y	-0-					-0-
04	2940	X	2810	-0-	-130	-0-	15	1	2795	2	Y	-0-					-0-
05	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	16	1	3360	2	Y	-0-					-0-
06	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	15	1	3269	2	Y	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 200236 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7610 - 8987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 200979 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 7368 - 8773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 202007 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 8135 - 8969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 204693 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7396 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	438 11	1 9	1192	2	Y	10					10
03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	367 1	1 9	961	2	Y	1					11
04	1290	N	1283	-0-	-7	-0-	359 12	1 9	912	2	Y	11	7	1			15
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	362 33	1 9	630	2	Y	30	13	1			32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 204694 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 10848 PERF. 7464 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1876	N	1643	-0-	-233	-0-	1643	2			Y	-0-					-0-
03	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			Y	-0-					-0-
04	1950	N	1694	-0-	-256	-0-	1694	2			Y	-0-					-0-
05	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			Y	-0-					-0-
06	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 205940 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 7926 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	581	1	1583	2	Y	-0-					-0-
03	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	1517	1	4081	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	5541	-0-	2541	2541	1535	1	4006	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1027	-0-	-2073	468	376	1	651	2	Y	-0-					-0-
06	468	X	-0-	-0-	-468	-0-					Y	15					15
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 206197 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 10988 PERF. 7543 - 10638

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MCWHORTER-RUNDELL WELL #: 1 RRCID -> 211106 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 7429 - 10593

02	2800	N	1866	-0-	-934	1730	14 2	1 9	1850	2	Y	2	3	1			1
03	2939	N	1209	-0-	-1730	-0-	15 8	1 9	1186	2	Y	7	6	1			2
04	1860	N	1541	-0-	-319	-0-	15 8	1 9	1518	2	Y	7	7	1			2
05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	16 1	1 9	1125	2	Y	1	3	1			-0-
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	15 1	1 9	695	2	Y	1	1	1			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 9 RRCID -> 211661 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 7696 - 8203

02	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	14	1	2672	2	Y	-0-					-0-
03	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	16	1	2917	2	Y	-0-					-0-
04	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	15	1	2961	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3211	-0-	111	111	15 8	1 9	3188	2	Y	7	5	1			2
06	3000	N	3086	-0-	86	197	15 10	1 9	3061	2	Y	9	9	1			2
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	197					Y	NO RPT					2

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 8 RRCID -> 211664 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 10907 PERF. 7793 - 10634

02	2800	N	2067	-0-	-733	2837	14 4	1 9	2049	2	Y	4	4	1			2
03	3100	N	2362	-0-	-738	2099	16 4	1 9	2342	2	Y	4	5	1			1
04	3000	N	2471	-0-	-529	1570	15 8	1 9	2448	2	Y	7	6	1			2
05	3100	N	2091	-0-	-1009	561	16 4	1 9	2071	2	Y	4	5	1			1
06	2813	N	2252	-0-	-561	-0-	15 6	1 9	2231	2	Y	5	5	1			1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 4 RRCID -> 213695 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7467 - 10637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3304	X	3027	-0-	-277	-0-	14	1	3002	2	Y	10	10	1			5
							11	9									
03	3503	X	3399	-0-	-104	-0-	16	1	3372	2	Y	10	12	1			3
							11	9									
04	3540	X	3437	-0-	-103	-0-	15	1	3399	2	Y	21	18	1			6
							23	9									
05	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	16	1	3695	2	Y	14	16	1			4
							15	9									
06	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	15	1	3747	2	Y	14	15	1			3
							15	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 11 RRCID -> 213697 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 7917 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2947	-0-	147	9975	14	1	2933	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2361	-0-	-739	9236	16	1	2345	2	Y	-0-					-0-
04	11380	X	2144	-0-	-9236	-0-	15	1	2129	2	Y	-0-					-0-
05	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	16	1	2317	2	Y	-0-					-0-
06	2220	X	2159	-0-	-61	-0-	15	1	2144	2	Y	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 5 RRCID -> 214212 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 7592 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1292	-0-	-1508	1109	28	1	1264	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2363	-0-	-737	372	30	1	2333	2	Y	-0-					-0-
04	3000	X	2628	-0-	-372	-0-	29	1	2599	2	Y	-0-					-0-
05	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	31	1	2661	2	Y	-0-					-0-
06	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	30	1	2424	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 4 RRCID -> 214214 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10864 PERF. 7484 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2046	-0-	-754	7582	14	1	2032	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	1873	-0-	-1227	6355	16	1	1857	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	1830	-0-	-1170	5185	15	1	1815	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1947	-0-	-1153	4032	16	1	1931	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2029	-0-	-971	3061	15	1	2014	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3061					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 7 RRCID -> 214950 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 10876 PERF. 7455 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3808	X	3512	-0-	-296	-0-	28	1	3473	2	Y	10	11	1			5
							11	9									
03	4092	X	3760	-0-	-332	-0-	31	1	3711	2	Y	16	16	1			5
							18	9									
04	3960	X	3559	-0-	-401	-0-	30	1	3516	2	Y	12	14	1			3
							13	9									
05	4030	X	3640	-0-	-390	-0-	31	1	3596	2	Y	12	12	1			3
							13	9									
06	3705	X	3531	-0-	-174	-0-	30	1	3484	2	Y	15	15	1			3
							17	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 216269 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 10727 PERF. 7348 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 216274 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 7456 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	14	1	2673	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
03	2883	X	2874	-0-	-9	-0-	16	1	2852	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
04	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	15	1	3482	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
05	3317	X	2990	-0-	-327	-0-	16	1	2970	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	15	1	3467	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 216607 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7458 - 8294

02	14B2 EXT		241	-0-	241	1251	241	2			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		168	-0-	168	1419	168	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		61	-0-	61	1480	61	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		21	-0-	21	1501	21	2			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		8	-0-	8	1509	8	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1509					Y	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 217436 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

02	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	414	1	1176	2	Y	10					29
							11	9									
03	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	525	1	1446	2	Y	1					30
							1	9									
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	281	1	730	2	Y	11	20	1			21
							12	9									
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	306	1	547	2	Y	31	19	1			33
							34	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 218352 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9050 - 10654

02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	162	1	435	2	Y	11					11
							12	9									
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	122	1	302	2	Y	-0-					11
04	1050	N	725	-0-	-325	-0-	200	1	513	2	Y	11	7	1			15
							12	9									
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	13	1	33	9	Y	30	13	1			32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 218353 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 11084 PERF. 9324 - 10892

02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	220	1	606	2	Y	10					62
							11	9									
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	170	1	439	2	Y	3					65
							3	9									
04	780	N	654	-0-	-126	-0-	182	1	460	2	Y	11	42	1			34
							12	9									
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	283	1	503	2	Y	32	31	1			35
							35	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
GRIFFIN RANCH GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 219704 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10841 PERF. 7439 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4368	X	3989	-0-	-379	-0-	28	1	3961	2	Y	-0-					-0-
03	4650	X	4419	-0-	-231	-0-	31	1	4388	2	Y	-0-					-0-
04	4380	X	4359	-0-	-21	-0-	30	1	4305	2	Y	22	16	1			6
							24	9									
05	4495	X	4183	-0-	-312	-0-	31	1	4132	2	Y	18	19	1			5
							20	9									
06	4350	X	4082	-0-	-268	-0-	30	1	4040	2	Y	11	14	1			2
							12	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 3 RRCID -> 220293 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 8101 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2823	-0-	23	10084	14	1	2777	2	Y	29	30	1			14
							32	9									
03	3100	N	2854	-0-	-246	9838	16	1	2814	2	Y	22	29	1			7
							24	9									
04	3000	N	2715	-0-	-285	9553	15	1	2689	2	Y	10	14	1			3
							11	9									
05	3100	N	2814	-0-	-286	9267	16	1	2781	2	Y	15	14	1			4
							17	9									
06	12115	X	2848	-0-	-9267	-0-	15	1	2808	2	Y	23	23	1			4
							25	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 5 RRCID -> 220848 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7566 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 3 RRCID -> 220853 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7572 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 10 RRCID -> 220858 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7738 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
DICKSON, STARR GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 221116 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 7531 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3080	X	2336	-0-	-744	-0-	14	1	2297	2	Y	23	26	1			11
							25	9									
03	3410	X	2178	-0-	-1232	-0-	16	1	2141	2	Y	19	24	1			6
							21	9									
04	3300	X	2515	-0-	-785	-0-	15	1	2483	2	Y	15	17	1			4
							17	9									
05	3069	X	2559	-0-	-510	-0-	16	1	2526	2	Y	15	15	1			4
							17	9									
06	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	15	1	2478	2	Y	17	18	1			3
							19	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 221194 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12109 PERF. 8217 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	14	1	3718	2	Y	-0-					-0-
03	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	16	1	4009	2	Y	-0-					-0-
04	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	15	1	3857	2	Y	-0-					-0-
05	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	16	1	3859	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	15	1	3410	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CUNYUS, G.B. WELL #: 2 RRCID -> 221862 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9004 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17189	X	2797	-0-	-14392	-0-	2797	2			Y	-0-					-0-
03	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			Y	-0-					-0-
04	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			Y	-0-					-0-
05	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			Y	-0-					-0-
06	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2			Y	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUNDELL-MCWHORTER WELL #: 1 RRCID -> 221896 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 8468 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	14	1	3508	2	Y	23	18	1			11
							25	9									
03	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	16	1	3873	2	Y	16	22	1			5
							18	9									
04	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	15	1	3801	2	Y	19	19	1			5
							21	9									
05	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	16	1	4090	2	Y	12	14	1			3
							13	9									
06	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	15	1	3912	2	Y	7	9	1			1
							8	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 7 RRCID -> 222258 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10872 PERF. 8635 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1961	-0-	-839	10785	14	1	1943	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
03	3100	N	2038	-0-	-1062	9723	16	1	2015	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
04	3000	N	1850	-0-	-1150	8573	15	1	1831	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
05	3100	N	1929	-0-	-1171	7402	16	1	1904	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
06	3000	N	1953	-0-	-1047	6355	15	1	1932	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6355					Y	NO RPT					1

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
FLEWELLEN G U #1 WELL #: 2 RRCID -> 222593 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7552 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 222961 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9209 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	191	X	191	-0-	-0-	-0-	54	1	137	2	Y	-0-					6
03	690	X	690	-0-	-0-	-0-	175	1	515	2	Y	-0-					6
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	112	1	311	2	Y	-0-					6
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	205	1	442	2	Y	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 9 RRCID -> 223203 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10780 PERF. 8342 - 9007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	28 24	1 9	4392	2	Y	22	15	1			11
03	4898	X	4614	-0-	-284	-0-	31 10	1 9	4573	2	Y	9	17	1			3
04	4740	X	4504	-0-	-236	-0-	29 17	1 9	4458	2	Y	15	14	1			4
05	4898	X	4717	-0-	-181	-0-	31 14	1 9	4672	2	Y	13	14	1			3
06	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	30 23	1 9	4611	2	Y	21	20	1			4
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 223284 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9290 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 8 RRCID -> 223621 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 8192 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4032	X	3837	-0-	-195	-0-	28 14	1 9	3795	2	Y	13	12	1			7
03	4464	X	3571	-0-	-893	-0-	31 11	1 9	3529	2	Y	10	14	1			3
04	4260	X	2484	-0-	-1776	-0-	30 9	1 9	2445	2	Y	8	9	1			2
05	4402	X	2318	-0-	-2084	-0-	31 8	1 9	2279	2	Y	7	7	1			2
06	3060	X	2010	-0-	-1050	-0-	30 7	1 9	1973	2	Y	6	7	1			1
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 224162 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 7510 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	576	1	1649	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	609 23	1 9	1397	2	Y	21					21
04	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	747 4	1 9	1692	2	Y	4	22	1			3
05	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	784 2	1 9	1655	2	Y	2					5
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	15	1	10	9	Y	9	7	1			7
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 8 RRCID -> 224801 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 7754 - 9183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
02	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	28	1	2864	2	Y	10	5	1			5
							11	9									
03	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	31	1	3255	2	Y	5	8	1			2
							6	9									
04	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	30	1	2982	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
05	3100	N	4776	-0-	1676	1676	31	1	4745	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	5112	X	3436	-0-	-1676	-0-	30	1	3404	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 224986 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 7879 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 224989 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 10904 PERF. 7674 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	1087	1	3150	2	Y	-0-	33	1			1
03	4216	X	3767	-0-	-449	-0-	1127	1	2617	2	Y	21					22
							23	9									
04	4650	X	3311	-0-	-1339	-0-	1009	1	2299	2	Y	3	22	1			3
							3	9									
05	4805	X	3468	-0-	-1337	-0-	1110	1	2356	2	Y	2					5
							2	9									
06	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	1385	1	3128	2	Y	9	7	1			7
							10	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 226313 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10938 PERF. 7578 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4017	X	3383	-0-	-634	-0-	781	1	2602	2	Y	-0-					6
03	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	590	1	1853	2	Y	-0-					6
04	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	528	1	1624	2	Y	-0-					6
05	1674	X	1605	-0-	-69	-0-	494	1	1111	2	Y	-0-					6
06	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-					6
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 226315 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7626 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	1091	1	3656	2	Y	-0-					6
03	3503	X	3053	-0-	-450	-0-	734	1	2319	2	Y	-0-					6
04	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	869	1	2703	2	Y	-0-					6
05	3503	X	2983	-0-	-520	-0-	911	1	2072	2	Y	-0-					6
06	3315	X	-0-	-0-	-3315	-0-					Y	-0-					6
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 226407 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10827 PERF. 7406 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	411	1	1269	2	Y	-0-	24	1			-0-
03	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	1458	1	4430	2	Y	-0-					-0-
04	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	2032	1	6088	2	Y	-0-					-0-
05	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	2116	1	4626	2	Y	-0-					-0-
06	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	15					15
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 227214 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7608 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	106	1	270	2	Y	10					10
							11	9									
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	95	1	225	2	Y	1					11
							1	9									
04	390	N	304	-0-	-86	-0-	89	1	204	2	Y	10	7	1			14
							11	9									
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	78	1	123	2	Y	31	13	1			32
							34	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 229243 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 7602 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	509	1	1455	2	Y	10					10
							11	9									
03	1426	X	1281	-0-	-145	-0-	345	1	935	2	Y	1					11
							1	9									
04	1800	N	633	-0-	-1167	-0-	177	1	445	2	Y	10	7	1			14
							11	9									
05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	309	1	553	2	Y	31	13	1			32
							34	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 229320 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11069 PERF. 7778 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUNDELL-MCWHORTER WELL #: 2 RRCID -> 229412 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10784 PERF. 8105 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	952	-0-	-1848	10135	14	1	938	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	3100	N	260	-0-	-2840	7295	16	1	244	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	140	-0-	-2860	4435	3	1	137	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	143	-0-	-2957	1478	2	1	141	2	Y	-0-					-0-
06	1757	N	279	-0-	-1478	-0-	2	1	276	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 1 RRCID -> 231468 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7986 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	28	1	6247	2	Y	16	25	1			8
							18	9									
03	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	31	1	6457	2	Y	22	23	1			7
							24	9									
04	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	30	1	6580	2	Y	32	30	1			9
							35	9									
05	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	31	1	6466	2	Y	29	30	1			8
							32	9									
06	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	30	1	6411	2	Y	36	37	1			7
							40	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 3 RRCID -> 231581 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7486 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	14	1	212	2	Y	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	16	1	242	2	Y	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	15	1	231	2	Y	7	5	1			2
							8	9									
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	16	1	223	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	15	1	231	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 2 RRCID -> 231582 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10757 PERF. 7808 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	28	1	3910	2	Y	19	11	1			22
							21	9									
03	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	31	1	4145	2	Y	25	18	1			29
							28	9									
04	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	30	1	4135	2	Y	17	23	1			23
							19	9									
05	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	31	1	4349	2	Y	15	17	1			21
							17	9									
06	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	30	1	4197	2	Y	19	18	1			22
							21	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 7 RRCID -> 232574 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 8122 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3472	X	2676	-0-	-796	-0-	28	1	2624	2	Y	22	12	1			25
							24	9									
03	2945	X	2711	-0-	-234	-0-	31	1	2665	2	Y	14	20	1			19
							15	9									
04	2850	X	2440	-0-	-410	-0-	30	1	2408	2	Y	2	15	1			6
							2	9									
05	2945	X	2723	-0-	-222	-0-	31	1	2685	2	Y	6	4	1			8
							7	9									
06	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	30	1	2806	2	Y	23	7	1			24
							25	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 10 RRCID -> 232914 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 7762 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1618	-0-	-1182	8447	14	1	1604	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2237	-0-	-863	7584	16	1	2221	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2572	-0-	-428	7156	15	1	2557	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2364	-0-	-736	6420	16	1	2348	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2230	-0-	-770	5650	15	1	2215	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5650					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 5 RRCID -> 233573 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7419 - 7687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2576	X	2176	-0-	-400	-0-	14	1	2158	2	Y	4	6	1			5
							4	9									
03	2852	X	2351	-0-	-501	-0-	16	1	2332	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
04	2670	X	1807	-0-	-863	-0-	15	1	1791	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
05	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	16	1	1775	2	Y	-0-	1	1			1
06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	15	1	1609	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1932	N	1846	-0-	-86	-0-		14	1	1819	2	Y	12	17	1			6
								13	9									
03	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-		16	1	2080	2	Y	15	16	1			5
								17	9									
04	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-		15	1	2272	2	Y	24	22	1			7
								26	9									
05	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-		16	1	2630	2	Y	16	19	1			4
								18	9									
06	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-		15	1	2178	2	Y	10	12	1			2
								11	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					2

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 10 RRCID -> 235079 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 8223 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2968	X	2833	-0-	-135	-0-		14	1	2819	2	Y	-0-					-0-
03	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-		16	1	3370	2	Y	-0-					-0-
04	3150	X	2593	-0-	-557	-0-		14	1	2578	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
05	3255	X	2005	-0-	-1250	-0-		16	1	1989	2	Y	-0-					-0-
06	2755	X	2304	-0-	-451	-0-		15	1	2289	2	Y	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 6 RRCID -> 235081 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10784 PERF. 8195 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1016	-0-	-1784	5654		28	1	984	2	Y	4	11	1			7
								4	9									
03	3100	N	1180	-0-	-1920	3734		31	1	1149	2	Y	-0-	5	1			2
04	3000	N	1056	-0-	-1944	1790		30	1	1024	2	Y	2	2	1			2
								2	9									
05	2727	N	937	-0-	-1790	-0-		31	1	905	2	Y	1	2	1			1
								1	9									
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-		30	1	296	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 8 RRCID -> 235169 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 8066 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-		28	1	2797	2	Y	9	8	1			4
								10	9									
03	3100	X	3028	-0-	-72	-0-		31	1	2987	2	Y	9	10	1			3
								10	9									
04	3000	X	2899	-0-	-101	-0-		30	1	2858	2	Y	10	10	1			3
								11	9									
05	3100	X	2781	-0-	-319	-0-		31	1	2741	2	Y	8	9	1			2
								9	9									
06	2850	X	2790	-0-	-60	-0-		30	1	2730	2	Y	27	24	1			5
								30	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					5

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 11 RRCID -> 235196 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 8173 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3220	X	3177	-0-	-43	-0-		28	1	3137	2	Y	11	9	1			5
								12	9									
03	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-		31	1	3747	2	Y	18	17	1			6
								20	9									
04	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-		30	1	3691	2	Y	14	16	1			4
								15	9									
05	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-		31	1	3877	2	Y	6	8	1			2
								7	9									
06	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-		30	1	3678	2	Y	1	3	1			-0-
								1	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 4 RRCID -> 236158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10777 PERF. 8237 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1815	N	293	-0-	-1522	-0-	14	1	279	2	Y	-0-					-0-
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	16	1	349	2	Y	-0-					-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	7	1	374	2	Y	12					12
							13	9									
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	2	1	381	2	Y	2	9	1			5
							2	9									
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	2	1	431	2	Y	-0-	4	1			1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CUNYUS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 237013 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8198 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2327	-0-	-473	12641	28	1	2299	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2450	-0-	-650	11991	31	1	2419	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2375	-0-	-625	11366	30	1	2345	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2599	-0-	-501	10865	31	1	2568	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1992	-0-	-1008	9857	30	1	1962	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	9857					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 238310 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7474 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	28	1	3105	2	Y	44	41	1			21
							48	9									
03	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	31	1	3406	2	Y	34	44	1			11
							37	9									
04	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	30	1	3187	2	Y	21	26	1			6
							23	9									
05	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	31	1	3168	2	Y	17	18	1			5
							19	9									
06	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	30	1	3076	2	Y	38	36	1			7
							42	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 242126 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 8010 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	14	1	3131	2	Y	-0-					-0-
03	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	16	1	3325	2	Y	-0-					-0-
04	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	15	1	2995	2	Y	-0-					-0-
05	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	16	1	3321	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	15	1	3414	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 8 RRCID -> 242909 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 7419 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3472	X	35	-0-	-3437	-0-	28	1	7	9	Y	6	20	1			10
03	3751	X	202	-0-	-3549	-0-	9	1	191	2	Y	2	8	1			4
							2	9									
04	3480	X	533	-0-	-2947	-0-	19	1	501	2	Y	12	3	1			13
							13	9									
05	3038	X	489	-0-	-2549	-0-	31	1	455	2	Y	3	10	1			6
							3	9									
06	630	X	424	-0-	-206	-0-	30	1	393	2	Y	1	5	1			2
							1	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1574	-0-	-1226	9475		14 1	1560	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	3100	N	1737	-0-	-1363	8112		16 1	1721	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	1730	-0-	-1270	6842		15 1	1711	2	Y	4	3	1			1
								4 9									
05	3100	N	1773	-0-	-1327	5515		16 1	1754	2	Y	3	3	1			1
								3 9									
06	3000	N	8568	-0-	5568	11083		15 1	8546	2	Y	6	6	1			1
								7 9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	11083					Y	NO RPT					1

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3304	X	3174	-0-	-130	-0-		14 1	3079	2	Y	74					170
								81 9									
03	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-		16 1	5774	2	Y	56	176	1			50
								62 9									
04	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-		15 1	4112	2	Y	60					110
								66 9									
05	3658	X	3565	-0-	-93	-0-		16 1	3433	2	Y	105					215
								116 9									
06	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-		15 1	3503	2	Y	80	182	1			113
								88 9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					113

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-		14 1	1435	2	Y	-0-					-0-
03	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-		15 1	1577	2	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1591	-0-	-59	-0-		15 1	1576	2	Y	-0-					-0-
05	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-		16 1	1705	2	Y	-0-					-0-
06	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-		15 1	1552	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 13 RRCID -> 244161 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8035 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	738	-0-	-2062	3607		14 1	648	2	Y	69	67	1			34
								76 9									
03	3100	N	781	-0-	-2319	1288		16 1	690	2	Y	68	80	1			22
								75 9									
04	2055	N	767	-0-	-1288	-0-		15 1	685	2	Y	61	66	1			17
								67 9									
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-		16 1	596	2	Y	59	60	1			16
								65 9									
06	601	X	601	-0-	-0-	-0-		15 1	488	2	Y	89	88	1			17
								98 9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4032	X	3891	-0-	-141	-0-		14 1	3877	2	Y	-0-					-0-
03	4464	X	4341	-0-	-123	-0-		16 1	4325	2	Y	-0-					-0-
04	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-		15 1	4180	2	Y	-0-					-0-
05	4247	X	3983	-0-	-264	-0-		16 1	3966	2	Y	1	1	1			-0-
								1 9									
06	4145	X	3854	-0-	-291	-0-		15 1	3829	2	Y	9	7	1			2
								10 9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 15 RRCID -> 244633 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7465 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	14 147	1 9	3586	2	Y	134	130	1			65
03	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	16 146	1 9	3871	2	Y	133	155	1			43
04	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	15 129	1 9	3702	2	Y	117	128	1			32
05	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	16 125	1 9	3847	2	Y	114	116	1			30
06	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	15 190	1 9	3693	2	Y	173	170	1			33
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 17 RRCID -> 244638 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7896 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	14 69	1 9	5552	2	Y	63	62	1			31
03	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	16 72	1 9	6313	2	Y	65	75	1			21
04	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	15 63	1 9	6147	2	Y	57	62	1			16
05	4960	X	3146	-0-	-1814	-0-	31 61	1 9	3054	2	Y	55	56	1			15
06	4890	X	3894	-0-	-996	-0-	30 91	1 9	3773	2	Y	83	82	1			16
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 19 RRCID -> 244640 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7570 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4004	X	3789	-0-	-215	-0-	14 22	1 9	3753	2	Y	20	19	1			10
03	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	16 21	1 9	4442	2	Y	19	23	1			6
04	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	15 20	1 9	4416	2	Y	18	19	1			5
05	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	16 19	1 9	4892	2	Y	17	17	1			5
06	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	15 28	1 9	4868	2	Y	25	25	1			5
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 21 RRCID -> 244643 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7612 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5376	X	5228	-0-	-148	-0-	14 81	1 9	5133	2	Y	74	72	1			36
03	5704	X	5141	-0-	-563	-0-	16 81	1 9	5044	2	Y	74	86	1			24
04	5460	X	5032	-0-	-428	-0-	15 72	1 9	4945	2	Y	65	71	1			18
05	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	16 69	1 9	6065	2	Y	63	64	1			17
06	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	15 106	1 9	6059	2	Y	96	95	1			18
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 4 RRCID -> 244645 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 7853 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	5865	2	141	9	Y	128	125	1			62
03	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	7110	2	141	9	Y	128	149	1			41
04	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	6294	2	124	9	Y	113	123	1			31
05	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	5998	2	121	9	Y	110	112	1			29
06	5550	X	4963	-0-	-587	-0-	4780	2	183	9	Y	166	164	1			31
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 16 RRCID -> 246554 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7441 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 17 RRCID -> 246556 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7679 - 10697

02	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	14	1	3585	2	Y	-0-					-0-
03	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	16	1	3759	2	Y	-0-					-0-
04	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	15	1	3827	2	Y	-0-					-0-
05	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	16	1	3748	2	Y	-0-					-0-
06	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	15	1	3741	2	Y	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 14 RRCID -> 246557 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9154 - 10671

02	3472	X	2978	-0-	-494	-0-	14 30	1 9	2934	2	Y	27	24	1			13
03	3844	X	2656	-0-	-1188	-0-	16 31	1 9	2609	2	Y	28	32	1			9
04	3450	X	2712	-0-	-738	-0-	15 31	1 9	2666	2	Y	28	29	1			8
05	3565	X	3269	-0-	-296	-0-	16 29	1 9	3224	2	Y	26	27	1			7
06	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	15 33	1 9	4213	2	Y	30	31	1			6
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 13 RRCID -> 247336 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7824 - 10756

02	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	14 39	1 9	2984	2	Y	35	34	1			17
03	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	16 37	1 9	3146	2	Y	34	40	1			11
04	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	15 33	1 9	2990	2	Y	30	33	1			8
05	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	16 33	1 9	4062	2	Y	30	30	1			8
06	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	15 48	1 9	3055	2	Y	44	44	1			8
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 7 RRCID -> 250141 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8164 - 10626

02	3052	X	124	-0-	-2928	-0-	14	1	110	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	3038	X	187	-0-	-2851	-0-	16	1	171	2	Y	-0-					-0-
04	2370	X	141	-0-	-2229	-0-	15	1	126	2	Y	-0-					-0-
05	243	X	243	-0-	-0-	-0-	15	1	228	2	Y	-0-					-0-
06	284	X	284	-0-	-0-	-0-	15	1	269	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 10 RRCID -> 254399 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7909 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	28	1	4491	2	Y	21	16	1			24
							23	9									
03	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	31	1	4724	2	Y	43	19	1			48
							47	9									
04	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	30	1	4514	2	Y	28	38	1			38
							31	9									
05	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	31	1	4760	2	Y	11	28	1			21
							12	9									
06	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	30	1	3922	2	Y	24	18	1			27
							26	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

GRIFFIN RANCH GAS UNIT 6 WELL #: 12 RRCID -> 258063 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 8237 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6244	X	2548	-0-	-3696	-0-	28	1	2507	2	Y	12	13	1			6
							13	9									
03	6913	X	2412	-0-	-4501	-0-	31	1	2372	2	Y	8	11	1			3
							9	9									
04	3870	X	2378	-0-	-1492	-0-	30	1	2339	2	Y	8	9	1			2
							9	9									
05	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	31	1	3127	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
06	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	30	1	2879	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

LYNN HORTON OIL UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 267033 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7464 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	105					Y	-0-					-0-
*10	105	X	-0-	-0-	-105	-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	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 4 RRCID -> 276568 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 7554 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	435	1	1346	2	Y	-0-	24	1			-0-
03	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	328	1	959	2	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1175	-0-	-325	-0-	304	1	871	2	Y	-0-					-0-
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	317	1	669	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					15
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

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
02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1120	2	13	9	N	12					208
03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-	189	1			19
04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	786	2	17	9	N	15					34
05	1240	N	733	-0-	-507	-0-	731	2	2	9	N	2					36
06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1184	2	15	9	N	14					50
*07	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1039	2	11	9	N	10					60

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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
02	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			N	-0-					150
03	2480	X	1086	-0-	-1394	-0-	1086	2			N	-0-					150
04	2400	X	2216	-0-	-184	-0-	2216	2			N	-0-					150
05	2480	X	2175	-0-	-305	-0-	2175	2			N	-0-					150
06	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3626	2	28	9	N	25					175
*07	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2			N	-0-					175

DANVILLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127812 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7611 - 7668

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARTON, MARTHA G.U. WELL #: 2 RRCID -> 137029 COMPL. DATE 12/10/1990 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7358 - 7412

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 118210 COMPL. DATE 08/16/1985 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7546 - 7748

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 139499 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8083 PERF. 7322 - 7818

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2017 - P/A 05/05/17

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 142213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7376 - 7785

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 145541 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7440 - 7450

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LONE STAR WELL #: 2 RRCID -> 163783 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7276 - 7915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	368	1	2193	2	N	186	353	1			35
							205	9									
03	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	20	1	2332	2	N	186	169	1			52
							205	9									
04	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	447	1	2302	2	N	166	163	1			55
							183	9									
05	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	456	1	2438	2	N	183					238
							201	9									
06	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	284	1	1501	2	N	104	179	1			163
							114	9									
*07	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	424	1	2321	2	N	206	321	1			48
							227	9									

HOLT, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 167762 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7560 - 7904

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 168086 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 7469 - 8896

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-

FLANAGAN WELL #: 7 RRCID -> 226559 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7504 - 7752

02	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	278	1	1660	2	Y	51	94	1			48
							56	9									
03	2201	N	1828	-0-	-373	-0-	15	1	1769	2	Y	40					88
							44	9									
04	2130	N	2119	-0-	-11	-0-	341	1	1756	2	Y	20	77	1			31
							22	9									
05	2201	X	2194	-0-	-7	-0-	342	1	1828	2	Y	22	49	1			4
							24	9									
06	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	314	1	1660	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
*07	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	362	1	1980	2	Y	4	4	1			2
							4	9									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 228906 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7586 - 10644

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-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SHARPE, DOT WELL #: 4 RRCID -> 229744 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF. 8366 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 232835 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 8800 - 10674

02	2044	N	2008	-0-	-36	-0-	287	1	1715	2	Y	5					38
							6	9									
03	2356	N	1811	-0-	-545	-0-	15	1	1787	2	Y	8	40	1			6
							9	9									
04	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	325	1	1675	2	Y	5					11
							6	9									
05	2128	N	1810	-0-	-318	-0-	284	1	1517	2	Y	8					19
							9	9									
06	1740	N	1332	-0-	-408	-0-	211	1	1118	2	Y	3					22
							3	9									
07	2077	N	1970	-0-	-107	-0-	304	1	1662	2	Y	4					26
							4	9									

FLANAGAN WELL #: 10 RRCID -> 235411 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10874 PERF. 7722 - 10696

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-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 10 RRCID -> 237562 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 7596 - 10688

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 237622 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10909 PERF. 7602 - 10669

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

FLANAGAN WELL #: 9 RRCID -> 237854 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 7559 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-

LEE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 238030 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10877 PERF. 7654 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 8 RRCID -> 239469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10783 PERF. 8378 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 12 RRCID -> 239470 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 10878 PERF. 9130 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2296	N	875	-0-	-1421	-0-	124 12	1 9	739	2	Y	11	18	1			10
03	2511	N	537	-0-	-1974	-0-	4 14	1 9	519	2	Y	13					23
04	1170	N	652	-0-	-518	-0-	105 7	1 9	540	2	Y	6	20	1			9
05	715	N	475	-0-	-240	-0-	74 8	1 9	393	2	Y	7	15	1			1
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 11 RRCID -> 239471 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10914 PERF. 7530 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	262 21	1 9	1565	2	Y	19	37	1			18
03	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	20 11	1 9	2320	2	Y	10					28
04	1290	X	1089	-0-	-201	-0-	176 8	1 9	905	2	Y	7	25	1			10
05	1333	X	1094	-0-	-239	-0-	171 8	1 9	915	2	Y	7	16	1			1
06	3000	N	4320	-0-	1320	1320	686 4	1 9	3630	2	Y	4	3	1			2
*07	3100	N	2072	-0-	-1028	292	319 9	1 9	1744	2	Y	8	6	1			4

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FLANAGAN WELL #: 14 RRCID -> 241340 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8478 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3696	X	3224	-0-	-472	-0-	461	1	2751	2	Y	11	19	1			10
							12	9									
03	4092	X	3374	-0-	-718	-0-	28	1	3332	2	Y	13					23
							14	9									
04	3960	X	1060	-0-	-2900	-0-	172	1	885	2	Y	3	20	1			6
							3	9									
05	3947	X	113	-0-	-3834	-0-	18	1	94	2	Y	1	7	1			-0-
							1	9									
06	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					Y	-0-					-0-
07	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 241931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7600 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2744	X	2634	-0-	-110	-0-	374	1	2234	2	Y	24	47	1			31
							26	9									
03	3038	X	2488	-0-	-550	-0-	21	1	2467	2	Y	-0-					31
04	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	518	1	2668	2	Y	-0-					31
05	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	461	1	2464	2	Y	58	33	1			56
							64	9									
06	2820	X	2373	-0-	-447	-0-	377	1	1996	2	Y	-0-					56
07	2914	X	2487	-0-	-427	-0-	379	1	2073	2	Y	32	47	1			41
							35	9									

FLANAGAN WELL #: 13 RRCID -> 243276 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7586 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	119	1	710	2	Y	11	19	1			10
							12	9									
03	930	N	767	-0-	-163	-0-	6	1	747	2	Y	13					23
							14	9									
04	900	N	852	-0-	-48	-0-	137	1	708	2	Y	6	20	1			9
							7	9									
05	872	N	778	-0-	-94	-0-	121	1	648	2	Y	8	16	1			1
							9	9									
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	119	1	628	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
07	868	N	813	-0-	-55	-0-	125	1	684	2	Y	4	4	1			2
							4	9									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 16 RRCID -> 243343 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 8328 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2856	X	2663	-0-	-193	-0-	381	1	2276	2	Y	5					38
							6	9									
03	3162	X	2419	-0-	-743	-0-	20	1	2390	2	Y	8	40	1			6
							9	9									
04	2970	X	2846	-0-	-124	-0-	462	1	2378	2	Y	5					11
							6	9									
05	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	465	1	2483	2	Y	8					19
							9	9									
06	2730	X	2365	-0-	-365	-0-	375	1	1987	2	Y	3					22
							3	9									
07	2821	N	2723	-0-	-98	-0-	420	1	2299	2	Y	4					26
							4	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LONE STAR WELL #: 3 RRCID -> 243372 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7520 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3192	X	3149	-0-	-43	-0-	452	1	2697	2	Y	-0-					124
03	3875	X	3007	-0-	-868	-0-	25	1	2982	2	Y	-0-					124
04	3750	X	3479	-0-	-271	-0-	559	1	2880	2	Y	36					160
							40	9									
05	3527	X	3308	-0-	-219	-0-	522	1	2786	2	Y	-0-					160
06	3390	X	2767	-0-	-623	-0-	440	1	2327	2	Y	-0-					160
07	3503	X	3130	-0-	-373	-0-	471	1	2579	2	Y	73	176	1			57
							80	9									

LEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245366 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 10923 PERF. 7538 - 10727

02	1848	N	834	-0-	-1014	-0-	120	1	714	2	Y	-0-					10
03	1829	N	676	-0-	-1153	-0-	6	1	670	2	Y	-0-					10
04	1680	N	815	-0-	-865	-0-	120	1	620	2	Y	68	58	1			20
							75	9									
05	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	274	1	1462	2	Y	-0-					20
06	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	250	1	1325	2	Y	24					44
							26	9									
*07	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	328	1	1792	2	Y	-0-					44

LONE STAR WELL #: 4 RRCID -> 245367 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 7495 - 10666

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245371 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7524 - 10749

02	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	301	1	1793	2	Y	-0-					10
03	1922	N	1636	-0-	-286	-0-	14	1	1622	2	Y	-0-					10
04	1860	N	847	-0-	-1013	-0-	126	1	648	2	Y	66	56	1			20
							73	9									
05	1893	N	369	-0-	-1524	-0-	58	1	311	2	Y	-0-					20
06	1590	N	993	-0-	-597	-0-	154	1	814	2	Y	23					43
							25	9									
*07	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	238	1	1300	2	Y	-0-					43

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 18 RRCID -> 245528 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7556 - 9623

02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FLANAGAN WELL #: 20 RRCID -> 245652 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8746 - 8939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	117	1	699	2	Y	-0-					35
03	744	N	672	-0-	-72	-0-	6	1	666	2	Y	-0-					35
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	169	1	869	2	Y	-0-					35
05	744	N	678	-0-	-66	-0-	107	1	571	2	Y	-0-					35
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	120	1	633	2	Y	-0-					35
*07	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	215	1	1179	2	Y	20					55
							22	9									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 15 RRCID -> 245872 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 7646 - 10734

02	1428	N	1269	-0-	-159	-0-	181	1	1081	2	Y	6					38
							7	9									
03	1581	N	1028	-0-	-553	-0-	9	1	1010	2	Y	8	40	1			6
							9	9									
04	1470	N	1268	-0-	-202	-0-	205	1	1057	2	Y	5					11
							6	9									
05	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	240	1	1282	2	Y	8					19
							9	9									
06	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	212	1	1124	2	Y	3					22
							3	9									
*07	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	214	1	1171	2	Y	4					26
							4	9									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 17 RRCID -> 250027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10975 PERF. 7586 - 10707

02	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	379	1	2260	2	Y	24	47	1			31
							26	9									
03	2728	N	2353	-0-	-375	-0-	20	1	2333	2	Y	-0-					31
04	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	454	1	2337	2	Y	-0-					31
05	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	463	1	2472	2	Y	58	33	1			56
							64	9									
06	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	386	1	2042	2	Y	-0-					56
07	2883	N	2869	-0-	-14	-0-	438	1	2396	2	Y	32	47	1			41
							35	9									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 25 RRCID -> 250046 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9381 - 10693

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 13 RRCID -> 250694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8938 - 10650

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 24 RRCID -> 250695 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7526 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3948	X	2975	-0-	-973	-0-	426	1 6 9	2543	2	Y	5					38
03	4371	X	3709	-0-	-662	-0-	31	1 9 9	3669	2	Y	8	40	1			6
04	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	674	1 6 9	3475	2	Y	5					11
05	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	641	1 9 9	3422	2	Y	8					19
06	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	682	1 3 9	3611	2	Y	3					22
*07	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	733	1 4 9	4014	2	Y	4					26

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 12 RRCID -> 251583 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9074 - 10839

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		108	-0-	108	108	1	1	107	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	108					Y	-0-					-0-
05	108	X	-0-	-0-	-108	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (YOUNG) 23089 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
INDIGO RESOURCES LLC 423831
GRIFFIN RANCH GU #2 WELL #: 1 RRCID -> 122281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6847 - 7595

02	3668	X	3270	-0-	-398	-0-	14	1	3256	2	Y	-0-					-0-
03	4061	X	3722	-0-	-339	-0-	16	1	3706	2	Y	-0-					-0-
04	3990	X	3577	-0-	-413	-0-	15	1	3562	2	Y	-0-					-0-
05	4123	X	3815	-0-	-308	-0-	16	1	3799	2	Y	-0-					-0-
06	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	15	1	3850	2	Y	-0-					-0-
07	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
CRAZY BESS WELL #: 1 RRCID -> 121173 COMPL. DATE 04/23/1990 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6813 - 6819

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130807 COMPL. DATE 05/02/1989 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 6890 - 6893

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	66	1	10	7	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/07/2017 - PLUGGED 04/07/17

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HOELL OPERATING, LLC 390873
STROUD WELL #: 1 RRCID -> 138226 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 5822 - 5840

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	169	2	11	9	N	10					24
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					24

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
ROQUEMORE, MABLE WELL #: 1 RRCID -> 116829 COMPL. DATE 03/12/1988 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6233 - 6546

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 2 RRCID -> 130214 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6073 - 6083

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHANDLER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 144425 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 5982 - 5988

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAYNE WELL #: 3 RRCID -> 148397 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6044 - 6445

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 2AC RRCID -> 162140 COMPL. DATE 01/11/1997 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6614 - 6620

02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER ESTATE WELL #: 4 C RRCID -> 163008 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6153 - 6187

02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLER, C. WELL #: 4 RRCID -> 163270 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 6091 - 6318

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAYNE WELL #: 2 RRCID -> 164063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6100 - 6444

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOURN WELL #: 3 C RRCID -> 164248 COMPL. DATE 06/22/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6017 - 6022

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 3 RRCID -> 164320 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6114 - 6118

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

CHANDLER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 164520 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9751 PERF. 6116 - 6137

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUILL, C. WELL #: 2 RRCID -> 188702 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6018 - 6062

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 200396 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 6414 - 6422

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 3 RRCID -> 208871 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6184 - 6272

02	4620 X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-					187
03	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					187
04	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					187
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 3 RRCID -> 213466 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9821 PERF. 6860 - 6912

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	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

02	140 N	63	-0-	-77	-0-	15	1	48	2	N	-0-					23
03	62 N	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					23
04	90 N	11	-0-	-79	-0-	3	1	8	2	N	-0-					23
05	62 N	13	-0-	-49	-0-	3	1	10	2	N	-0-					23
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					23
*07	22 N	22	-0-	-0-	-0-	5	1	17	2	N	-0-					23

CARTER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 223035 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8142 - 8180

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HIGHTOWER WELL #: 2 RRCID -> 223193 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6146 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HATTFIELD GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 234130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9946 PERF. 6180 - 6550

02	532	N	439	-0-	-93	-0-	104	1	335	2	N	-0-					32
03	558	N	361	-0-	-197	-0-	361	2			N	-0-					32
04	480	N	478	-0-	-2	-0-	117	1	361	2	N	-0-					32
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	130	1	384	2	N	-0-					32
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	90	1	313	2	N	-0-					32
*07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	124	1	417	2	N	-0-					32

BOURN WELL #: 2 RRCID -> 276681 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 6023 - 6258

02	38	X	38	-0-	-0-	-0-	9	1	29	2	N	-0-					63
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					63
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					63
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					63
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					63
07	31	X	-0-	-0-	-31	-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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185217 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6184 - 6188

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
GREER, T.A. WELL #: 3 RRCID -> 128778 COMPL. DATE 09/10/1988 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6499 - 6513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					94
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

URSUS OIL AND GAS 879300
ROQUEMORE WELL #: 1 RRCID -> 185333 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6500 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	127	-0-	-69	-0-	120	2	7	9	N	6					123
03	341	N	142	-0-	-199	-0-	142	2			N	-0-					123
04	150	N	110	-0-	-40	-0-	110	2			N	-0-					123
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					123
06	150	N	124	-0-	-26	-0-	120	2	4	9	N	4					127
*07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					127

ROQUEMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 187665 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6486 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	98	153	1			16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

ROQUEMORE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 189263 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6216 - 6222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	1560	2	61	9	N	55					124
03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1565	2	83	9	N	75	167	1			32
04	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1771	2	61	9	N	55					87
05	1798	N	1382	-0-	-416	-0-	1316	2	66	9	N	60					147
06	1590	N	1326	-0-	-264	-0-	1262	2	64	9	N	58	173	1			32
07	1891	N	1460	-0-	-431	-0-	1393	2	67	9	N	61					93

JERNIGAN-EVANS WELL #: 4 RRCID -> 192409 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6532 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	145	-0-	-51	-0-	145	2			N	-0-					145
03	248	N	201	-0-	-47	-0-	201	2			N	-0-					145
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					145
05	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					145
06	180	N	113	-0-	-67	-0-	105	2	8	9	N	7					152
*07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					152

ROQUEMORE WELL #: 2 RRCID -> 197149 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6546 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1087	2	2	9	N	2					132
03	527	N	182	-0-	-345	-0-	182	2			N	-0-					132
04	390	N	132	-0-	-258	-0-	132	2			N	-0-					132
05	1209	N	145	-0-	-1064	-0-	145	2			N	-0-					132
06	180	N	120	-0-	-60	-0-	120	2			N	-0-					132
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					132

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
LAWLESS UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 204679 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 9310 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY, S.W. (MIDDLE PETTIT) 23794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
FREEMAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 188324 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5991 - 6090

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLEY, LOUIS WELL #: 3 RRCID -> 192346 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5950 - 6090

02	1876 N	1867	-0-	-9	-0-	1865	2	2	9	N	2					43
03	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1851	2	2	9	N	2					45
04	2070 N	1940	-0-	-130	-0-	1939	2	1	9	N	1					46
05	2139 N	1860	-0-	-279	-0-	1818	2	42	9	N	38					84
06	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1848	2	7	9	N	6					90
*07	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2150	2	7	9	N	6					96

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
REEVES, J. WELL #: 1 RRCID -> 169951 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6281 - 6291

02	252 X	61	-0-	-191	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03	279 X	37	-0-	-242	-0-	34	2	3	9	N	3	3	0			-0-
04	83 X	83	-0-	-0-	-0-	74	2	9	9	N	8	8	0			-0-
05	71 X	71	-0-	-0-	-0-	69	2	2	9	N	2	2	0			-0-
*06	132 X	132	-0-	-0-	-0-	121	2	11	9	N	10	10	0			-0-
07	62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

SPARKS WELL #: 3 RRCID -> 280051 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6220 - 6226

02	31686 X	2423	-0-	-29263	-0-	15	1	2006	2	N	361	361	0			244
						5	3	397	9							
03	5642 X	5399	-0-	-243	-0-	15	1	4891	2	N	444	346	0	332	1	10
						5	3	488	9							
04	5460 X	5118	-0-	-342	-0-	15	1	4705	2	N	357	338	0			29
						5	3	393	9							
05	5642 X	4107	-0-	-1535	-0-	15	1	3792	2	N	268	268	0			29
						5	3	295	9							
06	5280 X	4257	-0-	-1023	-0-	15	1	3828	2	N	372	284	0			117
						5	3	409	9							
07	5394 X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT					117

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 263184 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 5758 - 6049

02	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	3			N	-0-					-0-
03	4340 X	3941	-0-	-399	-0-	3941	3			N	-0-					-0-
04	4200 X	3678	-0-	-522	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
05	4340 X	3655	-0-	-685	-0-	3655	3			N	-0-					-0-
06	4050 X	2827	-0-	-1223	-0-	2827	3			N	-0-					-0-
07	4185 X	3823	-0-	-362	-0-	3823	3			N	-0-					-0-

DEBERRY, S.W. (MIDDLE PETTIT) //CONT.// 23794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273531 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 5730 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	3			N	-0-					-0-
03	4092	X	4059	-0-	-33	-0-	4059	3			N	-0-					-0-
04	3930	X	3694	-0-	-236	-0-	3694	3			N	-0-					-0-
05	4154	X	3768	-0-	-386	-0-	3768	3			N	-0-					-0-
06	4020	X	3286	-0-	-734	-0-	3286	3			N	-0-					-0-
07	4154	X	3934	-0-	-220	-0-	3934	3			N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 278667 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5725 - 6017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3192	X	3056	-0-	-136	-0-	3056	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	3248	-0-	-286	-0-	3248	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	3012	-0-	-408	-0-	3012	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	3010	-0-	-400	-0-	3010	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	2482	-0-	-818	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
07	3379	X	3049	-0-	-330	-0-	3049	3			N	-0-					-0-

LTS OIL & GAS 511745
GREER, T. A. WELL #: 2RU RRCID -> 113887 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6032 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY, S.W. (TRAVIS PEAK 6500) 23794 890 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
DEBERRY SWD WELL #: 1 RRCID -> 118770 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6420 - 6439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3H RRCID -> 245356 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10234 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	181	1	2265	2	N	-0-					-0-
03	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	188	1	2550	2	N	-0-					-0-
04	2610	N	2409	-0-	-201	-0-	158	1	2251	2	N	-0-					-0-
05	2697	N	2070	-0-	-627	-0-	139	1	1931	2	N	-0-					-0-
06	2610	N	1883	-0-	-727	-0-	95	1	1788	2	N	-0-					-0-
07	2480	N	1865	-0-	-615	-0-	84	1	1781	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
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	24	1	306	2	N	-0-					-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	22	1	298	2	N	-0-					-0-
04	270	N	228	-0-	-42	-0-	15	1	213	2	N	-0-					-0-
05	372	N	327	-0-	-45	-0-	22	1	305	2	N	-0-					-0-
06	300	N	255	-0-	-45	-0-	13	1	242	2	N	-0-					-0-
*07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	12	1	266	2	N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LITTLE, T.D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 249930 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9893 PERF.10229 - 12532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
COLLEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 102198 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 10641 PERF.10228 - 10241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEMPLE-INLAND WELL #: 1 RRCID -> 203863 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10408 - 15079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	504	N	362	-0-	-142	-0-	23	1	339	2	N	-0-			-0-
03	372	N	366	-0-	-6	-0-	22	1	344	2	N	-0-			-0-
04	360	N	315	-0-	-45	-0-	19	1	296	2	N	-0-			-0-
05	403	N	260	-0-	-143	-0-	16	1	244	2	N	-0-			-0-
06	360	N	87	-0-	-273	-0-	5	1	82	2	N	-0-			-0-
*07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	24	1	355	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
02	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	245	1	3546	2	N	-0-			-0-
03	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	256	1	3931	2	N	-0-			-0-
04	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	222	1	3482	2	N	-0-			-0-
05	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	218	1	3386	2	N	-0-			-0-
06	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	197	1	2965	2	N	-0-			-0-
07	2883	X	2878	-0-	-5	-0-	184	1	2694	2	N	-0-			-0-

TEMPLE-INLAND III WELL #: 3 RRCID -> 207677 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10017 PERF.10415 - 15030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	117	1	1689	2	N	-0-			-0-
03	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	116	1	1783	2	N	-0-			-0-
04	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	115	1	1801	2	N	-0-			-0-
05	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	144	1	2245	2	N	-0-			-0-
06	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	96	1	1448	2	N	-0-			-0-
07	1550	N	1546	-0-	-4	-0-	99	1	1447	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
02	3696	X	3666	-0-	-30	-0-	237	1	3429	2	N	-0-			-0-
03	4092	X	3978	-0-	-114	-0-	243	1	3735	2	N	-0-			-0-
04	3960	X	3497	-0-	-463	-0-	209	1	3288	2	N	-0-			-0-
05	4092	X	3896	-0-	-196	-0-	235	1	3661	2	N	-0-			-0-
06	3930	X	3327	-0-	-603	-0-	207	1	3120	2	N	-0-			-0-
*07	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	260	1	3809	2	N	-0-			-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
LOVELL WELL #: 1 RRCID -> 208474 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10303 - 13820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLEINSCHMIDT WELL #: 1 RRCID -> 211556 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10768 - 15708

02	11732	X	10926	-0-	-806	-0-	705	1	10221	2	N	-0-					-0-
03	13110	X	13110	-0-	-0-	-0-	801	1	12309	2	N	-0-					-0-
04	13018	X	13018	-0-	-0-	-0-	779	1	12239	2	N	-0-					-0-
05	12521	X	12521	-0-	-0-	-0-	756	1	11765	2	N	-0-					-0-
06	12570	X	12281	-0-	-289	-0-	764	1	11517	2	N	-0-					-0-
07	12989	X	11925	-0-	-1064	-0-	761	1	11164	2	N	-0-					-0-

LOVELL III WELL #: 3R RRCID -> 213938 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10256 PERF.10280 - 14653

02	5348	X	5090	-0-	-258	-0-	329	1	4761	2	N	-0-					-0-
03	5797	X	5188	-0-	-609	-0-	317	1	4871	2	N	-0-					-0-
04	5160	X	4616	-0-	-544	-0-	276	1	4340	2	N	-0-					-0-
05	5642	X	4713	-0-	-929	-0-	285	1	4428	2	N	-0-					-0-
06	5460	X	4002	-0-	-1458	-0-	249	1	3753	2	N	-0-					-0-
07	5642	X	5340	-0-	-302	-0-	341	1	4999	2	N	-0-					-0-

RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 216514 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10236 PERF.11105 - 14905

02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	17	1	247	2	N	-0-					-0-
03	310	N	291	-0-	-19	-0-	18	1	273	2	N	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	16	1	258	2	N	-0-					-0-
05	279	N	253	-0-	-26	-0-	15	1	238	2	N	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	19	1	283	2	N	-0-					-0-
*07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	20	1	288	2	N	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND IV WELL #: 4 RRCID -> 218759 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 9982 - 0

02	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	366	1	5305	2	N	-0-					7
03	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	349	1	5356	2	N	-0-					7
04	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	348	1	5469	2	N	-0-					7
05	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	373	1	5809	2	N	-0-					7
06	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	372	1	5609	2	N	-0-					7
*07	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	379	1	5558	2	N	-0-					7

DAMUTH GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 221186 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF.11138 - 15750

02	6888	X	6002	-0-	-886	-0-	387	1	5615	2	N	-0-					-0-
03	7626	X	7555	-0-	-71	-0-	462	1	7093	2	N	-0-					-0-
04	7200	X	6792	-0-	-408	-0-	406	1	6386	2	N	-0-					-0-
05	7440	X	7264	-0-	-176	-0-	439	1	6825	2	N	-0-					-0-
06	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	456	1	6880	2	N	-0-					-0-
07	7564	X	7090	-0-	-474	-0-	452	1	6638	2	N	-0-					-0-

BOBBITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222393 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10710 - 15153

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
HENLEY WELL #: 1 RRCID -> 224861 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10855 - 15910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	414	1	6004	2	N	-0-					42
03	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	340	1	5225	2	N	1					43
							1	9									
04	4950	X	4359	-0-	-591	-0-	261	1	4098	2	N	-0-					43
05	5115	X	4418	-0-	-697	-0-	267	1	4151	2	N	-0-					43
06	4950	X	4238	-0-	-712	-0-	264	1	3974	2	N	-0-					43
07	5115	X	4102	-0-	-1013	-0-	262	1	3840	2	N	-0-					43

TEMPLE A-94 GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10512 PERF.10961 - 15740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	604	1	8754	2	N	-0-					45
03	10041	X	10041	-0-	-0-	-0-	614	1	9427	2	N	-0-					45
04	9630	X	9552	-0-	-78	-0-	571	1	8981	2	N	-0-					45
05	9951	X	9760	-0-	-191	-0-	590	1	9170	2	N	-0-					45
06	9630	X	9454	-0-	-176	-0-	588	1	8866	2	N	-0-					45
07	9951	X	9618	-0-	-333	-0-	614	1	9004	2	N	-0-					45

ADAMS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228436 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 14294 PERF.10659 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	226	1	3268	2	N	-0-					7
03	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	340	1	5214	2	N	-0-					7
04	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	312	1	4900	2	N	-0-					7
05	7867	X	7867	-0-	-0-	-0-	475	1	7392	2	N	-0-					7
06	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	301	1	4536	2	N	-0-					7
*07	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	334	1	4898	2	N	-0-					7

TEMPLE-INLAND V WELL #: 5H RRCID -> 229418 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10964 - 15512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2044	N	1744	-0-	-300	-0-	113	1	1631	2	N	-0-					-0-
03	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	163	1	2500	2	N	-0-					-0-
04	2370	N	2097	-0-	-273	-0-	125	1	1972	2	N	-0-					-0-
05	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	127	1	1982	2	N	-0-					-0-
06	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	170	1	2565	2	N	-0-					-0-
*07	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	161	1	2367	2	N	-0-					-0-

PALMER WELL #: 1H RRCID -> 229492 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10701 - 15037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPELLINGS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230885 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 10253 PERF.10567 - 14076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3528	X	2325	-0-	-1203	-0-	150	1	2175	2	N	-0-					13
03	3813	X	2144	-0-	-1669	-0-	131	1	2013	2	N	-0-					13
04	9085	X	9085	-0-	-0-	-0-	543	1	8542	2	N	-0-					13
05	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	435	1	6770	2	N	-0-					13
06	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	387	1	5840	2	N	-0-					13
*07	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	399	1	5847	2	N	-0-					13

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
LOVELL IV WELL #: 4H RRCID -> 232513 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 10321 PERF.10029 - 15012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6860	X	6660	-0-	-200	-0-	430	1	6230	2	N	-0-					42
03	7471	X	7365	-0-	-106	-0-	450	1	6915	2	N	-0-					42
04	7230	X	6886	-0-	-344	-0-	412	1	6474	2	N	-0-					42
05	7471	X	6778	-0-	-693	-0-	409	1	6369	2	N	-0-					42
06	7140	X	6680	-0-	-460	-0-	415	1	6265	2	N	-0-					42
07	7378	X	6996	-0-	-382	-0-	446	1	6550	2	N	-0-					42

LOVELL V WELL #: 5H RRCID -> 232514 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 10180 PERF.10751 - 14683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2660	X	2280	-0-	-380	-0-	147	1	2133	2	N	-0-					32
03	2945	X	2197	-0-	-748	-0-	134	1	2063	2	N	-0-					32
04	2520	N	2279	-0-	-241	-0-	136	1	2143	2	N	-0-					32
05	3100	N	4646	-0-	1546	1546	281	1	4365	2	N	-0-					32
06	3000	N	5290	-0-	2290	3836	329	1	4961	2	N	-0-					32
*07	3100	N	4826	-0-	1726	5562	308	1	4518	2	N	-0-					32

TEMPLE-INLAND GAS UNIT NO. 6H WELL #: 1 RRCID -> 232765 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10777 - 14840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	220	1	3182	2	N	-0-					30
03	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	248	1	3812	2	N	5					35
							6	9									
04	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	215	1	3374	2	N	-0-					35
05	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	179	1	2780	2	N	-0-					35
06	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	259	1	3909	2	N	-0-					35
*07	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	189	1	2768	2	N	-0-					35

BOBBITT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237139 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10624 - 14788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	100	1	1452	2	N	-0-					10
03	3100	N	6700	-0-	3600	3600	410	1	6290	2	N	-0-					10
04	3000	N	5065	-0-	2065	5665	303	1	4762	2	N	-0-					10
05	3100	N	3872	-0-	772	6437	234	1	3638	2	N	-0-					10
06	9446	X	3009	-0-	-6437	-0-	187	1	2822	2	N	-0-					10
*07	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	181	1	2664	2	N	-0-					10

TEMPLE INLAND GAS UNIT VIII WELL #: 8H RRCID -> 242382 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10765 - 14711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11034	X	11034	-0-	-0-	-0-	712	1	10322	2	N	-0-					32
03	11917	X	11917	-0-	-0-	-0-	729	1	11188	2	N	-0-					32
04	11389	X	11389	-0-	-0-	-0-	681	1	10708	2	N	-0-					32
05	11117	X	11117	-0-	-0-	-0-	672	1	10445	2	N	-0-					32
06	11040	X	11040	-0-	-0-	-0-	687	1	10353	2	N	-0-					32
*07	11503	X	11503	-0-	-0-	-0-	734	1	10769	2	N	-0-					32

XTO ENERGY INC. 945936
HOLCOMB, A. W. WELL #: 1 RRCID -> 060927 COMPL. DATE 10/18/1974 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10413 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	272	1	1034	2	N	-0-					-0-
03	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	285	1	1114	2	N	-0-					-0-
04	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	282	1	1036	2	N	-0-					-0-
05	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	317	1	1108	2	N	-0-					-0-
06	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	298	1	1041	2	N	-0-					-0-
*07	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	320	1	1023	2	N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 1 RRCID -> 064592 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 10709 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEMPLE EASTEX-LEONARD GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 089599 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 11716 PERF.10374 - 10384

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	168	N	147	-0-	-21	-0-	31	1	116	2	N	-0-					48
03	186	N	163	-0-	-23	-0-	33	1	130	2	N	-0-					48
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	30	1	109	2	N	-0-					48
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	35	1	123	2	N	-0-					48
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	31	1	110	2	N	-0-					48
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	37	1	118	2	N	-0-					48

MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 206309 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 10358 PERF.10974 - 12500

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 2H RRCID -> 211951 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10697 - 14270

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLCOMB, A. W. WELL #: 2H RRCID -> 214269 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10322 - 12750

02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	249	1	946	2	N	-0-					-0-
03	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	291	1	1137	2	N	-0-					-0-
04	300	N	282	-0-	-18	-0-	60	1	222	2	N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

HOLCOMB, A. W. WELL #: 3H RRCID -> 214710 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10352 PERF.10239 - 15670

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 3H RRCID -> 220587 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10358 - 13112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					42
03	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					42
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					42
05	899	N	419	-0-	-480	-0-	419	2			N	-0-					42
06	870	N	234	-0-	-636	-0-	234	2			N	-0-					42
07	899	N	141	-0-	-758	-0-	141	2			N	-0-					42

MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 221985 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF.10240 - 14410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1792	N	1740	-0-	-52	-0-	363	1	1377	2	N	-0-					-0-
03	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	389	1	1519	2	N	-0-					-0-
04	1890	N	1838	-0-	-52	-0-	393	1	1445	2	N	-0-					-0-
05	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	429	1	1498	2	N	-0-					-0-
06	1860	N	1853	-0-	-7	-0-	412	1	1441	2	N	-0-					-0-
*07	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	457	1	1459	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
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					40
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	15	1	57	2	N	-0-					40
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					40
*07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	28	1	89	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEMPLE-EASTEX LEONARD GU #1 WELL #: 3H RRCID -> 229600 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10258 PERF.11623 - 13077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOFF WELL #: 1 RRCID -> 233089 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10836 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.I.N. WELL #: 2 RRCID -> 234353 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 12535 PERF.10467 - 10612

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROCKETT, DAVY WELL #: 2 RRCID -> 237586 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13171 PERF.11035 - 11051

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 242540 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10518 - 10533

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.I.N. WELL #: 4 RRCID -> 242872 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11986 PERF.10481 - 10524

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIREY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243412 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10495 - 10522

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURRAN GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 245780 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 12807 PERF.10468 - 10500

02	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	2			N	-0-					12
03	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	2			N	-0-					12
04	4380 X	3964	-0-	-416	-0-	3964	2			N	-0-					12
05	4619 X	3843	-0-	-776	-0-	3843	2			N	-0-					12
06	4470 X	3371	-0-	-1099	-0-	3371	2			N	-0-					12
07	4619 X	3040	-0-	-1579	-0-	3040	2			N	-0-					12

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BURRANTOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245784 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10641 - 10748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HURBROUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247668 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10610 - 10628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247719 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF.10686 - 10821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHARTLE/CP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249400 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10511 - 10576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROCKETT, DAVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 252756 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12834 PERF.11002 - 11130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRY MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 276998 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12936 PERF.10423 - 10433

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
SGG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255393 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 19390 PERF.10730 - 14031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
PALMER WELL #: 1 RRCID -> 223199 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13514 PERF.10962 - 13165

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DICKSON WELL #: 1 RRCID -> 231290 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 13675 PERF.10978 - 12116

02	4508	X	4264	-0-	-244	-0-	4264	2			N	-0-					30
03	4898	X	4670	-0-	-228	-0-	4670	2			N	-0-					30
04	4740	X	4366	-0-	-374	-0-	4366	2			N	-0-					30
05	4867	X	4666	-0-	-201	-0-	4664	2	2	9	N	2					32
06	4590	X	4307	-0-	-283	-0-	4307	2			N	-0-					32
07	4712	X	4509	-0-	-203	-0-	4509	2			N	-0-					32

HAUSERMAN WELL #: 1 RRCID -> 236020 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10928 - 12044

02	8736	X	8097	-0-	-639	-0-	8097	2			N	-0-					30
03	9579	X	8919	-0-	-660	-0-	8888	2	31	9	N	28					58
04	9270	X	8486	-0-	-784	-0-	8486	2			N	-0-					58
05	9207	X	8870	-0-	-337	-0-	8870	2			N	-0-					58
06	8790	X	8534	-0-	-256	-0-	8495	2	39	9	N	35					93
07	8959	X	8594	-0-	-365	-0-	8594	2			N	-0-					93

CROCKETT, DAVY WELL #: 5 RRCID -> 240591 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11004 - 12019

02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	30	1	429	2	N	-0-					-0-
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	26	1	403	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	358	-0-	-842	-0-	21	1	337	2	N	-0-					-0-
05	496	N	322	-0-	-174	-0-	19	1	303	2	N	-0-					-0-
06	420	N	283	-0-	-137	-0-	18	1	265	2	N	-0-					-0-
07	372	N	324	-0-	-48	-0-	21	1	303	2	N	-0-					-0-

WARD TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 243472 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10823 - 11003

02	2268	N	2128	-0-	-140	-0-	2128	2			N	-0-					15
03	2418	N	2340	-0-	-78	-0-	2340	2			N	-0-					15
04	2280	N	2250	-0-	-30	-0-	2250	2			N	-0-					15
05	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					15
06	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2251	2	2	9	N	2					17
07	2325	N	2074	-0-	-251	-0-	2074	2			N	-0-					17

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
CROWLEY WELL #: 1 RRCID -> 244138 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11016 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7028	X	6019	-0-	-1009	-0-	6019	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	6527	-0-	-1161	-0-	6527	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	6302	-0-	-598	-0-	6302	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	6392	-0-	-490	-0-	6392	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	6094	-0-	-566	-0-	6094	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	6345	-0-	-320	-0-	6345	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 244139 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11140 - 11798

02	3500	X	3333	-0-	-167	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3641	-0-	-203	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3546	-0-	-174	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3529	-0-	-191	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	3381	-0-	-189	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3473	-0-	-216	-0-	3473	2			N	-0-					-0-

DINGEE WELL #: 1 RRCID -> 245375 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12155 PERF.10971 - 11183

02	3780	X	3565	-0-	-215	-0-	3565	2			N	-0-					95
03	4185	X	3680	-0-	-505	-0-	3680	2			N	-0-					95
04	4050	X	3969	-0-	-81	-0-	3969	2			N	-0-					95
05	3968	X	3857	-0-	-111	-0-	3857	2			N	-0-					95
06	3810	X	3722	-0-	-88	-0-	3722	2			N	-0-					95
07	4092	X	3770	-0-	-322	-0-	3770	2			N	-0-					95

JONES WELL #: 1 RRCID -> 245698 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10762 - 11900

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAUSERMAN WELL #: 2 RRCID -> 245962 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 12181 PERF.10898 - 11089

02	2044	N	1823	-0-	-221	-0-	1823	2			N	-0-					30
03	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					30
04	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					30
05	2015	N	1838	-0-	-177	-0-	1838	2			N	-0-					30
06	1980	N	1572	-0-	-408	-0-	1572	2			N	-0-					30
07	1891	N	1817	-0-	-74	-0-	1817	2			N	-0-					30

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 245963 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12073 PERF.10888 - 11603

02	2352	X	2099	-0-	-253	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
03	2356	X	2305	-0-	-51	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
04	2280	X	2247	-0-	-33	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
05	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
06	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
*07	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					-0-

TEMPLE INLAND A-12 WELL #: 1 RRCID -> 246199 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13335 PERF.11094 - 12244

02	1568	N	1353	-0-	-215	-0-	1353	2			N	-0-					10
03	1674	N	1448	-0-	-226	-0-	1448	2			N	-0-					10
04	1650	N	1511	-0-	-139	-0-	1511	2			N	-0-					10
05	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					10
06	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					10
*07	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					10

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
ANDRESS, LILLY WELL #: 1 RRCID -> 246664 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12146 PERF.11492 - 11799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUTY WELL #: 1 RRCID -> 247034 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF.10884 - 11801

02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
03	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					-0-
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	2			N	-0-					-0-
05	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					-0-
06	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	2			N	-0-					-0-
07	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					-0-

HENLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247988 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12265 PERF.10796 - 11680

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 4 RRCID -> 249401 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 11887 PERF.10883 - 11707

02	4200	X	4038	-0-	-162	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4431	-0-	-219	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	4254	-0-	-246	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	4414	-0-	-236	-0-	4414	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	4188	-0-	-312	-0-	4188	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	4282	-0-	-182	-0-	4282	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 5 RRCID -> 249869 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 12043 PERF.10790 - 11432

02	3948	X	3782	-0-	-166	-0-	3782	2			N	-0-					43
03	4278	X	4111	-0-	-167	-0-	4111	2			N	-0-					43
04	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	2			N	-0-					43
05	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	2			N	-0-					43
06	4080	X	4062	-0-	-18	-0-	4062	2			N	-0-					43
*07	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	2			N	-0-					43

HOSPITAL WELL #: 1 RRCID -> 251870 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11362 - 11906

02	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
03	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
04	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
05	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
06	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
*07	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 252750 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 12052 PERF.10426 - 11206

02	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	6322	2			N	-0-					-0-
03	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	7134	2			N	-0-					-0-
04	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	7108	2			N	-0-					-0-
05	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	6732	2			N	-0-					-0-
06	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	7189	2			N	-0-					-0-
*07	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	6644	2			N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
FORESTAR MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 254876 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11352 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
T.I.N. WELL #: 1 RRCID -> 225299 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12623 PERF.10490 - 12511

02	6496	X	6277	-0-	-219	-0-	6277	2			N	-0-					163
03	7068	X	6925	-0-	-143	-0-	6923	2	2	9	N	2	2	8			163
04	6690	X	6108	-0-	-582	-0-	6106	2	2	9	N	2	2	8			163
05	6944	X	6479	-0-	-465	-0-	6479	2			N	-0-					163
06	6720	X	5840	-0-	-880	-0-	5828	2	12	9	N	11	154	1			20
07	6944	X	6877	-0-	-67	-0-	6877	2			N	-0-					20

T.I.N. WELL #: 3 RRCID -> 229113 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10484 - 12915

02	6468	X	6311	-0-	-157	-0-	6311	2			N	-0-					157
03	7161	X	6923	-0-	-238	-0-	6923	2			N	-0-					157
04	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	6650	2	1	9	N	1	1	8			157
05	6975	X	6465	-0-	-510	-0-	6465	2			N	-0-					157
06	6750	X	6144	-0-	-606	-0-	6144	2			N	-0-					157
07	6975	X	6603	-0-	-372	-0-	6603	2			N	-0-					157

MCLEAN, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 232387 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11494 - 12750

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOFF WELL #: 1 RRCID -> 233088 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10836 - 12150

02	84	N	71	-0-	-13	-0-	71	2			N	-0-					13
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					13
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					13
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					13
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					13
*07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					13

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233721 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10646 - 12013

02	6608	X	6181	-0-	-427	-0-	1289	1	4892	2	N	-0-					12
03	7068	X	6759	-0-	-309	-0-	1377	1	5382	2	N	-0-					12
04	6690	X	6464	-0-	-226	-0-	1381	1	5083	2	N	-0-					12
05	6913	X	6757	-0-	-156	-0-	1504	1	5253	2	N	-0-					12
06	6630	X	6277	-0-	-353	-0-	1395	1	4882	2	N	-0-					12
07	6851	X	6597	-0-	-254	-0-	1572	1	5025	2	N	-0-					12

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHARTLE/CP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233862 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10511 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1792	N	1679	-0-	-113	-0-	350	1	1329	2	N	-0-					33
03	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	373	1	1459	2	N	-0-					33
04	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	399	1	1467	2	N	-0-					33
05	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	428	1	1496	2	N	-0-					33
06	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	414	1	1448	2	N	-0-					33
*07	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	462	1	1477	2	N	-0-					33

T.I.N. WELL #: 2 RRCID -> 234352 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 12535 PERF.10467 - 12198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	5117	2			N	-0-					70
03	5611	X	5532	-0-	-79	-0-	5530	2	2	9	N	2	2	8			70
04	5520	X	5002	-0-	-518	-0-	5002	2			N	-0-					70
05	5704	X	5373	-0-	-331	-0-	5373	2			N	-0-					70
06	5520	X	4987	-0-	-533	-0-	4987	2			N	-0-					70
07	5673	X	5225	-0-	-448	-0-	5225	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
02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1410	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
06	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
*07	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	14	1	51	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T.I.N. WELL #: 4 RRCID -> 242870 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11986 PERF.10481 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5432	X	5145	-0-	-287	-0-	5145	2			N	-0-					122
03	6014	X	5710	-0-	-304	-0-	5710	2			N	-0-					122
04	5550	X	5379	-0-	-171	-0-	5379	2			N	-0-					122
05	5735	X	5060	-0-	-675	-0-	5060	2			N	-0-					122
06	5550	X	5404	-0-	-146	-0-	5199	2	205	9	N	186					308
07	5704	X	5385	-0-	-319	-0-	5385	2			N	-0-					308

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
02	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					168
03	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					168
04	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2673	2	1	9	N	1	1	8			168
05	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					168
06	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					168
*07	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			N	-0-					168

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
02	1708	N	1589	-0-	-119	-0-	1589	2			N	-0-					148
03	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1725	2	2	9	N	2	2	8			148
04	1740	N	1490	-0-	-250	-0-	1489	2	1	9	N	1	1	8			148
05	1767	N	1565	-0-	-202	-0-	1565	2			N	-0-					148
06	1680	N	1608	-0-	-72	-0-	1608	2			N	-0-					148
*07	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					148

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
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	2			N	-0-					-0-
05	248	N	96	-0-	-152	-0-	96	2			N	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07	217	N	103	-0-	-114	-0-	103	2			N	-0-					-0-

HURBROUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247667 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10610 - 12865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247718 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7560	X	7216	-0-	-344	-0-	1505	1	5711	2	N	-0-					-0-
03	8370	X	8042	-0-	-328	-0-	1638	1	6404	2	N	-0-					-0-
04	7920	X	7755	-0-	-165	-0-	1657	1	6098	2	N	-0-					-0-
05	8029	X	7858	-0-	-171	-0-	1749	1	6109	2	N	-0-					-0-
06	7770	X	7406	-0-	-364	-0-	1646	1	5760	2	N	-0-					-0-
07	8029	X	7776	-0-	-253	-0-	1853	1	5923	2	N	-0-					-0-

CROCKETT, DAVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 252755 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12834 PERF.11002 - 12661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4172	X	3874	-0-	-298	-0-	3874	2			N	-0-					78
03	4619	X	4601	-0-	-18	-0-	4599	2	2	9	N	2	2	8			78
04	4350	X	4179	-0-	-171	-0-	4178	2	1	9	N	1	1	8			78
05	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2			N	-0-					78
06	4440	X	4241	-0-	-199	-0-	4241	2			N	-0-					78
07	4588	X	4122	-0-	-466	-0-	4122	2			N	-0-					78

DECKER SWITCH, SE. (JAMES LIME) 23874 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. 945936
MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 229597 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9934 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

DELROSE (BOSSIER SAND) 24173 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPSHUR
TRIPLE C SERVICES 870399
PARRISH -A- WELL #: 1 RRCID -> 093712 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11382 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	68	1	704	2	Y	-0-					-0-
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	89	1	857	2	Y	-0-					-0-
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	81	1	763	2	Y	-0-					-0-
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	75	1	739	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	59	1	723	2	Y	-0-					-0-
*07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	48	1	629	2	Y	-0-					-0-

DELROSE (HAYNESVILLE) 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
PARRISH WELL #: 1 RRCID -> 084506 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11883 - 11929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4900	X	4815	-0-	-85	-0-	4781	2	34	9	N	31					195
03	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5605	2	29	9	N	26					221
04	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	5621	2	20	9	N	18	22	1			217
05	5704	X	4783	-0-	-921	-0-	4761	2	22	9	N	20					237
06	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	5557	2	90	9	N	82	194	1			125
07	5828	X	4662	-0-	-1166	-0-	4633	2	29	9	N	26					151

PARRISH WELL #: 3 RRCID -> 183049 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11892 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2739	2	19	9	N	17					174
03	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	5063	2	24	9	N	22					196
04	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4094	2	12	9	N	11	14	1			193
05	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3361	2	28	9	N	25	143	1			75
06	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3908	2	31	9	N	28	14	1			89
*07	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3534	2	14	9	N	13					101

GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
DELROSE G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 170982 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11778 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12656	X	12212	-0-	-444	-0-	1202	1	10915	2	N	86	114	1	1	8	34
							95	9									
03	14012	X	12110	-0-	-1902	-0-	1263	1	10785	2	N	56					90
							62	9									
04	13440	X	10820	-0-	-2620	-0-	1040	1	9734	2	N	42					132
							46	9									
05	13888	X	12009	-0-	-1879	-0-	1026	1	10909	2	N	67	111	1			88
							74	9									
06	13230	X	12948	-0-	-282	-0-	1153	1	11753	2	N	38	105	1			21
							42	9									
07	13516	X	12925	-0-	-591	-0-	1264	1	11603	2	N	53					74
							58	9									

DELROSE G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 190162 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 12987 PERF.11796 - 11868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5600	X	4827	-0-	-773	-0-	473	1	4292	2	N	56	77	1			22
							62	9									
03	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	546	1	4659	2	N	40					62
							44	9									
04	5250	X	5226	-0-	-24	-0-	501	1	4694	2	N	28					90
							31	9									
05	5425	X	5262	-0-	-163	-0-	448	1	4761	2	N	48	77	1			61
							53	9									
06	5250	X	5119	-0-	-131	-0-	455	1	4635	2	N	26	72	1			15
							29	9									
07	5394	X	4909	-0-	-485	-0-	478	1	4391	2	N	36					51
							40	9									

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
RAMTEX ENERGY LLC 690225
BLASINGAME, T.A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084563 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11786 - 11885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	448	-0-	-56	-0-	16	1	432	2	N	-0-					123
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	34	1	938	2	N	-0-					123
04	750	N	627	-0-	-123	-0-	22	1	605	2	N	-0-					123
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	26	1	716	2	N	-0-					123
06	750	N	636	-0-	-114	-0-	23	1	613	2	N	-0-					123
*07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	29	1	821	2	N	-0-					123

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PARRISH WELL #: 2 RRCID -> 152468 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 12242 PERF.11606 - 11614

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
DELROSE GU 4 WELL #: 1 RRCID -> 085562 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11613 - 11759

02	8036	X	4715	-0-	-3321	-0-	408	1	4219	2	Y	80	47	1			80
							88	9									
03	8308	X	7867	-0-	-441	-0-	734	1	7044	2	Y	81	98	1			63
							89	9									
04	8754	X	8754	-0-	-0-	-0-	834	1	7830	2	Y	82	94	1			51
							90	9									
05	9711	X	9711	-0-	-0-	-0-	882	1	8726	2	Y	94	52	1			93
							103	9									
06	13072	X	13072	-0-	-0-	-0-	979	1	11988	2	Y	95	104	1			84
							105	9									
*07	10657	X	10657	-0-	-0-	-0-	743	1	9800	2	Y	104	118	1			70
							114	9									

DELROSE GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 086215 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11739 - 11838

02	14168	X	11078	-0-	-3090	-0-	964	1	9964	2	Y	136	82	1			138
							150	9									
03	14725	X	10317	-0-	-4408	-0-	959	1	9200	2	Y	144	171	1			111
							158	9									
04	13080	X	8963	-0-	-4117	-0-	848	1	7961	2	Y	140	163	1			88
							154	9									
05	13299	X	7714	-0-	-5585	-0-	691	1	6834	2	Y	172	88	1			172
							189	9									
06	12540	X	9017	-0-	-3523	-0-	667	1	8171	2	Y	163	193	1			142
							179	9									
*07	16955	X	16955	-0-	-0-	-0-	1181	1	15577	2	Y	179	200	1			121
							197	9									

DELROSE GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 087425 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11620 - 11945

02	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	527	1	5441	2	Y	-0-					-0-
03	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	581	1	5578	2	Y	-0-					-0-
04	4890	X	4300	-0-	-590	-0-	414	1	3886	2	Y	-0-					-0-
05	5053	X	4891	-0-	-162	-0-	449	1	4442	2	Y	-0-					-0-
06	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	409	1	5004	2	Y	-0-					-0-
*07	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	454	1	5989	2	Y	-0-					-0-

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DELROSE GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 087426 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11550 - 11873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7924	X	4778	-0-		-3146	-0-	421	1	4346	2	Y	10	8	1			14
								11	9									
03	7564	X	5057	-0-		-2507	-0-	476	1	4569	2	Y	11	16	1			9
								12	9									
04	6450	X	6132	-0-		-318	-0-	587	1	5511	2	Y	31	23	1			17
								34	9									
05	8357	X	8357	-0-		-0-	-0-	763	1	7548	2	Y	42	21	1			38
								46	9									
06	8822	X	8822	-0-		-0-	-0-	662	1	8107	2	Y	48	45	1			41
								53	9									
*07	16126	X	16126	-0-		-0-	-0-	1129	1	14900	2	Y	88	74	1			55
								97	9									

DELROSE GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 087550 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11590 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8596	X	7336	-0-		-1260	-0-	644	1	6650	2	Y	38	22	1			38
								42	9									
03	9455	X	8130	-0-		-1325	-0-	763	1	7326	2	Y	37	47	1			28
								41	9									
04	11488	X	11488	-0-		-0-	-0-	1101	1	10337	2	Y	45	47	1			26
								50	9									
05	9455	X	9081	-0-		-374	-0-	828	1	8191	2	Y	56	28	1			54
								62	9									
06	10559	X	10559	-0-		-0-	-0-	793	1	9709	2	Y	52	61	1			45
								57	9									
07	11067	X	9506	-0-		-1561	-0-	666	1	8792	2	Y	44	58	1			31
								48	9									

DELROSE GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 089449 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11610 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7868	X	4393	-0-		-3475	-0-	388	1	4005	2	Y	-0-					-0-
03	7781	X	4161	-0-		-3620	-0-	393	1	3768	2	Y	-0-					-0-
04	6565	X	6565	-0-		-0-	-0-	632	1	5933	2	Y	-0-					-0-
05	7615	X	7615	-0-		-0-	-0-	699	1	6916	2	Y	-0-					-0-
06	9322	X	9322	-0-		-0-	-0-	704	1	8618	2	Y	-0-					-0-
*07	8708	X	8708	-0-		-0-	-0-	613	1	8095	2	Y	-0-					-0-

TILLERY, JOHN D. WELL #: 1 RRCID -> 128171 COMPL. DATE 08/23/1987 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11613 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	621	N	621	-0-		-0-	-0-	9	1	594	2	Y	16	1	8			45
								18	9									
03	729	N	729	-0-		-0-	-0-	10	1	690	2	Y	26					71
								29	9									
04	512	N	512	-0-		-0-	-0-	7	1	495	2	Y	9	75	1			5
								10	9									
05	651	N	451	-0-		-200	-0-	447	2	4	9	Y	4					9
06	630	N	511	-0-		-119	-0-	497	2	14	9	Y	13					22
*07	594	N	594	-0-		-0-	-0-	539	2	55	9	Y	50					72

DELROSE GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 153312 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11968 - 12005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2897	X	2897	-0-		-0-	-0-	256	1	2641	2	Y	-0-					-0-
03	3162	X	2809	-0-		-353	-0-	265	1	2544	2	Y	-0-					-0-
04	3210	X	2926	-0-		-284	-0-	282	1	2644	2	Y	-0-					-0-
05	3317	X	2508	-0-		-809	-0-	230	1	2278	2	Y	-0-					-0-
06	3210	X	3130	-0-		-80	-0-	236	1	2894	2	Y	-0-					-0-
07	3193	X	2985	-0-		-208	-0-	210	1	2775	2	Y	-0-					-0-

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DELROSE GAS UNIT 8 WELL #: 2H RRCID -> 257369 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11720 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15774	X	15774	-0-	-0-	-0-	1358	1	14027	2	Y	354	217	1			340
							389	9									
03	16120	X	15058	-0-	-1062	-0-	1382	1	13261	2	Y	377	423	1			294
							415	9									
04	15600	X	14114	-0-	-1486	-0-	1320	1	12399	2	Y	359	428	1			225
							395	9									
05	16120	X	12102	-0-	-4018	-0-	1084	1	10720	2	Y	271	177	1			319
							298	9									
06	15600	X	13114	-0-	-2486	-0-	965	1	11820	2	Y	299	347	1			271
							329	9									
07	16120	X	7852	-0-	-8268	-0-	537	1	7087	2	Y	207	298	1			180
							228	9									

DENNY BOWLES (TRAVIS PEAK) 24298 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
SPEIGHT WELL #: 1 RRCID -> 119579 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6472 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	284	1	214	2	N	-0-	72	1			42
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	429	1	314	2	N	5					47
							6	9									
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	429	1	329	2	N	-0-					47
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	434	1	352	2	N	3					50
							3	9									
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	595	1	322	2	N	12					62
							13	9									
*07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	518	1	338	2	N	13					75
							14	9									

DOTSON, S. (BLOSSOM SD.) 25605 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
INDIGO MINERALS LLC 423834
LAZARINE GU 2 WELL #: 1HU RRCID -> 267350 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 2996 - 3600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUGLASS (COTTON VALLEY B LM) 25858 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
FAIR OIL, LTD. 258410
LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087285 COMPL. DATE 01/24/1980 TOTAL DEPTH 13527 PERF.12027 - 12043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	589	R	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					167
03	4175	R	4175	-0-	-0-	-0-	4175	2			N	-0-					167
04	4379	R	4379	-0-	-0-	-0-	4379	2			N	-0-					167
05	651	#	174	-0-	-477	-0-	174	2			N	-0-					167
06	4050	#	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-					167
07	4526	#	4	-0-	-4522	-0-	4	2			N	-0-					167

DOUGLASS (JAMES LIME) 25858 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
DOUGLASS GU 6 WELL #: 1H RRCID -> 211304 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8879 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		1281	-0-	1281	6129	69	1	1212	2	Y	-0-					-0-
03	7000	X	871	-0-	-6129	-0-	46	1	825	2	Y	-0-					-0-
04	870	X	870	-0-	-0-	-0-	47	1	823	2	Y	-0-					-0-
05	2511	X	1156	-0-	-1355	-0-	63	1	1093	2	Y	-0-					-0-
06	2430	X	667	-0-	-1763	-0-	41	1	626	2	Y	-0-					-0-
07	1054	X	828	-0-	-226	-0-	59	1	769	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS (JAMES LIME) //CONT.// 25858 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DOUGLASS GU 7B WELL #: 1 H RRCID -> 216024 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8901 - 13181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	34	1	602	2	Y	-0-					10
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	37	1	655	2	Y	-0-					10
04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	65	1	1127	2	Y	-0-					10
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	48	1	837	2	Y	6					16
							7	9									
06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	81	1	1242	2	Y	-0-					16
*07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	53	1	687	2	Y	2	12	1			6
							2	9									

STEWART, GRAHAM P WELL #: 1H RRCID -> 222518 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 8687 PERF. N/A

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		2674	-0-	2674	2674	145	1	2527	2	Y	2					2
							2	9									
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2674					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2674					Y	-0-					2
*07	2674	X	-0-	-0-	-2674	-0-					Y	-0-					2

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

INDIGO MINERALS LLC 423834
INEZ BATES G. U. WELL #: 1 RRCID -> 078081 COMPL. DATE 07/02/1978 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 9006 - 9036

02	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	14	1	3518	2	N	-0-					95
03	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	16	1	3765	2	N	-0-					95
04	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	15	1	3369	2	N	-0-					95
05	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	16	1	3696	2	N	2					97
							2	9									
06	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	15	1	3594	2	N	-0-					97
*07	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	16	1	3735	2	N	-0-					97

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
DOUGLASS GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 015998 COMPL. DATE 03/23/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9048 - 9062

02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	42	1	744	2	Y	-0-					4
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	35	1	622	2	Y	-0-					4
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	38	1	664	2	Y	-0-					4
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	41	1	716	2	Y	-0-					4
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	39	1	593	2	Y	-0-					4
*07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	38	1	490	2	Y	-0-					4

DOUGLASS GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 016002 COMPL. DATE 09/14/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9108 - 9130

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-

DOUGLASS (PETTIT) //CONT.// 25858 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 1 U RRCID -> 087040 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8978 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 096083 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 11668 PERF. 8958 - 8966

02	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	159	1	2793	2	Y	2					12
							2	9									
03	3038	X	2642	-0-	-396	-0-	139	1	2499	2	Y	4					16
							4	9									
04	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	184	1	3199	2	Y	2					18
							2	9									
05	3038	X	3021	-0-	-17	-0-	163	1	2854	2	Y	4					22
							4	9									
06	2940	X	2361	-0-	-579	-0-	145	1	2216	2	Y	-0-					22
07	3038	X	2904	-0-	-134	-0-	207	1	2694	2	Y	3	22	1			3
							3	9									

STRIPLINGS GU 1 WELL #: 1 U RRCID -> 116336 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 9312 - 9358

02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 162692 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9064 - 9077

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS (RODESSA) 25858 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
DOUGLASS GU 6 WELL #: 7 RRCID -> 198936 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8068 - 8072

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 16 RRCID -> 223220 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8046 - 8084

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS (TRANSITION) 25858 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
HAYTER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 143468 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9792 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	N	438	-0-	-318	-0-	56	1	382	2	N	-0-					162
03	992	N	438	-0-	-554	-0-	56	1	382	2	N	-0-					162
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	120	1	720	2	N	-0-					162
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	145	1	821	2	N	-0-					162
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	234	1	674	2	N	-0-					162
07	868	N	841	-0-	-27	-0-	841	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
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					26
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					26
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					26
05	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					26
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					26
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					26

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
INDIGO MINERALS LLC 423834
MARSHALL, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 104537 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9308 - 9365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					130
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					130
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					130
05	279	N	92	-0-	-187	-0-	92	2			N	-0-					130
06	120	N	89	-0-	-31	-0-	88	2	1	9	N	1					131
07	155	N	89	-0-	-66	-0-	89	2			N	-0-					131

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
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					28
03	682	N	641	-0-	-41	-0-	641	2			N	-0-					28
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					28
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					28
06	630	N	619	-0-	-11	-0-	619	2			N	-0-					28
*07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	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
02	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	104	1	1834	2	Y	-0-					20
03	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	118	1	2109	2	Y	-0-					20
04	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	120	1	2091	2	Y	-0-					20
05	2139	N	1977	-0-	-162	-0-	107	1	1870	2	Y	-0-					20
06	2160	N	2036	-0-	-124	-0-	125	1	1911	2	Y	-0-					20
07	2294	N	2153	-0-	-141	-0-	154	1	1999	2	Y	-0-					20

REAVLEY, TOM WELL #: 4 RRCID -> 243446 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9306 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	89	1	1564	2	Y	-0-					17
03	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	96	1	1718	2	Y	1					18
							1	9									
04	1800	N	1612	-0-	-188	-0-	88	1	1524	2	Y	-0-					18
05	1829	N	1658	-0-	-171	-0-	90	1	1568	2	Y	-0-					18
06	1770	N	1518	-0-	-252	-0-	93	1	1425	2	Y	-0-					18
07	1674	N	1652	-0-	-22	-0-	118	1	1534	2	Y	-0-					18

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) //CONT.// 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3556	X	3003	-0-	-553	-0-	14	2988	2	Y	1			59
							1 9							
03	3720	X	3602	-0-	-118	-0-	205	3395	2	Y	2	1	8	60
							2 9							
04	3510	X	3477	-0-	-33	-0-	203	3273	2	Y	1			61
							1 9							
05	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	208	3366	2	Y	1			62
							1 9							
06	3480	X	3437	-0-	-43	-0-	223	3210	2	Y	4			66
							4 9							
07	3596	X	3490	-0-	-106	-0-	264	3225	2	Y	1			67
							1 9							

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4060	X	2370	-0-	-1690	-0-	14	2355	2	Y	1			60
							1 9							
03	4495	X	2599	-0-	-1896	-0-	152	2446	2	Y	1			61
							1 9							
04	4320	X	2338	-0-	-1982	-0-	141	2196	2	Y	1			62
							1 9							
05	4092	X	2389	-0-	-1703	-0-	144	2244	2	Y	1			63
							1 9							
06	3030	X	2545	-0-	-485	-0-	169	2372	2	Y	4			67
							4 9							
*07	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	312	3864	2	Y	1			68
							1 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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4620	X	3982	-0-	-638	-0-	14	3967	2	Y	1			65
							1 9							
03	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	255	4300	2	Y	1			66
							1 9							
04	4920	X	4367	-0-	-553	-0-	252	4115	2	Y	-0-			66
05	5084	X	4408	-0-	-676	-0-	253	4153	2	Y	2			68
							2 9							
06	4560	X	4235	-0-	-325	-0-	273	3958	2	Y	4			72
							4 9							
07	4557	X	4120	-0-	-437	-0-	309	3810	2	Y	1			73
							1 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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	119	2092	2	Y	-0-			59
03	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	126	2261	2	Y	2	2	8	59
							2 9							
04	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	128	2231	2	Y	2	2	8	59
							2 9							
05	2449	N	2147	-0-	-302	-0-	116	2030	2	Y	1	1	8	59
							1 9							
06	2310	N	2008	-0-	-302	-0-	123	1885	2	Y	-0-			59
*07	2449	N	2165	-0-	-284	-0-	154	2004	2	Y	6	6	8	59
							7 9							

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) //CONT.// 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
MARSHALL, M. K. WELL #: 2 RRCID -> 244319 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9233 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	14	1 9	1924	2	Y	1					38
03	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	138	1 9	2188	2	Y	3	2	8			39
04	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	138	1 9	2137	2	Y	3	2	8			40
05	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	143	1 9	2227	2	Y	1					41
06	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	154	1 9	2122	2	Y	4					45
*07	2356	N	2221	-0-	-135	-0-	172	1 9	2041	2	Y	7	6	8			46

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

02	896	N	869	-0-	-27	-0-	869	2			N	-0-					-0-
03	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
04	780	N	294	-0-	-486	-0-	294	2			N	-0-					-0-
05	961	N	172	-0-	-789	-0-	172	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	368	-0-	-742	-0-	368	2			N	-0-					-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS,SW. (PETTIT, UPPER) 25863 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
SANDLIN WELL #: 1 RRCID -> 257716 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9182 - 9207

02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	837	2	2	9	N	2					117
03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1057	2	19	9	N	17					134
04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	938	2	14	9	N	13					147
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1052	2	11	9	N	10					157
06	1050	N	850	-0-	-200	-0-	850	2			N	-0-					157
07	992	N	746	-0-	-246	-0-	746	2			N	-0-					157

FAIR OIL, LTD. 258410
YATES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 059298 COMPL. DATE 05/25/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9045 - 9063

02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					8
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					8
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					8
05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					8
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					8
*07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					8

SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: RRCID -> 060751 COMPL. DATE 01/09/1975 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9083 - 9097

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/25/2014

DOUGLASS,SW. (PETTIT, UPPER) //CONT.// 25863 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
CAROL, LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 239408 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9198 - 9212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 235781 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 11726 PERF. 9260 - 9669

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS, WEST (PETTIT UPPER) 25864 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BOWLES ENERGY, INC. 084097
GRAHAM, JEWELL M., ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 054977 COMPL. DATE 01/12/1973 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9218 - 9226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					150
03	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					150
04	570 N	500	-0-	-70	-0-	500	2			N	-0-					150
05	620 N	183	-0-	-437	-0-	183	2			N	-0-					150
06	480 N	178	-0-	-302	-0-	178	2			N	-0-					150
07	527 N	184	-0-	-343	-0-	184	2			N	-0-					150

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
02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	29	1	368	2	N	-0-					-0-
03	434 N	346	-0-	-88	-0-	30	1	316	2	N	-0-					-0-
04	390 N	154	-0-	-236	-0-	10	1	144	2	N	-0-					-0-
05	434 N	130	-0-	-304	-0-	9	1	121	2	N	-0-					-0-
06	330 N	129	-0-	-201	-0-	12	1	117	2	N	-0-					-0-
07	155 N	129	-0-	-26	-0-	10	1	119	2	N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
CROSSMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 053934 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 8972 - 8980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1960 N	1473	-0-	-487	-0-	1471	3	2	9	N	2					29
03	2015 N	308	-0-	-1707	-0-	308	3			N	-0-					29
04	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3			N	-0-					29
05	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			N	-0-					29
06	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					29
07	2387 N	2137	-0-	-250	-0-	2136	3	1	9	N	1					30

INDIGO MINERALS LLC 423834
REAVLEY, TOM WELL #: 1 RRCID -> 053254 COMPL. DATE 06/10/1972 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9059 - 9074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
BATES, INEZ WELL #: 3 RRCID -> 191764 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9385 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					117
03	1891	N	1860	-0-	-31	-0-	1860	2			N	-0-					117
04	2280	N	1796	-0-	-484	-0-	1796	2			N	-0-					117
05	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2248	2	2	9	N	2					119
06	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	7	1	1877	2	N	-0-					119
*07	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	8	1	2039	2	N	-0-					119

BATES, INEZ WELL #: 2 RRCID -> 192664 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9488 - 10043

02	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	29	1	1780	2	N	2					70
							2	9									
03	2046	N	1870	-0-	-176	-0-	1870	2			N	-0-					70
04	2040	N	1980	-0-	-60	-0-	76	1	1904	2	N	-0-					70
05	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2129	2	3	9	N	3					73
06	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2164	2	2	9	N	2					75
07	2046	N	2039	-0-	-7	-0-	22	1	2017	2	N	-0-					75

BATES, INEZ WELL #: 4 RRCID -> 193624 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 10028

02	2744	X	1848	-0-	-896	-0-	176	1	1668	2	N	4					77
							4	9									
03	2728	X	2651	-0-	-77	-0-	2651	2			N	-0-					77
04	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	431	1	2234	2	N	1					78
							1	9									
05	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	1114	1	2460	2	N	2					80
							2	9									
06	2580	N	2439	-0-	-141	-0-	209	1	2226	2	N	4					84
							4	9									
07	2759	N	1800	-0-	-959	-0-	1800	2			N	-0-					84

HAYTER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 194353 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9561 - 10169

02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	33	1	230	2	N	-0-					220
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	33	1	230	2	N	-0-					220
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	48	1	288	2	N	-0-					220
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	85	1	484	2	N	-0-					220
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	158	1	455	2	N	-0-					220
07	341	N	272	-0-	-69	-0-	272	2			N	-0-					220

BATES, INEZ WELL #: 5 RRCID -> 194487 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9425 - 10042

02	2156	N	2153	-0-	-3	-0-	156	1	1994	2	N	3					95
							3	9									
03	2542	N	2374	-0-	-168	-0-	2370	2	4	9	N	4					99
04	2160	N	1975	-0-	-185	-0-	1975	2			N	-0-					99
05	2387	N	2157	-0-	-230	-0-	2157	2			N	-0-					99
06	2310	N	2033	-0-	-277	-0-	2033	2			N	-0-					99
*07	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	63	1	2122	2	N	8					107
							9	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
SANDLIN WELL #: 1 RRCID -> 202395 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9390 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	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

02	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	470	1	3155	2	N	-0-					165
03	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	186	1	3792	2	N	-0-					165
04	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	241	1	3656	2	N	-0-					165
05	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	197	1	3796	2	N	-0-					165
06	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	147	1	3859	2	N	-0-					165
*07	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	213	1	4035	2	N	-0-					165

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 218247 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9412 - 10357

02	3444	X	3249	-0-	-195	-0-	3247	2	2	9	N	2					134
03	3813	X	3627	-0-	-186	-0-	3604	2	23	9	N	21	2	8			153
04	3690	X	3442	-0-	-248	-0-	15	1	3425	2	N	2	2	8			153
							2	9									
05	3627	X	3622	-0-	-5	-0-	3622	2			N	-0-					153
06	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3532	2	4	9	N	4					157
*07	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	197	1	3628	2	N	17					174
							19	9									

RICHEY, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 227015 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9449 - 10263

02	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	389	1	2606	2	N	-0-					145
03	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	144	1	2935	2	N	-0-					145
04	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	193	1	2934	2	N	-0-					145
05	3317	X	3300	-0-	-17	-0-	163	1	3137	2	N	-0-					145
06	3210	X	3010	-0-	-200	-0-	110	1	2900	2	N	-0-					145
07	3317	X	3283	-0-	-34	-0-	164	1	3119	2	N	-0-					145

BATES, INEZ WELL #: 8 RRCID -> 246217 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 10435 PERF. 9528 - 9999

02	4312	X	3962	-0-	-350	-0-	64	1	3890	2	N	7					80
							8	9									
03	4774	X	4554	-0-	-220	-0-	4548	2	6	9	N	5					85
04	4590	X	4376	-0-	-214	-0-	167	1	4209	2	N	-0-					85
05	4743	X	4417	-0-	-326	-0-	4413	2	4	9	N	4					89
06	4590	X	4175	-0-	-415	-0-	4175	2			N	-0-					89
07	4557	X	4300	-0-	-257	-0-	46	1	4254	2	N	-0-					89

GLASS, HELEN WELL #: 3 RRCID -> 250146 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9560 - 10300

02	8260	X	7820	-0-	-440	-0-	1014	1	6806	2	N	-0-					122
03	9021	X	7661	-0-	-1360	-0-	357	1	7304	2	N	-0-					122
04	8310	X	7756	-0-	-554	-0-	479	1	7256	2	N	19	2	8			139
							21	9									
05	8649	X	7535	-0-	-1114	-0-	372	1	7160	2	N	3					142
							3	9									
06	8370	X	7299	-0-	-1071	-0-	268	1	7031	2	N	-0-					142
07	8649	X	7454	-0-	-1195	-0-	373	1	7081	2	N	-0-					142

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
HELEN GLASS WELL #: 4 RRCID -> 261985 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 10651 PERF. 9619 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5096	X	4978	-0-	-118	-0-	646	1	4332	2	N	-0-					
03	5642	X	5429	-0-	-213	-0-	253	1	5174	2	N	2					104
							2	9									
04	5460	X	5239	-0-	-221	-0-	323	1	4897	2	N	17	1	8			120
							19	9									
05	5642	X	5204	-0-	-438	-0-	257	1	4943	2	N	4					124
							4	9									
06	5340	X	5144	-0-	-196	-0-	188	1	4949	2	N	6					130
							7	9									
07	5518	X	5132	-0-	-386	-0-	71	1	5059	2	N	2					132
							2	9									

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

02	560	N	289	-0-	-271	-0-	21	1	268	2	N	-0-					-0-
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	39	1	407	2	N	-0-					-0-
04	210	N	48	-0-	-162	-0-	3	1	45	2	N	-0-					-0-
05	310	N	14	-0-	-296	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
06	420	N	10	-0-	-410	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
07	62	N	31	-0-	-31	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 1 RRCID -> 116003 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 9907 - 9989

02	392	N	335	-0-	-57	-0-	24	1	311	2	N	-0-					-0-
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	42	1	440	2	N	-0-					-0-
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	35	1	485	2	N	-0-					-0-
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	28	1	358	2	N	-0-					-0-
06	480	N	449	-0-	-31	-0-	43	1	406	2	N	-0-					-0-
07	527	N	282	-0-	-245	-0-	22	1	260	2	N	-0-					-0-

CROSSMAN WELL #: 1 RRCID -> 202425 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9826 - 10173

02	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	113	1	1440	2	N	-0-					-0-
03	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	154	1	1622	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	1509	-0-	-171	-0-	101	1	1408	2	N	-0-					-0-
05	1705	N	1508	-0-	-197	-0-	109	1	1399	2	N	-0-					-0-
06	1710	N	1210	-0-	-500	-0-	115	1	1095	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1153	-0-	-397	-0-	89	1	1064	2	N	-0-					-0-

RYAN, DON E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206350 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9793 - 10151

02	952	N	748	-0-	-204	-0-	748	2			N	-0-					45
03	868	N	764	-0-	-104	-0-	764	2			N	-0-					45
04	810	N	693	-0-	-117	-0-	693	2			N	-0-					45
05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					45
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					45
*07	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					45

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 2 RRCID -> 206386 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9916 - 10112

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
KING, S.H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206571 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9688 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	475	-0-	-85	-0-	34	1	441	2	N	-0-					-0-
03	589	N	252	-0-	-337	-0-	22	1	230	2	N	-0-					-0-
04	450	N	165	-0-	-285	-0-	11	1	154	2	N	-0-					-0-
05	527	N	207	-0-	-320	-0-	15	1	192	2	N	-0-					-0-
06	240	N	208	-0-	-32	-0-	20	1	188	2	N	-0-					-0-
*07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	19	1	224	2	N	-0-					-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207211 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9718 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	83	1	1041	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	1144	-0-	-3	-0-	101	1	1043	2	N	-0-					-0-
04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	83	1	1142	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	1210	-0-	-30	-0-	88	1	1122	2	N	-0-					-0-
06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	107	1	1004	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	1092	-0-	-179	-0-	85	1	1007	2	N	-0-					-0-

SCHWIEM WELL #: 1 RRCID -> 219559 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9852 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	512	-0-	-188	-0-	37	1	475	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	814	-0-	-302	-0-	71	1	743	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	1035	-0-	-45	-0-	69	1	966	2	N	-0-					-0-
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	65	1	844	2	N	-0-					-0-
06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	79	1	757	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	924	-0-	-161	-0-	71	1	853	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 220729 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9721 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	N	1032	-0-	-88	-0-	75	1	957	2	N	-0-					18
03	1581	N	1069	-0-	-512	-0-	93	1	976	2	N	-0-					18
04	1410	N	949	-0-	-461	-0-	64	1	885	2	N	-0-					18
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	83	1	1066	2	N	-0-					18
06	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	132	1	1260	2	N	-0-					18
*07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	86	1	1039	2	N	-0-					18

MAST WELL #: 1 RRCID -> 220970 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9119 - 9126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	980	N	781	-0-	-199	-0-	58	1	723	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	875	-0-	-210	-0-	78	1	797	2	N	-0-					-0-
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	65	1	890	2	N	-0-					-0-
05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	75	1	945	2	N	-0-					-0-
06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	100	1	935	2	N	-0-					-0-
07	992	N	937	-0-	-55	-0-	73	1	864	2	N	-0-					-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224016 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9828 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	31	N	-0-	-0-	-31	-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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SCHWIEM WELL #: 2 RRCID -> 224454 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9826 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	53	1	674	2	N	-0-					-0-
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	46	1	483	2	N	-0-					-0-
04	1740	N	360	-0-	-1380	-0-	24	1	336	2	N	-0-					-0-
05	806	N	602	-0-	-204	-0-	43	1	559	2	N	-0-					-0-
06	510	N	400	-0-	-110	-0-	38	1	362	2	N	-0-					-0-
*07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	30	1	361	2	N	-0-					-0-

KING, S. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225371 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9786 - 9910

02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	34	1	429	2	N	-0-					17
03	403	N	382	-0-	-21	-0-	33	1	349	2	N	-0-					17
04	360	N	302	-0-	-58	-0-	20	1	282	2	N	-0-					17
05	527	N	297	-0-	-230	-0-	21	1	276	2	N	-0-					17
06	360	N	239	-0-	-121	-0-	23	1	216	2	N	-0-					17
07	310	N	193	-0-	-117	-0-	15	1	178	2	N	-0-					17

SCHWIEM WELL #: 3 RRCID -> 225447 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9864 - 9972

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 3 RRCID -> 226139 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9862 - 9976

02	560	N	472	-0-	-88	-0-	34	1	438	2	N	-0-					5
03	589	N	484	-0-	-105	-0-	42	1	442	2	N	-0-					5
04	510	N	397	-0-	-113	-0-	27	1	370	2	N	-0-					5
05	527	N	220	-0-	-307	-0-	16	1	204	2	N	-0-					5
06	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	144	1	1367	2	N	-0-					5
*07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	39	1	464	2	N	-0-					5

SCHWIEM WELL #: 5 RRCID -> 227865 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9884 - 9998

02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227866 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9775 - 10088

02	1092	N	830	-0-	-262	-0-	61	1	769	2	N	-0-					145
03	1116	N	787	-0-	-329	-0-	69	1	714	2	N	4					149
							4	9									
04	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	94	1	1289	2	N	-0-					149
05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	91	1	1163	2	N	-0-					149
06	750	N	705	-0-	-45	-0-	68	1	637	2	N	-0-					149
07	1426	N	609	-0-	-817	-0-	47	1	562	2	N	-0-					149

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
KOONCE, TESSIE C. WELL #: 4 RRCID -> 228776 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9831 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	967	-0-	-69	-0-	70	1	897	2	N	-0-					-0-
03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	101	1	1061	2	N	-0-					-0-
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	50	1	695	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	219	-0-	-866	-0-	16	1	203	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	443	-0-	-667	-0-	42	1	401	2	N	-0-					-0-
07	775	N	621	-0-	-154	-0-	48	1	573	2	N	-0-					-0-

SCHWIEM WELL #: 4 RRCID -> 230617 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9763 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	10	-0-	-46	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	101	2	N	-0-					-0-
04	90	N	63	-0-	-27	-0-	4	1	59	2	N	-0-					-0-
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	2	N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
*07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	2	N	-0-					-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230619 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9858 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	38	1	479	2	N	-0-					22
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	54	1	564	2	N	-0-					22
04	630	N	608	-0-	-22	-0-	41	1	567	2	N	-0-					22
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	42	1	534	2	N	-0-					22
06	600	N	419	-0-	-181	-0-	40	1	379	2	N	-0-					22
07	620	N	477	-0-	-143	-0-	37	1	440	2	N	-0-					22

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231988 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 9849 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	60	1	756	2	N	-0-					48
03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	89	1	920	2	N	-0-					48
04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	73	1	997	2	N	-0-					48
05	899	N	773	-0-	-126	-0-	56	1	717	2	N	-0-					48
06	990	N	934	-0-	-56	-0-	90	1	844	2	N	-0-					48
07	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	84	1	1003	2	N	-0-					48

RYAN, DON. E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231991 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9878 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	581	-0-	-63	-0-	581	2			N	-0-					32
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					32
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					32
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					32
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					32
07	620	N	607	-0-	-13	-0-	607	2			N	-0-					32

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 6 RRCID -> 232074 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9724 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	109	1	1379	2	N	-0-					25
03	1705	N	1659	-0-	-46	-0-	145	1	1514	2	N	-0-					25
04	1620	N	1569	-0-	-51	-0-	106	1	1463	2	N	-0-					25
05	1643	N	1551	-0-	-92	-0-	112	1	1439	2	N	-0-					25
06	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	165	1	1563	2	N	-0-					25
*07	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	131	1	1570	2	N	-0-					25

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232146 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9836 - 10089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	783	-0-	-29	-0-	57	1	726	2	N	-0-					40
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	79	1	833	2	N	-0-					40
04	900	N	792	-0-	-108	-0-	53	1	739	2	N	-0-					40
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	65	1	838	2	N	-0-					40
06	870	N	850	-0-	-20	-0-	81	1	769	2	N	-0-					40
*07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	66	1	796	2	N	-0-					40

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RYAN, DON E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232234 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9933 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	874	-0-	-22	-0-	874	2			N	-0-					127
03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					127
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					127
05	961	N	921	-0-	-40	-0-	921	2			N	-0-					127
06	900	N	831	-0-	-69	-0-	831	2			N	-0-					127
*07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					127

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234199 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9916 - 10173

02	392	N	14	-0-	-378	-0-	1	1	13	2	N	-0-					110
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	22	1	227	2	N	-0-					110
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	16	1	224	2	N	-0-					110
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	N	-0-					110
06	240	N	169	-0-	-71	-0-	16	1	153	2	N	-0-					110
07	248	N	47	-0-	-201	-0-	4	1	43	2	N	-0-					110

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234200 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9794 - 10126

02	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	214	1	2698	2	N	-0-					83
03	2418	X	1827	-0-	-591	-0-	161	1	1666	2	N	-0-					83
04	1890	N	1059	-0-	-831	-0-	72	1	987	2	N	-0-					83
05	2418	X	1923	-0-	-495	-0-	140	1	1783	2	N	-0-					83
06	2340	X	2108	-0-	-232	-0-	203	1	1905	2	N	-0-					83
07	2418	X	1634	-0-	-784	-0-	127	1	1507	2	N	-0-					83

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 5 RRCID -> 234381 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9824 - 10124

02	616	N	557	-0-	-59	-0-	41	1	516	2	N	-0-					42
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	65	1	675	2	N	-0-					42
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	43	1	601	2	N	-0-					42
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	48	1	613	2	N	-0-					42
06	720	N	430	-0-	-290	-0-	41	1	389	2	N	-0-					42
07	651	N	547	-0-	-104	-0-	42	1	505	2	N	-0-					42

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 7 RRCID -> 235783 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9818 - 10084

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SCHWIEM WELL #: 7 RRCID -> 235790 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 10396 PERF. 9890 - 10172

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 244839 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10426 PERF. 9845 - 9973

02	700	N	449	-0-	-251	-0-	33	1	416	2	N	-0-					25
03	682	N	474	-0-	-208	-0-	42	1	432	2	N	-0-					25
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	37	1	502	2	N	-0-					25
05	496	N	435	-0-	-61	-0-	32	1	403	2	N	-0-					25
06	450	N	322	-0-	-128	-0-	31	1	291	2	N	-0-					25
07	558	N	256	-0-	-302	-0-	20	1	236	2	N	-0-					25

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION 252059
CITY OF NACOGDOCHES -A- WELL #: 2 RRCID -> 228045 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9384 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2014 - WELL P & A 4/3/14

LITTLE ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 232735 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9338 - 10243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

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
02	16800	X	16800	-0-	-0-	-0-	16800	2			N	-0-					188
03	19031	X	19031	-0-	-0-	-0-	19022	2	9	9	N	8					196
04	22483	X	22483	-0-	-0-	-0-	22461	2	22	9	N	20	194	1			22
*05	14361	X	14361	-0-	-0-	-0-	14339	2	22	9	N	20					42
06	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT					42
07	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					42

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					136
03	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	5645	2	8	9	N	7					143
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					148
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148
07	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT					148

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-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

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207699 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9497 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
DAVIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208430 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10659 PERF. 9460 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	510	-0-	-22	-0-	510	2			N	-0-					44
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					44
04	870	N	376	-0-	-494	-0-	376	2			N	-0-					44
05	558	N	390	-0-	-168	-0-	390	2			N	-0-					44
06	480	N	370	-0-	-110	-0-	370	2			N	-0-					44
07	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	2			N	-0-					44

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 214717 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9398 - 10130

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225340 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 12244 PERF. 9474 - 9883

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234153 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9644 - 10363

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234336 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9580 - 10420

02	1288	X	115	-0-	-1173	-0-	115	2			N	-0-					184
03	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					184
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					184
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					184
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184

INDIGO MINERALS LLC 423834
MARSHALL, M.K. GU WELL #: 2 RRCID -> 222770 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9436 - 9848

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
REAVLEY, TOM WELL #: 2 RRCID -> 224663 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9543 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT					-0-

REAVLEY, TOM WELL #: 3 RRCID -> 232622 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9572 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	N	717	-0-	-11	-0-	39	1	678	2	Y	-0-					12
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	30	1	536	2	Y	1					13
							1	9									
04	750	N	691	-0-	-59	-0-	38	1	653	2	Y	-0-					13
05	806	N	765	-0-	-41	-0-	41	1	724	2	Y	-0-					13
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	50	1	762	2	Y	-0-					13
*07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	56	1	723	2	Y	-0-					13

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REAVLEY, TOM WELL #: 4 RRCID -> 243449 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9675 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244201 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9516 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL, M.K. GU WELL #: 3 RRCID -> 244230 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9615 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
MARSHALL, M.K. GU WELL #: 4 RRCID -> 244232 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9615 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINNACLE OPERATING COMPANY, INC. 665670
STEWART-TISCHHAUSER WELL #: 1 RRCID -> 229497 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9542 - 10018

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDDLEBROOK-MAST WELL #: 1 RRCID -> 241943 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9680 - 9720

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MIDDLEBROOK-MAST UNIT 'A' WELL #: 1 RRCID -> 249388 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9838 - 9856

02	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					104
03	2077	N	1720	-0-	-357	-0-	1720	2			N	-0-					104
04	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					104
05	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1971	2	17	9	N	15					119
*06	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2249	2	151	9	N	137					256
07	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					256

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
TEXAS FARM PRODUCTS WELL #: 1 RRCID -> 059717 COMPL. DATE 08/29/1974 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9815 - 10150

02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 1 RRCID -> 066023 COMPL. DATE 03/21/1976 TOTAL DEPTH 15012 PERF. 9525 - 9541

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	59	1	1030	2	Y	4					16
							4	9									
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	59	1	1062	2	Y	4					20
							4	9									
04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	61	1	1060	2	Y	3					23
							3	9									
05	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	61	1	1066	2	Y	5					28
							6	9									
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	65	1	990	2	Y	-0-					28
07	1054	N	1008	-0-	-46	-0-	72	1	933	2	Y	3	27	1			4
							3	9									

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 105581 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9347 - 10010

02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	9	1	161	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	153	-0-	-33	-0-	8	1	145	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	56	-0-	-94	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	181	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	13	1	197	2	Y	-0-					-0-
*07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	2	Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 4 RRCID -> 109957 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9511 - 10242

02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	55	1	965	2	Y	-0-					11
03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	64	1	1151	2	Y	-0-					11
04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	62	1	1085	2	Y	5					16
							6	9									
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	60	1	1041	2	Y	-0-					16
06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	62	1	943	2	Y	-0-					16
*07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	75	1	981	2	Y	1					17
							1	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 5 RRCID -> 114160 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9446 - 10257

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 116253 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9415 - 9830

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		1080	-0-	1080	1080	57	1	1023	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		1200	-0-	1200	2280	65	1	1135	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		1362	-0-	1362	3642	74	1	1288	2	Y	-0-					-0-
06	5147	X	1505	-0-	-3642	-0-	92	1	1413	2	Y	-0-					-0-
07	1240	X	797	-0-	-443	-0-	57	1	738	2	Y	2					2
							2	9									

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 1 L RRCID -> 116335 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 9658 - 10392

02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	5	1	85	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-51	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		103	-0-	103	103	7	1	96	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 7 RRCID -> 120271 COMPL. DATE 01/25/1986 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9464 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	10	-0-	10	10	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
06	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 181101 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9531 - 10276

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	77	1	1346	2	Y	-0-					40
03	1550	N	1532	-0-	-18	-0-	81	1	1451	2	Y	-0-					40
04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	82	1	1419	2	Y	-0-					40
05	1581	N	1472	-0-	-109	-0-	80	1	1392	2	Y	-0-					40
06	1470	N	1469	-0-	-1	-0-	90	1	1379	2	Y	-0-					40
07	1519	N	1433	-0-	-86	-0-	102	1	1331	2	Y	-0-					40

DOUGLASS GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 181913 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9447 - 10242

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	115	1	2018	2	Y	-0-					3
03	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	123	1	2197	2	Y	-0-					3
04	2310	N	2225	-0-	-85	-0-	121	1	2104	2	Y	-0-					3
05	2356	N	2253	-0-	-103	-0-	122	1	2131	2	Y	-0-					3
06	2250	N	2153	-0-	-97	-0-	132	1	2021	2	Y	-0-					3
07	2294	N	2149	-0-	-145	-0-	153	1	1989	2	Y	6					9
							7	9									

DOUGLASS GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 182859 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9298 - 10242

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	1064	N	975	-0-	-89	-0-	52	1	923	2	Y	-0-					20
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	57	1	1025	2	Y	-0-					20
04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	59	1	1025	2	Y	-0-					20
05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	61	1	1067	2	Y	-0-					20
06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	71	1	1082	2	Y	-0-					20
07	1116	N	895	-0-	-221	-0-	64	1	831	2	Y	-0-					20

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 185176 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9489 - 9967

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS GU 6 WELL #: 4 RRCID -> 185765 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9559 - 9898

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	51	1	890	2	Y	-0-					11
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	55	1	983	2	Y	-0-					11
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	53	1	929	2	Y	-0-					11
05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	55	1	970	2	Y	15					26
							17	9									
06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	58	1	892	2	Y	-0-					26
*07	956	N	956	-0-	-0-	-0-	68	1	882	2	Y	5	19	1			12
							6	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DORSETT, J. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 186668 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9949 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	21	1	376	2	Y	-0-					29
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	23	1	413	2	Y	-0-					29
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	23	1	398	2	Y	-0-					29
05	434	N	428	-0-	-6	-0-	23	1	405	2	Y	-0-					29
06	420	N	404	-0-	-16	-0-	25	1	379	2	Y	-0-					29
07	434	N	406	-0-	-28	-0-	29	1	377	2	Y	-0-					29

PAIGE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 188156 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9640 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	N	1464	-0-	-76	-0-	79	1	1385	2	Y	-0-					29
03	1612	N	1199	-0-	-413	-0-	63	1	1136	2	Y	-0-					29
04	1500	N	822	-0-	-678	-0-	45	1	777	2	Y	-0-					29
05	1612	N	587	-0-	-1025	-0-	32	1	555	2	Y	-0-					29
06	690	N	323	-0-	-367	-0-	20	1	301	2	Y	2					31
							2	9									
07	713	N	255	-0-	-458	-0-	18	1	236	2	Y	1					32
							1	9									

DOUGLASS GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 188385 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9443 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1904	N	1894	-0-	-10	-0-	102	1	1792	2	Y	-0-					26
03	2108	N	2090	-0-	-18	-0-	110	1	1980	2	Y	-0-					26
04	2040	N	2029	-0-	-11	-0-	110	1	1919	2	Y	-0-					26
05	2108	N	2072	-0-	-36	-0-	112	1	1960	2	Y	-0-					26
06	2010	N	1963	-0-	-47	-0-	120	1	1843	2	Y	-0-					26
07	2077	N	1966	-0-	-111	-0-	140	1	1826	2	Y	-0-					26

MAST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 189253 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8688 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

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
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	52	1	906	2	Y	-0-					12
03	1178	N	1015	-0-	-163	-0-	54	1	959	2	Y	2					14
							2	9									
04	1050	N	958	-0-	-92	-0-	51	1	893	2	Y	13					27
							14	9									
05	1085	N	966	-0-	-119	-0-	52	1	913	2	Y	1					28
							1	9									
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	57	1	877	2	Y	-0-					28
07	961	N	769	-0-	-192	-0-	55	1	714	2	Y	-0-					28

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	72	1	1265	2	Y	3					13
							3	9									
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	62	1	1116	2	Y	4					17
							4	9									
04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	55	1	959	2	Y	4					21
							4	9									
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	42	1	737	2	Y	3					24
							3	9									
06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	46	1	698	2	Y	1					25
							1	9									
*07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	54	1	701	2	Y	3	24	1			4
							3	9									

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
02	1624	N	1602	-0-	-22	-0-	86	1	1516	2	Y	-0-					11
03	1767	N	1756	-0-	-11	-0-	93	1	1663	2	Y	-0-					11
04	1710	N	1702	-0-	-8	-0-	92	1	1604	2	Y	5					16
							6	9									
05	1767	N	1729	-0-	-38	-0-	94	1	1635	2	Y	-0-					16
06	1680	N	1646	-0-	-34	-0-	101	1	1545	2	Y	-0-					16
07	1736	N	1662	-0-	-74	-0-	119	1	1542	2	Y	1					17
							1	9									

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		37	-0-	37	37	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	37					Y	-0-					-0-
06	4568	X	4531	-0-	-37	-0-	278	1	4253	2	Y	-0-					-0-
*07	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	247	1	3205	2	Y	-0-					-0-

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
02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	58	1	1017	2	Y	-0-					17
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	62	1	1114	2	Y	8					25
							9	9									
04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	61	1	1060	2	Y	-0-					25
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	61	1	1071	2	Y	-0-					25
06	1050	N	914	-0-	-136	-0-	56	1	858	2	Y	-0-					25
*07	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	112	1	1454	2	Y	-0-					25

HAYTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 189839 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9372 - 10193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1932	N	1839	-0-	-93	-0-	99	1	1740	2	Y	-0-					16
03	2108	N	2031	-0-	-77	-0-	107	1	1918	2	Y	5					21
							6	9									
04	1980	N	1977	-0-	-3	-0-	107	1	1866	2	Y	4					25
							4	9									
05	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	111	1	1939	2	Y	-0-					25
06	1980	N	1963	-0-	-17	-0-	120	1	1843	2	Y	-0-					25
07	2046	N	1972	-0-	-74	-0-	141	1	1831	2	Y	-0-					25

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER "A" WELL #: 11 RRCID -> 190364 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9690 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1959					Y	-0-					-0-
03	3404	X	1445	-0-	-1959	-0-	76	1	1369	2	Y	-0-					-0-
04	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	67	1	1158	2	Y	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	2	Y	-0-					-0-
06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	70	1	1069	2	Y	-0-					-0-
*07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	55	1	711	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 7-B WELL #: 2 RRCID -> 190488 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9605 - 10351

02	2072	N	1928	-0-	-144	-0-	104	1	1823	2	Y	1					39
							1	9									
03	2201	N	2098	-0-	-103	-0-	110	1	1969	2	Y	17	38	1			18
							19	9									
04	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	111	1	1932	2	Y	1					19
							1	9									
05	2139	N	2008	-0-	-131	-0-	109	1	1899	2	Y	-0-					19
06	1980	N	1825	-0-	-155	-0-	112	1	1713	2	Y	-0-					19
07	2046	N	1873	-0-	-173	-0-	134	1	1739	2	Y	-0-					19

SHANNON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 191086 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9605 - 10352

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT		1326	-0-	1326	1326	70	1	1230	2	Y	24	20	8			9
							26	9									
06	14B2 EXT		822	-0-	822	2148	50	1	772	2	Y	-0-					9
07	14B2 EXT		443	-0-	443	2591	31	1	409	2	Y	3	1	8			11
							3	9									

RENEE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 191088 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9706 - 10478

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		7227	-0-	7227	7227	382	1	6845	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1977	-0-	1977	9204	108	1	1869	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		724	-0-	724	9928	39	1	685	2	Y	-0-					-0-
06	10573	X	645	-0-	-9928	-0-	40	1	605	2	Y	-0-					-0-
07	1333	X	370	-0-	-963	-0-	26	1	344	2	Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 15 RRCID -> 191183 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9571 - 9976

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		717	-0-	717	717	38	1	679	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	717					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	717					Y	-0-					-0-
06	717	X	-0-	-0-	-717	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		345	-0-	345	345	25	1	320	2	Y	-0-					-0-

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 3 RRCID -> 191401 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9598 - 10184

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 20 RRCID -> 191651 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9556 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	32	1	563	2	Y	-0-					11
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	33	1	590	2	Y	-0-					11
04	600	N	463	-0-	-137	-0-	25	1	434	2	Y	4					15
							4	9									
05	620	N	122	-0-	-498	-0-	7	1	115	2	Y	-0-					15
06	457	N	185	-0-	-272	-0-	11	1	174	2	Y	-0-					15
07	279	N	95	-0-	-184	-0-	7	1	88	2	Y	-0-					15

DOUGLASS GU 6 WELL #: 5 RRCID -> 191762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9521 - 11582

02	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	92	1	1616	2	Y	-0-					11
03	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	89	1	1600	2	Y	-0-					11
04	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	85	1	1469	2	Y	-0-					11
05	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	98	1	1709	2	Y	14					25
							15	9									
06	1590	N	1219	-0-	-371	-0-	75	1	1144	2	Y	-0-					25
07	1612	N	1175	-0-	-437	-0-	83	1	1085	2	Y	6	19	1			12
							7	9									

DOUGLASS GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 191948 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9550 - 9564

02	672	N	659	-0-	-13	-0-	35	1	624	2	Y	-0-					3
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	38	1	679	2	Y	-0-					3
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	37	1	641	2	Y	-0-					3
05	744	N	708	-0-	-36	-0-	38	1	670	2	Y	-0-					3
06	690	N	686	-0-	-4	-0-	42	1	644	2	Y	-0-					3
07	713	N	688	-0-	-25	-0-	49	1	632	2	Y	6					9
							7	9									

DOUGLASS GU 8 WELL #: 5 RRCID -> 192290 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9569 - 10166

02	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	87	1	1538	2	Y	-0-					3
03	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	94	1	1678	2	Y	-0-					3
04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	93	1	1625	2	Y	-0-					3
05	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	95	1	1654	2	Y	-0-					3
06	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	102	1	1565	2	Y	-0-					3
07	1674	N	1603	-0-	-71	-0-	114	1	1482	2	Y	6					9
							7	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 18 RRCID -> 192894 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9490 - 10288

02	812	N	796	-0-	-16	-0-	43	1	753	2	Y	-0-					4
03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	48	1	859	2	Y	-0-					4
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	46	1	798	2	Y	-0-					4
05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	52	1	901	2	Y	-0-					4
06	870	N	544	-0-	-326	-0-	33	1	511	2	Y	-0-					4
*07	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	89	1	1160	2	Y	-0-					4

RUTH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 192949 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9514 - 10195

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 21 RRCID -> 193208 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10471 PERF. 9429 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	109	1	1923	2	Y	-0-					11
03	2139	N	2088	-0-	-51	-0-	110	1	1978	2	Y	-0-					11
04	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	113	1	1971	2	Y	-0-					11
05	2263	N	1620	-0-	-643	-0-	87	1	1516	2	Y	15					26
							17	9									
06	1800	N	1701	-0-	-99	-0-	104	1	1597	2	Y	-0-					26
07	1860	N	1841	-0-	-19	-0-	131	1	1704	2	Y	5	19	1			12
							6	9									

DOUGLASS GU 7B WELL #: 3 RRCID -> 193211 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9528 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		1374	-0-	1374	7541	74	1	1300	2	Y	-0-					1
03	9190	X	1649	-0-	-7541	-0-	87	1	1562	2	Y	-0-					1
04	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	60	1	1046	2	Y	-0-					1
05	1922	X	504	-0-	-1418	-0-	27	1	475	2	Y	2					3
							2	9									
06	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	92	1	1404	2	Y	-0-					3
*07	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	88	1	1147	2	Y	1	2	1			2
							1	9									

MARTIN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 194364 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9632 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		233	-0-	233	321	13	1	220	2	Y	-0-					-0-
03	321	X	-0-	-0-	-321	-0-					Y	-0-					-0-
04	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	149	1	2588	2	Y	30					30
							33	9									
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	35	1	619	2	Y	5					35
							6	9									
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	25	1	388	2	Y	-0-					35
07	1767	N	500	-0-	-1267	-0-	35	1	459	2	Y	5					40
							6	9									

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 194436 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9342 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1932	N	1804	-0-	-128	-0-	96	1	1689	2	Y	17	20	1			5
							19	9									
03	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	108	1	1928	2	Y	1					6
							1	9									
04	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	105	1	1825	2	Y	-0-					6
05	1984	N	1979	-0-	-5	-0-	107	1	1870	2	Y	2					8
							2	9									
06	1920	N	1892	-0-	-28	-0-	116	1	1770	2	Y	5					13
							6	9									
07	1984	N	1862	-0-	-122	-0-	133	1	1723	2	Y	5					18
							6	9									

DOUGLASS GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 194461 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9538 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	93	1	1635	2	Y	-0-					3
03	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	102	1	1824	2	Y	-0-					3
04	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	99	1	1719	2	Y	-0-					3
05	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	102	1	1775	2	Y	-0-					3
06	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	112	1	1720	2	Y	-0-					3
*07	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	128	1	1670	2	Y	5					8
							6	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 24 RRCID -> 195023 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9447 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	55	1	967	2	Y	-0-					7
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	58	1	1032	2	Y	-0-					7
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	56	1	982	2	Y	-0-					7
05	1085	N	992	-0-	-93	-0-	54	1	938	2	Y	-0-					7
06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	64	1	977	2	Y	20					27
							22	9									
07	1023	N	882	-0-	-141	-0-	63	1	817	2	Y	2					29
							2	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
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	18	1	310	2	Y	-0-					14
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	19	1	348	2	Y	-0-					14
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	13	1	220	2	Y	-0-					14
05	310	N	261	-0-	-49	-0-	14	1	247	2	Y	-0-					14
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	25	1	389	2	Y	1					15
							1	9									
*07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	69	1	894	2	Y	3					18
							3	9									

PAIGE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195538 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9370 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		2394	-0-	2394	8129	129	1	2265	2	Y	-0-					-0-
03	9253	X	1124	-0-	-8129	-0-	59	1	1065	2	Y	-0-					-0-
04	500	X	500	-0-	-0-	-0-	27	1	473	2	Y	-0-					-0-
05	1674	X	172	-0-	-1502	-0-	9	1	162	2	Y	1					1
							1	9									
06	1061	X	169	-0-	-892	-0-	10	1	159	2	Y	-0-					1
*07	347	X	347	-0-	-0-	-0-	25	1	321	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 4 RRCID -> 195682 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9425 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	113	1	1980	2	Y	-0-					25
03	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	119	1	2127	2	Y	-0-					25
04	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	117	1	2033	2	Y	-0-					25
05	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	125	1	2178	2	Y	-0-					25
06	2070	N	2037	-0-	-33	-0-	125	1	1912	2	Y	-0-					25
*07	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	158	1	2051	2	Y	-0-					25

PAIGE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 195809 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10514 PERF. 9510 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		1915	-0-	1915	9827	103	1	1812	2	Y	-0-					-0-
03	11455	X	1628	-0-	-9827	-0-	86	1	1542	2	Y	-0-					-0-
04	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	62	1	1070	2	Y	-0-					-0-
05	4061	X	1050	-0-	-3011	-0-	57	1	993	2	Y	-0-					-0-
06	2695	X	977	-0-	-1718	-0-	60	1	917	2	Y	-0-					-0-
07	1116	X	1012	-0-	-104	-0-	72	1	940	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 23 RRCID -> 196045 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9565 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	54	1	954	2	Y	4					16
							4	9									
03	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	60	1	1067	2	Y	4					20
							4	9									
04	1080	N	1075	-0-	-5	-0-	58	1	1013	2	Y	4					24
							4	9									
05	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	58	1	1021	2	Y	4					28
							4	9									
06	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	73	1	1123	2	Y	-0-					28
*07	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	95	1	1237	2	Y	4	28	1			4
							4	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 22 RRCID -> 196121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10584 PERF. 9535 - 10480

02	1316	N	1280	-0-	-36	-0-	69	1	1211	2	Y	-0-					11
03	1395	N	1282	-0-	-113	-0-	68	1	1214	2	Y	-0-					11
04	1410	N	1235	-0-	-175	-0-	67	1	1168	2	Y	-0-					11
05	1426	N	1278	-0-	-148	-0-	68	1	1193	2	Y	15					26
							17	9									
06	1230	N	1202	-0-	-28	-0-	74	1	1128	2	Y	-0-					26
*07	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	101	1	1317	2	Y	5	19	1			12
							6	9									

KATHLEEN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 196583 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9328 - 10274

02	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	97	1	1712	2	Y	-0-					7
03	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	103	1	1852	2	Y	15					22
							17	9									
04	1860	N	1716	-0-	-144	-0-	93	1	1621	2	Y	2					24
							2	9									
05	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	106	1	1854	2	Y	-0-					24
06	1834	N	1569	-0-	-265	-0-	96	1	1473	2	Y	-0-					24
07	1767	N	1433	-0-	-334	-0-	102	1	1331	2	Y	-0-					24

DOUGLASS GU 7B WELL #: 5 RRCID -> 196718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9514 - 10429

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		793	-0-	793	793	43	1	748	2	Y	2					2
							2	9									
06	4200	X	3407	-0-	-793	-0-	209	1	3198	2	Y	-0-					2
*07	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	191	1	2489	2	Y	6	2	1			6
							7	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 26 RRCID -> 197197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9414 - 10256

02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	44	1	775	2	Y	-0-					7
03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	49	1	875	2	Y	-0-					7
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	51	1	880	2	Y	-0-					7
05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	51	1	891	2	Y	-0-					7
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	54	1	828	2	Y	20					27
							22	9									
07	868	N	861	-0-	-7	-0-	61	1	797	2	Y	3					30
							3	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT	1086	-0-	1086	1086	59	1	1027	2	Y	-0-					1
06	14B2 EXT	4	-0-	4	1090	4	2			Y	-0-					1
07	14B2 EXT	718	-0-	718	1808	51	1	667	2	Y	-0-	1	1			-0-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 3 RRCID -> 197898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9420 - 10350

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	4157	-0-	4157	4157	220	1	3937	2	Y	-0-					1
04	14B2 EXT	1493	-0-	1493	5650	81	1	1412	2	Y	-0-					1
05	14B2 EXT	1600	-0-	1600	7250	87	1	1513	2	Y	-0-					1
06	8332 X	1082	-0-	-7250	-0-	66	1	1016	2	Y	-0-					1
07	3410 X	786	-0-	-2624	-0-	56	1	730	2	Y	-0-					1

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 4 RRCID -> 197992 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9257 - 10148

02	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	70	1	1231	2	Y	-0-					2
03	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	73	1	1316	2	Y	11					13
						12	9									
04	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	74	1	1291	2	Y	1	11	1			3
						1	9									
05	1302 N	960	-0-	-342	-0-	52	1	907	2	Y	1					4
						1	9									
06	1208 N	977	-0-	-231	-0-	60	1	917	2	Y	-0-					4
*07	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	86	1	1113	2	Y	13					17
						14	9									

DOUGLASS GU 7B WELL #: 4 RRCID -> 198629 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9469 - 10365

02	1092 N	1007	-0-	-85	-0-	54	1	953	2	Y	-0-					11
03	1209 N	1132	-0-	-77	-0-	60	1	1072	2	Y	-0-					11
04	1170 N	1081	-0-	-89	-0-	59	1	1022	2	Y	-0-					11
05	1116 N	1017	-0-	-99	-0-	54	1	946	2	Y	15					26
						17	9									
06	1105 N	945	-0-	-160	-0-	58	1	887	2	Y	-0-					26
07	1054 N	1051	-0-	-3	-0-	75	1	970	2	Y	5	19	1			12
						6	9									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 2 RRCID -> 199028 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9530 - 10327

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	2392	-0-	2392	2392	126	1	2266	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	1729	-0-	1729	4121	94	1	1635	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	1475	-0-	1475	5596	80	1	1395	2	Y	-0-					-0-
06	6416 X	820	-0-	-5596	-0-	50	1	770	2	Y	-0-					-0-
07	2387 X	514	-0-	-1873	-0-	37	1	477	2	Y	-0-					-0-

RUTH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 199195 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10586 PERF. 9526 - 10491

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	14B2 EXT	197	-0-	197	197	10	1	187	2	Y	-0-					15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197					Y	-0-					15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197					Y	-0-					15
06	197 X	-0-	-0-	-197	-0-					Y	-0-					15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 199574 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9726 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2184	X	1237	-0-	-947	-0-	67	1	1170	2	Y	-0-					9
03	2108	X	1132	-0-	-976	-0-	60	1	1068	2	Y	4					13
							4	9									
04	1620	X	833	-0-	-787	-0-	45	1	787	2	Y	1					14
							1	9									
05	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	94	1	1649	2	Y	-0-					14
06	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	80	1	1226	2	Y	-0-					14
*07	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	72	1	936	2	Y	-0-					14

DOUGLASS GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 200162 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9427 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	14B2	EXT	53	-0-	53	53	3	1	50	2	Y	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53					Y	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53					Y	-0-					19
06	53	X	-0-	-0-	53	-0-					Y	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 200237 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9338 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1960	N	1922	-0-	-38	-0-	103	1	1818	2	Y	1	21	1			2
							1	9									
03	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	123	1	2211	2	Y	-0-					2
04	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	113	1	1970	2	Y	-0-					2
05	2139	N	1995	-0-	-144	-0-	108	1	1887	2	Y	-0-					2
06	2146	N	1986	-0-	-160	-0-	122	1	1864	2	Y	-0-					2
07	2077	N	1949	-0-	-128	-0-	139	1	1802	2	Y	7					9
							8	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
02	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	76	1	1329	2	Y	-0-					-0-
03	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	95	1	1700	2	Y	-0-					-0-
04	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	121	1	2108	2	Y	-0-					-0-
05	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	119	1	2072	2	Y	-0-					-0-
06	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	121	1	1858	2	Y	-0-					-0-
*07	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	137	1	1777	2	Y	-0-					-0-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 5 RRCID -> 201345 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9552 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	N	1448	-0-	-8	-0-	78	1	1370	2	Y	-0-					-0-
03	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	85	1	1530	2	Y	-0-					-0-
04	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	86	1	1503	2	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1601	-0-	-11	-0-	87	1	1514	2	Y	-0-					-0-
06	1560	N	1536	-0-	-24	-0-	94	1	1442	2	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1515	-0-	-97	-0-	108	1	1407	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 201568 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10396 PERF. 9484 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1792	N	1559	-0-	-233	-0-	84	1	1475	2	Y	-0-					4
03	1891	N	1778	-0-	-113	-0-	94	1	1684	2	Y	-0-					4
04	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	95	1	1645	2	Y	-0-					4
05	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	96	1	1683	2	Y	-0-					4
06	1710	N	1643	-0-	-67	-0-	101	1	1542	2	Y	-0-					4
07	1798	N	1532	-0-	-266	-0-	109	1	1423	2	Y	-0-					4

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 25 RRCID -> 201711 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9352 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	15	1	257	2	Y	-0-					5
03	248	N	231	-0-	-17	-0-	12	1	219	2	Y	-0-					5
04	330	N	217	-0-	-113	-0-	12	1	205	2	Y	-0-					5
05	310	N	141	-0-	-169	-0-	8	1	133	2	Y	-0-					5
06	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	100	1	1524	2	Y	12					17
							13	9									
*07	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	133	1	1725	2	Y	2					19
							2	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 13 RRCID -> 201910 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9289 - 10327

02	1064	N	977	-0-	-87	-0-	52	1	923	2	Y	2					11
							2	9									
03	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	56	1	1009	2	Y	-0-					11
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	57	1	987	2	Y	13					24
							14	9									
05	1085	N	1057	-0-	-28	-0-	57	1	999	2	Y	1					25
							1	9									
06	1020	N	1007	-0-	-13	-0-	62	1	945	2	Y	-0-					25
07	1054	N	1019	-0-	-35	-0-	73	1	946	2	Y	-0-					25

DOUGLASS GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 202016 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9382 - 10291

02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	64	1	1133	2	Y	-0-					4
03	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	68	1	1225	2	Y	-0-					4
04	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	68	1	1188	2	Y	-0-					4
05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	70	1	1229	2	Y	-0-					4
06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	69	1	1051	2	Y	-0-					4
*07	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	89	1	1152	2	Y	-0-					4

RUTH GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 202281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9575 - 10479

02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	58	1	1018	2	Y	-0-					7
03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	46	1	826	2	Y	13					20
							14	9									
04	960	N	445	-0-	-515	-0-	24	1	420	2	Y	1					21
							1	9									
05	1054	N	639	-0-	-415	-0-	35	1	604	2	Y	-0-					21
06	812	N	358	-0-	-454	-0-	22	1	336	2	Y	-0-					21
*07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	58	1	756	2	Y	-0-					21

JERI ANNE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 202945 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10438 PERF. 9512 - 10100

02	896	N	818	-0-	-78	-0-	44	1	774	2	Y	-0-					8
03	992	N	957	-0-	-35	-0-	49	1	880	2	Y	25					33
							28	9									
04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	50	1	867	2	Y	1					34
							1	9									
05	899	N	866	-0-	-33	-0-	47	1	819	2	Y	-0-					34
06	870	N	724	-0-	-146	-0-	44	1	680	2	Y	-0-					34
07	899	N	651	-0-	-248	-0-	46	1	605	2	Y	-0-					34

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 9 RRCID -> 202948 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9446 - 10322

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 8 RRCID -> 203918 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9439 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1932	N	1915	-0-	-17	-0-	103	1	1808	2	Y	4					26
							4	9									
03	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	113	1	2022	2	Y	-0-					26
04	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	110	1	1912	2	Y	1					27
							1	9									
05	2108	N	2033	-0-	-75	-0-	110	1	1921	2	Y	2					29
							2	9									
06	2044	N	1839	-0-	-205	-0-	113	1	1726	2	Y	-0-					29
07	2077	N	1951	-0-	-126	-0-	139	1	1812	2	Y	-0-					29

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 27 RRCID -> 204241 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9341 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2128	N	2047	-0-	-81	-0-	110	1	1933	2	Y	4					16
							4	9									
03	2356	N	2286	-0-	-70	-0-	121	1	2161	2	Y	4					20
							4	9									
04	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	119	1	2069	2	Y	3					23
							3	9									
05	2263	N	2212	-0-	-51	-0-	119	1	2087	2	Y	5					28
							6	9									
06	2160	N	2050	-0-	-110	-0-	126	1	1924	2	Y	-0-					28
07	2232	N	2081	-0-	-151	-0-	148	1	1929	2	Y	4	28	1			4
							4	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 28 RRCID -> 204326 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9412 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	60	1	1052	2	Y	2					13
							2	9									
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	57	1	1025	2	Y	-0-					13
04	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	58	1	1004	2	Y	13					26
							14	9									
05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	58	1	1008	2	Y	1					27
							1	9									
06	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	66	1	1013	2	Y	-0-					27
*07	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	83	1	1078	2	Y	-0-					27

DOUGLASS GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 204327 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9467 - 10159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	89	1	1574	2	Y	1					20
							1	9									
03	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	94	1	1679	2	Y	-0-					20
04	2070	N	1716	-0-	-354	-0-	93	1	1614	2	Y	8					28
							9	9									
05	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	109	1	1908	2	Y	1					29
							1	9									
06	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	111	1	1700	2	Y	12					41
							13	9									
*07	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	126	1	1642	2	Y	-0-					41

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 10 RRCID -> 204815 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9595 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		1387	-0-	1387	4537	75	1	1312	2	Y	-0-					1
03	6129	X	1592	-0-	-4537	-0-	84	1	1508	2	Y	-0-					1
04	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	86	1	1491	2	Y	-0-					1
05	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	92	1	1604	2	Y	-0-					1
06	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	95	1	1462	2	Y	-0-					1
*07	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	115	1	1495	2	Y	-0-					1

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 32 RRCID -> 204816 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9477 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1764	N	1746	-0-	-18	-0-	94	1	1652	2	Y	-0-					
03	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	111	1	1987	2	Y	8					25
							9	9									
04	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	116	1	2017	2	Y	-0-					25
05	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	122	1	2129	2	Y	-0-					25
06	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	129	1	1970	2	Y	-0-					25
*07	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	147	1	1916	2	Y	-0-					25

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 204821 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 10471 PERF. 9403 - 10387

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 205305 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9283 - 10186

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		4770	-0-	4770	4770	252	1	4518	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		4736	-0-	4736	9506	258	1	4478	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		3487	-0-	3487	12993	189	1	3298	2	Y	-0-					-0-
06	14805	X	1812	-0-	-12993	-0-	111	1	1701	2	Y	-0-					-0-
07	4154	X	1276	-0-	-2878	-0-	91	1	1183	2	Y	2					2
							2	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 31 RRCID -> 205679 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9592 - 10345

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		3057	-0-	3057	3057	187	1	2870	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		3359	-0-	3359	6416	240	1	3119	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 7B WELL #: 6 RRCID -> 205920 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9422 - 10382

02	1652	N	1570	-0-	-82	-0-	84	1	1486	2	Y	-0-					38
03	1736	N	1673	-0-	-63	-0-	87	1	1566	2	Y	18	38	1			18
							20	9									
04	1770	N	1528	-0-	-242	-0-	83	1	1444	2	Y	1					19
							1	9									
05	1736	N	1478	-0-	-258	-0-	80	1	1398	2	Y	-0-					19
06	1470	N	1259	-0-	-211	-0-	77	1	1182	2	Y	-0-					19
07	1519	N	1123	-0-	-396	-0-	80	1	1043	2	Y	-0-					19

RUTH GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 206248 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9594 - 10557

02	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	185	1	3250	2	Y	-0-					7
03	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	196	1	3517	2	Y	14					21
							15	9									
04	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	170	1	2962	2	Y	2					23
							2	9									
05	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	201	1	3511	2	Y	-0-					23
06	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	168	1	2568	2	Y	-0-					23
*07	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	236	1	3069	2	Y	-0-					23

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 34 RRCID -> 206345 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9554 - 10545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	85	1	1502	2	Y	2			11
							2	9							
03	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	94	1	1679	2	Y	-0-			11
04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	89	1	1549	2	Y	12			23
							13	9							
05	1674	N	1651	-0-	-23	-0-	89	1	1560	2	Y	2			25
							2	9							
06	1620	N	1417	-0-	-203	-0-	87	1	1330	2	Y	-0-			25
07	1674	N	1202	-0-	-472	-0-	86	1	1116	2	Y	-0-			25

HAYTER "A" WELL #: 14 RRCID -> 207325 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9309 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	96	1	1685	2	Y	-0-			15
03	2077	N	1970	-0-	-107	-0-	104	1	1860	2	Y	5			20
							6	9							
04	1920	N	1872	-0-	-48	-0-	102	1	1766	2	Y	4			24
							4	9							
05	1984	N	1896	-0-	-88	-0-	103	1	1793	2	Y	-0-			24
06	1860	N	1817	-0-	-43	-0-	111	1	1706	2	Y	-0-			24
07	1922	N	1763	-0-	-159	-0-	126	1	1637	2	Y	-0-			24

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	T. A.		-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	4946	-0-	4946	4946	303	1	4643	2	Y	-0-			1
07	14B2	EXT	3423	-0-	3423	8369	244	1	3179	2	Y	-0-			1

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
02	2296	N	1696	-0-	-600	-0-	91	1	1605	2	Y	-0-			3
03	2077	N	1870	-0-	-207	-0-	99	1	1771	2	Y	-0-			3
04	1920	N	1821	-0-	-99	-0-	99	1	1721	2	Y	1			4
							1	9							
05	1891	N	1642	-0-	-249	-0-	89	1	1551	2	Y	2			6
							2	9							
06	1710	N	1377	-0-	-333	-0-	84	1	1293	2	Y	-0-			6
07	1767	N	1230	-0-	-537	-0-	88	1	1142	2	Y	-0-			6

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	4358	-0-	4358	4358	267	1	4091	2	Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	2575	-0-	2575	6933	183	1	2385	2	Y	6			6
							7	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
02	1652	N	1507	-0-	-145	-0-	81	1	1426	2	Y	-0-			-0-
03	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	99	1	1766	2	Y	-0-			-0-
04	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	101	1	1758	2	Y	-0-			-0-
05	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	99	1	1738	2	Y	-0-			-0-
06	1770	N	1702	-0-	-68	-0-	104	1	1598	2	Y	-0-			-0-
07	1829	N	1596	-0-	-233	-0-	114	1	1482	2	Y	-0-			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 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
02	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	95	1	1668	2	Y	-0-					11
03	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	107	1	1911	2	Y	-0-					11
04	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	106	1	1851	2	Y	-0-					11
05	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	105	1	1843	2	Y	-0-					11
06	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	122	1	1873	2	Y	-0-					11
*07	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	137	1	1787	2	Y	-0-					11

DOUGLASS GU 7B WELL #: 8 RRCID -> 210071 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9472 - 10469

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 210074 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 10493 PERF. 9359 - 10356

02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	70	1	1225	2	Y	-0-					21
03	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	73	1	1310	2	Y	-0-					21
04	1350	N	1308	-0-	-42	-0-	71	1	1237	2	Y	-0-					21
05	1426	N	1308	-0-	-118	-0-	71	1	1237	2	Y	-0-					21
06	1341	N	1241	-0-	-100	-0-	76	1	1165	2	Y	-0-					21
07	1333	N	1116	-0-	-217	-0-	80	1	1036	2	Y	-0-					21

KAY, GINGER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 210075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9399 - 10374

02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	50	1	873	2	Y	-0-					11
03	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	66	1	1175	2	Y	-0-					11
04	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	66	1	1153	2	Y	-0-					11
05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	68	1	1186	2	Y	-0-					11
06	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	74	1	1138	2	Y	-0-					11
*07	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	82	1	1071	2	Y	-0-					11

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 38 RRCID -> 210076 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9421 - 10545

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-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		4523	-0-	4523	4523	277	1	4246	2	Y	-0-					1
07	14B2 EXT		3551	-0-	3551	8074	254	1	3297	2	Y	-0-					1

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 29 RRCID -> 210077 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9275 - 10283

02	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	162	1	2856	2	Y	4					16
							4	9									
03	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	177	1	3165	2	Y	4					20
							4	9									
04	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	176	1	3056	2	Y	4					24
							4	9									
05	3317	X	3252	-0-	-65	-0-	176	1	3072	2	Y	4					28
							4	9									
06	3197	X	3066	-0-	-131	-0-	188	1	2878	2	Y	-0-					28
07	3286	X	3117	-0-	-169	-0-	222	1	2891	2	Y	4	28	1			4
							4	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 211307 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9512 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3304	X	3167	-0-	-137	-0-	170	1	2997	2	Y	-0-					3
03	3627	X	3500	-0-	-127	-0-	185	1	3315	2	Y	-0-					3
04	3510	X	3396	-0-	-114	-0-	185	1	3211	2	Y	-0-					3
05	3503	X	3456	-0-	-47	-0-	187	1	3269	2	Y	-0-					3
06	3390	X	3244	-0-	-146	-0-	199	1	3045	2	Y	-0-					3
07	3472	X	3184	-0-	-288	-0-	227	1	2950	2	Y	6					9
							7	9									

PAIGE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 211309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10646 PERF. 9457 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	94	1	1647	2	Y	-0-					37
03	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	101	1	1804	2	Y	18	37	1			18
							20	9									
04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	101	1	1754	2	Y	1					19
							1	9									
05	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	97	1	1692	2	Y	-0-					19
06	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	100	1	1532	2	Y	-0-					19
*07	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	122	1	1590	2	Y	-0-					19

DOUGLASS GU 7B WELL #: 10 RRCID -> 211310 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9372 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	77	1	1360	2	Y	-0-					11
03	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	84	1	1506	2	Y	-0-					11
04	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	85	1	1469	2	Y	-0-					11
05	1581	N	1578	-0-	-3	-0-	84	1	1477	2	Y	15					26
							17	9									
06	1530	N	1431	-0-	-99	-0-	88	1	1343	2	Y	-0-					26
07	1581	N	1487	-0-	-94	-0-	106	1	1375	2	Y	5	19	1			12
							6	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
02	924	N	687	-0-	-237	-0-	37	1	650	2	Y	-0-					8
03	837	N	782	-0-	-55	-0-	40	1	714	2	Y	25					33
							28	9									
04	780	N	739	-0-	-41	-0-	40	1	697	2	Y	2					35
							2	9									
05	775	N	762	-0-	-13	-0-	41	1	721	2	Y	-0-					35
06	750	N	690	-0-	-60	-0-	42	1	648	2	Y	-0-					35
07	775	N	596	-0-	-179	-0-	43	1	553	2	Y	-0-					35

DOUGLASS GU 7B WELL #: 9 RRCID -> 212463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9380 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	98	1	1717	2	Y	-0-					11
03	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	105	1	1878	2	Y	-0-					11
04	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	109	1	1886	2	Y	-0-					11
05	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	107	1	1866	2	Y	15					26
							17	9									
06	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	119	1	1817	2	Y	-0-					26
*07	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	139	1	1808	2	Y	5	19	1			12
							6	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 213024 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9328 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	107	1	1878	2	Y	-0-					2
03	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	112	1	2015	2	Y	11					13
							12	9									
04	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	113	1	1971	2	Y	1	11	1			3
							1	9									
05	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	113	1	1970	2	Y	1					4
							1	9									
06	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	123	1	1885	2	Y	-0-					4
07	2046	N	2017	-0-	-29	-0-	143	1	1860	2	Y	13					17
							14	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
02	2492	N	2418	-0-	-74	-0-	129	1	2276	2	Y	12					24
							13	9									
03	2666	N	2665	-0-	-1	-0-	141	1	2523	2	Y	1					25
							1	9									
04	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	140	1	2428	2	Y	1					26
							1	9									
05	2666	N	2507	-0-	-159	-0-	136	1	2371	2	Y	-0-					26
06	2490	N	2469	-0-	-21	-0-	151	1	2318	2	Y	-0-	26	1			-0-
07	2573	N	2497	-0-	-76	-0-	178	1	2319	2	Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 39 RRCID -> 213028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9487 - 10411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	547	-0-	-349	-0-	29	1	518	2	Y	-0-					10
03	651	N	461	-0-	-190	-0-	24	1	437	2	Y	-0-					10
04	570	N	452	-0-	-118	-0-	24	1	425	2	Y	3					13
							3	9									
05	620	N	283	-0-	-337	-0-	15	1	268	2	Y	-0-					13
06	3000	N	3682	-0-	682	682	226	1	3456	2	Y	-0-					13
*07	3100	N	3246	-0-	146	828	232	1	3013	2	Y	1					14
							1	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 40 RRCID -> 213030 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9399 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484	N	1469	-0-	-15	-0-	79	1	1388	2	Y	2					9
							2	9									
03	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	87	1	1552	2	Y	-0-					9
04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	87	1	1517	2	Y	13					22
							14	9									
05	1643	N	1611	-0-	-32	-0-	87	1	1523	2	Y	1					23
							1	9									
06	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	104	1	1591	2	Y	-0-					23
*07	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	131	1	1698	2	Y	-0-					23

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 36 RRCID -> 213473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9493 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1064	N	1039	-0-	-25	-0-	56	1	983	2	Y	-0-					11
03	1209	N	1161	-0-	-48	-0-	61	1	1100	2	Y	-0-					11
04	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	62	1	1073	2	Y	-0-					11
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	66	1	1159	2	Y	14					25
							15	9									
06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	72	1	1104	2	Y	-0-					25
*07	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	86	1	1115	2	Y	6	19	1			12
							7	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 14 RRCID -> 213478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10461 PERF. 9249 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	86	1	1513	2	Y	1					42
							1	9									
03	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	96	1	1713	2	Y	5					47
							6	9									
04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	94	1	1629	2	Y	-0-					47
05	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	95	1	1664	2	Y	-0-					47
06	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	107	1	1645	2	Y	-0-					47
*07	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	123	1	1595	2	Y	-0-					47

DOUGLASS GU 6 WELL #: 9 RRCID -> 213732 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9487 - 10452

02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	84	1	1472	2	Y	-0-					40
03	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	89	1	1602	2	Y	-0-					40
04	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	90	1	1560	2	Y	-0-					40
05	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	89	1	1563	2	Y	-0-					40
06	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	95	1	1450	2	Y	-0-					40
*07	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	110	1	1435	2	Y	-0-					40

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 17 RRCID -> 213958 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9622 - 10482

02	1512	N	1344	-0-	-168	-0-	72	1	1272	2	Y	-0-					12
03	1612	N	1605	-0-	-7	-0-	85	1	1520	2	Y	-0-					12
04	1560	N	1506	-0-	-54	-0-	82	1	1424	2	Y	-0-					12
05	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	85	1	1482	2	Y	-0-					12
06	1500	N	1471	-0-	-29	-0-	90	1	1381	2	Y	-0-					12
07	1550	N	1486	-0-	-64	-0-	106	1	1380	2	Y	-0-					12

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 12 RRCID -> 213960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9356 - 10180

02	2772	X	2752	-0-	-20	-0-	148	1	2602	2	Y	2					43
							2	9									
03	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	170	1	3044	2	Y	4					47
							4	9									
04	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	165	1	2862	2	Y	-0-					47
05	3069	X	3063	-0-	-6	-0-	166	1	2897	2	Y	-0-					47
06	2970	X	2841	-0-	-129	-0-	174	1	2667	2	Y	-0-					47
07	3069	X	2769	-0-	-300	-0-	198	1	2571	2	Y	-0-					47

CINDY SUE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 214296 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10465 PERF. 9296 - 10337

02	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	73	1	1292	2	Y	10	7	1			5
							11	9									
03	1488	N	1479	-0-	-9	-0-	78	1	1401	2	Y	-0-					5
04	1470	N	1439	-0-	-31	-0-	78	1	1361	2	Y	-0-					5
05	1519	N	1477	-0-	-42	-0-	80	1	1397	2	Y	-0-					5
06	1440	N	1403	-0-	-37	-0-	86	1	1317	2	Y	-0-					5
07	1488	N	1394	-0-	-94	-0-	100	1	1294	2	Y	-0-					5

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	1596	N	313	-0-	-1283	-0-	17	1	296	2	Y	-0-					4
03	1054	N	99	-0-	-955	-0-	5	1	91	2	Y	3					7
							3	9									
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	16	1	278	2	Y	-0-	6	1			1
05	341	N	134	-0-	-207	-0-	7	1	127	2	Y	-0-					1
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					1
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					1

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	13	X	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	60	1	1056	2	Y	1	11	1			1
							1	9									
03	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	72	1	1284	2	Y	-0-					1
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	69	1	1195	2	Y	-0-					1
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	77	1	1338	2	Y	-0-					1
06	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	81	1	1245	2	Y	-0-					1
*07	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	93	1	1212	2	Y	7					8
							8	9									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 19 RRCID -> 215263 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9395 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	626	-0-	-18	-0-	34	1	590	2	Y	2					12
							2	9									
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	36	1	648	2	Y	-0-					12
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	36	1	623	2	Y	12					24
							13	9									
05	713	N	680	-0-	-33	-0-	37	1	642	2	Y	1					25
							1	9									
06	660	N	647	-0-	-13	-0-	40	1	607	2	Y	-0-					25
*07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	50	1	645	2	Y	1					26
							1	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 37 RRCID -> 215265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9288 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1988	N	1786	-0-	-202	-0-	96	1	1690	2	Y	-0-					11
03	2139	N	2136	-0-	-3	-0-	113	1	2023	2	Y	-0-					11
04	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	113	1	1969	2	Y	-0-					11
05	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	114	1	1998	2	Y	15					26
							17	9									
06	2070	N	2012	-0-	-58	-0-	123	1	1889	2	Y	-0-					26
07	2139	N	2028	-0-	-111	-0-	144	1	1878	2	Y	5	19	1			12
							6	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 215266 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9452 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	115	1	2026	2	Y	-0-					12
03	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	125	1	2241	2	Y	38					50
							42	9									
04	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	122	1	2117	2	Y	-0-					50
05	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	125	1	2189	2	Y	-0-					50
06	2190	N	2098	-0-	-92	-0-	129	1	1969	2	Y	-0-					50
07	2263	N	2217	-0-	-46	-0-	158	1	2059	2	Y	-0-					50

JAMES, MINDY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 215560 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9326 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868	N	853	-0-	-15	-0-	46	1	807	2	Y	-0-					38
03	961	N	911	-0-	-50	-0-	48	1	863	2	Y	-0-					38
04	930	N	874	-0-	-56	-0-	48	1	826	2	Y	-0-					38
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	51	1	886	2	Y	-0-					38
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	55	1	846	2	Y	-0-					38
*07	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	104	1	1351	2	Y	-0-					38

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 41 RRCID -> 215781 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9485 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	108	1	1891	2	Y	1					20
							1	9									
03	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	115	1	2062	2	Y	-0-					20
04	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	118	1	2058	2	Y	9					29
							10	9									
05	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	119	1	2072	2	Y	1					30
							1	9									
06	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	129	1	1970	2	Y	13					43
							14	9									
*07	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	151	1	1964	2	Y	-0-					43

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 215785 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9464 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1512	N	1388	-0-	-124	-0-	74	1	1295	2	Y	17	20	1			5
							19	9									
03	1085	N	1008	-0-	-77	-0-	53	1	954	2	Y	1					6
							1	9									
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	55	1	951	2	Y	-0-					6
05	1550	N	989	-0-	-561	-0-	53	1	934	2	Y	2					8
							2	9									
06	990	N	923	-0-	-67	-0-	56	1	861	2	Y	5					13
							6	9									
07	1023	N	914	-0-	-109	-0-	65	1	843	2	Y	5					18
							6	9									

KATHLEEN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 216077 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9315 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	68	1	1202	2	Y	-0-					34
03	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	77	1	1380	2	Y	2					36
							2	9									
04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	75	1	1301	2	Y	-0-					36
05	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	75	1	1313	2	Y	-0-					36
06	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	83	1	1276	2	Y	-0-					36
*07	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	100	1	1295	2	Y	18					54
							20	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DOUGLASS GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 216078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9460 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	96	1	1681	2	Y	54	55	1			11
							59	9									
03	1984	N	1906	-0-	-78	-0-	101	1	1805	2	Y	-0-					11
04	1890	N	1777	-0-	-113	-0-	97	1	1680	2	Y	-0-					11
05	2046	N	1879	-0-	-167	-0-	102	1	1777	2	Y	-0-					11
06	1800	N	1759	-0-	-41	-0-	108	1	1651	2	Y	-0-					11
07	1829	N	1776	-0-	-53	-0-	127	1	1649	2	Y	-0-					11

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216140 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9197 - 10072

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		21	-0-	21	21	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-
06	21	X	-0-	-0-	-21	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYTER "A" WELL #: 45 RRCID -> 216143 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 10619 PERF. 9432 - 10426

02	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	65	1	1139	2	Y	-0-					16
03	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	71	1	1275	2	Y	5					21
							6	9									
04	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	70	1	1212	2	Y	4					25
							4	9									
05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	69	1	1199	2	Y	-0-					25
06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	77	1	1185	2	Y	-0-					25
*07	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	87	1	1130	2	Y	-0-					25

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 20 RRCID -> 216145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9602 - 10436

02	T. A.		133	-0-	133	1074	7	1	126	2	Y	-0-					-0-
03	1133	X	59	-0-	-1074	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	11	1	163	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216151 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9496 - 10308

02	1708	X	-0-	-0-	-1708	-0-					Y	-0-					1
03	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	126	1	2262	2	Y	-0-					1
04	1590	X	1463	-0-	-127	-0-	80	1	1383	2	Y	-0-					1
05	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	88	1	1543	2	Y	-0-					1
06	1687	N	1182	-0-	-505	-0-	72	1	1109	2	Y	1					2
							1	9									
07	1519	N	1226	-0-	-293	-0-	88	1	1138	2	Y	-0-					2

DOUGLASS GU 7B WELL #: 7 RRCID -> 216152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10488 PERF. 9328 - 10338

02	1260	N	1211	-0-	-49	-0-	65	1	1146	2	Y	-0-					37
03	1333	N	1314	-0-	-19	-0-	68	1	1227	2	Y	17	37	1			17
							19	9									
04	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	71	1	1230	2	Y	1					18
							1	9									
05	1333	N	1281	-0-	-52	-0-	69	1	1212	2	Y	-0-					18
06	1260	N	1193	-0-	-67	-0-	73	1	1120	2	Y	-0-					18
07	1302	N	1199	-0-	-103	-0-	86	1	1113	2	Y	-0-					18

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	1288	N	1245	-0-	-43	-0-	67	1	1178	2	Y	-0-					4
03	1457	N	1349	-0-	-108	-0-	71	1	1278	2	Y	-0-					4
04	1410	N	1311	-0-	-99	-0-	71	1	1240	2	Y	-0-					4
05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	77	1	1339	2	Y	-0-					4
06	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	82	1	1260	2	Y	-0-					4
07	1364	N	1334	-0-	-30	-0-	95	1	1239	2	Y	-0-					4

DESHA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 216427 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9716 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1792	N	1716	-0-	-76	-0-	92	1	1611	2	Y	12					24
							13	9									
03	1922	N	1812	-0-	-110	-0-	96	1	1715	2	Y	1					25
							1	9									
04	1830	N	1678	-0-	-152	-0-	91	1	1587	2	Y	-0-					25
05	1891	N	1689	-0-	-202	-0-	91	1	1596	2	Y	2					27
							2	9									
06	1650	N	1625	-0-	-25	-0-	99	1	1517	2	Y	8	33	1			2
							9	9									
07	1705	N	1587	-0-	-118	-0-	113	1	1474	2	Y	-0-					2

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
02	2240	N	1791	-0-	-449	-0-	96	1	1695	2	Y	-0-	10	1			1
03	2418	N	1871	-0-	-547	-0-	99	1	1772	2	Y	-0-					1
04	2070	N	1878	-0-	-192	-0-	102	1	1776	2	Y	-0-					1
05	1984	N	1745	-0-	-239	-0-	94	1	1651	2	Y	-0-					1
06	1770	N	1637	-0-	-133	-0-	100	1	1537	2	Y	-0-					1
07	1829	N	1725	-0-	-104	-0-	123	1	1594	2	Y	7					8
							8	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
02	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	117	1	2053	2	Y	-0-					15
03	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	123	1	2201	2	Y	5					20
							6	9									
04	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	122	1	2125	2	Y	5					25
							6	9									
05	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	122	1	2141	2	Y	-0-					25
06	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	134	1	2059	2	Y	-0-					25
07	2232	N	2182	-0-	-50	-0-	156	1	2026	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
02	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	80	1	1404	2	Y	-0-					11
03	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	90	1	1604	2	Y	-0-					11
04	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	89	1	1544	2	Y	7					18
							8	9									
05	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	88	1	1547	2	Y	12					30
							13	9									
06	1260	N	1170	-0-	-90	-0-	72	1	1098	2	Y	-0-					30
07	1302	N	1007	-0-	-295	-0-	72	1	932	2	Y	3					33
							3	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	2800	N	600	-0-	-2200	1317	32	1	567	2	Y	1					5
							1	9									
03	1676	N	359	-0-	-1317	-0-	19	1	340	2	Y	-0-					5
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	27	1	461	2	Y	-0-					5
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	28	1	482	2	Y	-0-					5
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	58	1	881	2	Y	4					9
							4	9									
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					9

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 216536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9392 - 10255

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 216538 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9686 - 10395

02	1920	X	1920	-0-	-0-	-0-	103	1	1803	2	Y	13					18
							14	9									
03	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	102	1	1822	2	Y	-0-					18
04	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	94	1	1642	2	Y	1					19
							1	9									
05	1767	X	1649	-0-	-118	-0-	89	1	1559	2	Y	1					20
							1	9									
06	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	108	1	1650	2	Y	8	26	1			2
							9	9									
*07	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	126	1	1635	2	Y	-0-					2

LAKE NAC GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 217032 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9410 - 10430

02	980	N	911	-0-	-69	-0-	49	1	862	2	Y	-0-					11
03	992	N	977	-0-	-15	-0-	52	1	925	2	Y	-0-					11
04	960	N	917	-0-	-43	-0-	50	1	867	2	Y	-0-					11
05	1023	N	956	-0-	-67	-0-	51	1	883	2	Y	20					31
							22	9									
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	55	1	841	2	Y	7					38
							8	9									
07	930	N	857	-0-	-73	-0-	61	1	796	2	Y	-0-					38

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 217429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9408 - 10110

02	2828	X	2756	-0-	-72	-0-	148	1	2608	2	Y	-0-					3
03	3131	X	3029	-0-	-102	-0-	160	1	2869	2	Y	-0-					3
04	3030	X	2927	-0-	-103	-0-	159	1	2768	2	Y	-0-					3
05	3069	X	2945	-0-	-124	-0-	159	1	2786	2	Y	-0-					3
06	2940	X	2833	-0-	-107	-0-	174	1	2659	2	Y	-0-					3
07	2976	X	2850	-0-	-126	-0-	203	1	2640	2	Y	6					9
							7	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 10 RRCID -> 217431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9384 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	109	1	1910	2	Y	7					18
							8	9									
03	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	117	1	2089	2	Y	7					25
							8	9									
04	2160	N	2065	-0-	-95	-0-	112	1	1944	2	Y	8					33
							9	9									
05	2232	N	2155	-0-	-77	-0-	116	1	2031	2	Y	7					40
							8	9									
06	2070	N	1999	-0-	-71	-0-	122	1	1870	2	Y	6					46
							7	9									
07	2139	N	2007	-0-	-132	-0-	143	1	1856	2	Y	7					53
							8	9									

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 9 RRCID -> 217506 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9336 - 10126

02	2856	X	2809	-0-	-47	-0-	151	1	2658	2	Y	-0-					4
03	3162	X	3144	-0-	-18	-0-	165	1	2959	2	Y	18					22
							20	9									
04	3030	X	2991	-0-	-39	-0-	163	1	2828	2	Y	-0-	19	1			3
05	3100	X	3032	-0-	-68	-0-	164	1	2868	2	Y	-0-					3
06	3030	X	2965	-0-	-65	-0-	182	1	2783	2	Y	-0-					3
07	3069	X	2960	-0-	-109	-0-	211	1	2741	2	Y	7					10
							8	9									

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 217834 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9320 - 10122

02	1568	X	-0-	-0-	-1568	-0-					Y	-0-					2
03	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	108	1	1941	2	Y	-0-					2
04	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	109	1	1901	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	101	1	1761	2	Y	-0-					-0-
06	1680	N	1678	-0-	-2	-0-	103	1	1575	2	Y	-0-					-0-
07	1736	N	1699	-0-	-37	-0-	120	1	1565	2	Y	13					13
							14	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 46 RRCID -> 217835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9476 - 10503

02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	75	1	1325	2	Y	2					7
							2	9									
03	1271	N	1231	-0-	-40	-0-	65	1	1166	2	Y	-0-					7
04	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	96	1	1665	2	Y	13					20
							14	9									
05	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	93	1	1630	2	Y	1					21
							1	9									
06	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	92	1	1405	2	Y	-0-					21
07	1767	N	1483	-0-	-284	-0-	106	1	1377	2	Y	-0-					21

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 18 RRCID -> 218439 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9394 - 10360

02	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	85	1	1498	2	Y	-0-					12
03	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	94	1	1677	2	Y	-0-					12
04	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	95	1	1656	2	Y	-0-					12
05	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	96	1	1684	2	Y	-0-					12
06	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	101	1	1539	2	Y	-0-					12
*07	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	116	1	1514	2	Y	-0-					12

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DESHA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 218553 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9728 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	102	1	1792	2	Y	12					22
							13	9									
03	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	112	1	2003	2	Y	1					23
							1	9									
04	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	100	1	1739	2	Y	1					24
							1	9									
05	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	100	1	1741	2	Y	1					25
							1	9									
06	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	123	1	1879	2	Y	8	31	1			2
							9	9									
*07	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	134	1	1742	2	Y	-0-					2

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 218556 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9372 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		996	-0-	996	7612	54	1	942	2	Y	-0-					1
03	8274	X	662	-0-	-7612	-0-	35	1	625	2	Y	2					3
							2	9									
04	448	X	448	-0-	-0-	-0-	24	1	423	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
05	1767	X	792	-0-	-975	-0-	43	1	749	2	Y	-0-					1
06	1242	X	-0-	-0-	-1242	-0-					Y	-0-					1
07	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					1

DOUGLASS GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 219070 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 9697 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	50	1	886	2	Y	-0-					18
03	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	54	1	972	2	Y	6					24
							7	9									
04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	54	1	936	2	Y	3					27
							3	9									
05	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	58	1	1017	2	Y	-0-					27
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	56	1	851	2	Y	1					28
							1	9									
*07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	67	1	869	2	Y	-0-					28

DOUGLASS GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 219074 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10435 PERF. 9557 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	110	1	1934	2	Y	-0-					12
03	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	150	1	2682	2	Y	5					17
							6	9									
04	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	135	1	2340	2	Y	3					20
							3	9									
05	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	139	1	2427	2	Y	1					21
							1	9									
06	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	141	1	2155	2	Y	-0-					21
*07	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	163	1	2118	2	Y	-0-					21

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 21 RRCID -> 219163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10539 PERF. 9384 - 10369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	71	1	1253	2	Y	-0-					5
03	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	75	1	1340	2	Y	-0-					5
04	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	75	1	1303	2	Y	-0-					5
05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	78	1	1362	2	Y	-0-					5
06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	83	1	1268	2	Y	-0-					5
07	1333	N	1278	-0-	-55	-0-	91	1	1178	2	Y	8					13
							9	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WEAVER GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 219591 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9178 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1988	N	1011	-0-	-977	-0-	54	1	957	2	Y	-0-	30	1			2
03	2015	N	1059	-0-	-956	-0-	56	1	1002	2	Y	1					3
							1	9									
04	1290	N	1050	-0-	-240	-0-	57	1	993	2	Y	-0-					3
05	1116	N	937	-0-	-179	-0-	51	1	886	2	Y	-0-					3
06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	66	1	1004	2	Y	-0-					3
07	992	N	740	-0-	-252	-0-	52	1	681	2	Y	6					9
							7	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		8450	-0-	8450	8450	443	1	7945	2	Y	56					56
							62	9									
04	14B2 EXT		9724	-0-	9724	18174	528	1	9185	2	Y	10	46	1			20
							11	9									
05	14B2 EXT		2557	-0-	2557	20731	134	1	2350	2	Y	66	65	8			21
							73	9									
06	21557	X	826	-0-	-20731	-0-	51	1	775	2	Y	-0-					21
07	6014	X	4660	-0-	-1354	-0-	330	1	4294	2	Y	33	25	8			29
							36	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 35 RRCID -> 219609 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9452 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	69	1	1210	2	Y	-0-					11
03	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	74	1	1334	2	Y	-0-					11
04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	74	1	1291	2	Y	6					17
							7	9									
05	1426	N	1227	-0-	-199	-0-	66	1	1161	2	Y	-0-					17
06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	79	1	1213	2	Y	-0-					17
07	1302	N	1270	-0-	-32	-0-	91	1	1179	2	Y	-0-					17

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 50 RRCID -> 219618 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9016 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	69	1	1206	2	Y	2					43
							2	9									
03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	77	1	1385	2	Y	4					47
							4	9									
04	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	74	1	1278	2	Y	-0-					47
05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	74	1	1301	2	Y	-0-					47
06	1320	N	1312	-0-	-8	-0-	80	1	1232	2	Y	-0-					47
07	1364	N	1359	-0-	-5	-0-	97	1	1262	2	Y	-0-					47

BLACK STONE WELL #: 1 RRCID -> 219623 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9266 - 10289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	130	1	2286	2	Y	6	3	1			7
							7	9									
03	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	140	1	2509	2	Y	-0-					7
04	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	135	1	2342	2	Y	-0-					7
05	2697	N	2428	-0-	-269	-0-	131	1	2297	2	Y	-0-					7
06	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	150	1	2293	2	Y	-0-					7
07	2480	N	2373	-0-	-107	-0-	169	1	2192	2	Y	11					18
							12	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					32

FORE, M.R. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 220682 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9591 - 10477

02	1008	N	795	-0-	-213	-0-	43	1	752	2	N	-0-					19
03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	63	1	1138	2	N	-0-					19
04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	63	1	1091	2	N	3					22
							3	9									
05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	62	1	1082	2	N	-0-					22
06	1170	N	1107	-0-	-63	-0-	68	1	1038	2	N	1					23
							1	9									
07	1209	N	1081	-0-	-128	-0-	77	1	1004	2	N	-0-					23

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 221059 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9472 - 10235

02	14B2	EXT	1886	-0-	1886	9763	101	1	1784	2	Y	1					1
							1	9									
03	11434	X	1671	-0-	-9763	-0-	88	1	1577	2	Y	5					6
							6	9									
04	609	X	609	-0-	-0-	-0-	33	1	575	2	Y	1					7
							1	9									
05	1736	X	941	-0-	-795	-0-	51	1	890	2	Y	-0-					7
06	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	110	1	1688	2	Y	1					8
							1	9									
*07	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	76	1	994	2	Y	-0-					8

SITTON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221062 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9116 - 10814

02	2156	N	2124	-0-	-32	-0-	114	1	2010	2	Y	-0-					5
03	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	124	1	2231	2	Y	1					6
							1	9									
04	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	123	1	2145	2	Y	-0-					6
05	2356	N	2205	-0-	-151	-0-	119	1	2086	2	Y	-0-					6
06	2190	N	2090	-0-	-100	-0-	128	1	1962	2	Y	-0-					6
07	2263	N	2171	-0-	-92	-0-	155	1	2016	2	Y	-0-					6

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	3080	X	2846	-0-	-234	-0-	153	1	2693	2	Y	-0-					2
03	3410	X	3267	-0-	-143	-0-	172	1	3083	2	Y	11					13
							12	9									
04	3270	X	3112	-0-	-158	-0-	169	1	2942	2	Y	1	11	1			3
							1	9									
05	3317	X	3128	-0-	-189	-0-	169	1	2958	2	Y	1					4
							1	9									
06	3150	X	3062	-0-	-88	-0-	188	1	2874	2	Y	-0-					4
07	3162	X	3058	-0-	-104	-0-	215	1	2799	2	Y	40					44
							44	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
02	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	157	1	2753	2	Y	-0-					21
03	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	176	1	3159	2	Y	1					22
							1	9									
04	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	185	1	3224	2	Y	-0-					22
05	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	189	1	3311	2	Y	-0-					22
06	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	196	1	3004	2	Y	-0-					22
07	3162	X	3027	-0-	-135	-0-	216	1	2811	2	Y	-0-					22

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
02	2016	N	2015	-0-	-1	-0-	108	1	1899	2	Y	7					18
							8	9									
03	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	118	1	2111	2	Y	7					25
							8	9									
04	2160	N	2147	-0-	-13	-0-	116	1	2021	2	Y	9					34
							10	9									
05	2232	N	2190	-0-	-42	-0-	118	1	2065	2	Y	6					40
							7	9									
06	2147	N	2038	-0-	-109	-0-	124	1	1906	2	Y	7					47
							8	9									
07	2201	N	2057	-0-	-144	-0-	146	1	1903	2	Y	7					54
							8	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
02	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	86	1	1508	2	Y	-0-					2
03	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	94	1	1681	2	Y	11					13
							12	9									
04	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	93	1	1619	2	Y	1	11	1			3
							1	9									
05	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	94	1	1639	2	Y	1					4
							1	9									
06	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	100	1	1534	2	Y	-0-					4
*07	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	118	1	1529	2	Y	13					17
							14	9									

SMITH, J. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221409 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9752 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	1820	N	1752	-0-	-68	-0-	94	1	1656	2	Y	2					12
							2	9									
03	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	95	1	1706	2	Y	-0-					12
04	1770	N	1392	-0-	-378	-0-	75	1	1308	2	Y	8					20
							9	9									
05	1953	N	1699	-0-	-254	-0-	92	1	1606	2	Y	1					21
							1	9									
06	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	96	1	1471	2	Y	-0-					21
*07	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	122	1	1590	2	Y	-0-					21

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9409 - 10162

02	2268	N	2223	-0-	-45	-0-	119	1	2096	2	Y	7	4	1			6
							8	9									
03	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	141	1	2521	2	Y	-0-					6
04	2310	N	2154	-0-	-156	-0-	117	1	2037	2	Y	-0-					6
05	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	135	1	2367	2	Y	-0-					6
06	2501	N	2203	-0-	-298	-0-	135	1	2068	2	Y	-0-					6
07	2232	N	2109	-0-	-123	-0-	151	1	1958	2	Y	-0-					6

RITA RAE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9567 - 10444

02	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	209	1	3678	2	Y	-0-					5
03	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	226	1	4045	2	Y	-0-					5
04	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	224	1	3900	2	Y	-0-					5
05	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	227	1	3964	2	Y	-0-					5
06	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	241	1	3691	2	Y	-0-					5
07	4030	X	4008	-0-	-22	-0-	286	1	3713	2	Y	8					13
							9	9									

PARMLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 222078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9480 - 10448

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

DOUGLASS GU 3 WELL #: 8 RRCID -> 222245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9506 - 10220

02	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	212	1	3724	2	Y	54	55	1			11
							59	9									
03	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	225	1	4037	2	Y	-0-					11
04	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	223	1	3880	2	Y	-0-					11
05	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	227	1	3962	2	Y	-0-					11
06	4020	X	3980	-0-	-40	-0-	244	1	3736	2	Y	-0-					11
07	4154	X	3891	-0-	-263	-0-	278	1	3613	2	Y	-0-					11

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 222321 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9230 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	70	1	1223	2	Y	10	7	1			5
							11	9									
03	1395	N	1390	-0-	-5	-0-	73	1	1317	2	Y	-0-					5
04	1380	N	1341	-0-	-39	-0-	73	1	1268	2	Y	-0-					5
05	1426	N	1324	-0-	-102	-0-	72	1	1252	2	Y	-0-					5
06	1320	N	1275	-0-	-45	-0-	78	1	1197	2	Y	-0-					5
07	1364	N	1299	-0-	-65	-0-	93	1	1206	2	Y	-0-					5

CINDY SUE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 222325 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9244 - 10310

02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	76	1	1344	2	Y	10	7	1			5
							11	9									
03	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	83	1	1486	2	Y	-0-					5
04	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	85	1	1473	2	Y	-0-					5
05	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	84	1	1473	2	Y	-0-					5
06	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	93	1	1421	2	Y	-0-					5
07	1426	N	1233	-0-	-193	-0-	88	1	1145	2	Y	-0-					5

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 222515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10383 PERF. 9412 - 10168

02	1820	N	1603	-0-	-217	-0-	86	1	1517	2	Y	-0-					4
03	1922	N	1855	-0-	-67	-0-	97	1	1738	2	Y	18					22
							20	9									
04	1740	N	1654	-0-	-86	-0-	90	1	1564	2	Y	-0-	19	1			3
05	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	97	1	1698	2	Y	-0-					3
06	1680	N	1570	-0-	-110	-0-	96	1	1474	2	Y	-0-					3
07	1705	N	1491	-0-	-214	-0-	106	1	1377	2	Y	7					10
							8	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 51 RRCID -> 222516 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9378 - 10298

02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	70	1	1238	2	Y	4					16
							4	9									
03	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	75	1	1342	2	Y	4					20
							4	9									
04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	72	1	1251	2	Y	4					24
							4	9									
05	1457	N	1263	-0-	-194	-0-	68	1	1191	2	Y	4					28
							4	9									
06	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	79	1	1206	2	Y	-0-					28
*07	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	96	1	1250	2	Y	4	28	1			4
							4	9									

BLACK STONE WELL #: 2 RRCID -> 222517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9084 - 10270

02	2100	N	1287	-0-	-813	-0-	69	1	1214	2	Y	4	6	1			6
							4	9									
03	2201	N	1803	-0-	-398	-0-	95	1	1708	2	Y	-0-					6
04	2100	N	1748	-0-	-352	-0-	95	1	1653	2	Y	-0-					6
05	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	97	1	1692	2	Y	-0-					6
06	1740	N	1659	-0-	-81	-0-	102	1	1557	2	Y	-0-					6
07	1798	N	1654	-0-	-144	-0-	117	1	1524	2	Y	12					18
							13	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
JERI ANNE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222658 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9522 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2	-0-	-2798	8044	2	2			Y	-0-					6
03	9115	X	1071	-0-	-8044	-0-	57	1	1014	2	Y	-0-					6
04	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-					6
05	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					6
06	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-					6
07	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					6

DOUGLASS GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 222661 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10362 PERF. 9404 - 10246

02	1176	N	1151	-0-	-25	-0-	62	1	1089	2	Y	-0-					18
03	1302	N	1248	-0-	-54	-0-	66	1	1175	2	Y	6					24
							7	9									
04	1260	N	1218	-0-	-42	-0-	66	1	1149	2	Y	3					27
							3	9									
05	1271	N	1245	-0-	-26	-0-	67	1	1178	2	Y	-0-					27
06	1200	N	1178	-0-	-22	-0-	72	1	1105	2	Y	1					28
							1	9									
07	1212	N	1180	-0-	-32	-0-	84	1	1096	2	Y	-0-					28

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10328 PERF. 9106 - 10298

02	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	117	1	2057	2	Y	6	46	1			14
							7	9									
03	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	123	1	2205	2	Y	-0-					14
04	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	119	1	2076	2	Y	-0-					14
05	2387	N	2196	-0-	-191	-0-	119	1	2076	2	Y	1					15
							1	9									
06	2245	N	2038	-0-	-207	-0-	125	1	1913	2	Y	-0-					15
07	2232	N	2046	-0-	-186	-0-	145	1	1889	2	Y	11					26
							12	9									

ERNEST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223714 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10441 PERF. 9172 - 10152

02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	44	1	780	2	Y	-0-					33
03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	48	1	864	2	Y	14					47
							15	9									
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	47	1	824	2	Y	-0-					47
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	47	1	822	2	Y	-0-					47
06	810	N	727	-0-	-83	-0-	45	1	682	2	Y	-0-					47
*07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	60	1	784	2	Y	1					48
							1	9									

BLACK STONE WELL #: 3 RRCID -> 223767 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9232 - 10224

02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					Y	-0-	6	1			1
03	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	77	1	1382	2	Y	-0-					1
04	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	137	1	2374	2	Y	-0-					1
05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	82	1	1436	2	Y	-0-					1
06	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	120	1	1832	2	Y	-0-					1
*07	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	134	1	1738	2	Y	7					8
							8	9									

NELDA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223773 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9760 - 10505

02	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	98	1	1715	2	Y	-0-					15
03	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	105	1	1887	2	Y	-0-					15
04	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	106	1	1845	2	Y	-0-					15
05	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	108	1	1880	2	Y	-0-					15
06	1860	N	1841	-0-	-19	-0-	113	1	1728	2	Y	-0-					15
07	1922	N	1831	-0-	-91	-0-	131	1	1700	2	Y	-0-					15

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
RENEE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 224204 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9666 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		41	-0-	41	41	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	41					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	41					Y	-0-					-0-
06	41	X	-0-	-0-	-41	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RENEE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 224270 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9670 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		27	-0-	27	27	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					-0-
06	27	X	-0-	-0-	-27	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAIGE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 225078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9444 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	58	1	1015	2	Y	-0-					30
03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	61	1	1099	2	Y	-0-					30
04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	61	1	1064	2	Y	-0-					30
05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	62	1	1078	2	Y	-0-					30
06	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	96	1	1469	2	Y	9					39
							10	9									
*07	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	146	1	1897	2	Y	3					42
							3	9									

PAIGE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 225128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10767 PERF. 9465 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	334	-0-	-30	-0-	18	1	316	2	Y	-0-					28
03	403	N	380	-0-	-23	-0-	20	1	360	2	Y	-0-					28
04	390	N	370	-0-	-20	-0-	20	1	350	2	Y	-0-					28
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	22	1	383	2	Y	-0-					28
06	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	114	1	1741	2	Y	9					37
							10	9									
*07	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	112	1	1457	2	Y	1					38
							1	9									

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 225578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10321 PERF. 9093 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	N	1406	-0-	-50	-0-	75	1	1325	2	Y	5	2	1			6
							6	9									
03	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	81	1	1451	2	Y	-0-					6
04	1530	N	1400	-0-	-130	-0-	76	1	1324	2	Y	-0-					6
05	1550	N	1403	-0-	-147	-0-	76	1	1326	2	Y	1					7
							1	9									
06	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	97	1	1481	2	Y	-0-					7
*07	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	114	1	1477	2	Y	11					18
							12	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CINDY SUE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 225924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9148 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	N	1143	-0-	-117	-0-	61	1	1071	2	Y	10	7	1			5
							11	9									
03	1364	N	1358	-0-	-6	-0-	72	1	1286	2	Y	-0-					5
04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	74	1	1289	2	Y	-0-					5
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	76	1	1323	2	Y	-0-					5
06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	83	1	1264	2	Y	-0-					5
07	1395	N	1366	-0-	-29	-0-	98	1	1268	2	Y	-0-					5

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 226464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10629 PERF. 9418 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2240	N	2146	-0-	-94	-0-	115	1	2023	2	Y	7	4	1			6
							8	9									
03	2387	N	2359	-0-	-28	-0-	125	1	2234	2	Y	-0-					6
04	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	126	1	2187	2	Y	-0-					6
05	2387	N	2310	-0-	-77	-0-	125	1	2185	2	Y	-0-					6
06	2280	N	2067	-0-	-213	-0-	127	1	1940	2	Y	-0-					6
07	2356	N	2153	-0-	-203	-0-	154	1	1999	2	Y	-0-					6

DOUGLASS GU 8 WELL #: 6 RRCID -> 226467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9454 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3108	X	3089	-0-	-19	-0-	166	1	2923	2	Y	-0-					3
03	3441	X	3417	-0-	-24	-0-	181	1	3236	2	Y	-0-					3
04	3330	X	3284	-0-	-46	-0-	179	1	3105	2	Y	-0-					3
05	3410	X	3369	-0-	-41	-0-	182	1	3187	2	Y	-0-					3
06	3300	X	3150	-0-	-150	-0-	193	1	2957	2	Y	-0-					3
07	3379	X	3195	-0-	-184	-0-	228	1	2960	2	Y	6					9
							7	9									

CECIL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 226550 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9470 - 10377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	2			Y	-0-					31
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	Y	-0-					31
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	25	1	430	2	Y	-0-					31
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	28	1	482	2	Y	-0-					31
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	37	1	569	2	Y	-0-					31
*07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	32	1	410	2	Y	-0-					31

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 226659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9186 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	137	1	2418	2	Y	-0-					2
03	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	152	1	2723	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
04	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	151	1	2629	2	Y	-0-					1
05	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	154	1	2689	2	Y	-0-					1
06	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	164	1	2514	2	Y	-0-					1
*07	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	189	1	2459	2	Y	-0-					1

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 60 RRCID -> 227069 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10691 PERF. 9648 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-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		2116	-0-	2116	2116	130	1	1986	2	Y	-0-					1
07	14B2 EXT		2594	-0-	2594	4710	185	1	2409	2	Y	-0-					1

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 59 RRCID -> 227075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9449 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	69	-0-	69	69	4	1	65	2	Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	69					Y	-0-					1
06	1537	X	1468	-0-	-69	-0-	90	1	1378	2	Y	-0-					1
*07	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	134	1	1739	2	Y	-0-					1

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 54 RRCID -> 227078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9434 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-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	95	-0-	95	95	7	1	88	2	Y	-0-					1

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 61 RRCID -> 227079 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9376 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	1681	-0-	1681	1681	103	1	1578	2	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	2554	-0-	2554	4235	182	1	2372	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
02	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	153	1	2695	2	Y	9	6	1			5
							10	9									
03	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	198	1	3549	2	Y	-0-					5
04	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	178	1	3088	2	Y	-0-					5
05	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	160	1	2803	2	Y	-0-					5
06	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	202	1	3098	2	Y	-0-					5
*07	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	236	1	3066	2	Y	-0-					5

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 57 RRCID -> 227283 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9398 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1363	N	-0-	-0-	-1363	-0-					Y	-0-					1
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 62 RRCID -> 227781 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9442 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BURG, MINNIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9924 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1568	N	1498	-0-	-70	-0-	81	1	1417	2	N	-0-					112
03	1643	N	1634	-0-	-9	-0-	86	1	1548	2	N	-0-					112
04	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	88	1	1535	2	N	-0-					112
05	1674	N	1588	-0-	-86	-0-	86	1	1502	2	N	-0-					112
06	1590	N	1539	-0-	-51	-0-	94	1	1445	2	N	-0-					112
07	1674	N	1498	-0-	-176	-0-	107	1	1391	2	N	-0-					112

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 228367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9400 - 10185

02	1652	X	1271	-0-	-381	-0-	67	1	1184	2	Y	18	18	1			5
							20	9									
03	1829	X	1483	-0-	-346	-0-	78	1	1404	2	Y	1					6
							1	9									
04	1770	X	1318	-0-	-452	-0-	72	1	1246	2	Y	-0-					6
05	1519	X	1347	-0-	-172	-0-	73	1	1272	2	Y	2					8
							2	9									
06	1320	N	1244	-0-	-76	-0-	76	1	1162	2	Y	5					13
							6	9									
07	1364	N	1176	-0-	-188	-0-	84	1	1086	2	Y	5					18
							6	9									

HANNAH ELIZABETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10248 PERF. 8153 - 10127

02	756	N	709	-0-	-47	-0-	38	1	671	2	N	-0-					40
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	40	1	712	2	N	-0-					40
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	42	1	737	2	N	-0-					40
05	775	N	597	-0-	-178	-0-	32	1	565	2	N	-0-					40
06	720	N	401	-0-	-319	-0-	25	1	376	2	N	-0-					40
07	806	N	312	-0-	-494	-0-	22	1	290	2	N	-0-					40

RITA RAE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 228443 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9412 - 10375

02	3976	X	3891	-0-	-85	-0-	209	1	3682	2	Y	-0-					2
03	4402	X	4268	-0-	-134	-0-	226	1	4042	2	Y	-0-					2
04	4260	X	4100	-0-	-160	-0-	223	1	3877	2	Y	-0-					2
05	4309	X	4139	-0-	-170	-0-	223	1	3907	2	Y	8					10
							9	9									
06	4169	X	3864	-0-	-305	-0-	237	1	3627	2	Y	-0-					10
07	4185	X	4074	-0-	-111	-0-	291	1	3783	2	Y	-0-					10

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 52 RRCID -> 228447 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9232 - 10164

02	1624	N	1461	-0-	-163	-0-	79	1	1382	2	Y	-0-					5
03	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	90	1	1614	2	Y	-0-					5
04	1620	N	1607	-0-	-13	-0-	87	1	1520	2	Y	-0-					5
05	1612	N	1587	-0-	-25	-0-	86	1	1501	2	Y	-0-					5
06	1560	N	1475	-0-	-85	-0-	90	1	1385	2	Y	-0-					5
07	1612	N	1513	-0-	-99	-0-	108	1	1405	2	Y	-0-					5

BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229095 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9143 - 10276

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	129	1	2274	2	Y	-0-	11	1			1
03	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	142	1	2541	2	Y	-0-					1
04	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	138	1	2394	2	Y	-0-					1
05	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	141	1	2471	2	Y	-0-					1
06	2430	N	2421	-0-	-9	-0-	148	1	2273	2	Y	-0-					1
*07	2511	N	2460	-0-	-51	-0-	175	1	2277	2	Y	7					8
							8	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

JAMES, MINDY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 229515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9304 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	101	1	1780	2	Y	-0-					35
03	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	150	1	2686	2	Y	-0-					35
04	1590	X	1344	-0-	-246	-0-	73	1	1271	2	Y	-0-					35
05	1643	X	1369	-0-	-274	-0-	74	1	1295	2	Y	-0-					35
06	1473	N	1376	-0-	-97	-0-	84	1	1292	2	Y	-0-					35
07	1364	N	1284	-0-	-80	-0-	92	1	1192	2	Y	-0-					35

FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9567 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2128	N	2118	-0-	-10	-0-	114	1	2004	2	Y	-0-					5
03	2387	N	2380	-0-	-7	-0-	126	1	2254	2	Y	-0-					5
04	2310	N	1837	-0-	-473	-0-	100	1	1737	2	Y	-0-					5
05	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	136	1	2370	2	Y	-0-					5
06	2300	N	2287	-0-	-13	-0-	140	1	2138	2	Y	8					13
							9	9									
*07	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	163	1	2121	2	Y	-0-					13

JENNY BETH GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230169 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 9175 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	92	1	1625	2	Y	-0-					7
03	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	98	1	1750	2	Y	-0-					7
04	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	107	1	1859	2	Y	-0-					7
05	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	108	1	1884	2	Y	-0-					7
06	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	122	1	1866	2	Y	-0-					7
07	1674	N	1516	-0-	-158	-0-	108	1	1408	2	Y	-0-					7

DESHA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 230355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9612 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2212	N	2115	-0-	-97	-0-	113	1	1989	2	Y	12					24
							13	9									
03	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	128	1	2300	2	Y	1					25
							1	9									
04	2280	N	2214	-0-	-66	-0-	120	1	2093	2	Y	1					26
							1	9									
05	2356	N	2157	-0-	-199	-0-	117	1	2039	2	Y	1					27
							1	9									
06	2160	N	1944	-0-	-216	-0-	119	1	1817	2	Y	7	32	1			2
							8	9									
07	2232	N	1795	-0-	-437	-0-	128	1	1667	2	Y	-0-					2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9399 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	86	1	1506	2	Y	-0-					12
03	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	90	1	1617	2	Y	37					49
							41	9									
04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	84	1	1458	2	Y	-0-					49
05	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	86	1	1511	2	Y	-0-					49
06	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	91	1	1387	2	Y	-0-					49
*07	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	107	1	1385	2	Y	-0-					49

LAKE NAC GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 230433 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9432 - 10418

02	1680	N	1618	-0-	-62	-0-	87	1	1523	2	Y	7					18
							8	9									
03	1798	N	1793	-0-	-5	-0-	94	1	1691	2	Y	7					25
							8	9									
04	1710	N	1664	-0-	-46	-0-	90	1	1564	2	Y	9					34
							10	9									
05	1798	N	1635	-0-	-163	-0-	88	1	1540	2	Y	6					40
							7	9									
06	1722	N	1565	-0-	-157	-0-	95	1	1462	2	Y	7					47
							8	9									
07	1674	N	1558	-0-	-116	-0-	111	1	1439	2	Y	7					54
							8	9									

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 12 RRCID -> 230748 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9236 - 10408

02	1092	X	516	-0-	-576	-0-	28	1	488	2	Y	-0-					1
03	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	80	1	1438	2	Y	-0-					1
04	1170	X	705	-0-	-465	-0-	38	1	667	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	67	1	1172	2	Y	-0-					-0-
06	1079	N	-0-	-0-	-1079	-0-					Y	-0-					-0-
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK STONE WELL #: 5 RRCID -> 231206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8278 - 10258

02	14B2 EXT		23	-0-	23	23	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		48	-0-	48	71	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
05	119	X	48	-0-	-71	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
06	45	X	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 231210 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 10381

02	3220	X	3110	-0-	-110	-0-	167	1	2943	2	Y	-0-					3
03	3565	X	3465	-0-	-100	-0-	183	1	3282	2	Y	-0-					3
04	3450	X	3376	-0-	-74	-0-	184	1	3192	2	Y	-0-					3
05	3441	X	3391	-0-	-50	-0-	183	1	3208	2	Y	-0-					3
06	3360	X	3222	-0-	-138	-0-	198	1	3024	2	Y	-0-					3
07	3441	X	3233	-0-	-208	-0-	230	1	2996	2	Y	6					9
							7	9									

MITCHELL, JACQUELYN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 231328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9338 - 10465

02	924	N	833	-0-	-91	-0-	45	1	788	2	Y	-0-					39
03	1023	N	858	-0-	-165	-0-	45	1	813	2	Y	-0-					39
04	990	N	839	-0-	-151	-0-	46	1	793	2	Y	-0-					39
05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	55	1	969	2	Y	-0-					39
06	3000	N	3072	-0-	72	72	188	1	2884	2	Y	-0-					39
*07	3100	N	5345	-0-	2245	2317	382	1	4963	2	Y	-0-					39

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232090 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10080 PERF. 7954 - 9968

02	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	132	1	2328	2	Y	6					13
							7	9									
03	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	143	1	2565	2	Y	9					22
							10	9									
04	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	143	1	2491	2	Y	2					24
							2	9									
05	2728	N	2717	-0-	-11	-0-	147	1	2562	2	Y	7					31
							8	9									
06	2640	N	2380	-0-	-260	-0-	145	1	2214	2	Y	19	46	1			4
							21	9									
07	2728	N	2359	-0-	-369	-0-	168	1	2183	2	Y	7					11
							8	9									

SITTON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232179 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10428 PERF. 8266 - 10330

02	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	105	1	1848	2	Y	-0-					1
03	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	111	1	1981	2	Y	-0-					1
04	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	108	1	1876	2	Y	-0-					1
05	2170	N	1964	-0-	-206	-0-	106	1	1858	2	Y	-0-					1
06	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	121	1	1847	2	Y	1					2
							1	9									
07	2015	N	1875	-0-	-140	-0-	134	1	1741	2	Y	-0-					2

GARRETT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232394 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10563 PERF. 9255 - 10318

02	2380	N	2130	-0-	-250	-0-	113	1	1989	2	Y	25					49
							28	9									
03	2418	N	2329	-0-	-89	-0-	123	1	2206	2	Y	-0-	45	1			4
04	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	123	1	2139	2	Y	-0-					4
05	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	125	1	2184	2	Y	99					103
							109	9									
06	2250	N	2183	-0-	-67	-0-	134	1	2049	2	Y	-0-	86	1			17
07	2325	N	2217	-0-	-108	-0-	158	1	2059	2	Y	-0-					17

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232398 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8662 - 10475

02	2380	N	2046	-0-	-334	-0-	110	1	1936	2	Y	-0-					4
03	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	139	1	2496	2	Y	-0-					4
04	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	139	1	2417	2	Y	-0-					4
05	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	137	1	2394	2	Y	-0-					4
06	2524	N	2266	-0-	-258	-0-	138	1	2115	2	Y	12					16
							13	9									
07	2573	N	2168	-0-	-405	-0-	155	1	2012	2	Y	1					17
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 17 RRCID -> 232402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9448 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		901	-0-	901	10116	48	1	850	2	Y	3					26
							3	9									
03	10730	X	614	-0-	-10116	-0-	32	1	582	2	Y	-0-					26
04	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	71	1	1226	2	Y	4					30
							4	9									
05	2015	X	1122	-0-	-893	-0-	61	1	1059	2	Y	2					32
							2	9									
06	1625	X	795	-0-	-830	-0-	49	1	745	2	Y	1					33
							1	9									
07	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					33

DOUGLASS GU 6 WELL #: 12 RRCID -> 232625 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9462 - 10530

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		256	-0-	256	256	14	1	242	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		42	-0-	42	298	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
06	485	X	187	-0-	-298	-0-	11	1	176	2	Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 232680 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10427 PERF. 9438 - 10287

02	868	N	842	-0-	-26	-0-	45	1	797	2	Y	-0-					49
03	930	N	918	-0-	-12	-0-	48	1	856	2	Y	13					62
							14	9									
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	50	1	873	2	Y	1					63
							1	9									
05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	51	1	890	2	Y	-0-					63
06	900	N	875	-0-	-25	-0-	54	1	821	2	Y	-0-					63
07	961	N	649	-0-	-312	-0-	46	1	602	2	Y	1					64
							1	9									

WEAVER GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 232762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9410 - 10597

02	1764	N	1693	-0-	-71	-0-	91	1	1602	2	Y	-0-	13	1			1
03	1891	N	1885	-0-	-6	-0-	100	1	1785	2	Y	-0-					1
04	1800	N	1589	-0-	-211	-0-	86	1	1502	2	Y	1					2
							1	9									
05	1860	N	1778	-0-	-82	-0-	96	1	1682	2	Y	-0-					2
06	1786	N	1308	-0-	-478	-0-	80	1	1228	2	Y	-0-					2
07	1643	N	1614	-0-	-29	-0-	115	1	1493	2	Y	5					7
							6	9									

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 232832 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9430 - 10246

02	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	168	1	2961	2	Y	7	4	1			6
							8	9									
03	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	182	1	3262	2	Y	-0-					6
04	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	180	1	3137	2	Y	-0-					6
05	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	176	1	3077	2	Y	-0-					6
06	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	203	1	3104	2	Y	-0-					6
*07	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	227	1	2946	2	Y	-0-					6

CALEB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232909 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8902 - 10018

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232979 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10112 PERF. 8670 - 10027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868	N	794	-0-	-74	-0-	42	1	735	2	Y	15	23	1			12
							17	9									
03	930	N	819	-0-	-111	-0-	43	1	776	2	Y	-0-					12
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	48	1	841	2	Y	-0-					12
05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	55	1	965	2	Y	-0-					12
06	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	116	1	1781	2	Y	-0-					12
*07	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	149	1	1935	2	Y	14	21	1			5
							15	9									

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 233114 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8870 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 53 RRCID -> 233115 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9276 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1288	N	1220	-0-	-68	-0-	66	1	1153	2	Y	1					42
							1	9									
03	1612	N	1413	-0-	-199	-0-	74	1	1333	2	Y	5					47
							6	9									
04	1470	N	1452	-0-	-18	-0-	79	1	1373	2	Y	-0-					47
05	1364	N	1139	-0-	-225	-0-	62	1	1077	2	Y	-0-					47
06	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	155	1	2379	2	Y	-0-					47
*07	3100	N	5002	-0-	1902	1902	357	1	4645	2	Y	-0-					47

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233116 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9236 - 10237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	136	1	2390	2	Y	10	7	1			5
							11	9									
03	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	151	1	2709	2	Y	-0-					5
04	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	148	1	2576	2	Y	-0-					5
05	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	154	1	2686	2	Y	-0-					5
06	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	157	1	2401	2	Y	-0-					5
*07	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	184	1	2395	2	Y	-0-					5

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 233120 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9182 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	107	1	1877	2	Y	-0-					3
03	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	104	1	1856	2	Y	-0-					3
04	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	110	1	1910	2	Y	-0-					3
05	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	113	1	1981	2	Y	-0-					3
06	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	127	1	1937	2	Y	-0-					3
*07	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	158	1	2059	2	Y	15					18
							17	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233150 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8399 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	89	1	1568	2	Y	-0-					3
03	1860	N	1707	-0-	-153	-0-	90	1	1609	2	Y	7	9	1			1
							8	9									
04	1800	N	1223	-0-	-577	-0-	67	1	1156	2	Y	-0-					1
05	1829	N	1659	-0-	-170	-0-	90	1	1569	2	Y	-0-					1
06	1631	N	1601	-0-	-30	-0-	98	1	1503	2	Y	-0-					1
*07	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	111	1	1442	2	Y	-0-					1

JENNY BETH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 233540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9196 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT		399	-0-	399	399	22	1	377	2	Y	-0-					8
05	14B2 EXT		1687	-0-	1687	2086	91	1	1596	2	Y	-0-					8
06	3639	X	1553	-0-	-2086	-0-	95	1	1458	2	Y	-0-					8
*07	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	94	1	1220	2	Y	-0-					8

RITA RAE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 233648 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9540 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	206	1	3619	2	Y	-0-					2
03	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	216	1	3880	2	Y	-0-					2
04	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	211	1	3662	2	Y	-0-					2
05	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	222	1	3882	2	Y	8					10
							9	9									
06	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	246	1	3761	2	Y	-0-					10
*07	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	279	1	3632	2	Y	-0-					10

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 233731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9156 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2793	N	2647	-0-	-146	-0-	142	1	2505	2	Y	-0-					3
03	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	147	1	2640	2	Y	8	10	1			1
							9	9									
04	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	163	1	2826	2	Y	-0-					1
05	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	339	1	5919	2	Y	-0-					1
06	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	157	1	2406	2	Y	-0-					1
*07	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	186	1	2423	2	Y	-0-					1

SITTON GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8936 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	108	1	1894	2	Y	-0-					33
03	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	117	1	2092	2	Y	-0-					33
04	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	114	1	1977	2	Y	-0-					33
05	2139	N	2121	-0-	-18	-0-	115	1	2006	2	Y	-0-					33
06	2070	N	2010	-0-	-60	-0-	123	1	1887	2	Y	-0-					33
*07	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	153	1	1988	2	Y	-0-					33

CINDY SUE GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 234315 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10443 PERF. 9447 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	131	1	2312	2	Y	10	7	1			5
							11	9									
03	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	140	1	2514	2	Y	-0-					5
04	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	152	1	2639	2	Y	-0-					5
05	2604	N	2603	-0-	-1	-0-	141	1	2462	2	Y	-0-					5
06	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	155	1	2376	2	Y	-0-					5
07	2604	N	2550	-0-	-54	-0-	182	1	2368	2	Y	-0-					5

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GWENDOLYN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234316 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9320 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	124	1	2184	2	Y	-0-					6
03	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	134	1	2406	2	Y	8	13	1			1
							9	9									
04	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	132	1	2302	2	Y	-0-					1
05	2542	N	2382	-0-	-160	-0-	129	1	2253	2	Y	-0-					1
06	2421	N	2277	-0-	-144	-0-	140	1	2137	2	Y	-0-					1
07	2449	N	2360	-0-	-89	-0-	169	1	2191	2	Y	-0-					1

LOLA D GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234334 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9151 - 10267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	N	1509	-0-	-87	-0-	81	1	1425	2	Y	3					16
							3	9									
03	1643	N	1582	-0-	-61	-0-	83	1	1484	2	Y	14	14	1			16
							15	9									
04	1500	N	698	-0-	-802	-0-	38	1	659	2	Y	1					17
							1	9									
05	1674	N	740	-0-	-934	-0-	40	1	700	2	Y	-0-					17
06	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	84	1	1290	2	Y	12	26	1			3
							13	9									
*07	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	119	1	1548	2	Y	-0-					3

SITTON GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9100 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	N	2304	-0-	-132	-0-	124	1	2180	2	Y	-0-					33
03	2635	N	2453	-0-	-182	-0-	130	1	2323	2	Y	-0-					33
04	2490	N	2470	-0-	-20	-0-	134	1	2336	2	Y	-0-					33
05	2542	N	2479	-0-	-63	-0-	134	1	2345	2	Y	-0-					33
06	2370	N	2353	-0-	-17	-0-	144	1	2209	2	Y	-0-					33
07	2511	N	2010	-0-	-501	-0-	144	1	1866	2	Y	-0-					33

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 234674 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9428 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2996	X	2837	-0-	-159	-0-	152	1	2677	2	Y	7	4	1			6
							8	9									
03	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	176	1	3157	2	Y	-0-					6
04	3150	X	3063	-0-	-87	-0-	167	1	2896	2	Y	-0-					6
05	3255	X	3213	-0-	-42	-0-	174	1	3039	2	Y	-0-					6
06	3158	X	2978	-0-	-180	-0-	183	1	2795	2	Y	-0-					6
07	3193	X	2926	-0-	-267	-0-	209	1	2717	2	Y	-0-					6

RITA RAE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234676 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9501 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2296	N	2257	-0-	-39	-0-	121	1	2136	2	Y	-0-					2
03	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	132	1	2371	2	Y	-0-					2
04	2400	N	2349	-0-	-51	-0-	128	1	2221	2	Y	-0-					2
05	2511	N	2467	-0-	-44	-0-	133	1	2325	2	Y	8					10
							9	9									
06	2370	N	2298	-0-	-72	-0-	141	1	2157	2	Y	-0-					10
07	2418	N	2333	-0-	-85	-0-	167	1	2166	2	Y	-0-					10

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
RITA RAE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234677 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9475 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3920	X	3744	-0-	-176	-0-	201	1	3543	2	Y	-0-					2
03	4340	X	4004	-0-	-336	-0-	212	1	3792	2	Y	-0-					2
04	4140	X	3965	-0-	-175	-0-	216	1	3749	2	Y	-0-					2
05	4154	X	4055	-0-	-99	-0-	219	1	3827	2	Y	8					10
							9	9									
06	4020	X	3799	-0-	-221	-0-	233	1	3566	2	Y	-0-					10
07	4061	X	3815	-0-	-246	-0-	272	1	3543	2	Y	-0-					10

DOUGLASS GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 234726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9326 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2940	X	2938	-0-	-2	-0-	158	1	2779	2	Y	1					11
							1	9									
03	3255	X	3243	-0-	-12	-0-	171	1	3072	2	Y	-0-					11
04	3150	X	3086	-0-	-64	-0-	168	1	2918	2	Y	-0-					11
05	3255	X	3236	-0-	-19	-0-	175	1	3061	2	Y	-0-					11
06	3137	X	2966	-0-	-171	-0-	182	1	2784	2	Y	-0-					11
07	3224	X	2997	-0-	-227	-0-	214	1	2783	2	Y	-0-					11

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234891 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9418 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK STONE WELL #: 6 RRCID -> 234892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9152 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	243	1	4281	2	Y	6	12	1			8
							7	9									
03	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	265	1	4755	2	Y	-0-					8
04	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	264	1	4583	2	Y	-0-					8
05	4433	X	4419	-0-	-14	-0-	239	1	4179	2	Y	1					9
							1	9									
06	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	280	1	4288	2	Y	-0-					9
*07	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	334	1	4348	2	Y	11					20
							12	9									

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234895 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8920 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 234901 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8970 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 235207 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9212 - 10183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	N	404	-0-	-520	-0-	22	1	382	2	Y	-0-					6
03	775	N	118	-0-	-657	-0-	6	1	111	2	Y	1	7	1			-0-
							1	9									
04	690	N	43	-0-	-647	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	42	-0-	-392	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
*07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-

FAITH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 235311 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9679 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		1243	-0-	1243	4894	67	1	1176	2	Y	-0-					4
03	6063	X	1169	-0-	-4894	-0-	62	1	1107	2	Y	-0-					4
04	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	58	1	1011	2	Y	-0-					4
05	1364	N	677	-0-	-687	-0-	37	1	640	2	Y	-0-					4
06	840	N	45	-0-	-795	-0-	2	1	37	2	Y	5					9
							6	9									
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					9

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 235659 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9342 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

WEAVER GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 235753 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9272 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	66	1	1155	2	Y	-0-	15	1			1
03	1302	N	1289	-0-	-13	-0-	68	1	1221	2	Y	-0-					1
04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	75	1	1296	2	Y	1					2
							1	9									
05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	73	1	1278	2	Y	-0-					2
06	1260	N	1083	-0-	-177	-0-	66	1	1017	2	Y	-0-					2
07	1302	N	1216	-0-	-86	-0-	86	1	1123	2	Y	6					8
							7	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
02	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	91	1	1602	2	Y	-0-					14
03	1612	N	1567	-0-	-45	-0-	83	1	1484	2	Y	-0-					14
04	1560	N	360	-0-	-1200	-0-	20	1	340	2	Y	-0-					14
05	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	138	1	2420	2	Y	-0-					14
06	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	117	1	1793	2	Y	-0-					14
*07	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	136	1	1765	2	Y	-0-					14

RITA RAE GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 235756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10538 PERF. 9523 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4984	X	4819	-0-	-165	-0-	259	1	4560	2	Y	-0-					2
03	5518	X	5230	-0-	-288	-0-	276	1	4954	2	Y	-0-					2
04	5280	X	5048	-0-	-232	-0-	275	1	4773	2	Y	-0-					2
05	5363	X	5147	-0-	-216	-0-	277	1	4836	2	Y	31	23	8			10
							34	9									
06	5160	X	4805	-0-	-355	-0-	295	1	4510	2	Y	-0-					10
07	5177	X	4814	-0-	-363	-0-	343	1	4461	2	Y	9	9	8			10
							10	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	2548	X	2070	-0-	-478	-0-	111	1	1959	2	Y	-0-					4
03	2821	X	2449	-0-	-372	-0-	128	1	2301	2	Y	18					22
							20	9									
04	2730	X	2275	-0-	-455	-0-	124	1	2151	2	Y	-0-	19	1			3
05	2573	X	2315	-0-	-258	-0-	125	1	2190	2	Y	-0-					3
06	2430	X	2153	-0-	-277	-0-	132	1	2021	2	Y	-0-					3
07	2325	X	2303	-0-	-22	-0-	164	1	2131	2	Y	7					10
							8	9									

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235776 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8403 - 10215

02	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	100	1	1756	2	Y	-0-					6
03	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	109	1	1957	2	Y	7	12	1			1
							8	9									
04	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	110	1	1904	2	Y	-0-					1
05	2046	N	2030	-0-	-16	-0-	110	1	1920	2	Y	-0-					1
06	1980	N	1955	-0-	-25	-0-	120	1	1835	2	Y	-0-					1
07	2046	N	1938	-0-	-108	-0-	138	1	1800	2	Y	-0-					1

JENNY BETH GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10311 PERF. 9180 - 10190

02	2744	X	2493	-0-	-251	-0-	134	1	2359	2	Y	-0-					6
03	3038	X	2779	-0-	-259	-0-	146	1	2624	2	Y	8	13	1			1
							9	9									
04	2700	N	2596	-0-	-104	-0-	141	1	2455	2	Y	-0-					1
05	2759	N	2664	-0-	-95	-0-	144	1	2520	2	Y	-0-					1
06	2580	N	2519	-0-	-61	-0-	154	1	2365	2	Y	-0-					1
07	2666	N	2542	-0-	-124	-0-	182	1	2360	2	Y	-0-					1

DESHA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9286 - 10317

02	3332	X	2892	-0-	-440	-0-	155	1	2724	2	Y	12					24
							13	9									
03	3689	X	3138	-0-	-551	-0-	166	1	2971	2	Y	1					25
							1	9									
04	3450	X	3078	-0-	-372	-0-	167	1	2910	2	Y	1					26
							1	9									
05	3317	X	3164	-0-	-153	-0-	171	1	2992	2	Y	1					27
							1	9									
06	3090	X	3036	-0-	-54	-0-	186	1	2841	2	Y	8	33	1			2
							9	9									
07	3162	X	3127	-0-	-35	-0-	223	1	2904	2	Y	-0-					2

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 22 RRCID -> 236448 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9630 - 10484

02	4956	X	4889	-0-	-67	-0-	263	1	4626	2	Y	-0-					5
03	5487	X	5393	-0-	-94	-0-	285	1	5108	2	Y	-0-					5
04	5310	X	5212	-0-	-98	-0-	284	1	4928	2	Y	-0-					5
05	5425	X	5290	-0-	-135	-0-	286	1	5004	2	Y	-0-					5
06	5245	X	4992	-0-	-253	-0-	306	1	4686	2	Y	-0-					5
07	5332	X	5064	-0-	-268	-0-	361	1	4694	2	Y	8					13
							9	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BLACK STONE WELL #: 8 RRCID -> 236633 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8380 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	79	1	1386	2	Y	5	3	1			6
							6	9									
03	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	95	1	1699	2	Y	-0-					6
04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	87	1	1520	2	Y	-0-					6
05	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	103	1	1804	2	Y	-0-					6
06	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	106	1	1628	2	Y	-0-					6
*07	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	127	1	1649	2	Y	11					17
							12	9									

DANA LYNN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 236652 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9471 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	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	116	N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	109	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SITTON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 236654 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9216 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	116	1	2043	2	Y	-0-					33
03	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	127	1	2280	2	Y	-0-					33
04	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	123	1	2137	2	Y	-0-					33
05	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	120	1	2098	2	Y	-0-					33
06	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	124	1	1899	2	Y	-0-					33
*07	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	142	1	1846	2	Y	-0-					33

LOLA D GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8866 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	150	1	2635	2	Y	-0-					18
03	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	164	1	2942	2	Y	3					21
							3	9									
04	2970	X	2770	-0-	-200	-0-	151	1	2617	2	Y	2					23
							2	9									
05	3069	X	2681	-0-	-388	-0-	145	1	2536	2	Y	-0-					23
06	2840	X	2780	-0-	-60	-0-	169	1	2594	2	Y	15					38
							17	9									
*07	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	213	1	2771	2	Y	1					39
							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
02	1456	N	1424	-0-	-32	-0-	76	1	1329	2	Y	17	20	1			5
							19	9									
03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	84	1	1503	2	Y	1					6
							1	9									
04	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	82	1	1429	2	Y	-0-					6
05	1581	N	1538	-0-	-43	-0-	83	1	1453	2	Y	2					8
							2	9									
06	1500	N	1474	-0-	-26	-0-	90	1	1378	2	Y	5					13
							6	9									
07	1550	N	1391	-0-	-159	-0-	99	1	1286	2	Y	5					18
							6	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 237222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8554 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3136	X	3061	-0-	-75	-0-	165	1	2896	2	Y	-0-					35
03	3472	X	3401	-0-	-71	-0-	179	1	3214	2	Y	7					42
							8	9									
04	3360	X	3305	-0-	-55	-0-	180	1	3122	2	Y	3					45
							3	9									
05	3472	X	3191	-0-	-281	-0-	173	1	3018	2	Y	-0-					45
06	3282	X	3061	-0-	-221	-0-	186	1	2851	2	Y	22					67
							24	9									
07	3286	X	3006	-0-	-280	-0-	215	1	2789	2	Y	2					69
							2	9									

CHELLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8726 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	83	1	1467	2	Y	6					17
							7	9									
03	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	87	1	1566	2	Y	29	15	1			31
							32	9									
04	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	92	1	1601	2	Y	2					33
							2	9									
05	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	97	1	1692	2	Y	-0-					33
06	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	104	1	1593	2	Y	16	45	1			4
							18	9									
*07	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	123	1	1602	2	Y	-0-					4

DESHA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 237837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9619 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2716	X	1	-0-	-2715	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	2201	X	39	-0-	-2162	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
04	1920	X	39	-0-	-1881	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 237849 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8756 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1876	N	1390	-0-	-486	-0-	75	1	1315	2	Y	-0-					3
03	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	134	1	2405	2	Y	-0-					3
04	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	112	1	1941	2	Y	-0-					3
05	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	91	1	1591	2	Y	-0-					3
06	2272	N	1568	-0-	-704	-0-	96	1	1472	2	Y	-0-					3
*07	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	142	1	1840	2	Y	15					18
							17	9									

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237852 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10247 PERF. 8539 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2828	X	2482	-0-	-346	-0-	133	1	2345	2	Y	4					14
							4	9									
03	3007	X	2692	-0-	-315	-0-	142	1	2550	2	Y	-0-					14
04	2880	X	2652	-0-	-228	-0-	144	1	2507	2	Y	1					15
							1	9									
05	2976	X	2779	-0-	-197	-0-	150	1	2629	2	Y	-0-					15
06	2820	X	2642	-0-	-178	-0-	162	1	2480	2	Y	-0-					15
07	2759	X	2261	-0-	-498	-0-	160	1	2086	2	Y	14	26	1			3
							15	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WEAVER GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 238043 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9144 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2016	N	1994	-0-	-22	-0-	107	1	1881	2	Y	5	2	1			6
							6	9									
03	2232	N	2224	-0-	-8	-0-	118	1	2106	2	Y	-0-					6
04	2130	N	2072	-0-	-58	-0-	113	1	1959	2	Y	-0-					6
05	2201	N	2106	-0-	-95	-0-	114	1	1991	2	Y	1					7
							1	9									
06	2159	N	1975	-0-	-184	-0-	121	1	1854	2	Y	-0-					7
07	2108	N	1877	-0-	-231	-0-	133	1	1732	2	Y	11					18
							12	9									

BRADSHAW, J. WELL #: 1 RRCID -> 238180 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8730 - 9854

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JENNY BETH GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 239113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9315 - 10239

02	2436	N	2364	-0-	-72	-0-	127	1	2229	2	Y	7	4	1			6
							8	9									
03	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	139	1	2486	2	Y	-0-					6
04	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	140	1	2425	2	Y	-0-					6
05	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	141	1	2473	2	Y	-0-					6
06	2550	N	2517	-0-	-33	-0-	154	1	2363	2	Y	-0-					6
07	2635	N	2516	-0-	-119	-0-	180	1	2336	2	Y	-0-					6

CALEB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239195 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8868 - 9873

02	1932	N	1875	-0-	-57	-0-	101	1	1772	2	Y	2					3
							2	9									
03	2108	N	1986	-0-	-122	-0-	105	1	1878	2	Y	3					6
							3	9									
04	1980	N	1924	-0-	-56	-0-	105	1	1819	2	Y	-0-					6
05	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	118	1	2055	2	Y	2	7	1			1
							2	9									
06	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	127	1	1945	2	Y	1					2
							1	9									
*07	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	146	1	1899	2	Y	10					12
							11	9									

WEAVER GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 239196 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8990 - 10424

02	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	79	1	1393	2	Y	-0-	11	1			1
03	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	90	1	1611	2	Y	-0-					1
04	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	105	1	1829	2	Y	-0-					1
05	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	96	1	1679	2	Y	-0-					1
06	1650	N	1622	-0-	-28	-0-	99	1	1523	2	Y	-0-					1
*07	1891	N	1546	-0-	-345	-0-	110	1	1428	2	Y	7					8
							8	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 239198 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8608 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1988	N	1938	-0-	-50	-0-	104	1	1834	2	Y	-0-					2
03	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	111	1	1993	2	Y	-0-					2
04	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	125	1	2166	2	Y	1					3
							1	9									
05	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	139	1	2436	2	Y	-0-					3
06	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	168	1	2575	2	Y	-0-					3
*07	3100	N	3108	-0-	8	8	221	1	2870	2	Y	15					18
							17	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
02	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	125	1	2202	2	Y	-0-					7
03	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	137	1	2450	2	Y	-0-					7
04	2430	N	2217	-0-	-213	-0-	121	1	2096	2	Y	-0-					7
05	2511	N	356	-0-	-2155	-0-	19	1	337	2	Y	-0-					7
06	1923	N	417	-0-	-1506	-0-	26	1	391	2	Y	-0-					7
07	1302	N	522	-0-	-780	-0-	37	1	485	2	Y	-0-					7

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 239276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8738 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4228	X	3400	-0-	-828	-0-	183	1	3217	2	Y	-0-					3
03	4681	X	3740	-0-	-941	-0-	198	1	3542	2	Y	-0-					3
04	4470	X	3687	-0-	-783	-0-	201	1	3486	2	Y	-0-					3
05	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	205	1	3592	2	Y	-0-					3
06	3630	X	3621	-0-	-9	-0-	222	1	3399	2	Y	-0-					3
07	3813	X	3686	-0-	-127	-0-	262	1	3407	2	Y	15					18
							17	9									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 65 RRCID -> 239297 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9404 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	94	1	1656	2	Y	-0-					10
03	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	103	1	1840	2	Y	-0-					10
04	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	102	1	1773	2	Y	-0-					10
05	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	104	1	1817	2	Y	-0-					10
06	1830	N	1755	-0-	-75	-0-	108	1	1647	2	Y	-0-					10
07	1891	N	1775	-0-	-116	-0-	127	1	1648	2	Y	-0-					10

CAROL, LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 239406 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9198 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
06	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	2			N	-0-					-0-
07	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	2			N	-0-					-0-

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239414 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8741 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2184	N	904	-0-	-1280	-0-	49	1	855	2	Y	-0-					2
03	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	152	1	2717	2	Y	-0-					2
04	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	140	1	2432	2	Y	1					3
							1	9									
05	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	143	1	2506	2	Y	-0-					3
06	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	173	1	2646	2	Y	-0-					3
*07	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	200	1	2602	2	Y	15					18
							17	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239472 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8766 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	164	1	2886	2	Y	14	20	1			11
							15	9									
03	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	168	1	3019	2	Y	-0-					11
04	3510	X	3292	-0-	-218	-0-	179	1	3113	2	Y	-0-					11
05	3627	X	2416	-0-	-1211	-0-	131	1	2285	2	Y	-0-					11
06	3198	X	2745	-0-	-453	-0-	168	1	2577	2	Y	-0-					11
*07	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	209	1	2722	2	Y	15	21	1			5
							17	9									

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 240502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10215 PERF. 7988 - 10075

02	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	122	1	2141	2	Y	4					14
							4	9									
03	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	130	1	2323	2	Y	-0-					14
04	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	128	1	2232	2	Y	1					15
							1	9									
05	2387	N	2365	-0-	-22	-0-	128	1	2237	2	Y	-0-					15
06	2310	N	2302	-0-	-8	-0-	141	1	2160	2	Y	1					16
							1	9									
07	2387	N	2354	-0-	-33	-0-	163	1	2118	2	Y	66	68	1			14
							73	9									

LOLA D GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 240547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8024 - 9872

02	1764	N	1437	-0-	-327	-0-	77	1	1360	2	Y	-0-					18
03	1705	N	1694	-0-	-11	-0-	89	1	1602	2	Y	3					21
							3	9									
04	1560	N	1320	-0-	-240	-0-	72	1	1247	2	Y	1					22
							1	9									
05	1581	N	1565	-0-	-16	-0-	85	1	1480	2	Y	-0-					22
06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	89	1	1370	2	Y	15					37
							17	9									
07	1364	N	1322	-0-	-42	-0-	94	1	1226	2	Y	2					39
							2	9									

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 242532 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9356 - 10490

02	1400	N	1354	-0-	-46	-0-	73	1	1281	2	Y	-0-					6
03	1519	N	1506	-0-	-13	-0-	79	1	1419	2	Y	7	12	1			1
							8	9									
04	1470	N	1429	-0-	-41	-0-	78	1	1351	2	Y	-0-					1
05	1488	N	1437	-0-	-51	-0-	78	1	1359	2	Y	-0-					1
06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	92	1	1416	2	Y	-0-					1
*07	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	113	1	1469	2	Y	-0-					1

LOLA D GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 242533 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9394 - 10457

02	1176	N	1028	-0-	-148	-0-	55	1	973	2	Y	-0-					4
03	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	62	1	1118	2	Y	-0-					4
04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	64	1	1113	2	Y	-0-					4
05	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	67	1	1172	2	Y	-0-					4
06	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	71	1	1089	2	Y	7					11
							8	9									
07	1209	N	984	-0-	-225	-0-	70	1	914	2	Y	-0-					11

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 69 RRCID -> 242536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9458 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	103	1	1809	2	Y	-0-					17
03	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	114	1	2048	2	Y	8					25
							9	9									
04	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	111	1	1935	2	Y	-0-					25
05	2108	N	1936	-0-	-172	-0-	105	1	1831	2	Y	-0-					25
06	2014	N	1936	-0-	-78	-0-	119	1	1817	2	Y	-0-					25
07	2046	N	1978	-0-	-68	-0-	141	1	1837	2	Y	-0-					25

GARRETT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 242794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9040 - 10370

02	2464	N	1924	-0-	-540	-0-	98	1	1716	2	Y	100					125
							110	9									
03	2356	N	2052	-0-	-304	-0-	108	1	1943	2	Y	1	116	1			10
							1	9									
04	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	112	1	1947	2	Y	-0-					10
05	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	119	1	2085	2	Y	99					109
							109	9									
06	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	128	1	1961	2	Y	-0-	91	1			18
07	2139	N	2003	-0-	-136	-0-	143	1	1860	2	Y	-0-					18

DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242805 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9768 - 10592

02	1736	N	1680	-0-	-56	-0-	90	1	1590	2	Y	-0-					15
03	1891	N	1843	-0-	-48	-0-	97	1	1746	2	Y	-0-					15
04	1800	N	1746	-0-	-54	-0-	95	1	1651	2	Y	-0-					15
05	1860	N	1771	-0-	-89	-0-	96	1	1675	2	Y	-0-					15
06	1740	N	1619	-0-	-121	-0-	99	1	1520	2	Y	-0-					15
07	1798	N	1656	-0-	-142	-0-	118	1	1538	2	Y	-0-					15

CINDY SUE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242864 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8656 - 10422

02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	60	1	1054	2	Y	-0-					4
03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	64	1	1152	2	Y	-0-					4
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	69	1	1203	2	Y	-0-					4
05	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	69	1	1202	2	Y	18					22
							20	9									
*06	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	72	1	1106	2	Y	4					26
							4	9									
*07	1209	N	1195	-0-	-14	-0-	85	1	1110	2	Y	-0-					26

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 242873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9970 PERF. 7922 - 9682

02	2184	N	1950	-0-	-234	-0-	105	1	1838	2	Y	6					13
							7	9									
03	2480	N	2087	-0-	-393	-0-	110	1	1967	2	Y	9					22
							10	9									
04	2280	N	2115	-0-	-165	-0-	115	1	1998	2	Y	2					24
							2	9									
05	2170	N	1998	-0-	-172	-0-	108	1	1882	2	Y	7					31
							8	9									
06	2010	N	1686	-0-	-324	-0-	102	1	1564	2	Y	18	45	1			4
							20	9									
07	2077	N	1781	-0-	-296	-0-	127	1	1647	2	Y	6					10
							7	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 56 RRCID -> 242958 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9148 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3080	X	2988	-0-	-92	-0-	161	1	2827	2	Y	-0-					18
03	3410	X	3289	-0-	-121	-0-	173	1	3108	2	Y	7					25
							8	9									
04	3300	X	3220	-0-	-80	-0-	175	1	3045	2	Y	-0-					25
05	3410	X	3356	-0-	-54	-0-	182	1	3174	2	Y	-0-					25
06	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	203	1	3105	2	Y	-0-					25
07	3317	X	3302	-0-	-15	-0-	236	1	3066	2	Y	-0-					25

LOLA D GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 243224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8634 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	N	1097	-0-	-107	-0-	59	1	1038	2	Y	-0-					-0-
03	1302	N	1212	-0-	-90	-0-	64	1	1148	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1161	-0-	-39	-0-	63	1	1098	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1170	-0-	-39	-0-	63	1	1107	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	1105	-0-	-35	-0-	67	1	1030	2	Y	7					7
							8	9									
07	1178	N	1132	-0-	-46	-0-	81	1	1050	2	Y	1					8
							1	9									

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
02	2968	X	2860	-0-	-108	-0-	154	1	2706	2	Y	-0-	11	1			1
03	3286	X	3186	-0-	-100	-0-	168	1	3018	2	Y	-0-					1
04	3180	X	3081	-0-	-99	-0-	168	1	2913	2	Y	-0-					1
05	3193	X	3142	-0-	-51	-0-	170	1	2972	2	Y	-0-					1
06	3090	X	2899	-0-	-191	-0-	178	1	2721	2	Y	-0-					1
*07	3162	X	2903	-0-	-259	-0-	207	1	2688	2	Y	7					8
							8	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
02	2016	N	1129	-0-	-887	-0-	61	1	1068	2	Y	-0-					3
03	1860	N	1537	-0-	-323	-0-	81	1	1456	2	Y	-0-					3
04	1470	N	1303	-0-	-167	-0-	71	1	1232	2	Y	-0-					3
05	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	79	1	1373	2	Y	-0-					3
06	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	107	1	1637	2	Y	-0-					3
*07	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	117	1	1516	2	Y	5					8
							6	9									

RITA RAE GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 243317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10567 PERF. 9493 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5628	X	5580	-0-	-48	-0-	300	1	5280	2	Y	-0-					2
03	6231	X	6097	-0-	-134	-0-	322	1	5775	2	Y	-0-					2
04	6030	X	5866	-0-	-164	-0-	319	1	5547	2	Y	-0-					2
05	6169	X	6022	-0-	-147	-0-	323	1	5642	2	Y	52	44	8			10
							57	9									
06	5939	X	5634	-0-	-305	-0-	345	1	5289	2	Y	-0-					10
07	6014	X	5719	-0-	-295	-0-	407	1	5298	2	Y	13	13	8			10
							14	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
JACKSON PAUL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7959 - 10333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3416	X	3165	-0-	-251	-0-	170	1	2991	2	Y	4					14
							4	9									
03	3782	X	2260	-0-	-1522	-0-	119	1	2131	2	Y	9					23
							10	9									
04	3750	X	2303	-0-	-1447	-0-	124	1	2161	2	Y	16					39
							18	9									
05	3875	X	2197	-0-	-1678	-0-	118	1	2072	2	Y	6					45
							7	9									
06	3074	X	2305	-0-	-769	-0-	141	1	2160	2	Y	4					49
							4	9									
07	2263	X	1850	-0-	-413	-0-	131	1	1705	2	Y	13	59	1			3
							14	9									

HAILEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 244256 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9922 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	148	-0-	-20	-0-	8	1	140	2	N	-0-					12
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	160	2	N	-0-					12
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	8	1	138	2	N	-0-					12
05	155	N	84	-0-	-71	-0-	5	1	79	2	N	-0-					12
06	150	N	127	-0-	-23	-0-	8	1	119	2	N	-0-					12
07	155	N	80	-0-	-75	-0-	6	1	74	2	N	-0-					12

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 244271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2352	N	2105	-0-	-247	-0-	113	1	1989	2	Y	3					11
							3	9									
03	2511	N	2309	-0-	-202	-0-	121	1	2171	2	Y	15	10	1			16
							17	9									
04	2280	N	2153	-0-	-127	-0-	117	1	2034	2	Y	2					18
							2	9									
05	2325	N	2147	-0-	-178	-0-	116	1	2031	2	Y	-0-					18
06	2130	N	2106	-0-	-24	-0-	128	1	1960	2	Y	16	30	1			4
							18	9									
07	2201	N	2180	-0-	-21	-0-	156	1	2024	2	Y	-0-					4

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 244282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10432 PERF. 9098 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		434	-0-	434	3597	23	1	408	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
03	3923	X	326	-0-	-3597	-0-	17	1	309	2	Y	-0-					2
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					2
06	476	X	451	-0-	-25	-0-	28	1	423	2	Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 244406 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8799 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		115	-0-	115	115	6	1	109	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	115					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	115					Y	-0-					-0-
06	136	X	21	-0-	-115	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 244583 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9772 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	97	1	1710	2	Y	-0-					17
03	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	105	1	1889	2	Y	-0-					17
04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	104	1	1803	2	Y	-0-					17
05	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	105	1	1841	2	Y	-0-					17
06	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	115	1	1755	2	Y	-0-					17
*07	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	123	1	1594	2	Y	-0-					17

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 244584 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9212 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	61	1	1065	2	Y	-0-					-0-
03	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	80	1	1428	2	Y	-0-					-0-
04	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	92	1	1604	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1207	-0-	-33	-0-	65	1	1142	2	Y	-0-					-0-
06	1427	N	1177	-0-	-250	-0-	72	1	1105	2	Y	-0-					-0-
*07	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	114	1	1484	2	Y	16					16
							18	9									

CINDY SUE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 244587 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9260 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1904	N	1328	-0-	-576	-0-	71	1	1257	2	Y	-0-					4
03	1829	N	1710	-0-	-119	-0-	90	1	1620	2	Y	-0-					4
04	2100	N	1874	-0-	-226	-0-	102	1	1772	2	Y	-0-					4
05	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	105	1	1839	2	Y	18					22
							20	9									
*06	1650	N	1541	-0-	-109	-0-	94	1	1443	2	Y	4					26
							4	9									
*07	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	142	1	1848	2	Y	-0-					26

CHELLE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 245037 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8674 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1932	N	1467	-0-	-465	-0-	79	1	1386	2	Y	2					10
							2	9									
03	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	92	1	1648	2	Y	16	10	1			16
							18	9									
04	1800	N	1743	-0-	-57	-0-	95	1	1646	2	Y	2					18
							2	9									
05	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	95	1	1653	2	Y	-0-					18
06	1710	N	1693	-0-	-17	-0-	103	1	1572	2	Y	16	30	1			4
							18	9									
07	1767	N	1620	-0-	-147	-0-	116	1	1504	2	Y	-0-					4

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 245369 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8855 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	142	1	2495	2	Y	6					13
							7	9									
03	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	154	1	2760	2	Y	9					22
							10	9									
04	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	154	1	2677	2	Y	2					24
							2	9									
05	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	159	1	2777	2	Y	7					31
							8	9									
06	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	174	1	2664	2	Y	19	46	1			4
							21	9									
*07	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	211	1	2739	2	Y	7					11
							8	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 245373 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10306 PERF. 8961 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	130	1	2287	2	Y	-0-					3
03	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	140	1	2507	2	Y	-0-					3
04	2580	N	2461	-0-	-119	-0-	134	1	2327	2	Y	-0-					3
05	2666	N	2404	-0-	-262	-0-	130	1	2274	2	Y	-0-					3
06	2502	N	2299	-0-	-203	-0-	141	1	2158	2	Y	-0-					3
*07	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	179	1	2333	2	Y	16					19
							18	9									

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 245545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9324 - 10448

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 245602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10136 PERF. 8498 - 10084

02	2660	N	1885	-0-	-775	-0-	101	1	1777	2	Y	6					13
							7	9									
03	2387	N	2196	-0-	-191	-0-	116	1	2070	2	Y	9					22
							10	9									
04	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	115	1	1994	2	Y	2					24
							2	9									
05	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	112	1	1957	2	Y	7					31
							8	9									
06	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	125	1	1918	2	Y	19	46	1			4
							21	9									
07	2108	N	2072	-0-	-36	-0-	147	1	1917	2	Y	7					11
							8	9									

PAIGE GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 245650 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9704 - 10645

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	14B2 EXT		5663	-0-	5663	5663	347	1	5309	2	Y	6					27
							7	9									
07	14B2 EXT		4534	-0-	4534	10197	324	1	4207	2	Y	3					30
							3	9									

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 245788 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9379 - 10510

02	2968	X	2939	-0-	-29	-0-	158	1	2781	2	Y	-0-					4
03	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	176	1	3156	2	Y	-0-					4
04	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	175	1	3043	2	Y	-0-					4
05	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	178	1	3116	2	Y	-0-					4
06	3180	X	3091	-0-	-89	-0-	189	1	2889	2	Y	12					16
							13	9									
07	3286	X	2981	-0-	-305	-0-	213	1	2767	2	Y	1					17
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	4172	X	3978	-0-	-194	-0-	214	1	3756	2	Y	7	4	1			6
							8	9									
03	4588	X	4360	-0-	-228	-0-	230	1	4130	2	Y	-0-					6
04	4320	X	4201	-0-	-119	-0-	229	1	3972	2	Y	-0-					6
05	4464	X	4282	-0-	-182	-0-	232	1	4050	2	Y	-0-					6
06	4260	X	4046	-0-	-214	-0-	248	1	3798	2	Y	-0-					6
07	4309	X	4010	-0-	-299	-0-	286	1	3724	2	Y	-0-					6

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
02	1792	N	1716	-0-	-76	-0-	92	1	1624	2	Y	-0-					6
03	1984	N	1907	-0-	-77	-0-	100	1	1798	2	Y	8	13	1			1
							9	9									
04	1890	N	1812	-0-	-78	-0-	99	1	1713	2	Y	-0-					1
05	1891	N	1831	-0-	-60	-0-	99	1	1732	2	Y	-0-					1
06	1800	N	1740	-0-	-60	-0-	107	1	1633	2	Y	-0-					1
*07	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	140	1	1816	2	Y	-0-					1

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 246205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10287 PERF. 7849 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	170	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	153	-0-	-2	-0-	8	1	145	2	Y	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	171	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	143	-0-	-43	-0-	8	1	135	2	Y	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	11	1	172	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	11	1	141	2	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
02	2184	N	2167	-0-	-17	-0-	117	1	2050	2	Y	-0-					20
03	2387	N	2331	-0-	-56	-0-	123	1	2207	2	Y	1					21
							1	9									
04	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	122	1	2126	2	Y	8					29
							9	9									
05	2387	N	2325	-0-	-62	-0-	126	1	2198	2	Y	1					30
							1	9									
06	2250	N	2210	-0-	-40	-0-	135	1	2061	2	Y	13					43
							14	9									
07	2325	N	2191	-0-	-134	-0-	156	1	2035	2	Y	-0-					43

RITA RAE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 246392 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10727 PERF. 9332 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3556	X	3419	-0-	-137	-0-	184	1	3235	2	Y	-0-					2
03	3937	X	3609	-0-	-328	-0-	191	1	3418	2	Y	-0-					2
04	3810	X	3626	-0-	-184	-0-	197	1	3429	2	Y	-0-					2
05	3782	X	3497	-0-	-285	-0-	189	1	3300	2	Y	7					9
							8	9									
06	3660	X	3359	-0-	-301	-0-	206	1	3153	2	Y	-0-					9
07	3627	X	3471	-0-	-156	-0-	248	1	3223	2	Y	-0-					9

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GWENDOLYN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 246393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9522 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3248	X	3119	-0-	-129	-0-	167	1	2944	2	Y	7	4	1			6
							8	9									
03	3565	X	3409	-0-	-156	-0-	180	1	3229	2	Y	-0-					6
04	3420	X	3232	-0-	-188	-0-	176	1	3056	2	Y	-0-					6
05	3503	X	3350	-0-	-153	-0-	181	1	3169	2	Y	-0-					6
06	3330	X	3247	-0-	-83	-0-	199	1	3048	2	Y	-0-					6
07	3348	X	3267	-0-	-81	-0-	233	1	3034	2	Y	-0-					6

NELDA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 246394 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9744 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	38	1	661	2	Y	-0-					15
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	42	1	745	2	Y	-0-					15
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	40	1	690	2	Y	-0-					15
05	527	N	424	-0-	-103	-0-	23	1	401	2	Y	-0-					15
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	49	1	755	2	Y	-0-					15
*07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	49	1	642	2	Y	-0-					15

SIERRA NICOLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246679 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8970 - 10293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2912	X	2911	-0-	-1	-0-	157	1	2754	2	N	-0-					18
03	3193	X	3175	-0-	-18	-0-	168	1	3007	2	N	-0-					18
04	3000	X	2919	-0-	-81	-0-	159	1	2760	2	N	-0-					18
05	3224	X	2982	-0-	-242	-0-	161	1	2821	2	N	-0-					18
06	3120	X	2823	-0-	-297	-0-	173	1	2650	2	N	-0-					18
07	3224	X	2948	-0-	-276	-0-	200	1	2606	2	N	129					147
							142	9									

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 247693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10263 PERF. 9126 - 10081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	101	1	1777	2	Y	-0-					6
03	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	107	1	1915	2	Y	7	12	1			1
							8	9									
04	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	102	1	1775	2	Y	-0-					1
05	2077	N	1658	-0-	-419	-0-	90	1	1568	2	Y	-0-					1
06	1944	N	1829	-0-	-115	-0-	112	1	1717	2	Y	-0-					1
*07	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	130	1	1686	2	Y	-0-					1

JESSICA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 247694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9686 - 10597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2044	N	1999	-0-	-45	-0-	108	1	1891	2	Y	-0-					18
03	2201	N	2112	-0-	-89	-0-	112	1	2000	2	Y	-0-					18
04	2190	N	1949	-0-	-241	-0-	106	1	1843	2	Y	-0-					18
05	2201	N	2147	-0-	-54	-0-	116	1	2031	2	Y	-0-					18
06	2040	N	1981	-0-	-59	-0-	121	1	1860	2	Y	-0-					18
*07	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	156	1	2025	2	Y	-0-					18

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 66 RRCID -> 247956 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9415 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1792	N	1485	-0-	-307	-0-	80	1	1401	2	Y	4					35
							4	9									
03	1984	N	1767	-0-	-217	-0-	93	1	1674	2	Y	-0-					35
04	1800	N	1711	-0-	-89	-0-	93	1	1617	2	Y	1					36
							1	9									
05	1643	N	1626	-0-	-17	-0-	88	1	1536	2	Y	2					38
							2	9									
06	1650	N	1527	-0-	-123	-0-	94	1	1433	2	Y	-0-					38
07	1705	N	1274	-0-	-431	-0-	91	1	1183	2	Y	-0-					38

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DANIELLE, LORI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248434 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8595 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	381	1	6697	2	N	17	98	1			16
							19	9									
03	7564	X	7474	-0-	-90	-0-	395	1	7072	2	N	6					22
							7	9									
04	7320	X	7265	-0-	-55	-0-	394	1	6853	2	N	16					38
							18	9									
05	7564	X	7328	-0-	-236	-0-	390	1	6821	2	N	106	57	8			87
							117	9									
06	7320	X	7029	-0-	-291	-0-	430	1	6590	2	N	8					95
							9	9									
07	7564	X	6575	-0-	-989	-0-	466	1	6063	2	N	42	103	1	17	8	17
							46	9									

ANDREW, CANAAN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9612 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1988	N	1955	-0-	-33	-0-	105	1	1850	2	N	-0-					35
03	2263	N	2181	-0-	-82	-0-	115	1	2063	2	N	3					38
							3	9									
04	2130	N	2093	-0-	-37	-0-	114	1	1979	2	N	-0-					38
05	2170	N	2147	-0-	-23	-0-	116	1	2027	2	N	4					42
							4	9									
06	2100	N	1912	-0-	-188	-0-	117	1	1794	2	N	1					43
							1	9									
*07	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	155	1	2022	2	N	-0-					43

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 249853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8949 - 10133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3164	X	2541	-0-	-623	-0-	137	1	2404	2	Y	-0-					3
03	3503	X	2909	-0-	-594	-0-	154	1	2755	2	Y	-0-					3
04	3390	X	2981	-0-	-409	-0-	162	1	2819	2	Y	-0-					3
05	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	170	1	2979	2	Y	-0-					3
06	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	179	1	2744	2	Y	-0-					3
07	3069	X	2744	-0-	-325	-0-	195	1	2532	2	Y	15					18
							17	9									

JILLIAN KAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8510 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	249	1	4380	2	Y	30					61
							33	9									
03	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	259	1	4636	2	Y	-0-					61
04	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	247	1	4292	2	Y	-0-					61
05	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	228	1	3980	2	Y	-0-					61
06	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	241	1	3698	2	Y	20	72	1			9
							22	9									
07	4092	X	4067	-0-	-25	-0-	290	1	3777	2	Y	-0-					9

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 250684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9489 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	181	1	3176	2	Y	-0-					2
03	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	189	1	3386	2	Y	-0-					2
04	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	198	1	3441	2	Y	-0-					2
05	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	201	1	3518	2	Y	8					10
							9	9									
06	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	218	1	3343	2	Y	-0-					10
*07	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	258	1	3357	2	Y	-0-					10

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYES, WARREN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250739 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8610 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2128	N	2118	-0-	-10	-0-	112	1	1973	2	Y	30					67
							33	9									
03	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	127	1	2275	2	Y	-0-					67
04	2280	N	2006	-0-	-274	-0-	109	1	1897	2	Y	-0-					67
05	2356	N	1990	-0-	-366	-0-	108	1	1882	2	Y	-0-					67
06	2137	N	1894	-0-	-243	-0-	115	1	1756	2	Y	21	79	1			9
							23	9									
07	2015	N	1923	-0-	-92	-0-	137	1	1786	2	Y	-0-					9

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 250858 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8988 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	147	1	2587	2	Y	2					8
							2	9									
03	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	155	1	2772	2	Y	1					9
							1	9									
04	2790	X	2723	-0-	-67	-0-	148	1	2575	2	Y	-0-					9
05	2883	N	2515	-0-	-368	-0-	134	1	2340	2	Y	37					46
							41	9									
06	2686	N	2354	-0-	-332	-0-	144	1	2208	2	Y	2					48
							2	9									
07	2635	N	1697	-0-	-938	-0-	120	1	1562	2	Y	14					62
							15	9									

MOORE, K. WELL #: 1 RRCID -> 251593 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10524 PERF. 9602 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	145	1	2554	2	Y	-0-					4
03	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	186	1	3325	2	Y	-0-					4
04	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	156	1	2708	2	Y	-0-					4
05	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	178	1	3117	2	Y	-0-					4
06	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	187	1	2862	2	Y	11					15
							12	9									
*07	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	222	1	2883	2	Y	-0-					15

RITA RAE GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 251600 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9528 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3780	X	3684	-0-	-96	-0-	198	1	3486	2	Y	-0-					2
03	4185	X	3938	-0-	-247	-0-	208	1	3730	2	Y	-0-					2
04	4050	X	3898	-0-	-152	-0-	212	1	3686	2	Y	-0-					2
05	4154	X	3916	-0-	-238	-0-	211	1	3696	2	Y	8					10
							9	9									
06	3959	X	3707	-0-	-252	-0-	227	1	3480	2	Y	-0-					10
07	3968	X	3423	-0-	-545	-0-	244	1	3179	2	Y	-0-					10

BLACK STONE WELL #: 7 RRCID -> 251765 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8919 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2128	N	2099	-0-	-29	-0-	112	1	1969	2	Y	16	39	1			13
							18	9									
03	2356	N	1865	-0-	-491	-0-	99	1	1766	2	Y	-0-					13
04	2220	N	1269	-0-	-951	-0-	69	1	1198	2	Y	2					15
							2	9									
05	2325	N	1131	-0-	-1194	-0-	61	1	1070	2	Y	-0-					15
06	1799	N	332	-0-	-1467	-0-	20	1	312	2	Y	-0-					15
07	1209	N	199	-0-	-1010	-0-	14	1	185	2	Y	-0-					15

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LOLA D GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 251899 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10106 PERF. 9019 - 9919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	109	1	1913	2	Y	3					11
							3	9									
03	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	117	1	2096	2	Y	15	10	1			16
							17	9									
04	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	117	1	2025	2	Y	2					18
							2	9									
05	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	116	1	2028	2	Y	-0-					18
06	2070	N	2028	-0-	-42	-0-	123	1	1887	2	Y	16	30	1			4
							18	9									
07	2139	N	1990	-0-	-149	-0-	142	1	1848	2	Y	-0-					4

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 251950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9522 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		4151	-0-	4151	4151	223	1	3920	2	Y	7	4	1			6
							8	9									
03	8669	X	4518	-0-	-4151	-0-	239	1	4279	2	Y	-0-					6
04	4500	X	4394	-0-	-106	-0-	239	1	4155	2	Y	-0-					6
05	4650	X	4438	-0-	-212	-0-	240	1	4198	2	Y	-0-					6
06	4435	X	4172	-0-	-263	-0-	256	1	3916	2	Y	-0-					6
07	4495	X	4177	-0-	-318	-0-	298	1	3879	2	Y	-0-					6

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 252812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9302 - 10213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1487	-0-	1487	1487	80	1	1407	2	Y	-0-					6
03	3000	N	1638	-0-	-1362	125	86	1	1543	2	Y	8	13	1			1
							9	9									
04	1647	N	1522	-0-	-125	-0-	83	1	1439	2	Y	-0-					1
05	1643	N	1537	-0-	-106	-0-	83	1	1454	2	Y	-0-					1
06	1500	N	1494	-0-	-6	-0-	92	1	1402	2	Y	-0-					1
07	1550	N	1525	-0-	-25	-0-	109	1	1416	2	Y	-0-					1

SEAN THOMAS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254410 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10346 PERF. 8798 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2790	-0-	2790	2790	150	1	2639	2	Y	1					27
							1	9									
03	5758	X	2968	-0-	-2790	-0-	157	1	2810	2	Y	1					28
							1	9									
04	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	158	1	2741	2	Y	8					36
							9	9									
05	3100	X	3069	-0-	-31	-0-	166	1	2902	2	Y	1					37
							1	9									
06	3000	X	2811	-0-	-189	-0-	172	1	2638	2	Y	1					38
							1	9									
07	3038	X	2820	-0-	-218	-0-	201	1	2617	2	Y	2					40
							2	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
02	DLQ G-10		4096	-0-	4096	4096	220	1	3876	2	Y	-0-					25
03	8591	X	4495	-0-	-4096	-0-	238	1	4257	2	Y	-0-					25
04	4380	X	4324	-0-	-56	-0-	235	1	4089	2	Y	-0-					25
05	4526	X	2174	-0-	-2352	-0-	118	1	2055	2	Y	1					26
							1	9									
06	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	240	1	3669	2	Y	8	7	1			27
							9	9									
*07	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	283	1	3682	2	Y	-0-					27

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ANGELA FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255078 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8340 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		3353	-0-	3353	3353	179	1	3139	2	Y	32					46
							35	9									
03	7032	X	3679	-0-	-3353	-0-	193	1	3455	2	Y	28					74
							31	9									
04	3750	X	3354	-0-	-396	-0-	182	1	3172	2	Y	-0-					74
05	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	202	1	3532	2	Y	23	89	1			8
							25	9									
06	3600	X	3445	-0-	-155	-0-	211	1	3227	2	Y	6					14
							7	9									
07	3596	X	3450	-0-	-146	-0-	244	1	3170	2	Y	33					47
							36	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
02	DLQ G-10		3442	-0-	3442	3442	185	1	3257	2	Y	-0-					23
03	6975	X	3533	-0-	-3442	-0-	187	1	3346	2	Y	-0-					23
04	3870	X	3368	-0-	-502	-0-	183	1	3185	2	Y	-0-					23
05	3813	X	3588	-0-	-225	-0-	194	1	3394	2	Y	-0-					23
06	3675	X	3545	-0-	-130	-0-	217	1	3328	2	Y	-0-					23
*07	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	258	1	3359	2	Y	-0-					23

JENNY BETH GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 255402 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 9126 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1861	-0-	1861	1861	100	1	1761	2	Y	-0-					6
03	3000	N	2066	-0-	-934	927	109	1	1948	2	Y	8	13	1			1
							9	9									
04	2897	N	1970	-0-	-927	-0-	107	1	1863	2	Y	-0-					1
05	2046	N	1986	-0-	-60	-0-	107	1	1879	2	Y	-0-					1
06	1950	N	1871	-0-	-79	-0-	115	1	1756	2	Y	-0-					1
07	2015	N	1878	-0-	-137	-0-	134	1	1744	2	Y	-0-					1

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 255404 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 9449 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2041	-0-	2041	2041	110	1	1931	2	Y	-0-					6
03	3000	N	2291	-0-	-709	1332	121	1	2170	2	Y	-0-					6
04	3000	N	2192	-0-	-808	524	119	1	2073	2	Y	-0-					6
05	2783	N	2259	-0-	-524	-0-	122	1	2137	2	Y	-0-					6
06	2190	N	2105	-0-	-85	-0-	128	1	1963	2	Y	13					19
							14	9									
07	2263	N	1445	-0-	-818	-0-	103	1	1342	2	Y	-0-					19

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 255776 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8882 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2196	-0-	2196	2196	117	1	2064	2	Y	14	24	1			11
							15	9									
03	4963	X	2767	-0-	-2196	-0-	146	1	2621	2	Y	-0-					11
04	2700	X	2589	-0-	-111	-0-	141	1	2448	2	Y	-0-					11
05	2790	X	2527	-0-	-263	-0-	137	1	2390	2	Y	-0-					11
06	2700	X	2279	-0-	-421	-0-	140	1	2139	2	Y	-0-					11
07	2604	X	2297	-0-	-307	-0-	163	1	2119	2	Y	14	20	1			5
							15	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		5774	-0-	5774	5774	310	1	5456	2	Y	7	4	1			6
							8	9									
03	12097	X	6323	-0-	-5774	-0-	334	1	5989	2	Y	-0-					6
04	6210	X	6009	-0-	-201	-0-	327	1	5682	2	Y	-0-					6
05	6417	X	6259	-0-	-158	-0-	336	1	5883	2	Y	36	36	8			6
							40	9									
06	6210	X	5818	-0-	-392	-0-	357	1	5461	2	Y	-0-					6
07	6231	X	5758	-0-	-473	-0-	410	1	5337	2	Y	10	10	8			6
							11	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	138	1	2433	2	Y	-0-					4
03	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	146	1	2610	2	Y	-0-					4
04	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	140	1	2439	2	Y	-0-					4
05	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	140	1	2454	2	Y	17					21
							19	9									
*06	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	148	1	2267	2	Y	4					25
							4	9									
*07	2449	N	2438	-0-	-11	-0-	174	1	2264	2	Y	-0-					25

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	79	1	1384	2	Y	1					71
							1	9									
03	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	79	1	1408	2	Y	1					72
							1	9									
04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	76	1	1325	2	Y	8					80
							9	9									
05	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	80	1	1403	2	Y	1					81
							1	9									
06	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	86	1	1316	2	Y	1					82
							1	9									
*07	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	102	1	1320	2	Y	2					84
							2	9									

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 257667 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8640 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	284	1	4998	2	Y	17	67	1	1	8	13
							19	9									
03	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	309	1	5547	2	Y	-0-					13
04	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	307	1	5339	2	Y	2					15
							2	9									
05	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	292	1	5106	2	Y	46	46	8			15
							51	9									
06	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	310	1	4750	2	Y	-0-					15
*07	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	406	1	5279	2	Y	15	13	8			17
							17	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	226	1	3979	2	N	-0-					50
03	4402	X	4162	-0-	-240	-0-	220	1	3942	2	N	-0-					50
04	3930	X	3868	-0-	-62	-0-	210	1	3658	2	N	-0-					50
05	4650	X	3528	-0-	-1122	-0-	191	1	3337	2	N	-0-					50
06	4500	X	4248	-0-	-252	-0-	260	1	3988	2	N	-0-					50
07	4650	X	4052	-0-	-598	-0-	289	1	3763	2	N	-0-					50

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. 945936
BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 235780 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 11726 PERF. 9260 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (PETTIT) 25998 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 223954 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10138 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 230956 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10033 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3668	X	3337	-0-	-331	-0-	204	1	3133	2	N	-0-					-0-
03	3844	X	3475	-0-	-369	-0-	209	1	3266	2	N	-0-					-0-
04	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	231	1	3402	2	N	-0-					-0-
05	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	240	1	3677	2	N	-0-					-0-
06	3570	X	3541	-0-	-29	-0-	220	1	3321	2	N	-0-					-0-
*07	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	226	1	3625	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 230958 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10012 - 12892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1904	X	1828	-0-	-76	-0-	112	1	1716	2	N	-0-					-0-
03	2077	X	2020	-0-	-57	-0-	122	1	1898	2	N	-0-					-0-
04	1860	X	1825	-0-	-35	-0-	116	1	1709	2	N	-0-					-0-
05	2015	X	1813	-0-	-202	-0-	111	1	1702	2	N	-0-					-0-
06	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	124	1	1869	2	N	-0-					-0-
*07	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	122	1	1957	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 233044 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 12205 PERF. 9962 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	216	1	3313	2	N	-0-					-0-
03	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	238	1	3710	2	N	-0-					-0-
04	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	224	1	3297	2	N	-0-					-0-
05	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	205	1	3132	2	N	-0-					-0-
06	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	175	1	2636	2	N	-0-					-0-
*07	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	174	1	2791	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 234816 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10090 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	232	1	3557	2	N	-0-					-0-
03	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	254	1	3973	2	N	-0-					-0-
04	4020	X	3976	-0-	-44	-0-	253	1	3723	2	N	-0-					-0-
05	4154	X	2740	-0-	-1414	-0-	168	1	2572	2	N	-0-					-0-
06	4020	X	2537	-0-	-1483	-0-	158	1	2379	2	N	-0-					-0-
07	4154	X	2174	-0-	-1980	-0-	127	1	2047	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (PETTIT) //CONT.// 25998 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 236148 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12248 PERF. 9775 - 10277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 33 RRCID -> 246687 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 9560 - 9832

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 246691 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 9922 - 10199

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 250737 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9830 - 10165

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 20 RRCID -> 257188 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 9926 - 10214

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 25 RRCID -> 257714 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10215 - 10471

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 23 RRCID -> 259750 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10190 - 10488

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DOYLE CREEK (RODESSA) 25998 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
SESSIONS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 232024 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8842 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/12/2017 - P/A 04/12/17

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
SESSIONS WELL #: 1A RRCID -> 110387 COMPL. DATE 04/11/1984 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10699 - 10996

02	1512	X	1373	-0-	-139	-0-	1373	2			N	-0-					75
03	1643	X	1497	-0-	-146	-0-	1497	2			N	-0-					75
04	1470	X	1389	-0-	-81	-0-	1389	2			N	-0-					75
05	1519	X	1433	-0-	-86	-0-	1433	2			N	-0-					75
06	1470	X	1382	-0-	-88	-0-	1382	2			N	-0-					75
07	1519	X	1272	-0-	-247	-0-	1272	2			N	-0-					75

SHELTON WELL #: 1A RRCID -> 111123 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 12049 PERF.10403 - 10980

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

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

02	3612	X	3480	-0-	-132	-0-	161	1	3319	2	Y	-0-					11
03	3937	X	3727	-0-	-210	-0-	157	1	3570	2	Y	-0-					11
04	3810	X	3497	-0-	-313	-0-	159	1	3338	2	Y	-0-					11
05	3937	X	3713	-0-	-224	-0-	177	1	3536	2	Y	-0-					11
06	4080	X	3529	-0-	-551	-0-	180	1	3349	2	Y	-0-					11
07	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					11

WARNER, BONNIE WELL #: 1 RRCID -> 216055 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10596 - 11572

02	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	125	1	2567	2	N	-0-					91
03	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	126	1	2711	2	N	-0-					91
04	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	132	1	2683	2	N	-0-					91
05	2976	X	2916	-0-	-60	-0-	139	1	2777	2	N	-0-					91
06	2880	X	2797	-0-	-83	-0-	143	1	2654	2	N	-0-					91
07	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					91

SESSIONS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 217452 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 11614 PERF.10554 - 11502

02	4536	X	4314	-0-	-222	-0-	200	1	4114	2	Y	-0-					39
03	4960	X	4646	-0-	-314	-0-	206	1	4440	2	Y	-0-					39
04	4740	X	4435	-0-	-305	-0-	208	1	4227	2	Y	-0-					39
05	4867	X	4674	-0-	-193	-0-	223	1	4451	2	Y	-0-					39
06	4620	X	4455	-0-	-165	-0-	228	1	4227	2	Y	-0-					39
07	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT					39

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793

SESSIONS, RUBE WELL #: 2 RRCID -> 218448 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10686 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2912	X	2791	-0-	-121	-0-	129	1	2662	2	N	-0-			40
03	3193	X	3002	-0-	-191	-0-	133	1	2869	2	N	-0-			40
04	3090	X	2931	-0-	-159	-0-	138	1	2793	2	N	-0-			40
05	3162	X	3014	-0-	-148	-0-	144	1	2870	2	N	-0-			40
06	3000	X	2480	-0-	-520	-0-	124	1	2356	2	N	-0-			40
07	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT			40

HILL, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 225944 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10406 - 11228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2940	X	2858	-0-	-82	-0-	132	1	2726	2	Y	-0-			84
03	3224	X	2950	-0-	-274	-0-	131	1	2819	2	Y	-0-			84
04	3090	X	2965	-0-	-125	-0-	139	1	2826	2	Y	-0-			84
05	3193	X	3069	-0-	-124	-0-	147	1	2922	2	Y	-0-			84
06	3060	X	2930	-0-	-130	-0-	150	1	2780	2	Y	-0-			84
07	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT			84

SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 225946 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11725 PERF.10600 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5292	X	4984	-0-	-308	-0-	235	1	4749	2	N	-0-			80
03	5704	X	5363	-0-	-341	-0-	120	1	5243	2	N	-0-			80
04	5640	X	5237	-0-	-403	-0-	115	1	5122	2	N	-0-			80
05	5828	X	5477	-0-	-351	-0-	125	1	5352	2	N	-0-			80
06	5640	X	5171	-0-	-469	-0-	120	1	5051	2	N	-0-			80
07	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT			80

SESSIONS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 226256 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10710 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4200	X	3845	-0-	-355	-0-	177	1	3668	2	Y	-0-			57
03	4557	X	4198	-0-	-359	-0-	187	1	4011	2	Y	-0-			57
04	4440	X	4121	-0-	-319	-0-	194	1	3927	2	Y	-0-			57
05	4588	X	4311	-0-	-277	-0-	206	1	4105	2	Y	-0-			57
06	4440	X	4223	-0-	-217	-0-	216	1	4007	2	Y	-0-			57
07	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT			57

SESSIONS HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 226551 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 11952 PERF.11004 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	6387	X	4024	-0-	-2363	-0-	186	1	3838	2	Y	-0-			9
03	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	178	1	3825	2	Y	-0-			9
04	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	174	1	3540	2	Y	-0-			9
05	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	176	1	3511	2	Y	-0-			9
06	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	178	1	3303	2	Y	-0-			9
07	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT			9

SESSION, RUBE WELL #: 3 RRCID -> 230069 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10649 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1960	N	1903	-0-	-57	-0-	88	1	1815	2	Y	-0-			35
03	2170	N	2028	-0-	-142	-0-	90	1	1938	2	Y	-0-			35
04	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	93	1	1907	2	Y	-0-			35
05	2108	N	2015	-0-	-93	-0-	96	1	1919	2	Y	-0-			35
06	1920	N	1916	-0-	-4	-0-	98	1	1818	2	Y	-0-			35
07	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT			35

SESSIONS HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 230163 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 12232 PERF.11014 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4032	X	3849	-0-	-183	-0-	178	1	3671	2	N	-0-			31
03	4464	X	4032	-0-	-432	-0-	179	1	3853	2	N	-0-			31
04	4320	X	4120	-0-	-200	-0-	193	1	3927	2	N	-0-			31
05	4433	X	4092	-0-	-341	-0-	195	1	3897	2	N	-0-			31
06	4290	X	4123	-0-	-167	-0-	211	1	3912	2	N	-0-			31
07	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT			31

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
02	1624	N	1504	-0-	-120	-0-	68	1	1436	2	Y	-0-			21
03	1705	N	1310	-0-	-395	-0-	57	1	1253	2	Y	-0-			21
04	1560	N	410	-0-	-1150	-0-	18	1	392	2	Y	-0-			21
05	1674	N	292	-0-	-1382	-0-	13	1	279	2	Y	-0-			21
06	1290	N	457	-0-	-833	-0-	23	1	434	2	Y	-0-			21
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT			21

SESSIONS HEIRS WELL #: 1SW RRCID -> 231077 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6629 - 6639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILL, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 231179 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10893 - 12151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2184	N	2083	-0-	-101	-0-	96	1	1987	2	Y	-0-			54
03	2449	N	2338	-0-	-111	-0-	103	1	2235	2	Y	-0-			54
04	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	104	1	2104	2	Y	-0-			54
05	2294	N	2153	-0-	-141	-0-	102	1	2051	2	Y	-0-			54
06	2220	N	2047	-0-	-173	-0-	105	1	1942	2	Y	-0-			54
07	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT			54

DAVIS BROS. WELL #: 1 RRCID -> 231322 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10661 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3052	X	2044	-0-	-1008	-0-	95	1	1949	2	N	-0-			127
03	3379	X	2040	-0-	-1339	-0-	46	1	1994	2	N	-0-			127
04	3270	X	1287	-0-	-1983	-0-	28	1	1259	2	N	-0-			127
05	2263	X	1400	-0-	-863	-0-	31	1	1369	2	N	-0-			127
06	2190	X	1670	-0-	-520	-0-	39	1	1631	2	N	-0-			127
07	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT			127

SESSIONS HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 231967 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12130 PERF.10811 - 11912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2072	N	1906	-0-	-166	-0-	87	1	1819	2	Y	-0-			10
03	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	103	1	2233	2	Y	-0-			10
04	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	90	1	1870	2	Y	-0-			10
05	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	108	1	2156	2	Y	-0-			10
06	2220	N	2016	-0-	-204	-0-	103	1	1913	2	Y	-0-			10
07	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT			10

SHELTON WELL #: 8 RRCID -> 232183 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 12078 PERF.10954 - 11927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1596	N	1549	-0-	-47	-0-	71	1	1478	2	Y	-0-			22
03	1860	N	1657	-0-	-203	-0-	34	1	1623	2	Y	-0-			22
04	1740	N	1569	-0-	-171	-0-	33	1	1536	2	Y	-0-			22
05	1705	N	1700	-0-	-5	-0-	38	1	1662	2	Y	-0-			22
06	2100	N	1762	-0-	-338	-0-	40	1	1722	2	Y	-0-			22
07	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT			22

SHELTON WELL #: 6 RRCID -> 232184 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10855 - 11954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4396	X	3954	-0-	-442	-0-	186	1	3768	2	Y	-0-			29
03	4774	X	4347	-0-	-427	-0-	98	1	4249	2	Y	-0-			29
04	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	102	1	4583	2	Y	-0-			29
05	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	104	1	4459	2	Y	-0-			29
06	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	98	1	4180	2	Y	-0-			29
07	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT			29

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
SHELTON WELL #: 3 RRCID -> 232201 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 11801 PERF.10588 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
03	T. A.		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					32
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					32
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					32
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					32
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					32

SESSIONS HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 232556 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 12251 PERF.11066 - 12142

02	1848	N	1726	-0-	-122	-0-	80	1	1646	2	Y	-0-					9
03	2015	N	1943	-0-	-72	-0-	86	1	1857	2	Y	-0-					9
04	1800	N	1474	-0-	-326	-0-	68	1	1406	2	Y	-0-					9
05	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	93	1	1851	2	Y	-0-					9
06	1920	N	1890	-0-	-30	-0-	97	1	1793	2	Y	-0-					9
07	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					9

SESSIONS HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 232558 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 11730 PERF.10517 - 11538

02	2632	N	2385	-0-	-247	-0-	111	1	2274	2	Y	-0-					10
03	2635	N	2566	-0-	-69	-0-	115	1	2451	2	Y	-0-					10
04	2640	N	2460	-0-	-180	-0-	112	1	2348	2	Y	-0-					10
05	2635	N	2583	-0-	-52	-0-	123	1	2460	2	Y	-0-					10
06	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	126	1	2337	2	Y	-0-					10
07	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					10

SESSIONS HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 234313 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10863 - 11968

02	3724	X	3583	-0-	-141	-0-	166	1	3417	2	Y	-0-					12
03	4092	X	3365	-0-	-727	-0-	150	1	3215	2	Y	-0-					12
04	3960	X	3200	-0-	-760	-0-	147	1	3053	2	Y	-0-					12
05	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	194	1	3868	2	Y	-0-					12
06	3840	X	3719	-0-	-121	-0-	190	1	3529	2	Y	-0-					12
07	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					12

SESSIONS, RUBE WELL #: 4 RRCID -> 234335 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 12241 PERF.11050 - 12137

02	3696	X	3360	-0-	-336	-0-	155	1	3194	2	Y	10	51	1			15
							11	9									
03	4061	X	3888	-0-	-173	-0-	172	1	3716	2	Y	-0-					15
04	3900	X	3686	-0-	-214	-0-	173	1	3513	2	Y	-0-					15
05	3906	X	3800	-0-	-106	-0-	181	1	3619	2	Y	-0-					15
06	3780	X	3581	-0-	-199	-0-	183	1	3398	2	Y	-0-					15
07	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					15

SESSIONS HEIRS WELL #: 15R RRCID -> 234575 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF.10615 - 11770

02	1736	N	1604	-0-	-132	-0-	74	1	1530	2	Y	-0-					10
03	1891	N	1782	-0-	-109	-0-	80	1	1702	2	Y	-0-					10
04	1800	N	1683	-0-	-117	-0-	77	1	1606	2	Y	-0-					10
05	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	86	1	1715	2	Y	-0-					10
06	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	87	1	1617	2	Y	-0-					10
07	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					10

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
02	5488	X	5312	-0-	-176	-0-	250	1	5062	2	N	-0-					72
03	6076	X	5699	-0-	-377	-0-	128	1	5571	2	N	-0-					72
04	5850	X	5583	-0-	-267	-0-	122	1	5461	2	N	-0-					72
05	5921	X	5772	-0-	-149	-0-	132	1	5640	2	N	-0-					72
06	5730	X	5238	-0-	-492	-0-	121	1	5117	2	N	-0-					72
07	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT					72

HGT WELL #: 1 RRCID -> 239116 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 11217 PERF.11293 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	X	1649	-0-	-787	-0-	136	1	1513	2	Y	-0-					55
03	2697	X	2205	-0-	-492	-0-	212	1	1993	2	Y	-0-					55
04	2520	X	1939	-0-	-581	-0-	168	1	1771	2	Y	-0-					55
05	1829	N	1476	-0-	-353	-0-	138	1	1338	2	Y	-0-					55
06	2130	N	1348	-0-	-782	-0-	115	1	1233	2	Y	-0-					55
07	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					55

SESSIONS, RUBE WELL #: 8 RRCID -> 241857 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12205 PERF.10832 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3248	X	3124	-0-	-124	-0-	144	1	2968	2	Y	11	59	1			16
							12	9									
03	3596	X	2892	-0-	-704	-0-	129	1	2763	2	Y	-0-					16
04	3450	X	3135	-0-	-315	-0-	147	1	2988	2	Y	-0-					16
05	3565	X	1670	-0-	-1895	-0-	79	1	1591	2	Y	-0-					16
06	3360	X	455	-0-	-2905	-0-	23	1	432	2	Y	-0-					16
07	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					16

SESSIONS, RUBE WELL #: 5 RRCID -> 241859 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 11871 PERF.10606 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6328	X	5350	-0-	-978	-0-	246	1	5091	2	Y	12	60	1			20
							13	9									
03	6851	X	5975	-0-	-876	-0-	267	1	5708	2	Y	-0-					20
04	6480	X	5401	-0-	-1079	-0-	254	1	5147	2	Y	-0-					20
05	6262	X	6163	-0-	-99	-0-	294	1	5869	2	Y	-0-					20
06	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	297	1	5518	2	Y	-0-					20
07	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT					20

SHELTON WELL #: 7 RRCID -> 245649 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 12057 PERF.10841 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3136	X	1987	-0-	-1149	-0-	92	1	1895	2	Y	-0-					5
03	3472	X	1818	-0-	-1654	-0-	41	1	1777	2	Y	-0-					5
04	2730	X	2665	-0-	-65	-0-	58	1	2607	2	Y	-0-					5
05	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	68	1	2909	2	Y	-0-					5
06	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	52	1	2186	2	Y	-0-					5
07	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					5

SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 245820 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 12057 PERF.11079 - 12168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4256	X	3460	-0-	-796	-0-	161	1	3299	2	Y	-0-					7
03	4619	X	3319	-0-	-1300	-0-	75	1	3244	2	Y	-0-					7
04	4470	X	4406	-0-	-64	-0-	95	1	4311	2	Y	-0-					7
05	4123	X	3746	-0-	-377	-0-	86	1	3660	2	Y	-0-					7
06	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	92	1	3943	2	Y	-0-					7
07	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					7

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
02	3108	X	1579	-0-	-1529	-0-	71	1	1508	2	Y	-0-					6
03	3193	X	2946	-0-	-247	-0-	66	1	2880	2	Y	-0-					6
04	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	63	1	2864	2	Y	-0-					6
05	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	59	1	2577	2	Y	-0-					6
06	2820	X	2763	-0-	-57	-0-	62	1	2701	2	Y	-0-					6
07	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					6

SND OPERATING, L.L.C. 797127
SESSIONS WELL #: 1 RRCID -> 230584 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11053 - 13073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2856	X	2280	-0-	-576	-0-	222	1	2058	2	N	-0-					-0-
03	2883	X	2411	-0-	-472	-0-	201	1	2210	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	2232	-0-	-468	-0-	182	1	2050	2	N	-0-					-0-
05	2790	X	2216	-0-	-574	-0-	190	1	2026	2	N	-0-					-0-
06	2700	X	2252	-0-	-448	-0-	195	1	2057	2	N	-0-					-0-
07	2511	X	2257	-0-	-254	-0-	199	1	2058	2	N	-0-					-0-

MCKNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 239151 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10970 - 11738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6888	X	3408	-0-	-3480	-0-	332	1	3076	2	N	-0-					-0-
03	7626	X	5438	-0-	-2188	-0-	453	1	4985	2	N	-0-					-0-
04	6270	X	5326	-0-	-944	-0-	435	1	4891	2	N	-0-					-0-
05	6200	X	5332	-0-	-868	-0-	456	1	4876	2	N	-0-					-0-
06	6000	X	4984	-0-	-1016	-0-	432	1	4552	2	N	-0-					-0-
07	5518	X	5121	-0-	-397	-0-	451	1	4670	2	N	-0-					-0-

DURHAM WELL #: 1 RRCID -> 245699 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 12003 PERF.10611 - 11861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	117	1	1089	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1184	-0-	-149	-0-	99	1	1085	2	N	-0-					-0-
04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	114	1	1284	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	1249	-0-	-84	-0-	107	1	1142	2	N	-0-					-0-
06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	102	1	1070	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	1169	-0-	-288	-0-	103	1	1066	2	N	-0-					-0-

GLOVER WELL #: 1 RRCID -> 246047 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 11973 PERF.10952 - 11449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 246295 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10722 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	57	1	531	2	N	-0-					-0-
03	651	N	638	-0-	-13	-0-	53	1	585	2	N	-0-					-0-
04	630	N	603	-0-	-27	-0-	49	1	554	2	N	-0-					-0-
05	651	N	622	-0-	-29	-0-	53	1	569	2	N	-0-					-0-
06	630	N	583	-0-	-47	-0-	51	1	532	2	N	-0-					-0-
07	620	N	601	-0-	-19	-0-	53	1	548	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
WEATHERFORD WELL #: 1 RRCID -> 249404 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11699 PERF.11190 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3192	X	2207	-0-	-985	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	2215	-0-	-1319	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	1862	-0-	-898	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
05	2449	X	1187	-0-	-1262	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
06	2370	X	1314	-0-	-1056	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
07	2449	X	1543	-0-	-906	-0-	1543	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WARNER WELL #: 1 RRCID -> 105115 COMPL. DATE 02/17/1983 TOTAL DEPTH 11959 PERF.10891 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	524	-0-	-36	-0-	524	2			N	-0-					8
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					8
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					8
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					8
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					8
*07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	800	2	1	9	N	1	1	8			8

CHRONISTER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 222240 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12440 PERF.10462 - 11677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3724	X	3563	-0-	-161	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3453	-0-	-608	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3889	-0-	-101	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	3570	-0-	-553	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3709	-0-	-281	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3907	-0-	-123	-0-	3907	2			N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 226413 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10138 - 12944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3808	X	3399	-0-	-409	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	3538	-0-	-647	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
04	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
05	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	5479	2			N	-0-					-0-
06	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	5037	2			N	-0-					-0-
*07	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	2			N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 229035 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12597 PERF.10587 - 12261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6496	X	5065	-0-	-1431	-0-	310	1	4755	2	N	-0-					-0-
03	7192	X	5237	-0-	-1955	-0-	315	1	4922	2	N	-0-					-0-
04	6120	X	5664	-0-	-456	-0-	360	1	5304	2	N	-0-					-0-
05	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	401	1	6137	2	N	-0-					-0-
06	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	382	1	5752	2	N	-0-					-0-
*07	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	345	1	5541	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 230361 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12231 PERF.10276 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	N	911	-0-	-265	-0-	56	1	855	2	N	-0-					-0-
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	55	1	854	2	N	-0-					-0-
04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	51	1	754	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	852	-0-	-171	-0-	52	1	800	2	N	-0-					-0-
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	55	1	830	2	N	-0-					-0-
*07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	57	1	912	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHRONISTER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 230957 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10331 - 12920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 230959 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10381 - 12892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARNER WELL #: 2 RRCID -> 231317 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11834 PERF.10604 - 11749

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3808 X	3422	-0-	-386	-0-	3422	2			N	-0-					10
03	4216 X	3660	-0-	-556	-0-	3660	2			N	-0-					10
04	3750 X	3585	-0-	-165	-0-	3585	2			N	-0-					10
05	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2			N	-0-					10
06	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	2			N	-0-					10
*07	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	2			N	-0-					10

CHRONISTER HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 233047 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 12205 PERF.10494 - 12074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLAN WELL #: 1 RRCID -> 233654 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10576 - 11966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	152	1	2333	2	N	-0-					-0-
03	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	176	1	2746	2	N	-0-					-0-
04	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	170	1	2501	2	N	-0-					-0-
05	2759 X	2338	-0-	-421	-0-	143	1	2195	2	N	-0-					-0-
06	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	183	1	2755	2	N	-0-					-0-
*07	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	185	1	2970	2	N	-0-					-0-

STATON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 234169 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10225 - 11943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4816 X	4395	-0-	-421	-0-	269	1	4126	2	N	-0-					-0-
03	4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	293	1	4582	2	N	-0-					-0-
04	4530 X	4396	-0-	-134	-0-	280	1	4116	2	N	-0-					-0-
05	4867 X	4290	-0-	-577	-0-	263	1	4027	2	N	-0-					-0-
06	4710 X	3747	-0-	-963	-0-	233	1	3514	2	N	-0-					-0-
*07	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	286	1	4598	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
02	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	273	1	4185	2	N	-0-					-0-
03	5386 X	5386	-0-	-0-	-0-	324	1	5062	2	N	-0-					-0-
04	5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	353	1	5192	2	N	-0-					-0-
05	5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	320	1	4906	2	N	-0-					-0-
06	4903 X	4903	-0-	-0-	-0-	305	1	4598	2	N	-0-					-0-
*07	6344 X	6344	-0-	-0-	-0-	372	1	5972	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 15 RRCID -> 235289 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10314 - 12160

02	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	98	1	1503	2	N	-0-					-0-
03	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	110	1	1717	2	N	-0-					-0-
04	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	106	1	1558	2	N	-0-					-0-
05	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	99	1	1511	2	N	-0-					-0-
06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	73	1	1103	2	N	-0-					-0-
*07	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	66	1	1060	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 236147 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12248 PERF. 9775 - 12005

02	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	70	1	1075	2	N	-0-					-0-
03	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	90	1	1404	2	N	-0-					-0-
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	80	1	1175	2	N	-0-					-0-
05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	80	1	1229	2	N	-0-					-0-
06	1440	N	1197	-0-	-243	-0-	74	1	1123	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	1001	-0-	-301	-0-	59	1	942	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 17 RRCID -> 236663 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10359 - 12178

02	4088	X	2728	-0-	-1360	-0-	167	1	2561	2	N	-0-					-0-
03	3689	X	3110	-0-	-579	-0-	187	1	2923	2	N	-0-					-0-
04	3330	X	2983	-0-	-347	-0-	190	1	2793	2	N	-0-					-0-
05	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	275	1	4204	2	N	-0-					-0-
06	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	227	1	3429	2	N	-0-					-0-
*07	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	227	1	3650	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 14 RRCID -> 236738 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10810 - 12186

02	2576	X	1614	-0-	-962	-0-	99	1	1515	2	N	-0-					-0-
03	2852	X	1220	-0-	-1632	-0-	73	1	1147	2	N	-0-					-0-
04	2760	X	1735	-0-	-1025	-0-	110	1	1625	2	N	-0-					-0-
05	1798	X	1531	-0-	-267	-0-	94	1	1437	2	N	-0-					-0-
06	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	128	1	1928	2	N	-0-					-0-
*07	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	165	1	2649	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 237275 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10456 - 12142

02	4620	X	4331	-0-	-289	-0-	265	1	4066	2	N	-0-					-0-
03	5115	X	4693	-0-	-422	-0-	282	1	4411	2	N	-0-					-0-
04	4950	X	4466	-0-	-484	-0-	284	1	4182	2	N	-0-					-0-
05	4929	X	4577	-0-	-352	-0-	281	1	4296	2	N	-0-					-0-
06	4650	X	4365	-0-	-285	-0-	272	1	4093	2	N	-0-					-0-
07	4805	X	4218	-0-	-587	-0-	247	1	3971	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 18 RRCID -> 238548 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11142 - 12277

02	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	132	1	2025	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	2440	-0-	-567	-0-	147	1	2293	2	N	-0-					-0-
04	2910	X	2335	-0-	-575	-0-	149	1	2186	2	N	-0-					-0-
05	3007	X	2349	-0-	-658	-0-	144	1	2205	2	N	-0-					-0-
06	2610	X	2233	-0-	-377	-0-	139	1	2094	2	N	-0-					-0-
*07	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	191	1	3065	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHRONISTER HEIRS WELL #: 16 RRCID -> 238553 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10573 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2772	N	2542	-0-	-230	-0-	156	1	2386	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	2982	-0-	-118	-0-	179	1	2803	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	2609	-0-	-391	-0-	166	1	2443	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	2946	-0-	-154	-0-	181	1	2765	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	2689	-0-	-311	-0-	167	1	2522	2	N	-0-					-0-
07	2976	X	2106	-0-	-870	-0-	123	1	1983	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 28 RRCID -> 239861 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10252 - 12236

02	4396	X	4125	-0-	-271	-0-	252	1	3873	2	N	-0-					-0-
03	4836	X	4493	-0-	-343	-0-	270	1	4223	2	N	-0-					-0-
04	4470	X	4281	-0-	-189	-0-	272	1	4009	2	N	-0-					-0-
05	4619	X	4170	-0-	-449	-0-	256	1	3914	2	N	-0-					-0-
06	4410	X	2854	-0-	-1556	-0-	178	1	2676	2	N	-0-					-0-
07	4557	X	3894	-0-	-663	-0-	228	1	3666	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 241289 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 13769 PERF.10759 - 13094

02	3724	X	2926	-0-	-798	-0-	179	1	2747	2	N	-0-					-0-
03	4123	X	3250	-0-	-873	-0-	196	1	3054	2	N	-0-					-0-
04	3720	X	2842	-0-	-878	-0-	181	1	2661	2	N	-0-					-0-
05	3844	X	3399	-0-	-445	-0-	208	1	3191	2	N	-0-					-0-
06	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	220	1	3323	2	N	-0-					-0-
*07	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	205	1	3296	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 29 RRCID -> 242868 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10620 - 12162

02	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	2315	-0-	-10	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
04	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
05	2728	N	2396	-0-	-332	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	2199	-0-	-51	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
07	2697	N	1995	-0-	-702	-0-	1995	2			N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 244220 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10548 - 12118

02	3052	X	1911	-0-	-1141	-0-	117	1	1794	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	2693	-0-	-314	-0-	162	1	2531	2	N	-0-					-0-
04	2910	X	2579	-0-	-331	-0-	164	1	2415	2	N	-0-					-0-
05	2728	X	2607	-0-	-121	-0-	160	1	2447	2	N	-0-					-0-
06	2610	X	2124	-0-	-486	-0-	132	1	1992	2	N	-0-					-0-
07	2697	X	2287	-0-	-410	-0-	134	1	2153	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 40 RRCID -> 244828 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 12232 PERF.10624 - 12006

02	4116	X	3111	-0-	-1005	-0-	190	1	2921	2	N	-0-					-0-
03	4557	X	3526	-0-	-1031	-0-	212	1	3314	2	N	-0-					-0-
04	3510	X	2986	-0-	-524	-0-	190	1	2796	2	N	-0-					-0-
05	3627	X	2743	-0-	-884	-0-	168	1	2575	2	N	-0-					-0-
06	3420	X	2354	-0-	-1066	-0-	146	1	2208	2	N	-0-					-0-
07	3534	X	2793	-0-	-741	-0-	164	1	2629	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 31 RRCID -> 244958 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10732 - 12156

02	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	194	1	2976	2	N	-0-					-0-
03	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	208	1	3254	2	N	-0-					-0-
04	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	204	1	3000	2	N	-0-					-0-
05	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	227	1	3472	2	N	-0-					-0-
06	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	197	1	2972	2	N	-0-					-0-
*07	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	179	1	2882	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COPELAND WELL #: 1 RRCID -> 245046 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12421 PERF.10666 - 12364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2240	N	1721	-0-	-519	-0-	105	1	1616	2	N	-0-					-0-
03	2511	N	1998	-0-	-513	-0-	120	1	1878	2	N	-0-					-0-
04	1860	N	1717	-0-	-143	-0-	109	1	1608	2	N	-0-					-0-
05	1891	N	1316	-0-	-575	-0-	81	1	1235	2	N	-0-					-0-
06	1920	N	1300	-0-	-620	-0-	81	1	1219	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	1489	-0-	-278	-0-	87	1	1402	2	N	-0-					-0-

HARLAN WELL #: 2 RRCID -> 245138 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12175 PERF. 9587 - 12016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	146	1	2242	2	N	-0-					-0-
03	2728	X	2403	-0-	-325	-0-	145	1	2258	2	N	-0-					-0-
04	2640	X	2458	-0-	-182	-0-	156	1	2302	2	N	-0-					-0-
05	2728	X	2670	-0-	-58	-0-	164	1	2506	2	N	-0-					-0-
06	2550	X	2283	-0-	-267	-0-	142	1	2141	2	N	-0-					-0-
07	2635	X	2002	-0-	-633	-0-	117	1	1885	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 24 RRCID -> 245659 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10581 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2044	N	1934	-0-	-110	-0-	118	1	1816	2	N	-0-					-0-
03	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	138	1	2150	2	N	-0-					-0-
04	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	142	1	2095	2	N	-0-					-0-
05	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	144	1	2207	2	N	-0-					-0-
06	2220	N	1316	-0-	-904	-0-	82	1	1234	2	N	-0-					-0-
07	2325	N	292	-0-	-2033	-0-	17	1	275	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 245665 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10790 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
03	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
05	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
06	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
*07	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 30 RRCID -> 246407 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 12038 PERF.10413 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	69	1	1052	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	1100	-0-	-357	-0-	66	1	1034	2	N	-0-					-0-
04	990	N	701	-0-	-289	-0-	45	1	656	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	694	-0-	-546	-0-	43	1	651	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	402	-0-	-648	-0-	25	1	377	2	N	-0-					-0-
*07	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	90	1	1450	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 47 RRCID -> 246408 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10537 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	321	1	4923	2	N	-0-					-0-
03	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	329	1	5139	2	N	-0-					-0-
04	5310	X	5028	-0-	-282	-0-	320	1	4708	2	N	-0-					-0-
05	5797	X	5465	-0-	-332	-0-	335	1	5130	2	N	-0-					-0-
06	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	350	1	5274	2	N	-0-					-0-
*07	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	344	1	5532	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
02	4872	X	4428	-0-	-444	-0-	271	1	4157	2	N	-0-					-0-
03	5208	X	4725	-0-	-483	-0-	284	1	4441	2	N	-0-					-0-
04	4830	X	4587	-0-	-243	-0-	292	1	4295	2	N	-0-					-0-
05	4991	X	4665	-0-	-326	-0-	286	1	4379	2	N	-0-					-0-
06	4740	X	4262	-0-	-478	-0-	265	1	3997	2	N	-0-					-0-
07	4898	X	4495	-0-	-403	-0-	263	1	4232	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 19 RRCID -> 246506 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10479 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	80	1	1234	2	N	-0-			-0-
03	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	103	1	1608	2	N	-0-			-0-
04	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	107	1	1571	2	N	-0-			-0-
05	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	112	1	1714	2	N	-0-			-0-
06	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	132	1	1993	2	N	-0-			-0-
*07	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	135	1	2164	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 26 RRCID -> 246507 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 12235 PERF.10642 - 12008

02	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	263	1	4039	2	N	-0-			-0-
03	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	278	1	4339	2	N	-0-			-0-
04	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	276	1	4056	2	N	-0-			-0-
05	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	273	1	4176	2	N	-0-			-0-
06	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	263	1	3962	2	N	-0-			-0-
*07	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	245	1	3939	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 22 RRCID -> 246549 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9626 - 12040

02	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	264	1	4050	2	N	-0-			-0-
03	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	284	1	4436	2	N	-0-			-0-
04	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	279	1	4113	2	N	-0-			-0-
05	4278	X	4263	-0-	-15	-0-	261	1	4002	2	N	-0-			-0-
06	4140	X	3752	-0-	-388	-0-	233	1	3519	2	N	-0-			-0-
07	4278	X	3390	-0-	-888	-0-	199	1	3191	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 33 RRCID -> 246686 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 9560 - 12161

02	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	253	1	3878	2	N	-0-			-0-
03	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	208	1	3252	2	N	-0-			-0-
04	3330	X	2108	-0-	-1222	-0-	134	1	1974	2	N	-0-			-0-
05	3441	X	1858	-0-	-1583	-0-	114	1	1744	2	N	-0-			-0-
06	3330	X	2264	-0-	-1066	-0-	141	1	2123	2	N	-0-			-0-
07	3441	X	2085	-0-	-1356	-0-	122	1	1963	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 246688 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 9474 - 11770

02	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	323	1	4960	2	N	-0-			-0-
03	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	430	1	6714	2	N	-0-			-0-
04	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	532	1	7837	2	N	-0-			-0-
05	9336	X	9336	-0-	-0-	-0-	572	1	8764	2	N	-0-			-0-
06	10982	X	10982	-0-	-0-	-0-	683	1	10299	2	N	-0-			-0-
*07	9152	X	9152	-0-	-0-	-0-	536	1	8616	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 247528 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12203 PERF. 9353 - 11901

02	2632	X	2369	-0-	-263	-0-	145	1	2224	2	N	-0-			-0-
03	3906	X	2870	-0-	-1036	-0-	173	1	2697	2	N	-0-			-0-
04	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	272	1	4009	2	N	-0-			-0-
05	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	288	1	4415	2	N	-0-			-0-
06	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	252	1	3798	2	N	-0-			-0-
07	4216	X	3582	-0-	-634	-0-	210	1	3372	2	N	-0-			-0-

AVERITTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 247868 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11981 PERF. 9244 - 11838

02	1624	N	1539	-0-	-85	-0-	94	1	1445	2	N	-0-			-0-
03	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	128	1	2001	2	N	-0-			-0-
04	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	127	1	1871	2	N	-0-			-0-
05	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	125	1	1909	2	N	-0-			-0-
06	2070	N	1903	-0-	-167	-0-	118	1	1785	2	N	-0-			-0-
07	2077	N	2024	-0-	-53	-0-	119	1	1905	2	N	-0-			-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 250736 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9830 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	91	1	1395	2	N	-0-					-0-
03	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	102	1	1599	2	N	-0-					-0-
04	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	175	1	2572	2	N	-0-					-0-
05	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	182	1	2781	2	N	-0-					-0-
06	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	159	1	2393	2	N	-0-					-0-
*07	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	141	1	2267	2	N	-0-					-0-

SEYMORE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254414 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10658 - 11650

02	8708	X	7155	-0-	-1553	-0-	438	1	6717	2	N	-0-					-0-
03	9682	X	9682	-0-	-0-	-0-	583	1	9099	2	N	-0-					-0-
04	8640	X	6481	-0-	-2159	-0-	412	1	6069	2	N	-0-					-0-
05	8742	X	5960	-0-	-2782	-0-	365	1	5595	2	N	-0-					-0-
06	9360	X	6172	-0-	-3188	-0-	384	1	5788	2	N	-0-					-0-
07	9672	X	5587	-0-	-4085	-0-	327	1	5260	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 49 RRCID -> 255039 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10583 - 12137

02	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	392	1	6021	2	N	-0-					-0-
03	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	441	1	6893	2	N	-0-					-0-
04	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	410	1	6037	2	N	-0-					-0-
05	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	405	1	6204	2	N	-0-					-0-
06	6120	X	5616	-0-	-504	-0-	349	1	5267	2	N	-0-					-0-
07	6324	X	5664	-0-	-660	-0-	332	1	5332	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 52 RRCID -> 255112 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10533 - 12112

02	5852	X	5180	-0-	-672	-0-	317	1	4863	2	N	-0-					-0-
03	6479	X	5546	-0-	-933	-0-	334	1	5212	2	N	-0-					-0-
04	6270	X	5080	-0-	-1190	-0-	323	1	4757	2	N	-0-					-0-
05	6479	X	5422	-0-	-1057	-0-	332	1	5090	2	N	-0-					-0-
06	6180	X	5049	-0-	-1131	-0-	314	1	4735	2	N	-0-					-0-
07	5735	X	4784	-0-	-951	-0-	280	1	4504	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 27 RRCID -> 256344 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 12390 PERF.10808 - 12246

02	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	313	1	4798	2	N	-0-					-0-
03	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	328	1	5117	2	N	-0-					-0-
04	5400	X	5290	-0-	-110	-0-	337	1	4953	2	N	-0-					-0-
05	5673	X	4931	-0-	-742	-0-	302	1	4629	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	4546	-0-	-944	-0-	283	1	4263	2	N	-0-					-0-
07	5673	X	4372	-0-	-1301	-0-	256	1	4116	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 21 RRCID -> 256419 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10334 - 12152

02	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	148	1	2275	2	N	-0-					-0-
03	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	171	1	2664	2	N	-0-					-0-
04	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	154	1	2265	2	N	-0-					-0-
05	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	167	1	2562	2	N	-0-					-0-
06	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	191	1	2882	2	N	-0-					-0-
*07	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	217	1	3487	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 20 RRCID -> 257187 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 9926 - 12044

02	1064	X	-0-	-0-	-1064	-0-					N	-0-					-0-
03	1178	X	28	-0-	-1150	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
07	31	X	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 25 RRCID -> 257713 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10215 - 12127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4312	X	1152	-0-	-3160	-0-	70	1	1082	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	2439	-0-	-2335	-0-	147	1	2292	2	N	-0-					-0-
04	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	373	1	5486	2	N	-0-					-0-
05	4433	X	3801	-0-	-632	-0-	233	1	3568	2	N	-0-					-0-
06	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	237	1	3580	2	N	-0-					-0-
07	6045	X	4380	-0-	-1665	-0-	257	1	4123	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 23 RRCID -> 259751 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10190 - 12002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8344	X	7574	-0-	-770	-0-	463	1	7111	2	N	-0-					-0-
03	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	499	1	7785	2	N	-0-					-0-
04	7620	X	7168	-0-	-452	-0-	456	1	6712	2	N	-0-					-0-
05	8401	X	7916	-0-	-485	-0-	485	1	7431	2	N	-0-					-0-
06	8130	X	7163	-0-	-967	-0-	446	1	6717	2	N	-0-					-0-
07	8401	X	6989	-0-	-1412	-0-	410	1	6579	2	N	-0-					-0-

STATON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 260259 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 12033 PERF.10226 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	311	1	4779	2	N	-0-					-0-
03	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	357	1	5578	2	N	-0-					-0-
04	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	327	1	4810	2	N	-0-					-0-
05	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	351	1	5379	2	N	-0-					-0-
06	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	314	1	4731	2	N	-0-					-0-
07	4898	X	4869	-0-	-29	-0-	285	1	4584	2	N	-0-					-0-

DRISKELL LAKE (RODESSA, GAS) 26155 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
CHISUM WELL #: 1 RRCID -> 227245 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 15850 PERF. 9140 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EARNEST HILL 27232 222 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
INNOVO RESOURCES GROUP, INC. 424752
CRANE A-95 WELL #: 1 RRCID -> 100296 COMPL. DATE 09/26/1980 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3616 - 3628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRANE A95 WELL #: 4 RRCID -> 119906 COMPL. DATE 01/16/1986 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3254 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

EARNEST HILL //CONT.// 27232 222 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
INNOVO RESOURCES GROUP, INC. //CONT.// 424752
CRANE A-95 WELL #: 2 RRCID -> 120274 COMPL. DATE 02/13/1986 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3662 - 3672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

EARNEST HILL (FREDERICKSBURG) 27232 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
INNOVO RESOURCES GROUP, INC. 424752
CRANE A-95 WELL #: 1 RRCID -> 127833 COMPL. DATE 04/19/1988 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3278 - 3288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 171148 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2694 - 2702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	43	-0-	-237	-0-	1	1	42	3	N	-0-					-0-
03	155	N	80	-0-	-75	-0-	2	1	78	3	N	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	5	1	169	3	N	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	6	1	212	3	N	-0-					-0-
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	11	1	341	3	N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 280167 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9258 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	238	143	1			177
*09	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	81	1	924	3	Y	243	327	1			93
							267	9									
*10	1520	X	1520	-0-	-0-	-0-	93	1	912	3	Y	468	425	1			136
							515	9									
11	1380	X	1197	-0-	-183	-0-	90	1	763	3	Y	313	416	1			33
							344	9									
12	1395	X	1262	-0-	-133	-0-	93	1	844	3	Y	295	320	1			8
							325	9									
01	1333	X	744	-0-	-589	-0-	279	2	465	9	Y	423	309	1			122
02	1372	X	445	-0-	-927	-0-	299	2	146	9	Y	133	100	1			155
03	1519	X	619	-0-	-900	-0-	265	2	354	9	Y	322	318	1			159
04	1230	X	476	-0-	-754	-0-	195	2	281	9	Y	255	317	1			97
05	1271	X	430	-0-	-841	-0-	173	2	257	9	Y	234	217	1			114
06	471	X	471	-0-	-0-	-0-	229	2	242	9	Y	220	214	1			120
*07	569	X	569	-0-	-0-	-0-	368	2	201	9	Y	183	211	1			92

JTL OPERATING CO., INC 448052
RUFFINO WELL #: 1 RRCID -> 280133 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9221 - 10867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1792	X	1181	-0-	-611	-0-	183	1	998	9	Y	907	915	1			348
03	1736	X	766	-0-	-970	-0-	216	1	550	9	Y	500	732	1			116
04	3150	X	2550	-0-	-600	-0-	2062	3	488	9	Y	444	364	1			196
05	3255	X	2248	-0-	-1007	-0-	1766	3	482	9	Y	438	520	1			114
06	3150	X	2075	-0-	-1075	-0-	1690	3	385	9	Y	350	180	1			284
07	2635	X	1600	-0-	-1035	-0-	1316	3	284	9	Y	258	341	1			201

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					183
03	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	37					220
04	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1589	3	15	9	N	14	174	1			60
05	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1344	3	19	9	N	17					77
*06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	659	3	17	9	N	15					92
07	1643	N	1592	-0-	-51	-0-	1570	3	22	9	N	20					112

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
02	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	431	1	4273	3	Y	294	287	1			80
							323	9									
03	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	531	1	3570	3	Y	396	369	1			107
							436	9									
04	5670	X	2553	-0-	-3117	-0-	477	1	1797	3	Y	254	294	1			67
							279	9									
05	5859	X	5122	-0-	-737	-0-	536	1	4337	3	Y	226	202	1			91
							249	9									
06	5670	X	3589	-0-	-2081	-0-	495	1	2914	3	Y	164	182	1			73
							180	9									
07	5580	X	3889	-0-	-1691	-0-	564	1	3063	3	Y	238	215	1			96
							262	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
02	672	X	483	-0-	-189	-0-	470	1	13	9	Y	12					240
03	930	X	889	-0-	-41	-0-	566	1	320	3	Y	3					243
							3	9									
04	3000	N	10138	-0-	7138	7138	725	1	8369	3	Y	949	926	1			266
							1044	9									
05	3100	N	6935	-0-	3835	10973	667	1	5590	3	Y	616	740	1			142
							678	9									
*06	3000	N	27	-0-	-2973	8000	19	1	8	9	Y	7					149
*07	8112	X	112	-0-	-8000	-0-	10	1	88	3	Y	13	1	1			161
							14	9									

ADAMS, CHESTER WELL #: 2 RRCID -> 275353 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10054 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	233	1	3761	3	Y	853	901	1			400
							938	9									
03	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	253	1	3756	3	Y	781	823	1			358
							859	9									
04	4500	X	3660	-0-	-840	-0-	129	1	2977	3	Y	504	537	1			325
							554	9									
05	4650	X	3551	-0-	-1099	-0-	132	1	2870	3	Y	499	546	1			278
							549	9									
06	4500	X	3945	-0-	-555	-0-	209	1	2978	3	Y	689	649	1			318
							758	9									
07	4650	X	3588	-0-	-1062	-0-	283	1	2692	3	Y	557	493	1			382
							613	9									

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 275516 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9585 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	943	1	669	9	Y	608	705	1		90
03	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	945	1	123	3	Y	577	545	1		122
							635	9								
04	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	807	1	54	3	Y	598	551	1		169
							658	9								
05	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	952	1	533	3	Y	579	516	1		232
							637	9								
*06	1740	X	1478	-0-	-262	-0-	60	1	860	3	Y	507	527	1		212
							558	9								
07	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	548	510	1		250

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 702 RRCID -> 275603 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11793 PERF. 9925 - 11565

02	3136	X	678	-0-	-2458	-0-	395	1	283	9	Y	257	253	1		504
03	3472	X	1062	-0-	-2410	-0-	534	1	528	9	Y	480	440	1		544
04	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	515	1	1579	3	Y	545	627	1		462
							600	9								
05	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	454	1	2423	3	Y	459	416	1		505
							505	9								
*06	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	410	1	1838	3	Y	244	262	1		487
							268	9								
07	2790	X	2171	-0-	-619	-0-	450	1	1420	3	Y	274	246	1		515
							301	9								

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 206 RRCID -> 275670 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 11718 PERF. 9879 - 11555

02	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	491	1	2635	3	Y	795	841	1		296
							875	9								
03	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	545	1	1972	3	Y	715	639	1		372
							787	9								
04	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	488	1	1600	3	Y	767	893	1		246
							844	9								
05	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	493	1	1666	3	Y	351	310	1		287
							386	9								
06	4290	X	447	-0-	-3843	-0-	392	1	30	3	Y	23	20	1		290
							25	9								
07	4433	X	248	-0-	-4185	-0-	6	1	190	3	Y	47	51	1		286
							52	9								

MOSLEY WELL #: 2 RRCID -> 275671 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 12125 PERF.10117 - 11829

*12	4867	X	3434	-0-	-1433	-0-	695	1	2552	3	Y	170	201	1		142
							187	9								
01	4278	X	3240	-0-	-1038	-0-	595	1	2190	3	Y	414	390	1		166
							455	9								
02	3612	X	3001	-0-	-611	-0-	694	1	1856	3	Y	410	379	1		197
							451	9								
03	3999	X	1603	-0-	-2396	-0-	745	1	629	3	Y	208	191	1		214
							229	9								
04	3870	X	2274	-0-	-1596	-0-	757	1	1060	3	Y	415	363	1		266
							457	9								
05	3441	X	2883	-0-	-558	-0-	813	1	1547	3	Y	475	552	1		189
							523	9								
06	3210	X	1613	-0-	-1597	-0-	1123	1	14	3	Y	433	371	1		251
							476	9								
07	3317	X	2314	-0-	-1003	-0-	1585	1	267	3	Y	420	375	1		296
							462	9								

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0104 RRCID -> 275964 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.10188 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	592	1	2797	3	Y	471	388	1			289
							518	9									
03	3224	X	2039	-0-	-1185	-0-	425	1	1036	3	Y	525	442	1			372
							578	9									
04	3270	X	2111	-0-	-1159	-0-	421	1	1248	3	Y	402	539	1			235
							442	9									
05	3379	X	768	-0-	-2611	-0-	372	1	122	3	Y	249	257	1			227
							274	9									
06	4200	X	3865	-0-	-335	-0-	594	1	2764	3	Y	461	492	1			196
							507	9									
07	4340	X	1444	-0-	-2896	-0-	591	1	383	3	Y	427	358	1			265
							470	9									

HYDE, MARTY WELL #: 4 RRCID -> 275991 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10002 - 11663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4396	X	3754	-0-	-642	-0-	399	1	2638	3	Y	652	571	1			484
							717	9									
03	5146	X	4468	-0-	-678	-0-	455	1	3289	3	Y	658	752	1			390
							724	9									
04	4980	X	3762	-0-	-1218	-0-	429	1	2711	3	Y	565	627	1			328
							622	9									
05	5146	X	3985	-0-	-1161	-0-	447	1	2754	3	Y	713	658	1			383
							784	9									
06	4830	X	3828	-0-	-1002	-0-	447	1	2774	3	Y	552	495	1			440
							607	9									
07	4464	X	3824	-0-	-640	-0-	453	1	2623	3	Y	680	709	1			411
							748	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
02	1344	N	900	-0-	-444	-0-	701	1	199	9	Y	181	183	1			124
03	1085	N	1025	-0-	-60	-0-	804	1	221	9	Y	201	176	1			149
04	1140	N	880	-0-	-260	-0-	672	1	208	9	Y	189	179	1			159
05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	707	1	194	3	Y	171	174	1			156
							188	9									
*06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	23	1	327	3	Y	156	188	1			124
							172	9									
07	899	N	668	-0-	-231	-0-	49	1	462	3	Y	143	174	1			93
							157	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
02	2044	N	1351	-0-	-693	-0-	233	1	1079	3	Y	35	8	1			217
							39	9									
03	1953	N	1608	-0-	-345	-0-	282	1	1261	3	Y	59	182	1			94
							65	9									
04	1650	N	1273	-0-	-377	-0-	211	1	967	3	Y	86	6	1			174
							95	9									
05	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	395	1	1404	3	Y	236	196	1			214
							260	9									
*06	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	324	1	892	3	Y	71	188	1			97
							78	9									
07	1302	N	1203	-0-	-99	-0-	289	1	851	3	Y	57	7	1			147
							63	9									

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
JONES WELL #: 1 RRCID -> 276821 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 10175 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 02 RRCID -> 276834 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11708 PERF.10004 - 11536

02	3640	X	2398	-0-	-1242	-0-	444	1	1515	3	Y	399	202	1			348
							439	9									
03	4030	X	2365	-0-	-1665	-0-	489	1	1587	3	Y	263	387	1			224
							289	9									
04	3720	X	2323	-0-	-1397	-0-	378	1	1307	3	Y	580	557	1			247
							638	9									
05	3255	X	1894	-0-	-1361	-0-	384	1	1115	3	Y	359	384	1			222
							395	9									
06	2700	X	1709	-0-	-991	-0-	372	1	997	3	Y	309	190	1			341
							340	9									
07	2666	X	1571	-0-	-1095	-0-	373	1	851	3	Y	315	372	1			284
							347	9									

CHESTER ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 276840 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9902 - 11533

02	1848	N	1773	-0-	-75	-0-	139	1	1377	3	N	234	246	1			253
							257	9									
03	2046	N	1951	-0-	-95	-0-	155	1	1458	3	N	307	324	1			236
							338	9									
04	2130	N	1366	-0-	-764	-0-	40	1	930	3	N	360	385	1			211
							396	9									
05	1953	N	1492	-0-	-461	-0-	49	1	1056	3	N	352	383	1			180
							387	9									
*06	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	73	1	1045	3	N	505	477	1			208
							556	9									
07	1426	N	1407	-0-	-19	-0-	101	1	963	3	N	312	270	1			250
							343	9									

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0703 RRCID -> 276855 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9830 - 11442

02	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	553	1	3051	3	Y	567	553	1			385
							624	9									
03	4650	X	3953	-0-	-697	-0-	475	1	3049	3	Y	390	358	1			417
							429	9									
04	4500	X	2813	-0-	-1687	-0-	511	1	1768	3	Y	485	545	1			357
							534	9									
05	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	548	1	3691	3	Y	637	580	1			414
							701	9									
*06	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	531	1	4153	3	Y	495	549	1			360
							545	9									
*07	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	593	1	3617	3	Y	413	381	1			392
							454	9									

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
BARRETT WELL #: 1 RRCID -> 276873 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10279 - 11935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	802	X	802	-0-	-0-	-0-	639	1	104	3	Y	54	184	1			276
							59	9									
03	859	X	859	-0-	-0-	-0-	798	1	61	9	Y	55					331
04	734	X	734	-0-	-0-	-0-	649	1	85	9	Y	77					408
05	899	X	734	-0-	-165	-0-	680	1	54	9	Y	49	184	1			273
*06	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	1033	1	333	3	Y	49	2	1			320
							54	9									
07	899	X	248	-0-	-651	-0-	71	1	124	3	Y	48	1	1			367
							53	9									

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 01 RRCID -> 276875 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12112 PERF.10306 - 12112

02	28056	X	22696	-0-	-5360	-0-	1139	1	20481	3	N	978	874	1			376
							1076	9									
03	31062	X	22728	-0-	-8334	-0-	1168	1	20893	3	N	606	636	1			346
							667	9									
04	29550	X	19014	-0-	-10536	-0-	990	1	17496	3	N	480	384	1			442
							528	9									
05	29171	X	15585	-0-	-13586	-0-	560	1	14555	3	N	427	551	1			318
							470	9									
06	28140	X	17555	-0-	-10585	-0-	693	1	16400	3	N	420	336	1			402
							462	9									
07	25141	X	19094	-0-	-6047	-0-	748	1	17594	3	N	684	655	1			431
							752	9									

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0402 RRCID -> 276940 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 12236 PERF.10379 - 11999

02	5600	X	5533	-0-	-67	-0-	231	1	4785	3	Y	470	411	1			308
							517	9									
03	12493	X	10405	-0-	-2088	-0-	370	1	8510	3	Y	1386	1458	1			236
							1525	9									
04	12330	X	6093	-0-	-6237	-0-	173	1	4728	3	Y	1084	838	1			482
							1192	9									
05	12741	X	4774	-0-	-7967	-0-	141	1	3655	3	Y	889	1214	1			157
							978	9									
06	12330	X	2869	-0-	-9461	-0-	86	1	2042	3	Y	674	497	1			334
							741	9									
07	10416	X	6588	-0-	-3828	-0-	240	1	5649	3	Y	635	602	1			367
							699	9									

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0202 RRCID -> 277001 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9538 - 11257

02	9292	X	9292	-0-	-0-	-0-	730	1	7582	3	Y	891	794	1			606
							980	9									
03	9147	X	9147	-0-	-0-	-0-	693	1	7308	3	Y	1042	1026	1			622
							1146	9									
04	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	604	1	4911	3	Y	899	1040	1			481
							989	9									
05	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	642	1	3965	3	Y	1103	961	1			623
							1213	9									
06	4200	X	3275	-0-	-925	-0-	609	1	1588	3	Y	980	1111	1			492
							1078	9									
07	4340	X	2968	-0-	-1372	-0-	588	1	1544	3	Y	760	709	1			543
							836	9									

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
HYDE WELL #: 1 RRCID -> 277670 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10712 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2380	N	1899	-0-	-481	-0-	113	1	1566	3	Y	200	385	1			376
							220	9									
03	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	131	1	1662	3	Y	149	201	1			324
							164	9									
04	2520	N	1777	-0-	-743	-0-	67	1	1550	3	Y	145	10	1			459
							160	9									
05	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	80	1	1743	3	Y	173	392	1			240
							190	9									
*06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	113	1	1614	3	Y	124	13	1			351
							136	9									
07	1829	N	1695	-0-	-134	-0-	144	1	1373	3	Y	162	15	1			498
							178	9									

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0201 RRCID -> 277688 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10030 - 11731

02	3360	X	2829	-0-	-531	-0-	392	1	2141	3	Y	269	17	1			651
							296	9									
03	3720	X	2711	-0-	-1009	-0-	434	1	1955	3	Y	293	568	1			376
							322	9									
04	3570	X	2591	-0-	-979	-0-	330	1	1932	3	Y	299	195	1			480
							329	9									
05	2945	X	2797	-0-	-148	-0-	736	1	1812	3	Y	226	376	1			330
							249	9									
06	3030	X	2490	-0-	-540	-0-	627	1	1618	3	Y	223	193	1			360
							245	9									
07	3131	X	2565	-0-	-566	-0-	677	1	1621	3	Y	243	197	1			406
							267	9									

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0901 RRCID -> 277816 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10273 - 11944

*10	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	383	1	4279	3	N	495	443	1			178
							545	9									
11	4500	X	4079	-0-	-421	-0-	336	1	3228	3	N	468	594	1			52
							515	9									
12	4464	X	4263	-0-	-201	-0-	365	1	3366	3	Y	484	512	1			24
							532	9									
01	4650	X	3477	-0-	-1173	-0-	364	1	2699	3	Y	376	347	1			53
							414	9									
02	4200	X	1046	-0-	-3154	-0-	133	1	905	3	Y	7	7	1			53
							8	9									
03	4650	X	749	-0-	-3901	-0-	130	1	613	3	Y	5	5	1			53
							6	9									
04	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					Y	-0-					53
05	4278	X	152	-0-	-4126	-0-	96	1	56	3	Y	-0-					53
06	3360	X	129	-0-	-3231	-0-	93	1	36	3	Y	-0-					53
07	1147	X	338	-0-	-809	-0-	111	1	226	3	Y	1	1	1			53
							1	9									

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0604 RRCID -> 277817 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11782 PERF. 9978 - 11604

02	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	616	1	5674	3	Y	495	406	1			202
							545	9									
03	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	719	1	6502	3	Y	374	325	1			251
							411	9									
04	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	599	1	5931	3	Y	446	583	1			114
							491	9									
05	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	614	1	5250	3	Y	485	498	1			101
							534	9									
06	6600	X	4348	-0-	-2252	-0-	554	1	3310	3	Y	440	461	1			80
							484	9									
07	6820	X	5422	-0-	-1398	-0-	628	1	4266	3	Y	480	403	1			157
							528	9									

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3192	X	930	-0-		-2262		-0-	126	1	775	3	Y	26	101	1			292
									29	9									
03	3534	X	494	-0-		-3040		-0-	115	1	368	3	Y	10	3	1			299
									11	9									
04	2610	X	406	-0-		-2204		-0-	26	1	352	3	Y	25	2	1			322
									28	9									
05	2139	X	389	-0-		-1750		-0-	20	1	324	3	Y	41	118	1			245
									45	9									
06	1020	X	354	-0-		-666		-0-	23	1	311	3	Y	18	3	1			260
									20	9									
07	1023	X	238	-0-		-785		-0-	17	1	214	3	Y	6	2	1			264
									7	9									

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5544	X	3194	-0-		-2350		-0-	641	1	1643	3	Y	827	732	1			221
									910	9									
03	6138	X	4297	-0-		-1841		-0-	745	1	2342	3	Y	1100	1076	1			245
									1210	9									
04	5940	X	5389	-0-		-551		-0-	703	1	3556	3	Y	1027	1216	1			56
									1130	9									
05	6944	X	6944	-0-		-0-		-0-	810	1	5013	3	Y	1019	898	1			177
									1121	9									
*06	6651	X	6651	-0-		-0-		-0-	887	1	4866	3	Y	816	930	1			63
									898	9									
*07	6284	X	6284	-0-		-0-		-0-	894	1	4476	3	Y	831	787	1			107
									914	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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	4913	X	4913	-0-		-0-		-0-	746	1	3576	3	Y	537	570	1			293
									591	9									
01	4664	X	4664	-0-		-0-		-0-	588	1	3401	3	Y	614	584	1			323
									675	9									
02	4172	X	3746	-0-		-426		-0-	430	1	2766	3	Y	500	567	1			256
									550	9									
03	4650	X	4614	-0-		-36		-0-	499	1	3531	3	Y	531	401	1			386
									584	9									
04	4500	X	4450	-0-		-50		-0-	399	1	3467	3	Y	531	571	1			346
									584	9									
05	4650	X	4027	-0-		-623		-0-	454	1	2926	3	Y	588	760	1			174
									647	9									
06	4500	X	3700	-0-		-800		-0-	442	1	2656	3	Y	547	557	1			164
									602	9									
07	4619	X	3580	-0-		-1039		-0-	442	1	2386	3	Y	684	386	1			462
									752	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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5404	X	3378	-0-		-2026		-0-	569	1	2248	3	Y	510	383	1			293
									561	9									
03	5983	X	4511	-0-		-1472		-0-	682	1	3221	3	Y	553	619	1			227
									608	9									
04	5868	X	5868	-0-		-0-		-0-	574	1	4707	3	Y	534	537	1			224
									587	9									
05	5752	X	5752	-0-		-0-		-0-	602	1	4475	3	Y	614	617	1			221
									675	9									
*06	5282	X	5282	-0-		-0-		-0-	546	1	4068	3	Y	607	563	1			265
									668	9									
07	6076	X	5992	-0-		-84		-0-	645	1	4698	3	Y	590	599	1			256
									649	9									

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0204 RRCID -> 277934 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 9620 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	9533	X	9533	-0-	-0-	-0-	1427	1	6526	3	N	1436	1480	1			333
							1580	9									
11	9346	X	9346	-0-	-0-	-0-	515	1	7054	3	N	1615	1523	1			425
							1777	9									
12	8722	X	8722	-0-	-0-	-0-	516	1	6872	3	Y	1213	1344	1			294
							1334	9									
01	8835	X	7936	-0-	-899	-0-	464	1	5967	3	Y	1368	1334	1			328
							1505	9									
02	8736	X	5860	-0-	-2876	-0-	800	1	3659	3	Y	1274	1129	1			473
							1401	9									
03	9672	X	6751	-0-	-2921	-0-	938	1	4365	3	Y	1316	1490	1			299
							1448	9									
04	9360	X	5775	-0-	-3585	-0-	829	1	3660	3	Y	1169	1112	1			356
							1286	9									
05	8711	X	6164	-0-	-2547	-0-	864	1	4105	3	Y	1086	1270	1			172
							1195	9									
06	7680	X	5143	-0-	-2537	-0-	850	1	3359	3	Y	849	720	1			301
							934	9									
07	6758	X	3712	-0-	-3046	-0-	830	1	2079	3	Y	730	927	1			104
							803	9									

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0103 RRCID -> 277939 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10064 - 11671

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 277966 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10680 - 12408

02	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	374	1	750	3	Y	74	176	1			170
							81	9									
03	1364	N	1208	-0-	-156	-0-	414	1	700	3	Y	85	8	1			247
							94	9									
04	1170	N	978	-0-	-192	-0-	309	1	633	3	Y	33	6	1			274
							36	9									
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	363	1	578	3	Y	28	5	1			297
							31	9									
*06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	342	1	534	3	Y	12	5	1			304
							13	9									
07	1023	N	804	-0-	-219	-0-	349	1	451	3	Y	4	2	1			306
							4	9									

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0101 RRCID -> 277990 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 9819 - 11531

02	4788	X	3599	-0-	-1189	-0-	495	1	2535	3	Y	517	390	1			355
							569	9									
03	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	576	1	3001	3	Y	584	648	1			291
							642	9									
04	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	462	1	4348	3	Y	549	565	1			275
							604	9									
05	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	458	1	3921	3	Y	537	541	1			271
							591	9									
*06	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	431	1	3566	3	Y	439	408	1			302
							483	9									
07	5580	X	3922	-0-	-1658	-0-	487	1	3018	3	Y	379	379	1			302
							417	9									

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0401 RRCID -> 277991 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10207 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20132	X	18850	-0-	-1282	-0-	681	1	17356	3	Y	739	677	1			230
							813	9									
03	22289	X	20384	-0-	-1905	-0-	744	1	18809	3	Y	755	698	1			287
							831	9									
04	21090	X	19442	-0-	-1648	-0-	658	1	18033	3	Y	683	832	1			138
							751	9									
05	21049	X	19705	-0-	-1344	-0-	702	1	18236	3	Y	697	508	1			327
							767	9									
06	20370	X	18777	-0-	-1593	-0-	735	1	17404	3	Y	580	662	1			245
							638	9									
07	20863	X	18623	-0-	-2240	-0-	732	1	17203	3	Y	625	490	1			380
							688	9									

MILES TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 278043 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10242 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3000	N	3297	-0-	297	1410	248	1	2624	3	N	386	402	1			143
							425	9									
*12	4242	X	2832	-0-	-1410	-0-	232	1	2268	3	Y	302	202	1			243
							332	9									
01	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	218	1	2018	3	Y	236	200	1			279
							260	9									
02	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	143	1	1724	3	Y	393	375	1			297
							432	9									
03	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	179	1	2479	3	Y	269	391	1			175
							296	9									
04	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	89	1	2442	3	Y	371	389	1			157
							408	9									
05	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	85	1	2209	3	Y	287	194	1			250
							316	9									
*06	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	89	1	2105	3	Y	279	198	1			331
							307	9									
*07	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	87	1	2054	3	Y	331	361	1			301
							364	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
02	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	483	1	1681	9	Y	1528	1459	1			363
03	2108	X	2035	-0-	-73	-0-	515	1	1520	9	Y	1382	1247	1			498
04	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	371	1	2209	3	Y	1534	1462	1			570
							1687	9									
05	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	432	1	1951	3	Y	1422	1825	1			167
							1564	9									
*06	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	402	1	2580	3	Y	1667	1481	1			353
							1834	9									
*07	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	492	1	3278	3	Y	1746	1843	1			256
							1921	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
02	16520	X	13764	-0-	-2756	-0-	613	1	11410	3	Y	1583	1543	1			696
							1741	9									
03	16864	X	15528	-0-	-1336	-0-	774	1	12853	3	Y	1728	1746	1			678
							1901	9									
04	15260	X	15260	-0-	-0-	-0-	933	1	12598	3	Y	1572	1330	1			920
							1729	9									
05	14849	X	14690	-0-	-159	-0-	737	1	12173	3	Y	1618	1934	1			604
							1780	9									
06	14760	X	14343	-0-	-417	-0-	857	1	11779	3	Y	1552	1548	1			608
							1707	9									
07	15779	X	13196	-0-	-2583	-0-	837	1	10654	3	Y	1550	1534	1			624
							1705	9									

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 278382 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9951 - 11547

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	N	560	-0-	-756	-0-	96	1	385	3	Y	72	7	1			251
							79	9									
03	1457	N	1122	-0-	-335	-0-	127	1	879	3	Y	105	18	1			338
							116	9									
04	1410	N	1266	-0-	-144	-0-	45	1	1043	3	Y	162	186	1			314
							178	9									
05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	48	1	1034	3	Y	142	197	1			259
							156	9									
*06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	66	1	937	3	Y	97	179	1			177
							107	9									
07	1302	N	883	-0-	-419	-0-	76	1	721	3	Y	78	8	1			247
							86	9									

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0510 RRCID -> 278385 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9808 - 11542

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8008	X	4730	-0-	-3278	-0-	1538	1	2363	3	Y	754	735	1			266
							829	9									
03	7905	X	3756	-0-	-4149	-0-	1638	1	1303	3	Y	741	744	1			263
							815	9									
04	8730	X	7120	-0-	-1610	-0-	1644	1	4435	3	Y	946	756	1			453
							1041	9									
05	9021	X	8087	-0-	-934	-0-	1764	1	5441	3	Y	802	944	1			311
							882	9									
06	7440	X	6358	-0-	-1082	-0-	1097	1	4511	3	Y	682	755	1			238
							750	9									
07	7347	X	6168	-0-	-1179	-0-	1117	1	4246	3	Y	732	765	1			205
							805	9									

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0602 RRCID -> 278386 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11735 PERF. 9902 - 11510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10752	X	9421	-0-	-1331	-0-	313	1	8741	3	Y	334	251	1			220
							367	9									
03	11904	X	10242	-0-	-1662	-0-	356	1	9493	3	Y	357	268	1			309
							393	9									
04	11070	X	9444	-0-	-1626	-0-	252	1	8860	3	Y	302	424	1			187
							332	9									
05	11160	X	9318	-0-	-1842	-0-	247	1	8718	3	Y	321	429	1			79
							353	9									
06	10410	X	8809	-0-	-1601	-0-	227	1	8278	3	Y	276	155	1			200
							304	9									
07	10416	X	8479	-0-	-1937	-0-	241	1	7916	3	Y	293	425	1			68
							322	9									

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 1001 RRCID -> 278387 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12872 PERF.10766 - 12693

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9296	X	6483	-0-	-2813	-0-	295	1	6124	3	Y	58	20	1			197
							64	9									
03	9269	X	8738	-0-	-531	-0-	379	1	8246	3	Y	103	220	1			80
							113	9									
04	8850	X	8808	-0-	-42	-0-	309	1	8458	3	Y	37	20	1			97
							41	9									
05	8804	X	8216	-0-	-588	-0-	302	1	7851	3	Y	57	22	1			132
							63	9									
*06	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	313	1	7403	3	Y	39	17	1			154
							43	9									
07	9114	X	8099	-0-	-1015	-0-	334	1	7713	3	Y	47	22	1			179
							52	9									

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0101 RRCID -> 278713 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10114 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	81	1	726	3	Y	7	7	1		499
							8	9								
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	90	1	341	3	Y	10	180	1		329
							11	9								
04	780	N	544	-0-	-236	-0-	465	3	79	9	Y	72	3	1		398
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	58	1	260	3	Y	41	3	1		436
							45	9								
*06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	115	1	625	3	Y	189	6	1		619
							208	9								
*07	986	N	986	-0-	-0-	-0-	125	1	602	3	Y	235	364	1		490
							259	9								

VON ROSENBERG WELL #: 2 RRCID -> 278868 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 9710 - 11387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3360	X	2620	-0-	-740	-0-	160	1	1909	3	Y	501	383	1		305
							551	9								
03	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	207	1	2680	3	Y	678	586	1		397
							746	9								
04	3300	X	3069	-0-	-231	-0-	104	1	2398	3	Y	515	752	1		160
							567	9								
05	3100	X	2987	-0-	-113	-0-	107	1	2333	3	Y	497	379	1		278
							547	9								
*06	2820	X	2298	-0-	-522	-0-	130	1	1851	3	Y	288	198	1		368
							317	9								
*07	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	327	1	3104	3	Y	896	749	1		515
							986	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
02	15400	X	2550	-0-	-12850	-0-	200	1	2165	3	Y	168	21	1		369
							185	9								
03	17050	X	3829	-0-	-13221	-0-	295	1	3349	3	Y	168	389	1		148
							185	9								
04	16500	X	4247	-0-	-12253	-0-	279	1	3760	3	Y	189	26	1		311
							208	9								
05	13268	X	12522	-0-	-746	-0-	1608	1	10321	3	Y	539	604	1		246
							593	9								
06	8580	X	8021	-0-	-559	-0-	1167	1	6488	3	Y	333	36	1		543
							366	9								
*07	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	1272	1	7056	3	Y	337	393	1		487
							371	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
*11	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	424	1	1556	3	N	385	452	1		18
							424	9								
12	2480	X	2461	-0-	-19	-0-	435	1	1624	3	Y	365	306	1		76
							402	9								
01	2480	X	2389	-0-	-91	-0-	434	1	1584	3	Y	337	353	1		60
							371	9								
02	2240	X	1951	-0-	-289	-0-	357	1	1262	3	Y	302	262	1		100
							332	9								
03	2449	N	2228	-0-	-221	-0-	381	1	1469	3	Y	344	394	1		50
							378	9								
04	2310	N	1826	-0-	-484	-0-	359	1	1134	3	Y	303	349	1		4
							333	9								
05	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	377	1	1118	3	Y	300	276	1		28
							330	9								
*06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	368	1	777	3	Y	284	257	1		55
							312	9								
07	1891	N	1335	-0-	-556	-0-	379	1	823	3	Y	121	124	1		52
							133	9								

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 279323 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10592 - 12167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	417	1	642	3	Y	152	186	1			230
							167	9									
03	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	459	1	584	3	Y	133	193	1			170
							146	9									
04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	352	1	514	3	Y	179	192	1			157
							197	9									
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	358	1	362	3	Y	64	4	1			217
							70	9									
*06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	351	1	293	3	Y	50	3	1			264
							55	9									
*07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	413	1	686	3	Y	73	8	1			329
							80	9									

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0606 RRCID -> 279324 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 9811 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4200	X	4082	-0-	-118	-0-	561	1	2752	3	Y	699	756	1			177
							769	9									
03	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	711	1	3585	3	Y	783	688	1			272
							861	9									
04	4500	X	3580	-0-	-920	-0-	585	1	2265	3	Y	664	755	1			181
							730	9									
05	4650	X	4507	-0-	-143	-0-	557	1	3152	3	Y	725	630	1			276
							798	9									
*06	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	538	1	4092	3	Y	756	833	1			199
							832	9									
07	4650	X	4454	-0-	-196	-0-	600	1	3106	3	Y	680	649	1			230
							748	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
02	2100	N	1408	-0-	-692	-0-	115	1	1204	3	N	81	85	1			53
							89	9									
03	2294	N	1829	-0-	-465	-0-	136	1	1537	3	N	142	134	1			61
							156	9									
04	2250	N	1529	-0-	-721	-0-	124	1	1207	3	N	180	202	1			39
							198	9									
05	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	145	1	1846	3	N	192	178	1			53
							211	9									
*06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	108	1	662	3	N	148	162	1			39
							163	9									
07	1581	N	1047	-0-	-534	-0-	116	1	765	3	N	151	138	1			52
							166	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
02	1960	N	1093	-0-	-867	-0-	282	1	706	3	Y	95	162	1			174
							105	9									
03	1457	N	1180	-0-	-277	-0-	326	1	751	3	Y	94	7	1			261
							103	9									
04	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	264	1	1197	3	Y	109	186	1			184
							120	9									
05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	348	1	1325	3	Y	88	10	1			262
							97	9									
*06	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	390	1	1414	3	Y	137	194	1			205
							151	9									
07	1643	N	1145	-0-	-498	-0-	338	1	709	3	Y	89	5	1			289
							98	9									

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
MILLER WELL #: 2 RRCID -> 279431 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10288 - 11397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2660	X	2504	-0-	-156	-0-	693	1	1364	3	Y	406	195	1			418
							447	9									
03	2666	X	1618	-0-	-1048	-0-	666	1	690	3	Y	238	368	1			288
							262	9									
04	2880	X	2110	-0-	-770	-0-	660	1	1198	3	Y	229	194	1			323
							252	9									
05	2976	X	1678	-0-	-1298	-0-	568	1	906	3	Y	185	193	1			315
							204	9									
06	2880	X	962	-0-	-1918	-0-	23	1	716	3	Y	203	366	1			152
							223	9									
07	2759	X	902	-0-	-1857	-0-	13	1	678	3	Y	192	186	1			158
							211	9									

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0801 RRCID -> 279448 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10124 - 15384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	N	394	-0-	-334	-0-	99	1	280	3	Y	14	61	1			33
							15	9									
03	806	N	242	-0-	-564	-0-	101	1	131	3	Y	9	1	1			41
							10	9									
04	570	N	168	-0-	-402	-0-	10	1	141	3	Y	15	1	1			55
							17	9									
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	86	3	Y	20	72	1			3
							22	9									
*06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	95	3	Y	11	1	1			13
							12	9									
07	186	N	131	-0-	-55	-0-	9	1	119	3	Y	3	2	1			14
							3	9									

ADAMS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 279732 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10422 - 12068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	769	1	5822	3	Y	129	59	1			269
							142	9									
03	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	786	1	5700	3	Y	102	65	1			306
							112	9									
04	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	627	1	4545	3	Y	253	353	1			206
							278	9									
05	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	677	1	5185	3	Y	193	29	1			370
							212	9									
*06	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	724	1	3384	3	Y	163	15	1			518
							179	9									
*07	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	792	1	2945	3	Y	99	381	1			236
							109	9									

HANLEY WELL #: 1 RRCID -> 279875 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10210 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	829	1	3302	3	Y	743	588	1			369
							817	9									
03	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	982	1	3630	3	Y	925	936	1			358
							1018	9									
04	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	861	1	3428	3	Y	886	798	1			446
							975	9									
05	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	904	1	4255	3	Y	1037	858	1			625
							1141	9									
*06	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	1229	1	3796	3	Y	1058	1340	1			343
							1164	9									
07	2790	X	2667	-0-	-123	-0-	1549	1	357	3	Y	692	732	1			303
							761	9									

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0402 RRCID -> 280791 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11819 PERF.10166 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3244	X	3244	-0-		-0-	-0-	1546	1	1158	3	Y	491	369	1			842
								540	9									
03	3534	X	3151	-0-		-383	-0-	1593	1	889	3	Y	608	748	1			702
								669	9									
04	3420	X	3065	-0-		-355	-0-	1212	1	1275	3	Y	525	381	1			846
								578	9									
05	3534	X	2661	-0-		-873	-0-	853	1	1230	3	Y	525	746	1			625
								578	9									
06	3480	X	2644	-0-		-836	-0-	979	1	1092	3	Y	521	373	1			773
								573	9									
07	3596	X	3038	-0-		-558	-0-	1099	1	1400	3	Y	490	382	1			881
								539	9									

CRESPI WELL #: 1 RRCID -> 281688 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11801 PERF. 9964 - 11650

02	980	X	399	-0-		-581	-0-	238	1	161	9	N	146	190	1			329
03	441	X	441	-0-		-0-	-0-	280	1	161	9	N	146					475
04	480	N	302	-0-		-178	-0-	209	1	6	3	N	79	183	1			371
								87	9									
05	434	N	270	-0-		-164	-0-	165	1	3	3	N	93	188	1			276
								102	9									
*06	464	N	464	-0-		-0-	-0-	259	1	205	9	N	186					462
07	310	N	163	-0-		-147	-0-	88	1	75	9	N	68	187	1			343

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

02	141	N	141	-0-		-0-	-0-	80	1	61	2	N	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-		-0-	-0-	88	1	64	2	N	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-		-0-	-0-	80	1	61	2	N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-		-0-	-0-	74	1	60	2	N	-0-					-0-
06	144	N	144	-0-		-0-	-0-	93	1	51	2	N	-0-					-0-
*07	143	N	143	-0-		-0-	-0-	87	1	56	2	N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 2 RRCID -> 125607 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 2665 PERF. 2540 - 2564

02	850	N	850	-0-		-0-	-0-	485	1	365	2	N	-0-					-0-
03	964	N	964	-0-		-0-	-0-	556	1	408	2	N	-0-					-0-
04	905	N	905	-0-		-0-	-0-	512	1	393	2	N	-0-					-0-
05	867	N	867	-0-		-0-	-0-	479	1	388	2	N	-0-					-0-
06	910	N	910	-0-		-0-	-0-	591	1	319	2	N	-0-					-0-
07	992	N	955	-0-		-37	-0-	578	1	377	2	N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 126229 COMPL. DATE 12/18/1987 TOTAL DEPTH 2672 PERF. 2514 - 2530

02	425	N	425	-0-		-0-	-0-	242	1	183	2	N	-0-					-0-
03	232	N	232	-0-		-0-	-0-	134	1	98	2	N	-0-					-0-
04	210	N	206	-0-		-4	-0-	117	1	89	2	N	-0-					-0-
05	217	N	197	-0-		-20	-0-	109	1	88	2	N	-0-					-0-
06	210	N	206	-0-		-4	-0-	134	1	72	2	N	-0-					-0-
07	217	N	202	-0-		-15	-0-	122	1	80	2	N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 126292 COMPL. DATE 12/23/1987 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2517 - 2533

02	425	N	425	-0-		-0-	-0-	243	1	182	2	N	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-		-0-	-0-	133	1	98	2	N	-0-					-0-
04	210	N	207	-0-		-3	-0-	117	1	90	2	N	-0-					-0-
05	217	N	197	-0-		-20	-0-	109	1	88	2	N	-0-					-0-
06	210	N	206	-0-		-4	-0-	133	1	73	2	N	-0-					-0-
07	217	N	201	-0-		-16	-0-	122	1	79	2	N	-0-					-0-

ELKHART (PETTIT) 28379 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
O.G. ROGERS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 033363 COMPL. DATE 05/19/1964 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9917 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

O.G. ROGERS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 048260 COMPL. DATE 12/10/1969 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10138 - 10148

02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4 2	1 9	43	2	N	2					167
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	4 1	1 9	20	2	N	1					168
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4 2	1 9	41	2	N	2					170
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	21 6	1 9	309	2	N	5					175
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1 3	1 9	36	2	N	3					178
07	62	N	29	-0-	-33	-0-	3 4	1 9	22	2	N	4					182

COVINGTON WELL #: 6 RRCID -> 229031 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 9852 - 9856

02	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	124 7	1 9	1480	2	N	6					116
03	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	270 4	1 9	1561	2	N	4					120
04	1620	N	1500	-0-	-120	-0-	120	1	1380	2	N	-0-					120
05	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	116	1	1692	2	N	-0-					120
06	1770	N	1696	-0-	-74	-0-	66 2	1 9	1628	2	N	2					122
*07	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	211 1	1 9	1352	2	N	1					123

COVINGTON WELL #: 3 RRCID -> 279341 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 11451 PERF. 9880 - 9981

02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2 2	1 9	25	2	N	2					82
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	8	1	47	2	N	-0-					82
04	90	N	23	-0-	-67	-0-	2 1	1 9	20	2	N	1					83
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	19 1	1 9	278	2	N	1					84
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	8	1	201	2	N	-0-					84
*07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	6 1	1 9	37	2	N	1					85

ELKHART (WOODBINE) 28379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
COVINGTON WELL #: 1 RRCID -> 212419 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5344 - 5345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELKHART (WOODBINE) //CONT.// 28379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
COVINGTON WELL #: A 2ST RRCID -> 224062 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 4054 - 4102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COVINGTON WELL #: 3 RRCID -> 267915 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 11451 PERF. 5582 - 5586

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELKTON (PALUXY B) 28415 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
PALMER PETROLEUM INC. 636222
WOLDERT-HENLEY WELL #: 1 RRCID -> 130253 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7358 - 7368

02	15300	15300	-0-	-0-	-0-	56 129	1 9	15115	2	N	117	159	1			37
03	17190	17190	-0-	-0-	-0-	62 178	1 9	16950	2	N	162	141	1			58
04	13742 R	13742	-0-	-0-	-0-	60 117	1 9	13565	2	N	106	134	1			30
05	14508	13074	-0-	-1434	-0-	62 97	1 9	12915	2	N	88					118
06	14040	12082	-0-	-1958	-0-	60 67	1 9	11955	2	N	61	147	1			32
07	14508	12136	-0-	-2372	-0-	62 102	1 9	11972	2	N	93					125

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
MAYO WELL #: 4 RRCID -> 122169 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6284 - 6287

02	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					68
03	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					68
04	750 N	491	-0-	-259	-0-	491	2			N	-0-					68
05	806 N	229	-0-	-577	-0-	229	2			N	-0-					68
06	690 N	110	-0-	-580	-0-	110	2			N	-0-					68
07	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					68

ELYSIAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 28809 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PETROMINING, INC. 660846
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 228646 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6215 - 6258

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2744	X	2282	-0-	-462	-0-	2273	3	9	9	N	8					170
03	3038	X	2390	-0-	-648	-0-	2377	3	13	9	N	12					182
04	2700	X	2421	-0-	-279	-0-	2415	3	6	9	N	5					187
05	2790	X	1128	-0-	-1662	-0-	1125	3	3	9	N	3					190
06	2460	X	341	-0-	-2119	-0-	341	3			N	-0-					190
07	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					190

URSUS OIL AND GAS 879300
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 169642 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6331 - 6440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	140	2	3	9	N	3					84
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					84
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	145	2	3	9	N	3					87
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					87
06	180	N	112	-0-	-68	-0-	105	2	7	9	N	6					93
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					93

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GARRETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 257146 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 6209 - 7762

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELYSIAN (TRAVIS PEAK 6120) 28809 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FURRH, J. D. JR. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 105723 COMPL. DATE 01/28/1983 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 6116 - 6123

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		319	-0-	319	319	76	1	243	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		102	-0-	102	421	102	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		342	-0-	342	763	83	1	259	2	Y	-0-					-0-
05	420		338	-0-	-82	681	85	1	253	2	Y	-0-					-0-
06	966	N	285	-0-	-681	-0-	64	1	221	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		282	-0-	282	282	65	1	217	2	Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					27
03	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	3			N	-0-					27
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					27
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					27
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					27
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					27

RUSK-STALLCUP WELL #: 2 C RRCID -> 097943 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6264 - 6290

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-

EXCELSIOR, SW. (PETTIT, LO.) 29796 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
HERD PRODUCING COMPANY, INC. 379750
VAN DUSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201090 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6341 - 6397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	93	1	627	2	N	8					80
							9	9									
03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	53	1	833	2	N	8					88
							9	9									
04	960	N	767	-0-	-193	-0-	93	1	668	2	N	5					93
							6	9									
05	806	N	311	-0-	-495	-0-	34	1	277	2	N	-0-					93
06	870	N	3	-0-	-867	-0-	3	2			N	-0-					93
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					93

VAN DUSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220883 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6341 - 6352

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EZIM (PETTIT) 29830 000 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
MOORE, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 092939 COMPL. DATE 02/18/1981 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 7856 - 7890

02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					53
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					53
04	240	N	44	-0-	-196	-0-	44	2			N	-0-					53
05	248	N	68	-0-	-180	-0-	68	2			N	-0-					53
06	210	N	62	-0-	-148	-0-	62	2			N	-0-					53
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					53

LANGFORD, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 095673 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7839 - 7843

02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					113
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					113
04	270	N	61	-0-	-209	-0-	61	2			N	-0-					113
05	279	N	87	-0-	-192	-0-	87	2			N	-0-					113
06	270	N	44	-0-	-226	-0-	44	2			N	-0-					113
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					113

FAIRPLAY (COTTON VALLEY) 30015 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HUMA ENERGY, LLC 412715
ROQUEMORE, EDDIE WELL #: 3 RRCID -> 180243 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 8824 - 9965

02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
BROWNING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081505 COMPL. DATE 02/11/1978 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9168 - 9873

02	336	N	317	-0-	-19	-0-	311	2	6	9	N	5					26
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	310	2	15	9	N	14					40
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					40
05	341	N	257	-0-	-84	-0-	257	2			N	-0-					40
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					40
07	T. A.		218	-0-	218	218	218	2			N	-0-					40

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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIRWAY (JAMES LIME) 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 824 RRCID -> 181538 COMPL. DATE 04/10/1962 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9986 - 10090

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 817G RRCID -> 181540 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9886 - 9972

02	11409	X	11409	-0-	-0-	-0-	11257	3	152	9	N	138	130	1			8
03	12532	X	12532	-0-	-0-	-0-	12391	3	141	9	N	128	116	1			20
04	11106	X	11106	-0-	-0-	-0-	10917	3	189	9	N	172	172	1			20
05	12384	X	12384	-0-	-0-	-0-	12143	3	241	9	N	219	223	1			16
06	12384	X	12384	-0-	-0-	-0-	12138	3	246	9	N	224	217	1			23
*07	13587	X	13587	-0-	-0-	-0-	13195	3	392	9	N	356	363	1			16

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 351 RRCID -> 181717 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9892 - 9984

02	448	N	349	-0-	-99	-0-	349	3			N	-0-					1
03	1147	N	397	-0-	-750	-0-	397	3			N	-0-					1
04	600	N	246	-0-	-354	-0-	246	3			N	-0-					1
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					1
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					1
*07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	731	3	10	9	N	9	8	1			2

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 256 RRCID -> 181718 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9844 - 9965

02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 249 RRCID -> 181735 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9844 - 9940

02	2800	N	4626	-0-	1826	5359	4602	3	24	9	N	22	19	1			118
03	3100	N	4345	-0-	1245	6604	4323	3	22	9	N	20	23	1			115
04	9735	X	3131	-0-	-6604	-0-	3123	3	8	9	N	7	6	1			116
05	2480	X	1604	-0-	-876	-0-	1604	3			N	-0-					116
06	2400	X	1161	-0-	-1239	-0-	1161	3			N	-0-					116
*07	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	3			N	-0-					116

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 346 RRCID -> 189585 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 9842 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 347 RRCID -> 190106 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9962 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	310	N	1	-0-	-309	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 755G RRCID -> 198177 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9882 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	159	X	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					49
03	94	X	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					49
04	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					49
05	325	X	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					49
06	30	X	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					49
07	31	X	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					49

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5497 RRCID -> 207887 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9930 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		1922	-0-	1922	2591	1897	3	25	9	N	23	22	1			1
03	14B2 EXT		2167	-0-	2167	4758	2145	3	22	9	N	20	18	1			3
04	5989	X	1231	-0-	-4758	-0-	1219	3	12	9	N	11	11	1			3
05	263	X	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					3
06	1560	N	154	-0-	-1406	-0-	154	3			N	-0-					3
07	1271	N	145	-0-	-1126	-0-	145	3			N	-0-					3

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 648 RRCID -> 208181 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10029 PERF. 9812 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1904	X	1874	-0-	-30	-0-	1804	3	70	9	N	64	60	1			438
03	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	1967	3	184	9	N	167	151	1			454
04	2040	X	1722	-0-	-318	-0-	1722	3			N	-0-					454
05	2108	X	1591	-0-	-517	-0-	1585	3	6	9	N	5	5	1			454
06	2040	X	813	-0-	-1227	-0-	770	3	43	9	N	39	38	1			455
07	2108	X	1120	-0-	-988	-0-	1013	3	107	9	N	97	99	1			453

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 647 RRCID -> 208182 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9837 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2374	3	29	9	N	26	25	1			4
03	3100	N	3360	-0-	260	260	3295	3	65	9	N	59	54	1			9
04	1577	N	1317	-0-	-260	-0-	1276	3	41	9	N	37	37	1			9
05	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			N	-0-					9
06	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					9
*07	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					9

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6442 RRCID -> 208183 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9906 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4430	3	131	9	N	119	112	1			102
03	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	5627	3	118	9	N	107	97	1			112
04	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4539	3	147	9	N	134	134	1			112
05	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	4967	3	156	9	N	142	145	1			109
06	5550	X	4727	-0-	-823	-0-	4727	3			N	-0-					109
07	5735	X	5006	-0-	-729	-0-	5000	3	6	9	N	5	5	1			109

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6422 RRCID -> 208184 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9915 - 10049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2212	N	698	-0-	-1514	-0-	698	3			N	-0-					46
03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					46
04	360	N	261	-0-	-99	-0-	261	3			N	-0-					46
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					46
06	960	N	867	-0-	-93	-0-	867	3			N	-0-					46
*07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					46

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5452 RRCID -> 208186 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9932 - 10078

02	1596	X	1286	-0-	-310	-0-	1286	3			N	-0-					8
03	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			N	-0-					8
04	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			N	-0-					8
05	1426	N	867	-0-	-559	-0-	867	3			N	-0-					8
06	2010	N	1425	-0-	-585	-0-	1425	3			N	-0-					8
07	1767	N	211	-0-	-1556	-0-	211	3			N	-0-					8

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7473 RRCID -> 208188 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9941 - 9980

02	1932	N	1304	-0-	-628	-0-	1304	3			N	-0-					83
03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1355	3	15	9	N	14	13	1			84
04	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1385	3	88	9	N	80	80	1			84
05	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2420	3	101	9	N	92	93	1			83
06	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1755	3	73	9	N	66	64	1			85
07	1519	N	1208	-0-	-311	-0-	1091	3	117	9	N	106	108	1			83

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 751 RRCID -> 208429 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10041 PERF. 9904 - 9940

02	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3267	3	42	9	N	38	36	1			206
03	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4006	3	19	9	N	17	15	1			208
04	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3897	3	17	9	N	15	15	1			208
05	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4031	3	81	9	N	74	76	1			206
06	4140	X	3375	-0-	-765	-0-	3258	3	117	9	N	106	103	1			209
07	4030	X	3068	-0-	-962	-0-	3058	3	10	9	N	9	10	1			208

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 4482 RRCID -> 209043 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 9844 - 9980

02	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	3			N	-0-					15
03	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	6421	3			N	-0-					15
04	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4833	3	58	9	N	53	45	1			23
05	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4112	3	12	9	N	11	12	1			22
06	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	3			N	-0-					22
*07	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	3			N	-0-					22

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 552 RRCID -> 209752 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 1000 - 10030

02	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3250	3	51	9	N	46	49	1			1
03	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3854	3	14	9	N	13	14	1			-0-
04	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3405	3	4	9	N	4					4
05	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	3			N	-0-					4
06	3960	X	2310	-0-	-1650	-0-	2310	3			N	-0-					4
07	3875	X	2826	-0-	-1049	-0-	2826	3			N	-0-					4

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5442 RRCID -> 209806 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9899 - 10062

02	2772	X	1631	-0-	-1141	-0-	1631	3			N	-0-					22
03	3069	X	1409	-0-	-1660	-0-	1367	3	42	9	N	38	34	1			26
04	2970	X	1348	-0-	-1622	-0-	1242	3	106	9	N	96	96	1			26
05	2914	X	1820	-0-	-1094	-0-	1615	3	205	9	N	186	189	1			23
06	1980	X	37	-0-	-1943	-0-	37	3			N	-0-					23
07	1798	X	379	-0-	-1419	-0-	366	3	13	9	N	12	13	1			22

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 653W RRCID -> 209848 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9936 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2296	N	1136	-0-	-1160	-0-	1116	3	20	9	N	18	17	1			512
03	1829	N	1347	-0-	-482	-0-	1284	3	63	9	N	57	52	1			517
04	1170	N	724	-0-	-446	-0-	529	3	195	9	N	177	177	1			517
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	977	3	350	9	N	318	325	1			510
06	3000	N	3407	-0-	407	407	3095	3	312	9	N	284	277	1			517
*07	3100	N	3664	-0-	564	971	3504	3	160	9	N	145	148	1			514

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
02	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3112	3	101	9	N	92	90	1			59
03	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3			N	-0-					59
04	1680	X	1598	-0-	-82	-0-	1561	3	37	9	N	34	29	1			64
05	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2618	3	122	9	N	111	116	1			59
06	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2585	3	51	9	N	46	41	1			64
*07	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	2178	3	144	9	N	131	111	1			84

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
02	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	7071	3	20	9	N	18	19	1			70
03	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	8566	3	4	9	N	4	6	1			68
04	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	8257	3			N	-0-					68
05	11581	X	11581	-0-	-0-	-0-	11578	3	3	9	N	3	6	1			65
06	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	8972	3	17	9	N	15	19	1			61
07	8556	X	7494	-0-	-1062	-0-	7494	3			N	-0-					61

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
02	1288	N	1128	-0-	-160	-0-	878	3	250	9	N	227	213	1			112
03	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	991	3	149	9	N	135	123	1			124
04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	979	3	234	9	N	213	212	1			125
05	1240	N	719	-0-	-521	-0-	678	3	41	9	N	37	38	1			124
06	1110	N	661	-0-	-449	-0-	596	3	65	9	N	59	58	1			125
*07	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1223	3	89	9	N	81	83	1			123

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6452 RRCID -> 211929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9850 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	N	683	-0-	-633	-0-	581	3	102	9	N	93	87	1			68
03	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	1748	3	288	9	N	262	237	1			93
04	660	N	464	-0-	-196	-0-	295	3	169	9	N	154	153	1			94
05	744	N	599	-0-	-145	-0-	435	3	164	9	N	149	151	1			92
06	1530	N	1300	-0-	-230	-0-	1191	3	109	9	N	99	96	1			95
*07	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1012	3	163	9	N	148	151	1			92

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 649 RRCID -> 211939 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9930 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5281	3	30	9	N	27	25	1			114
03	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	7512	3	33	9	N	30	27	1			117
04	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	6553	3	32	9	N	29	29	1			117
05	9074	X	9074	-0-	-0-	-0-	9017	3	57	9	N	52	53	1			116
06	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	7585	3	39	9	N	35	34	1			117
*07	9022	X	9022	-0-	-0-	-0-	8976	3	46	9	N	42	43	1			116

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5495 RRCID -> 212140 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9838 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6462 RRCID -> 212142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9843 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2589	3	45	9	N	41	36	1			144
03	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3541	3	7	9	N	6	7	1			143
04	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4727	3	15	9	N	14	12	1			145
05	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5089	3	32	9	N	29	30	1			144
06	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4275	3	68	9	N	62	55	1			151
*07	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4078	3	117	9	N	106	90	1			167

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 4473 RRCID -> 221092 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9961 - 10078

02	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4320	3	32	9	N	29	26	1			82
03	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4494	3	111	9	N	101	114	1			69
04	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	2971	3	48	9	N	44	37	1			76
05	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3382	3	21	9	N	19	20	1			75
06	4650	X	2906	-0-	-1744	-0-	2881	3	25	9	N	23	20	1			78
07	4805	X	3906	-0-	-899	-0-	3818	3	88	9	N	80	68	1			90

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7523 H RRCID -> 226134 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9906 - 12000

02	18057	X	18057	-0-	-0-	-0-	17770	3	287	9	N	261	272	1			433
03	14103	X	14103	-0-	-0-	-0-	13849	3	254	9	N	231	206	1			458
04	21041	X	21041	-0-	-0-	-0-	20883	3	158	9	N	144	153	1			449
05	26426	X	26426	-0-	-0-	-0-	26226	3	200	9	N	182	189	1			442
06	19736	X	19736	-0-	-0-	-0-	19486	3	250	9	N	227	180	1			489
*07	22711	X	22711	-0-	-0-	-0-	22371	3	340	9	N	309	332	1			466

FAIRWAY /JAMES LIME/ UNIT WELL #: 861 RRCID -> 280481 COMPL. DATE 11/11/1961 TOTAL DEPTH 10464 PERF. 9848 - 9916

02	21865	X	21865	-0-	-0-	-0-	21815	3	50	9	N	45	48	1			48
03	22767	X	22767	-0-	-0-	-0-	22723	3	44	9	N	40	37	1			51
04	19961	X	19961	-0-	-0-	-0-	19908	3	53	9	N	48	43	1			56
05	21964	X	21964	-0-	-0-	-0-	21885	3	79	9	N	72	85	1			43
06	18132	X	18132	-0-	-0-	-0-	17982	3	150	9	N	136	118	1			61
*07	20440	X	20440	-0-	-0-	-0-	20299	3	141	9	N	128	155	1			34

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

02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	104	3	1	9	N	1					1
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					1
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-	1	1			-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
*07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	88	3	2	9	N	2	2	1			-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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

FLEETO (SUB-CLARKSVILLE) 31404 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
ROCK BOTTOM OIL, GP, L.L.C. 722790
LASITER, J. WELL #: 1 RRCID -> 174538 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 3659 - 3674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD (JAMES LIME) 32156 861 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
EOG RESOURCES, INC. 253162
MAPLES WELL #: 1 RRCID -> 276739 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 10660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FURRH (TRAVIS PEAK) 33350 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
THOR ENERGY/FURRH WELL #: 1 RRCID -> 141710 COMPL. DATE 11/26/1985 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6478 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

GALES (6500 TRAVIS PEAK) 33770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION 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
02	DLQ G-10		111	-0-	111	111	16	1	84	2	Y	10	8	1			6
							11	9									
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	111					Y	-0-	6	1			-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	111					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	111					Y	-0-					-0-
06	111	N	-0-	-0-	-111	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CUMMINGS WELL #: 7 RRCID -> 137826 COMPL. DATE 03/12/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6249 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALES (6500 TRAVIS PEAK) //CONT.// 33770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 7 RRCID -> 142046 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6456 - 6518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUMMINGS WELL #: 10 RRCID -> 146177 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6598 - 6636

02	DLQ	G-10	1413	-0-	1413	1413	36	1	1377	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	1396	-0-	1396	2809	39	1	1357	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	1268	-0-	1268	4077	44	1	1224	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	1483	-0-	1483	5560	37	1	1445	2	Y	1					1
							1	9									
06	2700	N	39	-0-	-2661	2899	39	1			Y	-0-					1
*07	3100	N	1091	-0-	-2009	890	34	1	1057	2	Y	-0-					1

GALES, WILEY WELL #: 2 RRCID -> 151842 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6502 - 6578

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MULLINS WELL #: 3 RRCID -> 173329 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 9869 PERF. 6538 - 6550

02	DLQ	G-10	152	-0-	152	152	4	1	148	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	151	-0-	151	303	4	1	147	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	148	-0-	148	451	5	1	143	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	176	-0-	176	627	4	1	172	2	Y	-0-					-0-
06	627	N	-0-	-0-	-627	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRISON (PETTIT, LOWER) 34044 749 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
GARRISON GAS UNIT NO. 6 WELL #: 3 RRCID -> 228281 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7062 - 7104

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRISON (TRAVIS PEAK) 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
KING, WARREN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223598 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7738 - 8066

02	224	N	179	-0-	-45	-0-	133	2	46	9	N	42					65
03	279	N	191	-0-	-88	-0-	170	2	21	9	N	19					84
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	178	2	17	9	N	15					99
05	186	N	156	-0-	-30	-0-	138	2	18	9	N	16					115
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	191	2	17	9	N	15					130
*07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	237	2	17	9	N	15					145

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
PACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230921 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 7988 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	3962	2	112	9	N	102					189
03	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4250	2	47	9	N	43	179	1			53
04	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3425	2	37	9	N	34					87
05	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4336	2	39	9	N	35					122
06	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3799	2	46	9	N	42					164
*07	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4100	2	40	9	N	36					200

ENDURO OPERATING LLC 252028
GRANT WELL #: 1 RRCID -> 215600 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9848 - 9550

02	280	N	78	-0-	-202	-0-	78	2			N	-0-					53
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					53
04	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-					53
05	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	2			N	-0-					53
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					53
*07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					53

ENERQUEST CORPORATION 252059
IRWIN WELL #: 3 RRCID -> 193897 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7462 - 8396

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

IRWIN WELL #: 4 RRCID -> 196077 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7221 - 8558

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

IRWIN WELL #: 5 RRCID -> 199034 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7408 - 8654

02	14B2 EXT		326	-0-	326	326	326	2			N	-0-					35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	326					N	-0-					35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	326					N	-0-					35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	326					N	-0-					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

GRAVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202668 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7407 - 8697

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2 EXT		208	-0-	208	208	208	2			N	-0-					44
05	14B2 EXT		168	-0-	168	376	168	2			N	-0-					44
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
IRWIN WELL #: 6 RRCID -> 202793 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7252 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			6
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6

IRWIN WELL #: 7 RRCID -> 202794 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7252 - 8632

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52

COLLINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202795 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7364 - 8554

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		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

02	490	X	490	-0-	-0-	-0-	478	2	12	9	N	11			180
03	631	X	631	-0-	-0-	-0-	537	2	94	9	N	85			265
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	435	2	63	9	N	57			322
*05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	777	2	13	9	N	12			334
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			334
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			334

GARRISON GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 203448 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7461 - 8630

02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-			39
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-			39
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39

GARRISON GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 210294 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7392 - 8516

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27

GARRISON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 210761 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7391 - 9118

02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	153	2	8	9	N	7			119
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-			119
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-			119
*05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-			119
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			119
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			119

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
RANDALL WELL #: 1 RRCID -> 210764 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7528 - 8583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					6
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

COLLINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212437 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 7388 - 8438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2411	N	1784	-0-	-627	-0-	1745	2	39	9	N	35					175
03	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2252	2	47	9	N	43					218
04	1950	X	966	-0-	-984	-0-	919	2	47	9	N	43					261
05	2015	X	172	-0-	-1843	-0-	172	2			N	-0-					261
06	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					261
07	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					261

GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 212438 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 7201 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					57
03	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					57
04	1200	X	1107	-0-	-93	-0-	1107	2			N	-0-					57
*05	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	1644	2	23	9	N	21					78
06	1200	X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					78
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

GARRISON GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 212494 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 7357 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

IRWIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 213731 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 7444 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	11	2	22	9	N	20					140
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	124	2	11	9	N	10					150
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	89	2	11	9	N	10					160
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

GARRISON GAS UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 214145 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7410 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

IRWIN "A" WELL #: 2 RRCID -> 214361 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7378 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	669	2	26	9	N	24					122
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	146	2	108	9	N	98	194	1			26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					31
*05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	162	2	18	9	N	16					47
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
DAUGHTERY-CRENSHAW WELL #: 1 RRCID -> 214363 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7965 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	781	2	48	9	N	44	129	1			15
03	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1454	2	30	9	N	27					42
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					42
*05	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					42
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

CHILDS WELL #: 3 RRCID -> 215658 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7480 - 8154

02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					136
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					136
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					136
*05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					136
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136

JOPLING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215884 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7294 - 9428

02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	139	2	121	9	N	110	162	1			2
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	522	2	163	9	N	148					150
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	168	2	7	9	N	6					156
*05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	261	2	8	9	N	7					163
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					163
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					163

MCCAULEY WELL #: 1 RRCID -> 217363 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 7272 - 9130

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

JOPLING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221104 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 7488 - 9338

02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	207	2	84	9	N	76	173	1			11
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	249	2	15	9	N	14					25
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	155	2	4	9	N	4					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

JOPLING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221433 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7306 - 9368

02	14B2 EXT		1064	-0-	1064	7882	1064	2			N	-0-					68
03	14B2 EXT		1589	-0-	1589	9471	1589	2			N	-0-					68
04	14B2 EXT		609	-0-	609	10080	609	2			N	-0-					68
*05	10080	X	-0-	-0-	-10080	-0-					N	-0-					68
06	1140	X	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					68
07	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					68

BARTON, SUSAN WELL #: 1 RRCID -> 221436 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 7346 - 9280

02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	450	2	11	9	N	10					89
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	848	2	150	9	N	136	181	1			44
04	1500	X	499	-0-	-1001	-0-	465	2	34	9	N	31					75
*05	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	1933	2	13	9	N	12					87
06	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					87
07	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					87

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
IRWIN WELL #: 8R RRCID -> 221438 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7476 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					79
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					79
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

BEARD GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 221816 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7461 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					141
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					141
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141

JOPLING GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222463 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7417 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		4	-0-	4	738	4	2			N	-0-					75
03	T. A.		3	-0-	3	741	3	2			N	-0-					75
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	741					N	-0-					75
*05	741	X	-0-	-0-	-741	-0-					N	-0-					75
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

BEARD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 222467 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 7428 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	0	N	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

RANDALL WELL #: 4 RRCID -> 222543 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 7472 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1176	2	6	9	N	5					257
03	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1127	2	42	9	N	38					295
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	700	2	53	9	N	48	179	1			164
*05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					164
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164

GRAVES GAS UNIT WELL #: 5B RRCID -> 226108 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 7484 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	14B2 EXT		260	-0-	260	260	260	2			N	-0-					86
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	260					N	-0-					86
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

IRWIN "A" WELL #: 5 RRCID -> 226110 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 7394 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1788	-0-	-1012	2231	1660	2	128	9	N	116					150
03	3100	N	1977	-0-	-1123	1108	1861	2	116	9	N	105	194	1			61
04	2140	X	1032	-0-	-1108	-0-	955	2	77	9	N	70					131
05	2170	X	1056	-0-	-1114	-0-	976	2	80	9	N	73					204
06	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					204
07	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					204

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
STOCKMAN, EMMIT WELL #: 4TP RRCID -> 227340 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 7504 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 5 RRCID -> 231196 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7430 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

IRWIN "A" WELL #: 6 RRCID -> 232740 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 7544 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

JOPLING GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 235134 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7337 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	185	-0-	185	1416	185	2			N	-0-					133
03	14B2	EXT	233	-0-	233	1649	233	2			N	-0-					133
04	14B2	EXT	82	-0-	82	1731	82	2			N	-0-					133
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1731					N	-0-					133
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133

IRWIN WELL #: 10 RRCID -> 237880 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 7489 - 9016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	220	-0-	220	908	214	2	6	9	N	5					118
03	14B2	EXT	279	-0-	279	1187	279	2			N	-0-					118
04	14B2	EXT	143	-0-	143	1330	143	2			N	-0-					118
*05	1367	X	37	-0-	-1330	-0-	37	2			N	-0-					118
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

IRWIN "A" WELL #: 7 RRCID -> 239240 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7438 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
07	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
02	14B2	EXT	1	-0-	1	1084	1	2			N	-0-					52
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1084					N	-0-					52
04	14B2	EXT	5	-0-	5	1089	5	2			N	-0-					52
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1089					N	-0-					52
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
GARRISON GAS UNIT 1 WELL #: 7R RRCID -> 243235 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7347 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1086	2	11	9	N	10					177
03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					177
04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					177
*05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	966	2	22	9	N	20					197
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					197
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					197

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
02	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2076	2	50	9	N	45					101
03	3100	N	3980	-0-	880	880	3874	2	106	9	N	96	184	1			13
04	2807	X	1927	-0-	-880	-0-	1887	2	40	9	N	36					49
*05	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	2036	2	157	9	N	143	176	1			16
06	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					16
07	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					16

IRWIN "A" WELL #: 9 RRCID -> 255401 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7389 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					215
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					215
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215

IRWIN WELL #: 12 RRCID -> 255469 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7404 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2511	2	41	9	N	37					124
03	1485	X	1485	-0-	-0-	-0-	1439	2	46	9	N	42					166
04	2400	X	922	-0-	-1478	-0-	878	2	44	9	N	40					206
05	2480	X	1080	-0-	-1400	-0-	1069	2	11	9	N	10	184	1			32
06	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					32
07	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					32

EQX SWD, LLC 253338
EQX SWD WELL #: 1 RRCID -> 233829 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 6200 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIANT NRG CO., LP 302592
OXSHEER WELL #: 1 RRCID -> 214461 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7520 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
GIANT NRG CO., LP //CONT.// 302592
GIANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264503 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 7194 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	19	-0-	-65	-0-	19	2			N	-0-					40
03	62	N	30	-0-	-32	-0-	4	1	26	2	N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					40
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

HIBBARD ENERGY, LP 383757
BEARD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 140316 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7566 - 7630

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

GRAVES WELL #: 2 RRCID -> 141697 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8024 - 8076

02	392	N	391	-0-	-1	-0-	391	2			N	-0-					26
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					26
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					26
05	434	N	268	-0-	-166	-0-	268	2			N	-0-					26
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					26
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					26

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 1 RRCID -> 151158 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7848 - 8022

02	DLQ G-10		1323	-0-	1323	1323	1312	2	11	9	Y	10					37
03	DLQ G-10		407	-0-	407	1730	403	2	4	9	Y	4					41
04	DLQ G-10		591	-0-	591	2321	566	2	25	9	Y	23					64
05	2500	N	521	-0-	-1979	342	489	2	32	9	Y	29	83	1			10
06	852	N	510	-0-	-342	-0-	504	2	6	9	Y	5					15
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					15

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 2 RRCID -> 165359 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 7886 - 7948

02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	294	2	111	9	N	101	154	1			21
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	302	2	4	9	N	4					25
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	354	2	6	9	N	5					30
05	434	N	255	-0-	-179	-0-	251	2	4	9	N	4					34
06	300	N	235	-0-	-65	-0-	232	2	3	9	N	3					37
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					37

COLLINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171784 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7414 - 7564

02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					40
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					40
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					40
05	217	N	135	-0-	-82	-0-	135	2			N	-0-					40
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					40
07	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					40

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 206280 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9402 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		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-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 062952 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7336 - 7385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
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	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	2	N	-0-					-0-

GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 083343 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7204 - 7212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

GARRISON GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 206308 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 10529 PERF. 7492 - 7625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	32	1	115	2	N	-0-					50
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					50
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					50
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					50
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					50
*07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	N	-0-					50

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 218014 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7354 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					57
*07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	7	1	171	2	N	8					65
							9	9									

GARRISON GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 221083 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 7503 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	384	-0-	-232	-0-	84	1	300	2	N	-0-	181	1			93
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					93
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					93
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					93
06	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	185	1	1576	2	N	54					147
							59	9									
*07	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	52	1	1186	2	N	25					172
							28	9									

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

GARRISON GAS UNIT NO. 7 WELL #: 4 RRCID -> 222241 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 7376 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	N	147	-0-	-973	-0-	32	1	115	2	N	-0-					124
03	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					124
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	36	147	1			13
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					13
06	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	110	1	939	2	N	27					40
							30	9									
*07	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	69	1	1578	2	N	42					82
							46	9									

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 222320 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 7416 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	1	-0-	-111	-0-	1	2			N	-0-					109
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					109
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					109
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					109
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222670 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 7437 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1568	N	436	-0-	-1132	-0-	96	1	340	2	N	-0-					271
03	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-	188	1			83
04	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					83
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					83
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					83
*07	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	55	1	1256	2	N	52					135
							57	9									

BARTON, BOB J-RIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223520 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7344 - 9144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	106	-0-	-538	-0-	23	1	83	2	N	-0-					105
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	89	1			16
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					16
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	1					17
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	31	1	261	2	N	10					27
							11	9									
*07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	10	1	235	2	N	10					37
							11	9									

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 223664 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 7238 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	96	-0-	-44	-0-	21	1	75	2	N	-0-	179	1			77
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					77
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					77
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					77
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	-0-					77

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
BARTON, BOB J. WELL #: 1 RRCID -> 225253 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7386 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	331	-0-	-201	-0-	73	1	258	2	N	-0-					110
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					110
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-	71	1			39
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					39
06	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	192	1	1639	2	N	63					102
							69	9									
*07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	47	1	1066	2	N	8					110
							9	9									

GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 225471 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7584 - 8034

02	1316	N	194	-0-	-1122	-0-	42	1	150	2	N	2					114
							2	9									
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-	82	1			32
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					32
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					32
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	35	1	301	2	N	-0-					32
*07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	34	1	771	2	N	3					35
							3	9									

GARRISON, S. (PETTIT, LO.) 34054 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
HIBBARD ENERGY, LP 383757
IRWIN, BEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098678 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7061 - 7196

02	1932	X	1596	-0-	-336	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
03	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
04	2070	X	422	-0-	-1648	-0-	422	2			N	-0-					-0-
05	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
06	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
07	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					-0-

IRWIN -A- WELL #: 1 RRCID -> 101575 COMPL. DATE 08/08/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7044 - 7188

02	DLQ G-10		4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		11	-0-	11	15	11	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		7	-0-	7	22	7	2			Y	-0-					-0-
05	992	N	970	-0-	-22	-0-	970	2			Y	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
07	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEARD GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 112210 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7095 - 7233

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES (TRAVIS PEAK) 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BIG GAS OIL LLC 069432
SPRADLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222347 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 10152 - 10945

02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					137
03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					137
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					137
05	1984	N	1131	-0-	-853	-0-	1131	2			N	-0-					137
06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					137
07	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					137

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BIG GAS OIL LLC //CONT.// 069432
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
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					134
03	372	N	259	-0-	-113	-0-	259	2			N	-0-					134
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					134
05	310	N	140	-0-	-170	-0-	140	2			N	-0-					134
06	240	N	98	-0-	-142	-0-	98	2			N	-0-					134
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					134

SND OPERATING, L.L.C. 797127
BETHUNE B WELL #: 1 RRCID -> 228897 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10411 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2632	X	1376	-0-	-1256	-0-	1376	2			N	-0-					53
03	1767	X	1504	-0-	-263	-0-	1504	2			N	-0-					53
04	1620	X	1351	-0-	-269	-0-	1351	2			N	-0-					53
05	1519	N	1394	-0-	-125	-0-	1394	2			N	-0-					53
06	1470	N	1319	-0-	-151	-0-	1319	2			N	-0-					53
*07	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					53

SUTTON, BEVERLY WELL #: 1 RRCID -> 230826 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10418 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	X	878	-0-	-550	-0-	878	2			N	-0-					40
03	1302	X	907	-0-	-395	-0-	907	2			N	-0-					40
04	1080	X	960	-0-	-120	-0-	960	2			N	-0-					40
05	1054	X	895	-0-	-159	-0-	895	2			N	-0-					40
06	990	X	840	-0-	-150	-0-	840	2			N	-0-					40
*07	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					40

BETHUNE A WELL #: 1 RRCID -> 231633 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 11538 PERF.10346 - 11457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			Y	-0-					8
03	1054	N	939	-0-	-115	-0-	939	2			Y	-0-					8
04	930	N	871	-0-	-59	-0-	871	2			Y	-0-					8
05	1023	N	886	-0-	-137	-0-	886	2			Y	-0-					8
06	900	N	790	-0-	-110	-0-	790	2			Y	-0-					8
07	899	N	762	-0-	-137	-0-	762	2			Y	-0-					8

SUTTON, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 233179 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10215 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					40
03	682	N	541	-0-	-141	-0-	541	2			N	-0-					40
04	540	N	460	-0-	-80	-0-	460	2			N	-0-					40
05	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	2			N	-0-					40
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					40
*07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					40

KATIE G. WELL #: 1 RRCID -> 234212 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 11789 PERF.10154 - 11565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	1250	-0-	-374	-0-	1250	2			N	-0-					60
03	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					60
04	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					60
05	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					60
06	1740	N	1206	-0-	-534	-0-	1206	2			N	-0-					60
07	1736	N	1306	-0-	-430	-0-	1232	2	74	9	N	67					127

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
THERESA KAY GU WELL #: 1 RRCID -> 234579 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11740 PERF.10196 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	187	-0-	-9	-0-	187	2			N	-0-					25
03	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					25
04	210	N	167	-0-	-43	-0-	167	2			N	-0-					25
05	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					25
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					25
*07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					25

SWAIN, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 235124 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 11755 PERF.10232 - 11645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1904	X	1511	-0-	-393	-0-	1511	2			N	-0-					15
03	2294	X	1995	-0-	-299	-0-	1995	2			N	-0-					15
04	2220	X	1648	-0-	-572	-0-	1648	2			N	-0-					15
05	2294	X	1123	-0-	-1171	-0-	1123	2			N	-0-					15
06	1920	X	1023	-0-	-897	-0-	1017	2	6	9	N	5					20
07	1984	X	1456	-0-	-528	-0-	1390	2	66	9	N	60					80

TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 235842 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11543 PERF. 9920 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2044	X	1253	-0-	-791	-0-	1253	2			N	-0-					100
03	2604	X	1213	-0-	-1391	-0-	1213	2			N	-0-					100
04	2520	X	1112	-0-	-1408	-0-	1112	2			N	-0-					100
05	2604	X	1135	-0-	-1469	-0-	1135	2			N	-0-					100
06	1560	X	980	-0-	-580	-0-	980	2			N	-0-					100
*07	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	4992	2	86	9	N	78					178

MCFADDIN WELL #: 1 RRCID -> 236121 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11675 PERF.10073 - 11439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					68
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					68
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					68
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	261	2	2	9	N	2					70
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					70
07	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	2			N	-0-					70

SUTTON, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 237960 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 11832 PERF.10230 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1288	N	1243	-0-	-45	-0-	1228	2	15	9	N	14					20
03	1178	N	777	-0-	-401	-0-	777	2			N	-0-					20
04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					20
05	1364	N	1134	-0-	-230	-0-	1134	2			N	-0-					20
06	820	N	820	-0-	-0-	-0-	644	2	176	9	N	160					180
*07	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1722	2	1	9	N	1	176	1			5

SEELCO WELL #: 1 RRCID -> 238296 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10254 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					15
03	403	N	327	-0-	-76	-0-	299	2	28	9	N	25					40
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					40
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					40
06	330	N	277	-0-	-53	-0-	277	2			N	-0-					40
07	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-					40

HASKINS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 239271 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 11921 PERF. 9860 - 11721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	78	2			N	-0-					104
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					104
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					104
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					104
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
SFAAA WELL #: 1 RRCID -> 239895 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 11557 PERF. 9947 - 11514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					82
03	1116	N	920	-0-	-196	-0-	920	2			N	-0-					82
04	1170	N	743	-0-	-427	-0-	743	2			N	-0-					82
05	1085	N	893	-0-	-192	-0-	893	2			N	-0-					82
06	900	N	857	-0-	-43	-0-	857	2			N	-0-					82
07	775	N	673	-0-	-102	-0-	673	2			N	-0-					82

SUTTON, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 242538 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10250 - 12041

02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					7
03	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					7
04	210	N	158	-0-	-52	-0-	158	2			N	-0-					7
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					7
06	180	N	134	-0-	-46	-0-	134	2			N	-0-					7
07	155	N	7	-0-	-148	-0-	7	2			N	-0-					7

SUTTON, RICHARD GU WELL #: 1 RRCID -> 242917 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12190 PERF.10596 - 11878

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	2	N	-0-	-0-	-2	-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

SUTTON, H.G. WELL #: 1 RRCID -> 243492 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10325 - 11807

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BETHUNE B WELL #: 2 RRCID -> 245681 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 12065 PERF. 9775 - 11988

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					109
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

SUTTON, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 247846 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10367 - 11673

02	644	N	504	-0-	-140	-0-	504	2			N	-0-					17
03	713	N	488	-0-	-225	-0-	488	2			N	-0-					17
04	570	N	405	-0-	-165	-0-	405	2			N	-0-					17
05	558	N	424	-0-	-134	-0-	424	2			N	-0-					17
06	480	N	394	-0-	-86	-0-	394	2			N	-0-					17
*07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					17

ENDEAVOR WELL #: 1 RRCID -> 248062 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 12115 PERF. 9768 - 12046

02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	509	2	175	9	N	159	189	1			41
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					41
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					41
05	744	N	648	-0-	-96	-0-	648	2			N	-0-					41
06	660	N	614	-0-	-46	-0-	614	2			N	-0-					41
07	620	N	516	-0-	-104	-0-	516	2			N	-0-					41

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
RED ARROW WELL #: 1 RRCID -> 256750 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10873 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3500	X	3275	-0-	-225	-0-	3247	2	28	9	N	25					148
03	4154	X	3589	-0-	-565	-0-	3521	2	68	9	N	62					210
04	4020	X	3811	-0-	-209	-0-	3769	2	42	9	N	38					248
05	4154	X	4125	-0-	-29	-0-	4059	2	66	9	N	60					308
06	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4330	2	111	9	N	101	372	1			37
07	3937	X	3371	-0-	-566	-0-	3325	2	46	9	N	42					79

SHOOTING STAR WELL #: 1 RRCID -> 259262 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 11512 PERF.10898 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					37
03	310	N	156	-0-	-154	-0-	154	2	2	9	N	2					39
04	210	N	181	-0-	-29	-0-	173	2	8	9	N	7					46
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	450	1	232	2	N	8					54
							9	9									
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	171	2	9	9	N	8					62
*07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					62

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JOHN TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 259704 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3472	X	3349	-0-	-123	-0-	3349	2			N	-0-					132
03	3844	X	3766	-0-	-78	-0-	3753	2	13	9	N	12					144
04	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3736	2	22	9	N	20					164
05	3844	X	3792	-0-	-52	-0-	3779	2	13	9	N	12	164	1			12
06	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2			N	-0-					12
07	3875	X	3703	-0-	-172	-0-	3681	2	22	9	N	20					32

GATES, EAST (TRAVIS PEAK) 34186 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BIG GAS OIL LLC 069432
REGIONS BANK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223453 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10445 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					75
03	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					75
04	1860	N	1790	-0-	-70	-0-	1790	2			N	-0-					75
05	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					75
06	1890	N	1844	-0-	-46	-0-	1844	2			N	-0-					75
07	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					75

REGIONS BANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243319 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11973 PERF.10223 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					92
03	2108	X	1826	-0-	-282	-0-	1826	2			N	-0-					92
04	2040	X	1928	-0-	-112	-0-	1928	2			N	-0-					92
05	1984	X	1807	-0-	-177	-0-	1807	2			N	-0-					92
06	2250	X	1724	-0-	-526	-0-	1724	2			N	-0-					92
07	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					92

SPRADLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245794 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10136 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	169	-0-	-111	-0-	169	2			N	-0-					75
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	123	2	2	9	N	2	2	8			75
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					75
05	775	N	377	-0-	-398	-0-	377	2			N	-0-					75
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					75
07	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					75

GATES, EAST (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34186 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 222008 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10264 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1352	2	45	9	N	41					53
03	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					53
04	1470	N	1440	-0-	-30	-0-	1432	2	8	9	N	7					60
05	1550	N	1497	-0-	-53	-0-	1494	2	3	9	N	3					63
06	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					63
07	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					63

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HENDERSON, SIMON W. JR ET AL WELL #: 1 RRCID -> 115667 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10396 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	N	1155	-0-	-49	-0-	1155	2			N	-0-					258
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					258
04	1290	N	1225	-0-	-65	-0-	1225	2			N	-0-					258
05	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1333	2	28	9	N	25					283
06	1290	N	1279	-0-	-11	-0-	1279	2			N	-0-					283
07	1271	N	1199	-0-	-72	-0-	1198	2	1	9	N	1	184	1			100

GEORGE BUSH (JETER) 34458 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
MARION COUNTY PROD. CO., L.L.C. 526241
SHARP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112602 COMPL. DATE 07/16/1984 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 5844 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	N	828	-0-	-348	-0-	819	2	9	9	N	8					192
03	1426	N	1413	-0-	-13	-0-	1396	2	17	9	N	15					207
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1049	2	6	9	N	5					212
05	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1164	2	13	9	N	12					224
06	1380	N	1164	-0-	-216	-0-	1158	2	6	9	N	5					229
*07	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1547	2	6	9	N	5					234

GEO-VEST (PETTIT) 34518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
31 OPERATING LLC 953535
MILLER HEIRS GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 163428 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9670 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIN HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164886 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8760 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRYHILL, H.O. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 165818 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 8824 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEO-VEST (RODESSA) 34518 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
MCLEOD WELL #: 4 C RRCID -> 212007 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 8710 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

GARNER WELL #: 1 C RRCID -> 216494 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 8767 - 8774

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIN HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165410 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8760 - 8886

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 261460 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF.11510 - 14140

02	8316	X	7849	-0-	-467	-0-	7835	3	14	9	N	13					115
03	9145	X	8449	-0-	-696	-0-	8431	3	18	9	N	16					131
04	8670	X	7993	-0-	-677	-0-	7975	3	18	9	N	16					147
05	8680	X	8052	-0-	-628	-0-	8041	3	11	9	N	10					157
06	8400	X	7738	-0-	-662	-0-	7730	3	8	9	N	7					164
07	8680	X	7700	-0-	-980	-0-	7689	3	11	9	N	10					174

BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
HUNTER, J.L. WELL #: 1 RRCID -> 081302 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10804 - 10937

02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					62
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	27	2	3	9	N	3					65
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					65
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	18	2	9	9	N	8					73
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	2	2	2	9	N	2					75
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					75

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
WERTZ WELL #: 1 RRCID -> 168799 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10746 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	1091	1	1149	2	Y	-0-					81
03	1736	N	1301	-0-	-435	-0-	132	1	1129	2	Y	36	105	1			12
							40	9									
04	1680	N	1174	-0-	-506	-0-	65	1	1109	2	Y	-0-					12
05	1736	N	10	-0-	-1726	-0-	10	1			Y	-0-					12
06	1260	N	1141	-0-	-119	-0-	10	1	1131	2	Y	-0-					12
07	1209	N	1204	-0-	-5	-0-	32	1	1172	2	Y	-0-					12

MARSH, T.D. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 173625 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10703 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	608	1	640	2	Y	-0-					19
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	93	1	796	2	Y	9	25	1			3
							10	9									
04	780	N	775	-0-	-5	-0-	43	1	732	2	Y	-0-					3
05	806	N	7	-0-	-799	-0-	7	1			Y	-0-					3
06	780	N	706	-0-	-74	-0-	6	1	700	2	Y	-0-					3
07	806	N	793	-0-	-13	-0-	21	1	772	2	Y	-0-					3

GRAHAM, BILLIE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 175995 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 11924 PERF.10814 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	388	1	408	2	Y	-0-					19
03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	114	1	970	2	Y	9	25	1			3
							10	9									
04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	48	1	816	2	Y	-0-					3
05	806	N	7	-0-	-799	-0-	7	1			Y	-0-					3
06	780	N	671	-0-	-109	-0-	6	1	665	2	Y	-0-					3
07	806	N	743	-0-	-63	-0-	20	1	723	2	Y	-0-					3

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
WILCO GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 115454 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 11985 PERF.10968 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	152	1	189	2	N	-0-					30
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	194	1	201	2	N	-0-					30
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	126	1	156	2	N	-0-					30
05	372	N	350	-0-	-22	-0-	153	1	195	2	N	2					32
							2	9									
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	207	1	241	2	N	-0-					32
*07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	144	1	222	2	N	-0-					32

ALLGOOD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 118458 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10942 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	X	749	-0-	-483	-0-	110	1	637	2	N	2					164
							2	9									
03	1457	X	837	-0-	-620	-0-	135	1	698	2	N	4					168
							4	9									
04	1410	X	868	-0-	-542	-0-	138	1	722	2	N	7	4	1			171
							8	9									
05	1457	X	914	-0-	-543	-0-	141	1	766	2	N	6					177
							7	9									
06	1020	X	772	-0-	-248	-0-	136	1	625	2	N	10	4	1			183
							11	9									
07	899	X	825	-0-	-74	-0-	137	1	667	2	N	19	167	1			35
							21	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
02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	209	1	1210	2	N	10					86
							11	9									
03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	207	1	1066	2	N	6					92
							7	9									
04	930	N	656	-0-	-274	-0-	105	1	550	2	N	1	4	1			89
							1	9									
05	1581	N	714	-0-	-867	-0-	110	1	597	2	N	6					95
							7	9									
06	1230	N	494	-0-	-736	-0-	88	1	404	2	N	2	4	1			93
							2	9									
*07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	145	1	703	2	N	6					99
							7	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
02	756	N	753	-0-	-3	-0-	111	1	642	2	Y	-0-					99
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	140	1	721	2	Y	1					100
							1	9									
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	133	1	699	2	Y	7	3	1			104
							8	9									
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	131	1	710	2	Y	21					125
							23	9									
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	155	1	712	2	Y	94	184	1			35
							103	9									
*07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	148	1	722	2	Y	9					44
							10	9									

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243251 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10998 - 11008

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, W.F. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243316 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11084 - 11094

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAYLINE ENERGY I LLC 491373
MARTIN "L" WELL #: 1 RRCID -> 203779 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10992 - 11042

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373

WILLIAMS "T" WELL #: 1 RRCID -> 205288 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11040 - 11046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INMAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 205289 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 12098 PERF.10986 - 11101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INMAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 206056 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 12055 PERF.10991 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS "T" WELL #: 4 RRCID -> 206534 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10965 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INMAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 209281 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10938 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS "T" WELL #: 2 RRCID -> 210295 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11026 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN "L" WELL #: 4 RRCID -> 211009 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10984 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
MARTIN "L" WELL #: 7 RRCID -> 211021 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 12133 PERF.10889 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN "L" WELL #: 2 RRCID -> 232965 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10842 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
03	899	N	558	-0-	-341	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	508	-0-	-92	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
*07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
MCCLAIN WELL #: 1 RRCID -> 203736 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 11660 PERF.10978 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	508	-0-	-24	-0-	508	2			N	-0-					143
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	481	2	10	9	N	9					152
04	540	N	353	-0-	-187	-0-	342	2	11	9	N	10					162
05	558	N	360	-0-	-198	-0-	351	2	9	9	N	8					170
06	480	N	442	-0-	-38	-0-	433	2	9	9	N	8					178
*07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-	166	1			12

LINN OPERATING, LLC 501480
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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSH, T.D. WELL #: 1 RRCID -> 226649 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10699 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	1288	N	1226	-0-	-62	-0-	1205	2	21	9	N	19					35
03	1581	N	1344	-0-	-237	-0-	1325	2	19	9	N	17	28	1			24
04	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1268	2	25	9	N	23	32	1			15
05	1364	N	1010	-0-	-354	-0-	989	2	21	9	N	19					34
06	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1419	2	30	9	N	27	29	1			32
07	1333	N	1227	-0-	-106	-0-	1224	2	3	9	N	3	27	1			8

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PEAK ENERGY CORPORATION 647135
WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 201685 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 11953 PERF.10850 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	461	X	461	-0-	-0-	-0-	448	1	13	2	N	-0-					232
03	310	X	12	-0-	-298	-0-	12	1			N	-0-					232
04	210	X	111	-0-	-99	-0-	111	2			N	-0-					232
05	496	X	55	-0-	-441	-0-	55	1			N	-0-					232
06	480	X	66	-0-	-414	-0-	66	1			N	-0-					232
07	496	X	139	-0-	-357	-0-	139	1			N	-0-					232

CRAIG, J.V. GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 226142 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10666 - 10802

02	694	X	694	-0-	-0-	-0-	123	1	532	2	N	35					101
							39	9									
03	551	X	551	-0-	-0-	-0-	38	1	513	2	N	-0-					101
04	480	X	152	-0-	-328	-0-	16	1	136	2	N	-0-					101
05	775	X	404	-0-	-371	-0-	53	1	347	2	N	4					105
							4	9									
06	750	X	448	-0-	-302	-0-	37	1	411	2	N	-0-					105
07	775	X	174	-0-	-601	-0-	41	1	133	2	N	-0-					105

CRAIG, J.V. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 226193 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 11963 PERF.10618 - 10744

02	1652	X	626	-0-	-1026	-0-	118	1	508	2	N	-0-					36
03	2046	X	1559	-0-	-487	-0-	107	1	1430	2	N	20					56
							22	9									
04	1980	X	1255	-0-	-725	-0-	133	1	1122	2	N	-0-					56
05	2046	X	275	-0-	-1771	-0-	36	1	239	2	N	-0-					56
06	2009	X	2009	-0-	-0-	-0-	165	1	1844	2	N	-0-					56
07	1550	X	1122	-0-	-428	-0-	259	1	853	2	N	9					65
							10	9									

CRAIG, J.V. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 230825 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10684 - 10830

02	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	533	1	2296	2	N	26					126
							29	9									
03	3162	X	1996	-0-	-1166	-0-	137	1	1838	2	N	19					145
							21	9									
04	3060	X	2157	-0-	-903	-0-	223	1	1892	2	N	38					183
							42	9									
05	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	413	1	2738	2	N	32	177	1			38
							35	9									
06	3060	X	1889	-0-	-1171	-0-	153	1	1716	2	N	18					56
							20	9									
07	3162	X	2851	-0-	-311	-0-	655	1	2152	2	N	40					96
							44	9									

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
GAGE, ROY WELL #: 1 RRCID -> 226103 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 11945 PERF. 9982 - 11753

02	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					102
03	2635	X	1048	-0-	-1587	-0-	1048	2			N	-0-					102
04	2550	X	946	-0-	-1604	-0-	946	2			N	-0-					102
05	1705	X	805	-0-	-900	-0-	805	2			N	-0-					102
06	1650	X	1154	-0-	-496	-0-	1154	2			N	-0-					102
07	1705	X	30	-0-	-1675	-0-	30	2			N	-0-					102

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PRINCESS THREE OPERATING, LLC //CONT.// 677993
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 239454 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10707 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3108	X	2976	-0-	-132	-0-	2976	2			N	-0-					137
03	3193	X	2909	-0-	-284	-0-	2835	2	74	9	N	67					204
04	3090	X	2837	-0-	-253	-0-	2837	2			N	-0-					204
05	3286	X	2866	-0-	-420	-0-	2852	2	14	9	N	13					217
06	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			N	-0-	176	1			41
07	3286	X	3149	-0-	-137	-0-	3018	2	131	9	N	119					160

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HUNTER, J.L. WELL #: 2 RRCID -> 218918 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10668 - 10896

02	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	112	1	1554	2	N	38					85
							42	9									
03	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	123	1	1695	2	N	15					100
							17	9									
04	1650	N	1644	-0-	-6	-0-	108	1	1486	2	N	45					145
							50	9									
05	1705	N	1659	-0-	-46	-0-	116	1	1541	2	N	2					147
							2	9									
06	1650	N	1632	-0-	-18	-0-	109	1	1442	2	N	74	176	1			45
							81	9									
07	1705	N	1489	-0-	-216	-0-	95	1	1394	2	N	-0-					45

COYLE, N. L. WELL #: 5 RRCID -> 222409 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10806 - 11004

02	441	X	441	-0-	-0-	-0-	95	1	346	2	N	-0-					148
03	543	X	543	-0-	-0-	-0-	105	1	425	2	N	12					160
							13	9									
04	640	X	640	-0-	-0-	-0-	124	1	480	2	N	33					193
							36	9									
05	496	X	251	-0-	-245	-0-	57	1	194	2	N	-0-					193
06	546	X	546	-0-	-0-	-0-	87	1	453	2	N	5					198
							6	9									
*07	983	X	983	-0-	-0-	-0-	280	1	701	2	N	2	168	1			32
							2	9									

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 4 RRCID -> 223073 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10775 - 11672

02	2072	X	-0-	-0-	-2072	-0-					N	-0-					107
03	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					107
04	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					107
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					107
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

SNOW, D. E. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 232149 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 12012 PERF.11628 - 11686

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					70
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6580	X	5598	-0-	-982	-0-	236	1	5297	2	Y	59	60	1			39
							65	9									
03	7285	X	6360	-0-	-925	-0-	266	1	6015	2	Y	72					111
							79	9									
04	6210	X	6043	-0-	-167	-0-	255	1	5674	2	Y	104	158	1			57
							114	9									
05	6417	X	4418	-0-	-1999	-0-	233	1	4175	2	Y	9					66
							10	9									
06	6150	X	6132	-0-	-18	-0-	272	1	5830	2	Y	27					93
							30	9									
07	6355	X	5942	-0-	-413	-0-	272	1	5558	2	Y	102	167	1			28
							112	9									

PRITCHETT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244769 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11110 - 13319

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5292	X	5052	-0-	-240	-0-	564	1	4488	2	N	-0-					73
03	4216	X	2615	-0-	-1601	-0-	431	1	2184	2	N	-0-					73
04	2940	X	1496	-0-	-1444	-0-	271	1	1225	2	N	-0-					73
05	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	704	1	7530	2	N	138	184	1			27
							152	9									
06	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	900	1	6350	2	N	90					117
							99	9									
07	5580	X	4594	-0-	-986	-0-	686	1	3908	2	N	-0-					117

HUNTER, J.L. WELL #: 4H RRCID -> 246176 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10907 PERF.11439 - 14631

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6048	X	5292	-0-	-756	-0-	350	1	4861	2	N	74	177	1			70
							81	9									
03	6355	X	5814	-0-	-541	-0-	385	1	5342	2	N	79					149
							87	9									
04	6150	X	5350	-0-	-800	-0-	363	1	4987	2	N	-0-					149
05	6355	X	5949	-0-	-406	-0-	410	1	5439	2	N	91	175	1			65
							100	9									
06	5760	X	5508	-0-	-252	-0-	386	1	5105	2	N	15					80
							17	9									
07	5859	X	5118	-0-	-741	-0-	323	1	4743	2	N	47					127
							52	9									

BROWN, IDA MAE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246361 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11233 - 14625

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5572	X	4853	-0-	-719	-0-	206	1	4627	2	N	18					130
							20	9									
03	5487	X	5388	-0-	-99	-0-	227	1	5128	2	N	30					160
							33	9									
04	5130	X	4886	-0-	-244	-0-	207	1	4622	2	N	52	182	1			30
							57	9									
05	5363	X	4813	-0-	-550	-0-	254	1	4553	2	N	5					35
							6	9									
06	5220	X	4832	-0-	-388	-0-	212	1	4540	2	N	73					108
							80	9									
07	5394	X	4812	-0-	-582	-0-	221	1	4501	2	N	82	165	1			25
							90	9									

REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264461 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11862 PERF.10892 - 10947

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	N	-0-	-0-	-1120	-0-					N	-0-					65
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					65
04	120	N	-0-	-0-	-120	-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

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
02	784	N	259	-0-	-525	-0-	259	2			N	-0-					41
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					41
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					41
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					41
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					41
07	620	N	501	-0-	-119	-0-	501	2			N	-0-					41

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
02	896	N	716	-0-	-180	-0-	697	2	19	9	N	17					192
03	868	N	781	-0-	-87	-0-	781	2			N	-0-					192
04	900	N	561	-0-	-339	-0-	561	2			N	-0-					192
05	806	N	628	-0-	-178	-0-	628	2			N	-0-					192
06	750	N	630	-0-	-120	-0-	604	2	26	9	N	24	181	1			35
*07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					35

SNOW, J. E. WELL #: 7H RRCID -> 276309 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11437 - 15116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25480	X	23380	-0-	-2100	-0-	223 370	1 9	22787	2	N	336	361	1			225
03	27094	X	25564	-0-	-1530	-0-	248 446	1 9	24870	2	N	405	541	1			89
04	26400	X	23398	-0-	-3002	-0-	240 387	1 9	22771	2	N	352	183	1			258
05	27280	X	23709	-0-	-3571	-0-	248 385	1 9	23076	2	N	350	363	1			245
06	26400	X	22203	-0-	-4197	-0-	240 435	1 9	21528	2	N	395	544	1			96
07	25885	X	19684	-0-	-6201	-0-	209 300	1 9	19175	2	N	273	177	1			192

SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC 809730
SOUTH GILMER WELL #: 2 RRCID -> 274802 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11076 PERF.10880 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	X	1031	-0-	-397	-0-	1031	3			N	-0-					35
03	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	1597	3	55	9	N	50					85
04	2040	X	1397	-0-	-643	-0-	1346	3	51	9	N	46	95	1			36
05	2108	X	1476	-0-	-632	-0-	1470	3	6	9	N	5					41
06	1920	X	888	-0-	-1032	-0-	886	3	2	9	N	2					43
*07	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					43

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 189506 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10808 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	1810	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
03	1457	X	1368	-0-	-89	-0-	1359	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
04	1590	X	1414	-0-	-176	-0-	1413	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	1643	X	1208	-0-	-435	-0-	1202	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
06	1950	X	1140	-0-	-810	-0-	1140	3			Y	-0-					-0-
07	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6 RRCID -> 204547 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13069 PERF.11303 - 11371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3766	3	21	9	N	19	19	1			-0-
03	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4725	3	25	9	N	23	23	1			-0-
04	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4464	3	24	9	N	22	22	1			-0-
05	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4150	3	21	9	N	19	19	1			-0-
06	4590	X	2784	-0-	-1806	-0-	2769	3	15	9	N	14	14	1			-0-
07	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 11 WELL #: 2 RRCID -> 204814 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11304 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5124	X	1614	-0-	-3510	-0-	1601	3	13	9	N	12	12	1			-0-
03	3875	X	2725	-0-	-1150	-0-	2714	3	11	9	N	10	10	1			-0-
04	2040	X	1677	-0-	-363	-0-	1675	3	2	9	N	2	2	1			-0-
05	2108	X	1293	-0-	-815	-0-	1290	3	3	9	N	3	3	1			-0-
06	2640	X	1855	-0-	-785	-0-	1835	3	20	9	N	18	18	1			-0-
07	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 9 WELL #: 2 RRCID -> 205039 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11320 - 11390

02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-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-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 205041 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11512 - 11630

02	868	X	3	-0-	-865	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
04	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-
05	1891	X	88	-0-	-1803	-0-	88	3			N	-0-					-0-
06	150	X	14	-0-	-136	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	3	X	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 8 WELL #: 10H RRCID -> 274207 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11205 - 15026

02	14672	X	12410	-0-	-2262	-0-	12177	3	233	9	N	212	182	1			191
03	15748	X	13326	-0-	-2422	-0-	13153	3	173	9	N	157	190	1			158
04	14370	X	12643	-0-	-1727	-0-	12414	3	229	9	N	208	188	1			178
05	14477	X	12659	-0-	-1818	-0-	12442	3	217	9	N	197	164	1			211
06	13560	X	11922	-0-	-1638	-0-	11733	3	189	9	N	172	165	1			218
07	13733	X	NO RPT	-0-	-13733	-0-					N	NO RPT					218

LAUGHLIN WELL #: 5H RRCID -> 275917 COMPL. DATE 10/04/2014 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11275 - 15582

02	21084	X	18599	-0-	-2485	-0-	18222	3	377	9	N	343	184	1			290
03	22630	X	19914	-0-	-2716	-0-	19517	3	397	9	N	361	386	1			265
04	21420	X	18690	-0-	-2730	-0-	18331	3	359	9	N	326	326	1			265
05	21669	X	18736	-0-	-2933	-0-	18376	3	360	9	N	327	376	1			216
06	20190	X	17281	-0-	-2909	-0-	16955	3	326	9	N	296	374	1			138
07	20584	X	NO RPT	-0-	-20584	-0-					N	NO RPT					138

H. J. TRAMMELL GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278322 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11458 - 16092

02	18368	X	15481	-0-	-2887	-0-	14944	3	537	9	N	488	373	1			296
03	19127	X	15877	-0-	-3250	-0-	15472	3	405	9	N	368	565	1			99
04	17610	X	14643	-0-	-2967	-0-	14257	3	386	9	N	351	189	1			261
05	17298	X	14744	-0-	-2554	-0-	14325	3	419	9	N	381	558	1			84
06	16590	X	13680	-0-	-2910	-0-	13346	3	334	9	N	304	169	1			219
07	17143	X	NO RPT	-0-	-17143	-0-					N	NO RPT					219

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 6 WELL #: 9H RRCID -> 278705 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11223 - 15018

02	5572	X	4480	-0-	-1092	-0-	4252	3	228	9	N	207	195	1			224
03	5983	X	4942	-0-	-1041	-0-	4714	3	228	9	N	207	182	1			249
04	5670	X	4645	-0-	-1025	-0-	4443	3	202	9	N	184	181	1			252
05	5456	X	4678	-0-	-778	-0-	4533	3	145	9	N	132	186	1			198
06	5190	X	4304	-0-	-886	-0-	4096	3	208	9	N	189	188	1			199
07	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					199

GILMER(JURASSIC) 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ATOKA OPERATING, INC. 036606
MCBETH WELL #: 1 RRCID -> 229775 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11643 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1989	2	1	9	N	1					195
03	2201	N	2063	-0-	-138	-0-	2063	2			N	-0-					195
04	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					195
05	2201	N	2132	-0-	-69	-0-	2132	2			N	-0-					195
06	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					195
07	2232	N	1909	-0-	-323	-0-	1909	2			N	-0-					195

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

02	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	800	1	997	2	N	8					67
							9	9									
03	1891	N	1751	-0-	-140	-0-	860	1	890	2	N	1					68
							1	9									
04	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	894	1	1099	2	N	9	7	1			70
							10	9									
05	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	891	1	1131	2	N	10					80
							11	9									
06	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	813	1	945	2	N	9	6	1			83
							10	9									
07	1891	N	1810	-0-	-81	-0-	706	1	1093	2	N	10					93
							11	9									

ALLGOOD GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 051845 COMPL. DATE 08/19/1971 TOTAL DEPTH 11938 PERF.11725 - 11850

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066863 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11696 - 11836

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, W.F. GU WELL #: 2 RRCID -> 088947 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11744 - 11870

02	756	N	513	-0-	-243	-0-	168	1	342	2	N	3					41
							3	9									
03	682	N	567	-0-	-115	-0-	168	1	395	2	N	4					45
							4	9									
04	600	N	564	-0-	-36	-0-	180	1	375	2	N	8	3	1			50
							9	9									
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	180	1	467	2	N	9					59
							10	9									
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	180	1	449	2	N	10	3	1			66
							11	9									
07	589	N	362	-0-	-227	-0-	60	1	294	2	N	7					73
							8	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 091557 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11688 - 11884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1708	N	1268	-0-	-440	-0-	729	1	536	2	N	3					106
							3	9									
03	1612	N	1407	-0-	-205	-0-	816	1	590	2	N	1					107
							1	9									
04	2010	N	1000	-0-	-1010	-0-	497	1	499	2	N	4	5	1			106
							4	9									
05	1395	N	900	-0-	-495	-0-	465	1	433	2	N	2					108
							2	9									
06	1350	N	484	-0-	-866	-0-	251	1	230	2	N	3	5	1			106
							3	9									
07	1023	N	424	-0-	-599	-0-	232	1	190	2	N	2					108
							2	9									

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107993 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11668 - 11816

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
05	14B DENY	294	-0-	294	294	102	1	192	2	N	-0-						2
06	14B DENY	253	-0-	253	547	100	1	153	2	N	-0-						2
07	14B DENY	341	-0-	341	888	133	1	208	2	N	-0-						2

HEFNER, R.J.GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 114387 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11620 - 11832

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
05	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

MOUGHON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137770 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11747 - 11801

02	1400	N	1254	-0-	-146	-0-	183	1	1057	2	N	13					91
							14	9									
03	1736	N	1486	-0-	-250	-0-	239	1	1233	2	N	13					104
							14	9									
04	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	222	1	1166	2	N	10	5	1			109
							11	9									
05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	222	1	1202	2	N	10					119
							11	9									
06	1440	N	1308	-0-	-132	-0-	231	1	1062	2	N	14	5	1			128
							15	9									
07	1457	N	1123	-0-	-334	-0-	190	1	924	2	N	8					136
							9	9									

ALLGOOD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 155607 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11738 - 11852

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
05	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

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 175732 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11732 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04		14B2 EXT	355	-0-	355	355	177	1	178	2	N	-0-					27
05		14B2 EXT	257	-0-	257	612	133	1	124	2	N	-0-					27
06		14B2 EXT	880	-0-	880	1492	457	1	420	2	N	3					30
							3	9									
*07	1833	X	341	-0-	-1492	-0-	188	1	153	2	N	-0-					30

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175927 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11653 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05		14B2 EXT	144	-0-	144	144	25	1	119	2	N	-0-					35
06	420	X	276	-0-	-144	-0-	47	1	228	2	N	1					36
							1	9									
*07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	34	1	128	2	N	-0-					36

SMITH, W.F. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177554 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11725 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 177835 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11712 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	94	-0-	94	94	54	1	40	2	N	-0-					79
03		14B2 EXT	80	-0-	80	174	46	1	34	2	N	-0-					79
04		14B2 EXT	128	-0-	128	302	64	1	64	2	N	-0-					79
05	439	X	137	-0-	-302	-0-	71	1	66	2	N	-0-					79
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					79
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					79

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 178200 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11710 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

HEFNER, R.J.GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 178720 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11676 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	56	1	136	2	Y	1					6
							1	9									
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	82	1	154	2	Y	-0-					6
06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	509	1	780	2	Y	3					9
							3	9									
*07	990	N	990	-0-	-0-	-0-	386	1	602	2	Y	2					11
							2	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
GLADE CREEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 178727 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3926 - 3993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179775 COMPL. DATE 09/23/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11644 - 11874

02	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	504	1	1928	2	N	10					109
							11	9									
03	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	524	1	2435	2	N	20					129
							22	9									
04	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	551	1	2306	2	N	13	10	1			132
							14	9									
05	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	550	1	2574	2	N	17					149
							19	9									
06	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	451	1	2200	2	N	27	11	1			165
							30	9									
07	2201	X	1249	-0-	-952	-0-	259	1	976	2	N	13					178
							14	9									

HEFNER, R.J. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 180839 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11771 - 11882

02	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	340	1	828	2	Y	6					35
							7	9									
03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	405	1	1041	2	Y	11					46
							12	9									
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	358	1	875	2	Y	6	4	1			48
							7	9									
05	T. A.		1148	-0-	1148	1148	398	1	748	2	Y	2					50
							2	9									
06	T. A.		1032	-0-	1032	2180	405	1	620	2	Y	6	4	1			52
							7	9									
07	T. A.		937	-0-	937	3117	365	1	570	2	Y	2					54
							2	9									

ALLGOOD GAS UNIT NO 1 WELL #: 7 RRCID -> 180889 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11686 - 11862

02	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	624	1	3607	2	N	25					130
							28	9									
03	4402	X	4266	-0-	-136	-0-	690	1	3559	2	N	15					145
							17	9									
04	4530	X	4412	-0-	-118	-0-	701	1	3680	2	N	28	16	1			157
							31	9									
05	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	720	1	3901	2	N	58					215
							64	9									
06	4530	X	4265	-0-	-265	-0-	748	1	3448	2	N	63	199	1			79
							69	9									
07	4681	X	4528	-0-	-153	-0-	766	1	3726	2	N	33					112
							36	9									

JONES, JACK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181758 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11718 - 11908

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
WILCO GAS UNIT NO 1 WELL #: 4 RRCID -> 182627 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11758 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

JONES, JACK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191639 COMPL. DATE 10/13/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11691 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191973 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11775 - 11912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	117	1	86	2	N	1					55
							1	9									
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	132	1	95	2	N	-0-					55
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	117	1	118	2	N	-0-	1	1			54
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	135	1	126	2	N	-0-					54
06	210	N	185	-0-	-25	-0-	96	1	88	2	N	1	1	1			54
							1	9									
07	248	N	151	-0-	-97	-0-	83	1	68	2	N	-0-					54

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
02	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	612	1	1491	2	N	1					35
							1	9									
03	2356	N	2317	-0-	-39	-0-	649	1	1666	2	N	2					37
							2	9									
04	2370	N	1972	-0-	-398	-0-	572	1	1398	2	N	2	6	1			33
							2	9									
05	2325	N	1166	-0-	-1159	-0-	404	1	761	2	N	1					34
							1	9									
06	2250	N	15	-0-	-2235	-0-	6	1	9	2	N	-0-	5	1			29
07	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					29

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212650 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11656 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	280	1	1069	2	N	12					63
							13	9									
03	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	344	1	1601	2	N	17					80
							19	9									
04	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	289	1	1208	2	N	10	5	1			85
							11	9									
05	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	293	1	1369	2	N	11					96
							12	9									
06	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	343	1	1672	2	N	21	6	1			111
							23	9									
*07	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	435	1	1641	2	N	37					148
							41	9									

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 214123 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11686 - 11900

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

MOUGHON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221838 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11675 - 11856

02	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	947	1	5477	2	N	63					237
							69	9									
03	6634	X	6213	-0-	-421	-0-	1007	1	5194	2	N	11					248
							12	9									
04	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	1042	1	5472	2	N	14	206	1			56
							15	9									
05	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	1094	1	5926	2	N	64					120
							70	9									
06	6420	X	5580	-0-	-840	-0-	983	1	4528	2	N	63	23	1			160
							69	9									
07	6634	X	3807	-0-	-2827	-0-	642	1	3125	2	N	36					196
							40	9									

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 9 RRCID -> 224335 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 12099 PERF.11790 - 12002

02	14B2 EXT		92	-0-	92	92	53	1	39	2	N	-0-					101
03	14B2 EXT		103	-0-	103	195	60	1	43	2	N	-0-					101
04	14B2 EXT		264	-0-	264	459	132	1	132	2	N	-0-					101
05	652	X	193	-0-	-459	-0-	100	1	93	2	N	-0-					101
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	47	1	43	2	N	-0-					101
*07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	109	1	89	2	N	-0-					101

C. W. RESOURCES, INC. 121085
BINION, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 184365 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 11802 PERF.10713 - 10816

02	1260	N	1217	-0-	-43	-0-	1204	2	13	9	Y	12					71
03	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			Y	-0-	62	1			9
04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1518	2	11	9	Y	10					19
05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1450	2	11	9	Y	10					29
06	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1481	2	12	9	Y	11					40
07	1581	N	1386	-0-	-195	-0-	1376	2	10	9	Y	9					49

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
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
02	2660	X	2324	-0-	-336	-0-	2298	2	26	9	Y	24					145
03	2945	X	2787	-0-	-158	-0-	2787	2			Y	-0-	120	1			25
04	2850	X	2493	-0-	-357	-0-	2474	2	19	9	Y	17					42
05	2945	X	2529	-0-	-416	-0-	2508	2	21	9	Y	19					61
06	2820	X	2406	-0-	-414	-0-	2385	2	21	9	Y	19					80
07	2790	X	2668	-0-	-122	-0-	2648	2	20	9	Y	18					98

LAYLINE ENERGY I LLC 491373
WILLIAMS -T- WELL #: 1 RRCID -> 095488 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11040 - 11802

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN -L- WELL #: 1 RRCID -> 096438 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10992 - 11793

02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
03	1085	N	746	-0-	-339	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	556	-0-	-74	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	406	-0-	-245	-0-	406	2			Y	-0-					-0-

INMAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 183169 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 12055 PERF.10991 - 11854

02	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			Y	-0-					81
03	2604	X	1741	-0-	-863	-0-	1740	2	1	9	Y	1	45	1			37
04	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-					37
05	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			Y	-0-					37
06	2610	X	957	-0-	-1653	-0-	957	2			Y	-0-					37
07	2046	X	1063	-0-	-983	-0-	1063	2			Y	-0-					37

WILLIAMS -T- WELL #: 2 RRCID -> 187315 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11026 - 11872

02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					8
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					8

WILLIAMS -T- WELL #: 4 RRCID -> 197190 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10965 - 11835

02	1540	X	571	-0-	-969	-0-	571	2			Y	-0-					17
03	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	1986	2	21	9	Y	19					36
04	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	1596	2	17	9	Y	15					51
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	686	2	6	9	Y	5	28	1			28
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-					28
*07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	841	2	14	9	Y	13	26	1			15

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
WILLIAMS -T- WELL #: 3 RRCID -> 198329 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11638 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1341	2	6	9	Y	5					13
03	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1155	2	25	9	Y	23					36
04	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					36
05	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			Y	-0-					36
06	1140	N	629	-0-	-511	-0-	629	2			Y	-0-					36
*07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					36

INMAN -A- WELL #: 3 RRCID -> 198859 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11693 - 11810

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
*07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-

MARTIN -L- WELL #: 2 RRCID -> 199103 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11613 - 11697

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

INMAN -A- WELL #: 4 RRCID -> 199702 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11739 - 11838

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
03	14B2 EXT	101	-0-	101	101	101	2				Y	-0-	1	1			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	101						Y	-0-					-0-
05	101	X	-0-	-0-	-101	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1	1			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1A RRCID -> 202129 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 4165 PERF. 4080 - 3920

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
MARTIN -L- WELL #: 4 RRCID -> 202335 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10984 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
03	1240	N	615	-0-	-625	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	84	-0-	-606	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	509	-0-	-91	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
*07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-

INMAN -A- WELL #: 5 RRCID -> 202495 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10938 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					139
03	248	N	9	-0-	-239	-0-	9	2			Y	-0-	77	1			62
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					62
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					62
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					62
*07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					62

MARTIN -L- WELL #: 7 RRCID -> 203315 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 12133 PERF.10889 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS -T- WELL #: 5 RRCID -> 203561 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11768 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2329	2	8	9	Y	7					16
03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1372	2	22	9	Y	20					36
04	2520	N	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-					36
05	3048	N	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2			Y	-0-					36
06	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			Y	-0-					36
*07	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			Y	-0-					36

WILLIAMS -T- WELL #: 7 RRCID -> 203948 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11709 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1183	2	1	9	Y	1					10
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1056	2	30	9	Y	27					37
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					37
05	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			Y	-0-					37
06	1050	N	719	-0-	-331	-0-	719	2			Y	-0-					37
*07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					37

INMAN -A- WELL #: 9 RRCID -> 204262 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 12164 PERF.11836 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21	1			17
04	0	N	-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

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-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-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
MARTIN -L- WELL #: 5 RRCID -> 204538 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11724 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			Y	-0-					17
03	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1272	2	21	9	Y	19					36
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1275	2	17	9	Y	15					51
05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1083	2	6	9	Y	5	28	1			28
06	840	N	660	-0-	-180	-0-	660	2			Y	-0-					28
07	868	N	466	-0-	-402	-0-	452	2	14	9	Y	13	26	1			15

CHOUT WELL #: 1 RRCID -> 205282 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11630 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			Y	-0-					17
03	1612	N	1237	-0-	-375	-0-	1216	2	21	9	Y	19					36
04	750	N	646	-0-	-104	-0-	629	2	17	9	Y	15					51
05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	879	2	6	9	Y	5	28	1			28
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			Y	-0-					28
*07	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1396	2	14	9	Y	13	26	1			15

WILLIAMS -T- WELL #: 8 RRCID -> 205286 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11730 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH GILMER WELL #: 1 RRCID -> 206314 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11650 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4208	2	34	9	Y	31					181
03	4402	X	3494	-0-	-908	-0-	3492	2	2	9	Y	2	114	1			69
04	4260	X	4194	-0-	-66	-0-	4181	2	13	9	Y	12					81
05	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			Y	-0-					81
06	4650	X	3600	-0-	-1050	-0-	3548	2	52	9	Y	47	115	1			13
07	4712	X	1772	-0-	-2940	-0-	1772	2			Y	-0-					13

WILLIAMS -T- WELL #: 6 RRCID -> 207051 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11751 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					17
03	1519	N	991	-0-	-528	-0-	970	2	21	9	Y	19					36
04	1350	N	669	-0-	-681	-0-	652	2	17	9	Y	15					51
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	667	2	6	9	Y	5	28	1			28
06	960	N	596	-0-	-364	-0-	596	2			Y	-0-					28
*07	989	N	989	-0-	-0-	-0-	975	2	14	9	Y	13	26	1			15

CHOUT WELL #: 2 RRCID -> 207820 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12096 PERF.11701 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3080	X	2020	-0-	-1060	-0-	2020	2			Y	-0-					17
03	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2819	2	21	9	Y	19					36
04	2250	X	1401	-0-	-849	-0-	1384	2	17	9	Y	15					51
05	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	1474	2	6	9	Y	5	28	1			28
06	1680	N	1314	-0-	-366	-0-	1314	2			Y	-0-					28
*07	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1613	2	14	9	Y	13	26	1			15

SOUTH GILMER WELL #: 2 RRCID -> 208928 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11678 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1634	2	21	9	Y	19					109
03	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			Y	-0-	68	1			41
04	1830	N	1674	-0-	-156	-0-	1665	2	9	9	Y	8					49
05	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			Y	-0-					49
06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1577	2	30	9	Y	27	69	1			7
07	1736	N	1082	-0-	-654	-0-	1082	2			Y	-0-					7

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
CHOUT WELL #: 3 RRCID -> 219202 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11650 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1972	2	3	9	Y	3					4
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	921	2	15	9	Y	14					18
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	548	2	7	9	Y	6	12	1			12
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					12
*07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	429	2	14	9	Y	13	16	1			9

CHOUT #3 WELL #: 1 RRCID -> 219205 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10964 - 11078

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

SOUTH GILMER WELL #: 3 RRCID -> 222548 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11746 - 11803

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN -L- WELL #: 10 RRCID -> 224025 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10890 - 11802

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19					36
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					51
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	28	1			28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	26	1			15

CHOUT 2 WELL #: 2 RRCID -> 224644 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11606 - 11760

02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					12
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					12
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					12
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-	6	1			6
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					6
*07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	325	2	14	9	Y	13	12	1			7

INMAN -A- WELL #: 10 RRCID -> 225080 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11698 - 11822

02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					68
03	403	N	266	-0-	-137	-0-	265	2	1	9	Y	1	38	1			31
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					31
05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			Y	-0-					31
06	270	N	11	-0-	-259	-0-	11	2			Y	-0-					31
*07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					31

WILLIAMS "T" WELL #: 10 RRCID -> 227583 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11824 - 11842

02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
*07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LINN OPERATING, LLC 501480
MARSH, T.D. WELL #: 1 RRCID -> 127070 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10699 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5628	X	4562	-0-	-1066	-0-	4484	2	78	9	N	71					127
03	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	6196	2	87	9	N	79	114	1			92
04	6300	X	2750	-0-	-3550	-0-	2680	2	70	9	N	64	107	1			49
05	6510	X	4125	-0-	-2385	-0-	4060	2	65	9	N	59					108
06	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	7151	2	133	9	N	121	111	1			118
07	6293	X	4784	-0-	-1509	-0-	4771	2	13	9	N	12	104	1			26

HILL, L.C. WELL #: 1 T RRCID -> 127071 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2722	2	35	9	N	32					54
03	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2418	2	28	9	N	25	45	1			34
04	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2766	2	43	9	N	39	52	1			21
05	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2612	2	36	9	N	33					54
06	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2671	2	50	9	N	45	50	1			49
*07	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1796	2	4	9	N	4	45	1			8

HILL, L.C. WELL #: 2 RRCID -> 226216 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11688 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	139118					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	139118					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	139118					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	139118					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	139118					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	139118					N	-0-					-0-

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044402 COMPL. DATE 04/24/1968 TOTAL DEPTH 12894 PERF.11624 - 11636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	529	-0-	-87	-0-	62	1	458	2	N	8					81
							9	9									
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	103	1	466	2	N	12					93
							13	9									
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	50	1	350	2	N	12					105
							13	9									
05	589	N	517	-0-	-72	-0-	118	1	399	2	N	-0-					105
06	570	N	395	-0-	-175	-0-	84	1	304	2	N	6					111
							7	9									
07	434	N	365	-0-	-69	-0-	51	1	306	2	N	7					118
							8	9									

CRAIG, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 064173 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11566 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	120	1	890	2	N	22					93
							24	9									
03	1116	N	935	-0-	-181	-0-	165	1	745	2	N	23					116
							25	9									
04	930	N	811	-0-	-119	-0-	101	1	699	2	N	10					126
							11	9									
05	1147	N	1137	-0-	-10	-0-	258	1	879	2	N	-0-					126
06	900	N	872	-0-	-28	-0-	188	1	684	2	N	-0-					126
*07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	154	1	938	2	N	-0-					126

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135
SHIPP, B. H. WELL #: 1 RRCID -> 070422 COMPL. DATE 11/06/1976 TOTAL DEPTH 11871 PERF.11742 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2103	N	2103	-0-		-0-	-0-	394	1	1698	2	N	10					200
								11	9									
03	2132	N	2132	-0-		-0-	-0-	254	1	1858	2	N	18					218
								20	9									
04	1920	N	1806	-0-		-114	-0-	304	1	1496	2	N	5	172	1			51
								6	9									
05	2077	N	2027	-0-		-50	-0-	257	1	1747	2	N	21					72
								23	9									
06	2010	N	1721	-0-		-289	-0-	237	1	1474	2	N	9					81
								10	9									
*07	1932	N	1932	-0-		-0-	-0-	255	1	1662	2	N	14					95
								15	9									

WILLEFORD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201958 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11608 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868	N	398	-0-		-470	-0-	66	1	326	2	N	5					160
								6	9									
03	837	N	592	-0-		-245	-0-	69	1	501	2	N	20					180
								22	9									
04	619	N	619	-0-		-0-	-0-	152	1	453	2	N	13					193
								14	9									
05	492	N	492	-0-		-0-	-0-	149	1	324	2	N	17					210
								19	9									
06	725	N	725	-0-		-0-	-0-	215	1	482	2	N	25					235
								28	9									
*07	765	N	765	-0-		-0-	-0-	169	1	563	2	N	30					265
								33	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	N	355	-0-		-317	-0-	65	1	279	2	N	10					58
								11	9									
03	656	N	656	-0-		-0-	-0-	44	1	587	2	N	23					81
								25	9									
04	630	N	549	-0-		-81	-0-	56	1	472	2	N	19					100
								21	9									
05	464	N	464	-0-		-0-	-0-	58	1	383	2	N	21					121
								23	9									
06	630	N	570	-0-		-60	-0-	43	1	483	2	N	40					161
								44	9									
*07	599	N	599	-0-		-0-	-0-	133	1	438	2	N	25					186
								28	9									

CRAIG, J.V. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 206688 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11532 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	89	N	89	-0-		-0-	-0-	17	1	72	2	N	-0-					83
03	209	N	209	-0-		-0-	-0-	15	1	194	2	N	-0-					83
04	180	N	180	-0-		-0-	-0-	19	1	161	2	N	-0-					83
05	100	N	100	-0-		-0-	-0-	13	1	87	2	N	-0-					83
06	275	N	275	-0-		-0-	-0-	23	1	252	2	N	-0-					83
*07	227	N	227	-0-		-0-	-0-	53	1	174	2	N	-0-					83

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135
WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232681 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 11803 PERF.11640 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2820	-0-	20	20	461	1	2272	2	N	79					170
							87	9									
03	1820	N	1800	-0-	-20	-0-	212	1	1555	2	N	30					200
							33	9									
04	2250	N	1681	-0-	-569	-0-	410	1	1228	2	N	39	188	1			51
							43	9									
05	2325	X	1050	-0-	-1275	-0-	325	1	708	2	N	15					66
							17	9									
06	2250	X	792	-0-	-1458	-0-	244	1	544	2	N	4					70
							4	9									
07	2325	X	906	-0-	-1419	-0-	207	1	690	2	N	8					78
							9	9									

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
COYLE, N. L. WELL #: 1 RRCID -> 045682 COMPL. DATE 02/12/1969 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11688 - 11705

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT		11	-0-	11	11	3	1	8	2	N	-0-					26

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 1 RRCID -> 046244 COMPL. DATE 05/29/1969 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11645 - 11664

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 049121 COMPL. DATE 11/18/1991 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11650 - 11829

02	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	379	1	2600	2	N	48					80
							53	9									
03	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	340	1	3033	2	N	-0-					80
04	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	324	1	2755	2	N	-0-					80
05	2976	X	1523	-0-	-1453	-0-	282	1	1241	2	N	-0-					80
06	2880	X	2757	-0-	-123	-0-	300	1	2457	2	N	-0-					80
07	2976	X	2848	-0-	-128	-0-	231	1	2560	2	N	52					132
							57	9									

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	390	1	6533	2	N	156	184	1			91
							172	9									
03	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	417	1	6434	2	N	110	174	1			27
							121	9									
04	6450	X	4388	-0-	-2062	-0-	304	1	4084	2	N	-0-					27
05	7843	X	4565	-0-	-3278	-0-	351	1	4196	2	N	16					43
							18	9									
06	7590	X	5086	-0-	-2504	-0-	349	1	4651	2	N	78					121
							86	9									
07	7843	X	6527	-0-	-1316	-0-	335	1	6085	2	N	97					218
							107	9									

SNOW, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 050857 COMPL. DATE 07/15/1971 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11602 - 11658

02	1344	N	941	-0-	-403	-0-	231	1	638	2	N	65	175	1			67
							72	9									
03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	342	1	927	2	N	17					84
							19	9									
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	294	1	573	2	N	-0-					84
05	1054	N	567	-0-	-487	-0-	123	1	438	2	N	5					89
							6	9									
06	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	323	1	1095	2	N	52					141
							57	9									
*07	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	276	1	967	2	N	95	180	1			56
							105	9									

SWEETMAN, J.A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 077079 COMPL. DATE 04/12/1978 TOTAL DEPTH 11829 PERF.11659 - 11749

02	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	557	1	2299	2	N	33					120
							36	9									
03	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	613	1	1926	2	N	88	178	1			30
							97	9									
04	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	540	1	2533	2	N	-0-					30
05	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	552	1	2201	2	N	32					62
							35	9									
06	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	601	1	2727	2	N	25					87
							28	9									
*07	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	402	1	2185	2	N	45					132
							50	9									

WHEELER, O. N. WELL #: 2 RRCID -> 078933 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10893 - 10986

02	1148	N	947	-0-	-201	-0-	947	2			N	-0-					90
03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	893	2	11	9	N	10					100
04	840	N	836	-0-	-4	-0-	836	2			N	-0-					100
05	1054	N	929	-0-	-125	-0-	929	2			N	-0-					100
06	870	N	608	-0-	-262	-0-	608	2			N	-0-					100
07	868	N	810	-0-	-58	-0-	810	2			N	-0-					100

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 079144 COMPL. DATE 10/04/1978 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11651 - 11815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE, D. J. WELL #: 1 RRCID -> 079291 COMPL. DATE 08/26/1978 TOTAL DEPTH 11845 PERF.10764 - 10939

02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	25	1	569	2	Y	18	105	1			8
							20	9									
03	496	N	421	-0-	-75	-0-	17	1	393	2	Y	10					18
							11	9									
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	24	1	531	2	Y	7	19	1			6
							8	9									
05	682	N	521	-0-	-161	-0-	27	1	494	2	Y	-0-					6
06	420	N	341	-0-	-79	-0-	15	1	326	2	Y	-0-					6
07	589	N	340	-0-	-249	-0-	16	1	324	2	Y	-0-	6	1			-0-

BINION, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 094565 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 10994 PERF.10454 - 10777

02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	21	1	471	2	N	-0-					90
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	20	1	451	2	N	2					92
							2	9									
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	25	1	566	2	N	-0-					92
05	558	N	401	-0-	-157	-0-	21	1	380	2	N	-0-					92
06	450	N	424	-0-	-26	-0-	19	1	405	2	N	-0-					92
07	620	N	326	-0-	-294	-0-	15	1	311	2	N	-0-					92

BROWN, IDA MAE WELL #: 1 RRCID -> 097199 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 11029 PERF. N/A

02	504	N	363	-0-	-141	-0-	16	1	347	2	N	-0-					82
03	775	N	661	-0-	-114	-0-	28	1	633	2	N	-0-					82
04	690	N	681	-0-	-9	-0-	29	1	652	2	N	-0-					82
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	23	1	414	2	N	-0-					82
06	630	N	496	-0-	-134	-0-	22	1	474	2	N	-0-					82
*07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	34	1	693	2	N	-0-					82

SNOW, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 151191 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11740 - 11864

02	980	N	858	-0-	-122	-0-	858	2			N	-0-					65
03	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1532	2	2	9	N	2					67
04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					67
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					67
06	1410	N	823	-0-	-587	-0-	823	2			N	-0-					67
*07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1233	2	7	9	N	6					73

LANDERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154362 COMPL. DATE 03/06/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11694 - 11788

02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	28	1	56	2	N	-0-					62
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2 EXT		15	-0-	15	15	15	2			N	-0-					62

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 2 RRCID -> 154926 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11710 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	154	1	2070	2	Y	24	45	1			12
							26	9									
03	2418	X	1932	-0-	-486	-0-	179	1	1753	2	Y	-0-					12
04	2460	X	1555	-0-	-905	-0-	185	1	1370	2	Y	-0-					12
05	2542	X	1520	-0-	-1022	-0-	213	1	1290	2	Y	15					27
							17	9									
06	2460	X	1082	-0-	-1378	-0-	242	1	840	2	Y	-0-					27
07	2480	X	1275	-0-	-1205	-0-	114	1	1158	2	Y	3					30
							3	9									

SNOW, J. E. WELL #: 3 RRCID -> 156230 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11550 - 11757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 156404 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11558 - 11629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2968	X	2863	-0-	-105	-0-	423	1	2430	2	N	9					74
							10	9									
03	2790	X	2659	-0-	-131	-0-	326	1	2144	2	N	172					246
							189	9									
04	2820	X	2595	-0-	-225	-0-	311	1	2283	2	N	1	187	1			60
							1	9									
05	3162	X	2791	-0-	-371	-0-	420	1	2371	2	N	-0-					60
06	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	457	1	3113	2	N	123	156	1			27
							135	9									
07	3162	X	2345	-0-	-817	-0-	344	1	2001	2	N	-0-					27

LANDERS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 160940 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11628 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 3 RRCID -> 196055 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11664 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	0	N	-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

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SNOW, DELBERT WELL #: 2 RRCID -> 196662 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11589 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5936	X	5410	-0-	-526	-0-	463	1	4884	2	N	57					137
							63	9									
03	6944	X	6154	-0-	-790	-0-	658	1	5395	2	N	92	177	1			52
							101	9									
04	6720	X	5587	-0-	-1133	-0-	828	1	4758	2	N	1					53
							1	9									
05	6944	X	4445	-0-	-2499	-0-	569	1	3857	2	N	17					70
							19	9									
06	6000	X	5745	-0-	-255	-0-	810	1	4928	2	N	6					76
							7	9									
07	6169	X	4559	-0-	-1610	-0-	576	1	3946	2	N	34					110
							37	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
02	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	628	1	3668	2	Y	45					223
							50	9									
03	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	634	1	3982	2	Y	23	179	1			67
							25	9									
04	4470	X	4012	-0-	-458	-0-	583	1	3429	2	Y	-0-					67
05	4805	X	3175	-0-	-1630	-0-	584	1	2527	2	Y	58					125
							64	9									
06	4650	X	4096	-0-	-554	-0-	594	1	3392	2	Y	100	176	1			49
							110	9									
07	4805	X	4393	-0-	-412	-0-	570	1	3823	2	Y	-0-					49

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 2 RRCID -> 199360 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 11891 PERF.11702 - 11821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	333	1	2702	2	N	2					40
							2	9									
03	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	304	1	2235	2	N	-0-					40
04	2100	X	1494	-0-	-606	-0-	222	1	1272	2	N	-0-					40
05	3348	X	2886	-0-	-462	-0-	340	1	2507	2	N	35					75
							39	9									
06	3240	X	1313	-0-	-1927	-0-	217	1	1082	2	N	13					88
							14	9									
07	3348	X	1383	-0-	-1965	-0-	270	1	1100	2	N	12					100
							13	9									

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 5 RRCID -> 199396 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11623 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					28
04	14B2 EXT		758	-0-	758	758	758	2			N	-0-					28
05	14B2 EXT		1152	-0-	1152	1910	1152	2			N	-0-					28
06	14B2 EXT		715	-0-	715	2625	715	2			N	-0-					28
*07	3238	X	613	-0-	-2625	-0-	613	2			N	-0-					28

REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 201663 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11619 - 11753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 205253 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 11905 PERF.10842 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNOW, DELBERT WELL #: 3 RRCID -> 208439 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11555 - 11645

02	2800	N	3209	-0-	409	409	267	1	2820	2	N	111					165
							122	9									
03	2418	X	1737	-0-	-681	-0-	189	1	1548	2	N	-0-					165
04	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					165
05	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					165
06	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					165
07	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					165

COYLE, N. L. WELL #: 2 RRCID -> 208477 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11524 - 11740

02	1680	X	1029	-0-	-651	-0-	131	1	864	2	Y	31					88
							34	9									
03	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	164	1	1086	2	Y	50	115	1			23
							55	9									
04	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	238	1	1541	2	Y	-0-					23
05	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	325	1	2067	2	Y	98					121
							108	9									
06	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	588	1	1523	2	Y	-0-					121
*07	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	535	1	1964	2	Y	149	167	1			103
							164	9									

SNOW, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 209564 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11520 - 11736

02	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	495	1	1974	2	N	-0-					90
03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	578	1	908	2	N	-0-					90
04	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	534	1	1558	2	N	-0-					90
05	2728	N	1076	-0-	-1652	-0-	573	1	497	2	N	5					95
							6	9									
06	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	641	1	940	2	N	-0-					95
07	2170	N	1016	-0-	-1154	-0-	414	1	550	2	N	47					142
							52	9									

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 209750 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11563 - 11627

02	2324	N	1884	-0-	-440	-0-	280	1	1604	2	N	-0-					50
03	3100	N	3294	-0-	194	194	414	1	2716	2	N	149					199
							164	9									
04	2611	N	2417	-0-	-194	-0-	289	1	2126	2	N	2	172	1			29
							2	9									
05	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	339	1	1914	2	N	-0-					29
06	2490	X	2363	-0-	-127	-0-	302	1	2061	2	N	-0-					29
07	2573	X	1675	-0-	-898	-0-	246	1	1429	2	N	-0-					29

SNOW, DELBERT WELL #: 4 RRCID -> 210126 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10697 - 11642

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
*07	71	X	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					29

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LANDERS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213992 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10922 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHEELER, O. N. WELL #: 3 RRCID -> 214866 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10796 - 11760

02	6496	X	4517	-0-	-1979	-0-	454	1	4063	2	N	-0-					26
03	7595	X	5753	-0-	-1842	-0-	479	1	5193	2	N	74					100
							81	9									
04	7350	X	5821	-0-	-1529	-0-	481	1	5230	2	N	100	173	1			27
							110	9									
05	7595	X	7101	-0-	-494	-0-	510	1	6507	2	N	76					103
							84	9									
06	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	471	1	5785	2	N	5					108
							6	9									
07	6014	X	5893	-0-	-121	-0-	447	1	5411	2	N	32					140
							35	9									

COYLE, N. L. WELL #: 3 RRCID -> 215393 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11539 - 11753

02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	52	1	347	2	Y	25					37
							28	9									
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	66	1	436	2	Y	55	78	1			14
							61	9									
04	510	N	427	-0-	-83	-0-	57	1	370	2	Y	-0-					14
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	69	1	438	2	Y	-0-					14
06	540	N	273	-0-	-267	-0-	76	1	197	2	Y	-0-					14
07	434	N	134	-0-	-300	-0-	29	1	105	2	Y	-0-	14	1			-0-

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 3 RRCID -> 216250 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10872 - 11819

02	1932	X	345	-0-	-1587	-0-	27	1	318	2	N	-0-					25
03	2139	X	1861	-0-	-278	-0-	112	1	1708	2	N	37					62
							41	9									
04	2070	X	462	-0-	-1608	-0-	43	1	419	2	N	-0-					62
05	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	205	1	3017	2	N	125					187
							138	9									
06	1800	N	434	-0-	-1366	-0-	49	1	384	2	N	1					188
							1	9									
07	465	N	43	-0-	-422	-0-	12	1	31	2	N	-0-					188

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 6 RRCID -> 217959 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11655 - 11762

02	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	217	1	2920	2	Y	68	135	1			37
							75	9									
03	4123	X	2628	-0-	-1495	-0-	243	1	2385	2	Y	-0-					37
04	3990	X	1639	-0-	-2351	-0-	195	1	1444	2	Y	-0-					37
05	4123	X	1096	-0-	-3027	-0-	152	1	925	2	Y	17					54
							19	9									
06	3450	X	723	-0-	-2727	-0-	161	1	562	2	Y	-0-					54
07	3565	X	2351	-0-	-1214	-0-	209	1	2135	2	Y	6					60
							7	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ENOCH WELL #: 1 RRCID -> 219023 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10859 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	42	1	577	2	N	-0-					120
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	45	1	628	2	N	-0-					120
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	43	1	595	2	N	-0-					120
05	682	N	461	-0-	-221	-0-	32	1	429	2	N	-0-					120
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	45	1	594	2	N	79	174	1			25
							87	9									
*07	805	N	805	-0-	-0-	-0-	50	1	742	2	N	12					37
							13	9									

LANDERS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219539 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10861 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	505	1	2315	2	N	28	173	1			22
							31	9									
03	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	607	1	2403	2	N	25					47
							28	9									
04	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	627	1	2502	2	N	-0-					47
05	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	634	1	2542	2	N	-0-					47
06	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	501	1	1813	2	N	-0-					47
*07	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	520	1	2196	2	N	1					48
							1	9									

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 4 RRCID -> 223074 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11509 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYLE, N. L. WELL #: 4 RRCID -> 223075 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT		65	-0-	65	65	9	1	56	2	N	-0-					23
05	14B2 EXT		75	-0-	75	140	10	1	65	2	N	-0-					23
06	235	X	95	-0-	-140	-0-	26	1	69	2	N	-0-					23
*07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	17	1	63	2	N	-0-					23

WHEELER, O. N. WELL #: 4 RRCID -> 223079 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10842 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	580	1	2659	2	N	27					160
							30	9									
03	3379	X	3188	-0-	-191	-0-	633	1	2505	2	N	45					205
							50	9									
04	3330	X	2839	-0-	-491	-0-	568	1	2270	2	N	1	177	1			29
							1	9									
05	3627	X	3365	-0-	-262	-0-	656	1	2628	2	N	74					103
							81	9									
06	3510	X	2885	-0-	-625	-0-	622	1	2252	2	N	10					113
							11	9									
07	3627	X	2550	-0-	-1077	-0-	489	1	2061	2	N	-0-					113

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WHEELER, O. N. WELL #: 5 RRCID -> 223083 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10894 - 11853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4592	X	2961	-0-	-1631	-0-	296	1	2653	2	N	11					143
							12	9									
03	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	368	1	3989	2	N	63	179	1			27
							69	9									
04	4230	X	4177	-0-	-53	-0-	352	1	3825	2	N	-0-					27
05	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	376	1	4797	2	N	81					108
							89	9									
06	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	376	1	4620	2	N	15					123
							17	9									
07	4433	X	3449	-0-	-984	-0-	264	1	3185	2	N	-0-					123

COLLIE, D. A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 227253 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 12066 PERF.10827 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	N	1571	-0-	-25	-0-	476	1	1095	2	N	-0-					126
03	1767	X	1546	-0-	-221	-0-	458	1	1086	2	N	2					128
							2	9									
04	1800	X	1462	-0-	-338	-0-	448	1	1014	2	N	-0-					128
05	1860	X	1572	-0-	-288	-0-	556	1	1016	2	N	-0-					128
06	1800	X	1135	-0-	-665	-0-	489	1	646	2	N	-0-					128
07	1736	X	1200	-0-	-536	-0-	487	1	639	2	N	67	172	1			23
							74	9									

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
02	7616	X	6616	-0-	-1000	-0-	850	1	5617	2	N	135	182	1			91
							149	9									
03	9238	X	7138	-0-	-2100	-0-	921	1	6107	2	N	100	165	1			26
							110	9									
04	8940	X	5925	-0-	-3015	-0-	794	1	5131	2	N	-0-					26
05	9238	X	4128	-0-	-5110	-0-	547	1	3487	2	N	85					111
							94	9									
06	8550	X	100	-0-	-8450	-0-	28	1	72	2	N	-0-					111
07	7316	X	26	-0-	-7290	-0-	5	1	21	2	N	-0-					111

REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227579 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 12026 PERF.11733 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	X	754	-0-	-422	-0-	253	1	501	2	Y	-0-					69
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	283	1	694	2	Y	24					93
							26	9									
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	354	1	557	2	Y	10					103
							11	9									
05	837	N	659	-0-	-178	-0-	329	1	330	2	Y	-0-					103
06	960	N	702	-0-	-258	-0-	343	1	359	2	Y	-0-					103
07	961	N	847	-0-	-114	-0-	322	1	491	2	Y	31	106	1			28
							34	9									

SWEETMAN, J.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227967 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11544 - 11743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	N	1159	-0-	-493	-0-	226	1	933	2	N	-0-					132
03	2077	N	273	-0-	-1804	-0-	66	1	207	2	N	-0-					132
04	1410	N	1400	-0-	-10	-0-	246	1	1154	2	N	-0-					132
05	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	278	1	1108	2	N	10					142
							11	9									
06	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	298	1	1352	2	N	1					143
							1	9									
07	1457	N	1151	-0-	-306	-0-	179	1	972	2	N	-0-					143

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229166 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10994 - 11955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	284	-0-	-192	-0-	95	1	189	2	Y	-0-					59
03	1364	N	142	-0-	-1222	-0-	41	1	101	2	Y	-0-					59
04	600	N	158	-0-	-442	-0-	57	1	90	2	Y	10					69
							11	9									
05	310	N	86	-0-	-224	-0-	43	1	43	2	Y	-0-					69
06	150	N	94	-0-	-56	-0-	46	1	48	2	Y	-0-					69
07	155	N	61	-0-	-94	-0-	24	1	37	2	Y	-0-	69	1			-0-

SNOW, J. E. WELL #: 6 RRCID -> 229188 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10661 - 11609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		33	-0-	33	33	7	1	26	2	N	-0-					28
06	14B2 EXT		50	-0-	50	83	11	1	39	2	N	-0-					28
*07	118	X	35	-0-	-83	-0-	8	1	27	2	N	-0-					28

COLLIE, D. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230397 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10846 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2828	X	1756	-0-	-1072	-0-	315	1	1441	2	N	-0-					27
03	1984	X	1538	-0-	-446	-0-	310	1	1228	2	N	-0-					27
04	2340	X	1525	-0-	-815	-0-	305	1	1220	2	N	-0-					27
05	2418	X	1410	-0-	-1008	-0-	260	1	1042	2	N	98					125
							108	9									
06	2340	X	1280	-0-	-1060	-0-	277	1	1003	2	N	-0-					125
07	1953	X	1064	-0-	-889	-0-	204	1	860	2	N	-0-					125

SONCO HOLDINGS LLC 801653
REYNOLDS, S. I. WELL #: 1 RRCID -> 067461 COMPL. DATE 04/30/1976 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10951 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 037072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13105 PERF.11616 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 038801 COMPL. DATE 04/22/1995 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11662 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 043146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11940 PERF.11601 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2324	X	-0-	-0-	-2324	-0-					Y	-0-					-0-
03	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					-0-
04	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 044249 COMPL. DATE 03/07/1968 TOTAL DEPTH 11934 PERF.11714 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2744	X	2738	-0-	-6	-0-	2718	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
03	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2896	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
04	3030	X	2854	-0-	-176	-0-	2829	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	3131	X	2866	-0-	-265	-0-	2846	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
06	2970	X	2762	-0-	-208	-0-	2742	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
07	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 1 RRCID -> 045755 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11597 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1742	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
03	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1972	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
04	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1879	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1860	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
06	1920	N	1791	-0-	-129	-0-	1769	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
07	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARRINGTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046911 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11592 - 11779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1283	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
03	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1559	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
04	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1546	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	1581	X	1558	-0-	-23	-0-	1537	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
06	1530	X	1414	-0-	-116	-0-	1392	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
07	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 1R RRCID -> 047040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11936 PERF.11578 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			Y	-0-					-0-
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	736	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	960	N	703	-0-	-257	-0-	703	3			Y	-0-					-0-
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			Y	-0-					-0-
06	720	N	639	-0-	-81	-0-	639	3			Y	-0-					-0-
07	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAUGHLIN WELL #: 1 RRCID -> 047460 COMPL. DATE 11/18/1969 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11728 - 11894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	874	3	4	9	N	4	4	1			-0-
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	949	3	7	9	N	6	6	1			-0-
04	960	N	282	-0-	-678	-0-	280	3	2	9	N	2	2	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 1 RRCID -> 047471 COMPL. DATE 12/05/1969 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11788 - 11833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3220	X	2358	-0-	-862	-0-	2337	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
03	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2814	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
04	2910	X	2863	-0-	-47	-0-	2838	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	3007	X	2707	-0-	-300	-0-	2686	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
06	2760	X	2652	-0-	-108	-0-	2630	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
07	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

CLEMENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048812 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11666 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	390	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
04	1560	N	285	-0-	-1275	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 1 RRCID -> 049799 COMPL. DATE 02/19/1971 TOTAL DEPTH 12057 PERF.11758 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4872	X	3430	-0-	-1442	-0-	3412	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
03	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	5154	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
04	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4849	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
05	4898	X	4524	-0-	-374	-0-	4502	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
06	5010	X	4862	-0-	-148	-0-	4840	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
07	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #11 WELL #: 1 RRCID -> 059218 COMPL. DATE 05/02/1974 TOTAL DEPTH 11998 PERF.11743 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074485 COMPL. DATE 10/22/1977 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11726 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARRINGTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076134 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11614 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRAMMEL, H. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083988 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11733 - 11842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1904	X	1823	-0-	-81	-0-	1801	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
03	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	1844	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
04	2250	X	1903	-0-	-347	-0-	1878	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	2325	X	1873	-0-	-452	-0-	1851	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
06	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	2068	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
07	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 140964 COMPL. DATE 02/07/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11691 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			Y	-0-					-0-
03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			Y	-0-					-0-
04	1140	N	945	-0-	-195	-0-	944	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			Y	-0-					-0-
06	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			Y	-0-					-0-
07	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 141271 COMPL. DATE 04/09/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11737 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1571	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1715	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	1920	N	1526	-0-	-394	-0-	1526	3			Y	-0-					-0-
05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1614	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	1650	N	1498	-0-	-152	-0-	1497	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 2 RRCID -> 141719 COMPL. DATE 06/08/1992 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11579 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3556	X	3444	-0-	-112	-0-	3423	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
03	3441	X	3162	-0-	-279	-0-	3149	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
04	3990	X	2429	-0-	-1561	-0-	2426	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	4123	X	2346	-0-	-1777	-0-	2343	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	3870	X	2248	-0-	-1622	-0-	2244	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
07	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 2 RRCID -> 142295 COMPL. DATE 08/18/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11592 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2946	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
03	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3408	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
04	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3433	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
05	3348	X	3250	-0-	-98	-0-	3229	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
06	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3327	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
07	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 2 RRCID -> 142336 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11745 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4928	X	4676	-0-	-252	-0-	4655	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
03	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	5343	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
04	5310	X	4856	-0-	-454	-0-	4831	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	5487	X	4813	-0-	-674	-0-	4791	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
06	5190	X	4793	-0-	-397	-0-	4772	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
07	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 3 RRCID -> 142654 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11625 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4564	X	3927	-0-	-637	-0-	3905	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
03	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4521	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
04	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4466	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	4402	X	4210	-0-	-192	-0-	4188	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
06	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4418	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
07	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 143353 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11608 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3826	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
03	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4359	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
04	4260	X	4164	-0-	-96	-0-	4139	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	4402	X	4157	-0-	-245	-0-	4135	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
06	4230	X	4137	-0-	-93	-0-	4115	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
07	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 4 RRCID -> 143430 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.15548 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2688	X	2550	-0-	-138	-0-	2528	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
03	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2814	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
04	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2879	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	2852	X	2823	-0-	-29	-0-	2802	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
06	2760	X	2751	-0-	-9	-0-	2731	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
07	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 144091 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11622 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3752	X	1987	-0-	-1765	-0-	1967	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
03	3317	X	2893	-0-	-424	-0-	2868	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
04	5280	X	2478	-0-	-2802	-0-	2453	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	5456	X	2745	-0-	-2711	-0-	2724	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
06	3000	X	2830	-0-	-170	-0-	2808	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
07	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 2 RRCID -> 144260 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11651 - 11845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 144599 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11832 - 12039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 3 RRCID -> 144730 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11734 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	6862	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
03	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	7744	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
04	7560	X	7408	-0-	-152	-0-	7384	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
05	7812	X	7652	-0-	-160	-0-	7630	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
06	7530	X	7419	-0-	-111	-0-	7397	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
07	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 3 RRCID -> 144870 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11570 - 11774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2772	X	2394	-0-	-378	-0-	2373	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
03	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2924	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
04	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	2976	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2733	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
06	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	2939	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
07	2821	N	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 145050 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3528	X	3466	-0-	-62	-0-	3445	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
03	4092	X	3933	-0-	-159	-0-	3908	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
04	3960	X	3868	-0-	-92	-0-	3847	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
05	4061	X	3934	-0-	-127	-0-	3914	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
06	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3837	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
07	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 145068 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11731 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	897	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
03	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1518	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
04	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2014	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	2759	X	1038	-0-	-1721	-0-	1025	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
06	2340	X	758	-0-	-1582	-0-	755	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

CLEMENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145228 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11593 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2660	X	2444	-0-	-216	-0-	2423	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
03	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2637	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
04	2820	X	2411	-0-	-409	-0-	2386	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	2914	X	2426	-0-	-488	-0-	2405	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
06	2610	X	2278	-0-	-332	-0-	2256	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
07	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145268 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11554 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			Y	-0-					-0-
03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			Y	-0-					-0-
04	1440	N	1408	-0-	-32	-0-	1408	3			Y	-0-					-0-
05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			Y	-0-					-0-
06	1380	N	1374	-0-	-6	-0-	1374	3			Y	-0-					-0-
07	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 2 RRCID -> 145317 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11658 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1774	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
03	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1955	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
04	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1879	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
05	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1923	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
06	1920	N	1882	-0-	-38	-0-	1870	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
07	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARRINGTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145371 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11629 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2408	X	2222	-0-	-186	-0-	2202	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
03	3193	X	2508	-0-	-685	-0-	2483	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
04	3090	X	2172	-0-	-918	-0-	2147	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	2883	X	2058	-0-	-825	-0-	2037	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
06	2790	X	2154	-0-	-636	-0-	2132	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
07	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					-0-

IRG CO., L.P. DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 146521 COMPL. DATE 06/15/1993 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 3910 - 4018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAMMEL, H. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149710 COMPL. DATE 04/21/1994 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11598 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	665	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	845	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	786	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	906	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	810	N	774	-0-	-36	-0-	773	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 4 RRCID -> 159473 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11702 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	266	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	823	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	258	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	195	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	810	N	151	-0-	-659	-0-	150	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 160168 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11640 - 11806

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2912	X	1277	-0-	-1635	-0-	1262	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
03	3348	X	814	-0-	-2534	-0-	814	3			Y	-0-					-0-
04	3240	X	725	-0-	-2515	-0-	725	3			Y	-0-					-0-
05	3286	X	665	-0-	-2621	-0-	665	3			Y	-0-					-0-
06	2100	X	685	-0-	-1415	-0-	685	3			Y	-0-					-0-
07	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 4 RRCID -> 160980 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11636 - 11810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5656	X	5213	-0-	-443	-0-	5191	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
03	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	5775	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
04	5760	X	5716	-0-	-44	-0-	5691	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	5952	X	5869	-0-	-83	-0-	5847	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
06	5760	X	5300	-0-	-460	-0-	5278	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
07	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161359 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11738 - 11840

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2584	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
03	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2827	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
04	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3052	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	3162	X	3056	-0-	-106	-0-	3034	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
06	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3143	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
07	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 3 RRCID -> 166914 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11674 - 11827

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2816	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
03	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3258	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
04	3120	X	3058	-0-	-62	-0-	3035	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
05	3224	X	3063	-0-	-161	-0-	3042	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
06	3180	X	2945	-0-	-235	-0-	2925	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
07	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARRINGTON-CLEMENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169282 COMPL. DATE 07/05/1998 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11646 - 11796

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	824	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	990	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1020	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1029	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1062	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 5 RRCID -> 179159 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11639 - 11856

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5712	X	5134	-0-	-578	-0-	5112	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
03	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	6058	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
04	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	5823	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	6014	X	5718	-0-	-296	-0-	5696	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
06	5880	X	5674	-0-	-206	-0-	5653	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
07	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 179633 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11618 - 11785

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3724	X	3132	-0-	-592	-0-	3110	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
03	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3679	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
04	3960	X	3544	-0-	-416	-0-	3519	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	4092	X	3481	-0-	-611	-0-	3460	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
06	3570	X	3538	-0-	-32	-0-	3516	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
07	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 4 RRCID -> 180628 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11654 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1160	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
03	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2002	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1316	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1255	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	1950	N	1298	-0-	-652	-0-	1295	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 5 RRCID -> 180680 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11568 - 11738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2744	X	2553	-0-	-191	-0-	2532	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
03	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3116	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
04	2820	X	2743	-0-	-77	-0-	2718	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	2914	X	2612	-0-	-302	-0-	2591	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
06	3030	X	2792	-0-	-238	-0-	2770	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
07	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 5 RRCID -> 181395 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11696 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2772	X	2167	-0-	-605	-0-	2146	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
03	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3015	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
04	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3115	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	2852	X	2697	-0-	-155	-0-	2677	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
06	2940	X	2629	-0-	-311	-0-	2610	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
07	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 6 RRCID -> 181914 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11609 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3808	X	3676	-0-	-132	-0-	3655	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
03	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4146	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
04	4080	X	3970	-0-	-110	-0-	3947	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
05	4185	X	4118	-0-	-67	-0-	4097	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
06	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4056	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
07	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 184679 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11660 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3136	X	2876	-0-	-260	-0-	2855	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
03	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3341	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
04	3360	X	3253	-0-	-107	-0-	3228	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	3472	X	3166	-0-	-306	-0-	3144	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
06	3360	X	3107	-0-	-253	-0-	3085	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
07	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 184695 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11676 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1285	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
03	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1387	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
04	1470	N	1405	-0-	-65	-0-	1384	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
05	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1467	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
06	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1425	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
07	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 6 RRCID -> 185080 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12787 - 12801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			Y	-0-					-0-
03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			Y	-0-					-0-
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			Y	-0-					-0-
05	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			Y	-0-					-0-
06	1380	N	1375	-0-	-5	-0-	1375	3			Y	-0-					-0-
07	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 5 RRCID -> 186290 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11610 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2352	X	1445	-0-	-907	-0-	1444	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	3162	X	1425	-0-	-1737	-0-	1424	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	3060	X	1117	-0-	-1943	-0-	1116	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	1860	X	981	-0-	-879	-0-	980	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	1800	X	523	-0-	-1277	-0-	523	3			Y	-0-					-0-
07	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 6 RRCID -> 186293 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11710 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7476	X	5779	-0-	-1697	-0-	5758	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
03	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	6630	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
04	6840	X	6402	-0-	-438	-0-	6377	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	7068	X	6275	-0-	-793	-0-	6254	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
06	6450	X	6198	-0-	-252	-0-	6176	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
07	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 6 RRCID -> 186493 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11612 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1309	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
03	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1474	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
05	143	X	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
06	1440	X	55	-0-	-1385	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
07	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186537 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11684 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5180	X	4911	-0-	-269	-0-	4889	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
03	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	5371	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
04	5520	X	5185	-0-	-335	-0-	5160	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	5704	X	5254	-0-	-450	-0-	5233	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
06	5490	X	4841	-0-	-649	-0-	4819	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
07	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 8 RRCID -> 187126 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11590 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			Y	-0-					-0-
03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			Y	-0-					-0-
04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			Y	-0-					-0-
05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			Y	-0-					-0-
06	1080	N	1077	-0-	-3	-0-	1077	3			Y	-0-					-0-
07	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 187291 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11618 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3108	X	2943	-0-	-165	-0-	2921	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
03	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3222	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
04	3390	X	3236	-0-	-154	-0-	3211	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	3503	X	3250	-0-	-253	-0-	3228	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
06	3300	X	3149	-0-	-151	-0-	3127	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
07	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 187292 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11686 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1382	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
03	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1670	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
04	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1554	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1521	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
06	1650	N	1409	-0-	-241	-0-	1387	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
07	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 3 RRCID -> 187972 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11644 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3080	X	3075	-0-	-5	-0-	3053	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
03	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3507	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
04	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3716	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	3596	X	3193	-0-	-403	-0-	3172	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
06	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3442	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
07	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 8 RRCID -> 189198 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 12898 PERF.11608 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			Y	-0-					-0-
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-					-0-
04	510	N	488	-0-	-22	-0-	488	3			Y	-0-					-0-
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			Y	-0-					-0-
06	510	N	481	-0-	-29	-0-	481	3			Y	-0-					-0-
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 7 RRCID -> 189334 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11654 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4872	X	4234	-0-	-638	-0-	4212	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
03	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4611	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
04	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	5217	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	5053	X	4162	-0-	-891	-0-	4144	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
06	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4732	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
07	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 7 RRCID -> 189341 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12828 - 12842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2016	X	1847	-0-	-169	-0-	1826	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
03	2263	X	2156	-0-	-107	-0-	2131	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
04	2460	X	2174	-0-	-286	-0-	2150	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
05	2542	X	2181	-0-	-361	-0-	2160	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
06	2280	X	1996	-0-	-284	-0-	1976	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
07	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 6 RRCID -> 189363 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11650 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1794	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
03	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1779	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
04	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2003	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	1900	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
06	1950	X	1917	-0-	-33	-0-	1895	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
07	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 7 RRCID -> 189563 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 12024 PERF.11590 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3136	X	2811	-0-	-325	-0-	2790	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
03	3441	X	3285	-0-	-156	-0-	3261	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
04	3690	X	3183	-0-	-507	-0-	3158	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	3813	X	3077	-0-	-736	-0-	3057	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
06	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3175	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
07	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 8 RRCID -> 189722 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11642 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3472	X	2453	-0-	-1019	-0-	2433	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
03	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3963	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
04	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4397	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	4309	X	4188	-0-	-121	-0-	4166	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
06	3870	X	3690	-0-	-180	-0-	3670	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
07	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 9 RRCID -> 189723 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11626 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3024	X	3008	-0-	-16	-0-	2986	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
03	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3334	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
04	3330	X	3306	-0-	-24	-0-	3281	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	3441	X	3411	-0-	-30	-0-	3389	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
06	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3354	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
07	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 190506 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11790 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			Y	-0-					-0-
03	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			Y	-0-					-0-
04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			Y	-0-					-0-
05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			Y	-0-					-0-
06	1500	N	667	-0-	-833	-0-	667	3			Y	-0-					-0-
07	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 5 RRCID -> 190524 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 13006 PERF.12794 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 7 RRCID -> 190575 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 12051 PERF.11636 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4168	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
03	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4775	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
04	4590	X	4451	-0-	-139	-0-	4426	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	4712	X	4497	-0-	-215	-0-	4475	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
06	4650	X	4455	-0-	-195	-0-	4433	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
07	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 190628 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10808 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 6 RRCID -> 191039 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 13069 PERF.11688 - 12870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 7 RRCID -> 191059 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11608 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4416	3	21	9	N	19	19	1			-0-
03	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	5110	3	25	9	N	23	23	1			-0-
04	5130	X	4559	-0-	-571	-0-	4535	3	24	9	N	22	22	1			-0-
05	5301	X	4022	-0-	-1279	-0-	4007	3	15	9	N	14	14	1			-0-
06	5070	X	3782	-0-	-1288	-0-	3764	3	18	9	N	16	16	1			-0-
07	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

CLEMENS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191952 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 12979 PERF.12805 - 12811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7784	X	4749	-0-	-3035	-0-	4728	3	21	9	N	19	19	1			-0-
03	5766	X	2021	-0-	-3745	-0-	2008	3	13	9	N	12	12	1			-0-
04	6480	X	-0-	-0-	-6480	-0-					N	-0-					-0-
05	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					N	-0-					-0-
06	5550	X	-0-	-0-	-5550	-0-					N	-0-					-0-
07	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 9 RRCID -> 192233 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 12101 PERF.11656 - 11778

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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-

INDIAN ROCK GAS UNIT #11 WELL #: 2 RRCID -> 192466 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11626 - 11790

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 193321 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11580 - 11715

02	3220	X	2619	-0-	-601	-0-	2598	3	21	9	N	19	19	1			-0-
03	5208	X	2710	-0-	-2498	-0-	2685	3	25	9	N	23	23	1			-0-
04	5040	X	2097	-0-	-2943	-0-	2073	3	24	9	N	22	22	1			-0-
05	4402	X	4090	-0-	-312	-0-	4069	3	21	9	N	19	19	1			-0-
06	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3750	3	20	9	N	18	18	1			-0-
07	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193322 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11800 - 11860

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193397 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11016 - 11090

02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	695	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
04	840	N	450	-0-	-390	-0-	450	3			N	-0-					-0-
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAMMEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203545 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 15132 PERF.12900 - 15132

02	2800	N	2802	-0-	2	2	2782	3	20	9	N	18	18	1			-0-
03	2915	N	2913	-0-	-2	-0-	2888	3	25	9	N	23	23	1			-0-
04	2850	X	2721	-0-	-129	-0-	2697	3	24	9	N	22	22	1			-0-
05	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2925	3	21	9	N	19	19	1			-0-
06	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2914	3	20	9	N	18	18	1			-0-
07	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 8 RRCID -> 211098 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 12992 PERF.11696 - 12916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	352	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	420	N	351	-0-	-69	-0-	348	3	3	9	N	3	3	1			-0-
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	424	3	3	9	N	3	3	1			-0-
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	435	3	3	9	N	3	3	1			-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUGHLIN WELL #: 3 RRCID -> 214128 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11728 - 12953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5712	X	5672	-0-	-40	-0-	5650	3	22	9	N	20	20	1			-0-
03	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	6275	3	25	9	N	23	23	1			-0-
04	7050	X	5823	-0-	-1227	-0-	5798	3	25	9	N	23	23	1			-0-
05	7285	X	5539	-0-	-1746	-0-	5517	3	22	9	N	20	20	1			-0-
06	7050	X	5441	-0-	-1609	-0-	5419	3	22	9	N	20	20	1			-0-
07	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 12 WELL #: 1 RRCID -> 214918 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11678 - 13004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2145	3	18	9	N	16	16	1			-0-
03	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1585	3	15	9	N	14	14	1			-0-
04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1194	3	9	9	N	8	8	1			-0-
05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1002	3	7	9	N	6	6	1			-0-
06	1560	N	456	-0-	-1104	-0-	456	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

ARRINGTON-CLEMENS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221422 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 12041 PERF.11641 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2296	X	2003	-0-	-293	-0-	1982	3	21	9	N	19	19	1			-0-
03	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	2443	3	25	9	N	23	23	1			-0-
04	2580	X	2357	-0-	-223	-0-	2332	3	25	9	N	23	23	1			-0-
05	2666	X	2358	-0-	-308	-0-	2337	3	21	9	N	19	19	1			-0-
06	2400	X	2284	-0-	-116	-0-	2262	3	22	9	N	20	20	1			-0-
07	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222244 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11870 - 12023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4452	X	3804	-0-	-648	-0-	3783	3	21	9	N	19	19	1			-0-
03	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4634	3	25	9	N	23	23	1			-0-
04	4770	X	4210	-0-	-560	-0-	4185	3	25	9	N	23	23	1			-0-
05	4929	X	4216	-0-	-713	-0-	4194	3	22	9	N	20	20	1			-0-
06	4500	X	4368	-0-	-132	-0-	4346	3	22	9	N	20	20	1			-0-
07	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUGHLIN WELL #: 4 RRCID -> 227959 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 12117 PERF.11624 - 11877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4732	X	3842	-0-	-890	-0-	3823	3	19	9	N	17	17	1			-0-
03	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4662	3	25	9	N	23	23	1			-0-
04	5070	X	3952	-0-	-1118	-0-	3927	3	25	9	N	23	23	1			-0-
05	5239	X	3599	-0-	-1640	-0-	3578	3	21	9	N	19	19	1			-0-
06	5070	X	3611	-0-	-1459	-0-	3589	3	22	9	N	20	20	1			-0-
07	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. 945936
BREYER, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 232489 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 11892 PERF.10698 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	N	547	-0-	-181	-0-	547	2			N	-0-					122
03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					122
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					122
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					122
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					122
07	837	N	611	-0-	-226	-0-	611	2			N	-0-					122

GLADEWATER (HAYNESVILLE) 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PHILLIPS, E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103640 COMPL. DATE 10/11/1981 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11601 - 11634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8909	X	8909	-0-	-0-	-0-	8864	2	45	9	N	41	5	8			479
03	10641	X	10641	-0-	-0-	-0-	10606	2	35	9	N	32	458	1			53
04	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	8573	2	24	9	N	22					75
05	9412	X	9412	-0-	-0-	-0-	9355	2	57	9	N	52					127
06	9752	X	9752	-0-	-0-	-0-	9696	2	56	9	N	51					178
*07	9362	X	9362	-0-	-0-	-0-	9345	2	17	9	N	15					193

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
02	10136	X	8875	-0-	-1261	-0-	8757	2	118	9	N	107	349	1			272
03	11521	X	11521	-0-	-0-	-0-	11419	2	102	9	N	93	180	1			185
04	11670	X	9792	-0-	-1878	-0-	9671	2	121	9	N	110	180	1			115
05	12059	X	10953	-0-	-1106	-0-	10870	2	83	9	N	75					190
06	11670	X	10951	-0-	-719	-0-	10806	2	145	9	N	132	175	1			147
07	11532	X	11444	-0-	-88	-0-	11335	2	109	9	N	99					246

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
02	23219	X	23219	-0-	-0-	-0-	1254	1	21868	2	N	88	352	1	5	8	78
							97	9									
03	25333	X	25333	-0-	-0-	-0-	1391	1	23825	2	N	106					184
							117	9									
04	24360	X	24182	-0-	-178	-0-	1289	1	22776	2	N	106	179	1			111
							117	9									
05	25172	X	24144	-0-	-1028	-0-	1393	1	22613	2	N	125					236
							138	9									
06	24360	X	23978	-0-	-382	-0-	1346	1	22565	2	N	61	177	1			120
							67	9									
07	25172	X	21843	-0-	-3329	-0-	1128	1	20637	2	N	71					191
							78	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
02	12292	X	12219	-0-	-73	-0-	1088	1	10958	2	N	157	177	1			75
							173	9									
03	13609	X	13439	-0-	-170	-0-	1194	1	12056	2	N	172					247
							189	9									
04	13170	X	12856	-0-	-314	-0-	1144	1	11579	2	N	121	179	1			189
							133	9									
05	13609	X	13113	-0-	-496	-0-	1187	1	11748	2	N	162	179	1			172
							178	9									
06	13170	X	11880	-0-	-1290	-0-	1109	1	10625	2	N	133	175	1			130
							146	9									
07	13516	X	10752	-0-	-2764	-0-	1132	1	9495	2	N	114					244
							125	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163197 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11790 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2069	-0-	-731	3988	1967	2	102	9	Y	93	121	1			51
03	3100	N	1850	-0-	-1250	2738	1763	2	87	9	Y	79	60	1			70
04	3000	N	1152	-0-	-1848	890	1115	2	37	9	Y	34	60	1			44
05	2944	N	2054	-0-	-890	-0-	1963	2	91	9	Y	83	60	1			67
06	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1804	2	73	9	Y	66	59	1			74
*07	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1733	2	55	9	Y	50	62	1			62

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
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					3
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					3
*06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	327	2	24	9	N	22					25
*07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	636	2	6	9	N	5					30

FRISCO PETROLEUM MANAGEMENT, LLC 286780
O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101746 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11554 - 11667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6580	X	3003	-0-	-3577	-0-	3001	3	2	9	N	2					229
03	7285	X	7117	-0-	-168	-0-	7117	3			N	-0-	204	5			25
04	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	6989	3	6	9	N	5					30
05	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	5812	3	4	9	N	4					34
06	6900	X	5701	-0-	-1199	-0-	5700	3	1	9	N	1					35
07	7223	X	6393	-0-	-830	-0-	6387	3	6	9	N	5					40

O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123387 COMPL. DATE 10/23/1986 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11514 - 11594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4004	X	3024	-0-	-980	-0-	233	1	2790	3	N	1					200
							1	9									
03	4402	X	2260	-0-	-2142	-0-	183	1	2058	3	N	17					217
							19	9									
04	4290	X	2475	-0-	-1815	-0-	239	1	2233	3	N	3					220
							3	9									
05	4433	X	3490	-0-	-943	-0-	202	1	3288	3	N	-0-					220
06	4290	X	3503	-0-	-787	-0-	220	1	3283	3	N	-0-	185	1			35
07	3348	X	2612	-0-	-736	-0-	211	1	2401	3	N	-0-					35

O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235745 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 11931 PERF.11578 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7980	X	7465	-0-	-515	-0-	575	1	6872	3	N	16					206
							18	9									
03	8773	X	7539	-0-	-1234	-0-	616	1	6922	3	N	1					207
							1	9									
04	11580	X	5748	-0-	-5832	-0-	553	1	5170	3	N	23					230
							25	9									
05	11966	X	10348	-0-	-1618	-0-	599	1	9743	3	N	5					235
							6	9									
06	11580	X	8780	-0-	-2800	-0-	551	1	8229	3	N	-0-					235
07	8277	X	6620	-0-	-1657	-0-	535	1	6085	3	N	-0-					235

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
GLADEWATER GATHERING CO., L.P. 307611
GLADEWATER GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 110285 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11409 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
JETER, J. T. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100157 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 11778 PERF.11408 - 11546

02	18144	X	18144	-0-	-0-	-0-	1103	1	17040	2	N	1	1	8			100
							1	9									
03	20708	X	19784	-0-	-924	-0-	1126	1	18657	2	N	1	1	8			100
							1	9									
04	20280	X	17885	-0-	-2395	-0-	1041	1	16844	3	N	-0-					100
05	20956	X	18709	-0-	-2247	-0-	1098	1	17611	2	N	-0-					100
06	20280	X	16623	-0-	-3657	-0-	1005	1	15617	2	N	1	1	8			100
							1	9									
07	20088	X	15606	-0-	-4482	-0-	921	1	14684	2	N	1	1	8			100
							1	9									

GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 105310 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11467 - 11556

02	5712	X	4811	-0-	-901	-0-	292	1	4518	2	Y	1	1	8			53
							1	9									
03	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	394	1	6516	2	Y	29	1	8			81
							32	9									
04	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	390	1	6318	2	Y	33	1	8			113
							36	9									
05	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	407	1	6523	2	Y	1	36	1	1	8	77
							1	9									
06	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	434	1	6471	2	Y	1	1	8			77
							1	9									
07	6975	X	6935	-0-	-40	-0-	409	1	6525	2	Y	1	1	8			77
							1	9									

GLADEWATER GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 129264 COMPL. DATE 08/10/1988 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11444 - 11521

02	8120	X	6164	-0-	-1956	-0-	689	1	5442	2	Y	30	119	1			20
							33	9									
03	8990	X	7377	-0-	-1613	-0-	841	1	6530	2	Y	5					25
							6	9									
04	8700	X	6645	-0-	-2055	-0-	698	1	5937	2	Y	9					34
							10	9									
05	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	920	1	7079	2	Y	8					42
							9	9									
06	7590	X	5444	-0-	-2146	-0-	542	1	4887	2	Y	14					56
							15	9									
*07	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	815	1	6621	2	Y	6					62
							7	9									

BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 133627 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11678 - 11701

02	56	N	45	-0-	-11	-0-	4	1	41	2	N	-0-					27
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	2	N	-0-					27
04	120	N	36	-0-	-84	-0-	2	1	34	2	N	-0-					27
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	6	1	54	2	N	-0-					27
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	8	1	72	2	N	-0-					27
*07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-					27

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
GOLDSTON OIL CORPORATION //CONT.// 313990
JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136112 COMPL. DATE 08/18/1990 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11656 - 11795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10998	X	10998	-0-	-0-	-0-	668	1	10329	2	N	1	1	8			63
							1	9									
03	10926	X	10926	-0-	-0-	-0-	622	1	10304	2	N	-0-					63
04	11887	X	11887	-0-	-0-	-0-	692	1	11195	2	N	-0-					63
05	10402	X	10402	-0-	-0-	-0-	612	1	9790	2	N	-0-					63
06	10780	X	10780	-0-	-0-	-0-	652	1	10128	2	N	-0-					63
*07	10590	X	10590	-0-	-0-	-0-	625	1	9964	2	N	1	1	8			63
							1	9									

GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 141740 COMPL. DATE 06/16/1992 TOTAL DEPTH 11857 PERF.11443 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	245	1	3782	2	Y	1	1	8			30
							1	9									
03	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	275	1	4566	2	Y	22					52
							24	9									
04	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	447	1	7240	2	Y	32	1	1			83
							35	9									
05	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	403	1	6454	2	Y	1	36	1			48
							1	9									
06	6630	X	6505	-0-	-125	-0-	394	1	6111	2	Y	-0-					48
07	7998	X	6056	-0-	-1942	-0-	357	1	5699	2	Y	-0-					48

JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156405 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11470 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8708	X	7785	-0-	-923	-0-	473	1	7308	2	Y	4					15
							4	9									
03	10509	X	9382	-0-	-1127	-0-	533	1	8842	2	Y	6	8	1			13
							7	9									
04	10170	X	6480	-0-	-3690	-0-	378	1	6100	2	Y	2					15
							2	9									
05	10509	X	8033	-0-	-2476	-0-	472	1	7557	2	Y	4	14	1			5
							4	9									
06	9810	X	8911	-0-	-899	-0-	538	1	8365	2	Y	7					12
							8	9									
*07	9423	X	9423	-0-	-0-	-0-	556	1	8859	2	Y	7	5	1			14
							8	9									

GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 168474 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11432 - 11627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	14B2 EXT		5105	-0-	5105	5105	302	1	4803	2	N	-0-					100

GLADEWATER G.U. NO. 12 WELL #: 3 RRCID -> 169987 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 11786 PERF.11392 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11116	X	10328	-0-	-788	-0-	628	1	9698	2	N	2	2	8			30
							2	9									
03	10935	X	10935	-0-	-0-	-0-	623	1	10311	2	N	1	1	8			30
							1	9									
04	10554	X	10554	-0-	-0-	-0-	614	1	9939	2	N	1	1	8			30
							1	9									
05	11439	X	10246	-0-	-1193	-0-	602	1	9643	2	N	1	1	8			30
							1	9									
06	11070	X	9659	-0-	-1411	-0-	585	1	9073	2	N	1	1	8			30
							1	9									
07	11439	X	9768	-0-	-1671	-0-	576	1	9192	2	N	-0-					30

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
GOLDSTON OIL CORPORATION //CONT.// 313990
GLADEWATER GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 224076 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11426 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4676	X	3814	-0-		-862	-0-	427	1	3368	2	Y	17	71	1			12
								19	9									
03	5177	X	4048	-0-		-1129	-0-	461	1	3584	2	Y	3					15
								3	9									
04	5010	X	3387	-0-		-1623	-0-	356	1	3024	2	Y	6					21
								7	9									
05	5177	X	4406	-0-		-771	-0-	506	1	3894	2	Y	5					26
								6	9									
06	5010	X	3512	-0-		-1498	-0-	450	1	3053	2	Y	8					34
								9	9									
*07	5568	X	5568	-0-		-0-	-0-	611	1	4953	2	Y	4					38
								4	9									

XTO ENERGY INC. 945936
GLADEWATER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 080811 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11534 - 11659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11130	X	11130	-0-		-0-	-0-	470	1	10641	2	Y	17	21	1			22
								19	9									
03	10355	X	10355	-0-		-0-	-0-	524	1	9808	2	Y	21	19	1			24
								23	9									
04	9802	X	9802	-0-		-0-	-0-	505	1	9256	2	Y	37	20	1			41
								41	9									
05	10168	X	9878	-0-		-290	-0-	496	1	9340	2	Y	38	35	1			44
								42	9									
06	10388	X	10388	-0-		-0-	-0-	554	1	9799	2	Y	32	35	1			41
								35	9									
*07	10704	X	10704	-0-		-0-	-0-	591	1	10077	2	Y	33	41	1			33
								36	9									

GLADEWATER GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 086951 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11544 - 11623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8624	X	7226	-0-		-1398	-0-	305	1	6908	2	Y	12	13	1			16
								13	9									
03	9548	X	8292	-0-		-1256	-0-	420	1	7853	2	Y	17	15	1			18
								19	9									
04	9240	X	8000	-0-		-1240	-0-	413	1	7570	2	Y	15	14	1			19
								17	9									
05	9548	X	8874	-0-		-674	-0-	446	1	8408	2	Y	18	16	1			21
								20	9									
06	8010	X	6361	-0-		-1649	-0-	340	1	6004	2	Y	15	17	1			19
								17	9									
*07	8958	X	8958	-0-		-0-	-0-	495	1	8445	2	Y	16	19	1			16
								18	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	33113	X	33113	-0-		-0-	-0-	1400	1	31685	2	Y	25	7	1			20
								28	9									
03	24884	X	24884	-0-		-0-	-0-	1261	1	23591	2	Y	29	21	1			28
								32	9									
04	20445	X	20445	-0-		-0-	-0-	1056	1	19360	2	Y	26	23	1			31
								29	9									
05	19045	X	19045	-0-		-0-	-0-	958	1	18055	2	Y	29	26	1			34
								32	9									
06	18747	X	18747	-0-		-0-	-0-	1002	1	17719	2	Y	24	27	1			31
								26	9									
*07	18572	X	18572	-0-		-0-	-0-	1027	1	17517	2	Y	25	31	1			25
								28	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWATER GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 088946 COMPL. DATE 04/14/1980 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11608 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	123	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	Y	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	Y	-0-					-0-
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	166	2	Y	-0-					-0-
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	2	Y	-0-					-0-
*07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	2	Y	-0-					-0-

GLADEWTR GU 10 WELL #: 1 RRCID -> 089516 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11544 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9890	X	9890	-0-	-0-	-0-	417	1	9450	2	Y	21	24	1			26
							23	9									
03	10854	X	10854	-0-	-0-	-0-	549	1	10277	2	Y	25	22	1			29
							28	9									
04	9895	X	9895	-0-	-0-	-0-	511	1	9367	2	Y	15	23	1			21
							17	9									
05	10231	X	10231	-0-	-0-	-0-	515	1	9701	2	Y	14	17	1			18
							15	9									
06	9240	X	8894	-0-	-346	-0-	476	1	8406	2	Y	11	14	1			15
							12	9									
07	9548	X	9471	-0-	-77	-0-	524	1	8936	2	Y	10	14	1			11
							11	9									

GLADEWATER GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 089993 COMPL. DATE 07/02/1980 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11590 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1876	N	1873	-0-	-3	-0-	79	1	1787	2	Y	6	7	1			8
							7	9									
03	2542	N	2432	-0-	-110	-0-	123	1	2300	2	Y	8	7	1			9
							9	9									
04	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	118	1	2155	2	Y	7	7	1			9
							8	9									
05	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	115	1	2168	2	Y	17	9	1			17
							19	9									
06	2340	N	2062	-0-	-278	-0-	110	1	1938	2	Y	13	14	1			16
							14	9									
07	2356	N	2142	-0-	-214	-0-	118	1	2010	2	Y	13	16	1			13
							14	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRUITT, JAKE G U 1 WELL #: 1 RRCID -> 091203 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11598 - 11694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7420	X	7081	-0-	-339	-0-	251	1	6786	2	Y	40	36	1			52
							44	9									
03	10169	X	10169	-0-	-0-	-0-	362	1	9767	2	Y	36	40	1			48
							40	9									
04	9840	X	7990	-0-	-1850	-0-	281	1	7679	2	Y	27	48	1			27
							30	9									
05	10525	X	10525	-0-	-0-	-0-	361	1	10164	2	Y	-0-					27
06	9840	X	8184	-0-	-1656	-0-	274	1	7910	2	Y	-0-	15	1			12
07	10168	X	7963	-0-	-2205	-0-	267	1	7696	2	Y	-0-					12

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWTR GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 091552 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11556 - 11654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	22	1	507	2	Y	-0-					-0-
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	25	1	472	2	Y	-0-					-0-
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	23	1	416	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	458	-0-	-131	-0-	23	1	435	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	374	-0-	-106	-0-	20	1	354	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	400	-0-	-65	-0-	22	1	378	2	Y	-0-					-0-

SHEPPERD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 095959 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11561 - 11645

02	9408	X	8773	-0-	-635	-0-	313	1	8460	2	Y	-0-					-0-
03	10757	X	9092	-0-	-1665	-0-	325	1	8767	2	Y	-0-					-0-
04	10410	X	8436	-0-	-1974	-0-	297	1	8139	2	Y	-0-					-0-
05	10757	X	9793	-0-	-964	-0-	336	1	9457	2	Y	-0-					-0-
06	9390	X	8674	-0-	-716	-0-	290	1	8384	2	Y	-0-					-0-
07	9703	X	8329	-0-	-1374	-0-	280	1	8049	2	Y	-0-					-0-

WADY, RM GU1 WELL #: 1 RRCID -> 097475 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11492 - 11569

02	4144	X	-0-	-0-	-4144	-0-					Y	-0-					-0-
03	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	69	X	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	2	Y	-0-					-0-
06	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	143	1	4145	2	Y	-0-					-0-
*07	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	218	1	6273	2	Y	-0-					-0-

CARTER, CB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 097944 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11448 - 11574

02	9142	X	9142	-0-	-0-	-0-	326	1	8816	2	Y	-0-					-0-
03	10519	X	10519	-0-	-0-	-0-	375	1	10144	2	Y	-0-					-0-
04	8550	X	8497	-0-	-53	-0-	299	1	8194	2	Y	4					4
							4	9									
05	10238	X	10238	-0-	-0-	-0-	351	1	9869	2	Y	16					20
							18	9									
06	10170	X	9638	-0-	-532	-0-	322	1	9301	2	Y	14	18	1			16
							15	9									
07	10509	X	10165	-0-	-344	-0-	341	1	9809	2	Y	14					30
							15	9									

JOHNSON, H. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 100010 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11688

02	56	N	20	-0-	-36	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	Y	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	3	1	88	2	Y	-0-					-0-
*07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU12 WELL #: 1 RRCID -> 100030 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11494 - 11638

02	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	324	1	7338	2	Y	7	8	1			9
							8	9									
03	7378	X	6974	-0-	-404	-0-	353	1	6611	2	Y	9	8	1			10
							10	9									
04	6960	X	6742	-0-	-218	-0-	348	1	6386	2	Y	7	8	1			9
							8	9									
05	8494	X	5922	-0-	-2572	-0-	298	1	5623	2	Y	1	7	1			3
							1	9									
06	8220	X	5636	-0-	-2584	-0-	302	1	5334	2	Y	-0-	2	1			1
07	8494	X	8256	-0-	-238	-0-	457	1	7799	2	Y	-0-	1	1			-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWATER GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 101032 COMPL. DATE 06/21/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11706 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHEPPERD GU B-1 WELL #: B 1 RRCID -> 102199 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11329 - 11456

02	8568	X	3287	-0-	-5281	-0-	117	1	3170	2	Y	-0-					-0-
03	9238	X	13	-0-	-9225	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
04	8940	X	-0-	-0-	-8940	-0-					Y	-0-					-0-
05	8556	X	-0-	-0-	-8556	-0-					Y	-0-					-0-
06	7920	X	-0-	-0-	-7920	-0-					Y	-0-					-0-
07	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-					-0-

MARTING, BS GU1 WELL #: 1 RRCID -> 102963 COMPL. DATE 10/05/1982 TOTAL DEPTH 12003 PERF.11542 - 11796

02	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	60	1	1618	2	Y	89	104	1			136
							98	9									
03	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	57	1	1547	2	Y	82	101	1			117
							90	9									
04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	48	1	1302	2	Y	26	89	1			54
							29	9									
05	1953	N	1451	-0-	-502	-0-	49	1	1367	2	Y	32					86
							35	9									
06	1650	N	1244	-0-	-406	-0-	41	1	1173	2	Y	27	60	1			53
							30	9									
07	1426	N	1292	-0-	-134	-0-	42	1	1220	2	Y	27					80
							30	9									

GREGSTON, C. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105729 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11457 - 11548

02	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	330	1	8930	2	Y	23	26	1			34
							25	9									
03	9858	X	9450	-0-	-408	-0-	337	1	9091	2	Y	20	25	1			29
							22	9									
04	9540	X	7577	-0-	-1963	-0-	266	1	7281	2	Y	27	28	1			28
							30	9									
05	10349	X	10349	-0-	-0-	-0-	355	1	9992	2	Y	2					30
							2	9									
06	9960	X	9164	-0-	-796	-0-	306	1	8858	2	Y	-0-	21	1			9
07	10292	X	8508	-0-	-1784	-0-	286	1	8222	2	Y	-0-					9

VICTORY, SP JR. WELL #: 1 RRCID -> 106959 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11504 - 11584

02	12676	X	12676	-0-	-0-	-0-	368	1	12272	2	Y	33	21	1			24
							36	9									
03	15512	X	15512	-0-	-0-	-0-	451	1	15030	2	Y	28	21	1			31
							31	9									
04	10688	X	10688	-0-	-0-	-0-	310	1	10333	2	Y	41	57	1			15
							45	9									
05	14043	X	12113	-0-	-1930	-0-	352	1	11739	2	Y	20	16	1			19
							22	9									
06	15000	X	13387	-0-	-1613	-0-	389	1	12976	2	Y	20	20	1			19
							22	9									
07	15500	X	11574	-0-	-3926	-0-	337	1	11219	2	Y	16	18	1			17
							18	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MONEY, A. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106976 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9532 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	95	1	2906	2	N	57					206
							63	9									
03	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	76	1	2355	2	N	8					214
							9	9									
04	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	82	1	2474	2	N	7					221
							8	9									
05	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	90	1	2843	2	N	3					224
							3	9									
06	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	78	1	2447	2	N	13	188	1			49
							14	9									
*07	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	100	1	3018	2	N	15					64
							17	9									

GLADEWTR GU 14 WELL #: 1 RRCID -> 107666 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11215 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14700	X	14577	-0-	-123	-0-	843	1	13600	2	Y	122	111	1			99
							134	9									
03	15531	X	14089	-0-	-1442	-0-	810	1	13134	2	Y	132	169	1			62
							145	9									
04	15030	X	14458	-0-	-572	-0-	964	1	13370	2	Y	113	110	1			65
							124	9									
05	16151	X	14131	-0-	-2020	-0-	867	1	13152	2	Y	102	107	1			60
							112	9									
06	15630	X	14088	-0-	-1542	-0-	889	1	13097	2	Y	93	98	1			55
							102	9									
07	16151	X	15749	-0-	-402	-0-	1143	1	14511	2	Y	86	109	1			32
							95	9									

GLADWTR GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 108870 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11627 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10220	X	9460	-0-	-760	-0-	541	1	8729	2	Y	173	164	1			141
							190	9									
03	11315	X	11141	-0-	-174	-0-	635	1	10300	2	Y	187	240	1			88
							206	9									
04	10890	X	10091	-0-	-799	-0-	666	1	9234	2	Y	174	166	1			96
							191	9									
05	10933	X	10933	-0-	-0-	-0-	665	1	10091	2	Y	161	163	1			94
							177	9									
06	10770	X	10445	-0-	-325	-0-	654	1	9628	2	Y	148	155	1			87
							163	9									
07	11129	X	10105	-0-	-1024	-0-	727	1	9231	2	Y	134	170	1			51
							147	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
02	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	429	1	6917	2	Y	62	63	1			75
							68	9									
03	9012	X	9012	-0-	-0-	-0-	517	1	8376	2	Y	108	132	1			51
							119	9									
04	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	580	1	8039	2	Y	107	97	1			61
							118	9									
05	7998	X	7065	-0-	-933	-0-	429	1	6512	2	Y	113	97	1			77
							124	9									
06	7740	X	4609	-0-	-3131	-0-	286	1	4212	2	Y	101	131	1			47
							111	9									
07	7998	X	-0-	-0-	-7998	-0-					Y	-0-	42	1			5

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	7812	X	7492	-0-	-320	-0-	217	1	7224	2	Y	46	29	1			33
							51	9									
03	9993	X	9993	-0-	-0-	-0-	290	1	9661	2	Y	38	29	1			42
							42	9									
04	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	259	1	8632	2	Y	52	73	1			21
							57	9									
05	8308	X	5823	-0-	-2485	-0-	169	1	5629	2	Y	23	22	1			22
							25	9									
06	9660	X	8236	-0-	-1424	-0-	239	1	7972	2	Y	23	21	1			24
							25	9									
07	9982	X	8762	-0-	-1220	-0-	255	1	8484	2	Y	21	24	1			21
							23	9									

GLADEWTR GU 17 WELL #: 1 RRCID -> 111677 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 11738 PERF.11528 - 11562

02	112	N	107	-0-	-5	-0-	3	1	104	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	2	1	78	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	48	-0-	-42	-0-	1	1	47	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	19	-0-	-71	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

WALKER, E.L. DR. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 115888 COMPL. DATE 11/02/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11574 - 11584

02	1484	N	1257	-0-	-227	-0-	45	1	1212	2	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1294	-0-	-318	-0-	46	1	1248	2	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1374	-0-	-66	-0-	48	1	1326	2	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1331	-0-	-64	-0-	46	1	1285	2	Y	-0-					-0-
06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	42	1	1224	2	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1378	-0-	-48	-0-	46	1	1332	2	Y	-0-					-0-

GLADEWTR GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 126226 COMPL. DATE 12/05/1987 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11672 - 11747

02	17195	X	17195	-0-	-0-	-0-	16994	2	201	9	Y	183	190	1			216
03	16802	X	16549	-0-	-253	-0-	16308	2	241	9	Y	219	190	1			245
04	16260	X	14743	-0-	-1517	-0-	14548	2	195	9	Y	177	186	1			236
05	17701	X	16254	-0-	-1447	-0-	16077	2	177	9	Y	161	181	1			216
06	17130	X	15268	-0-	-1862	-0-	15116	2	152	9	Y	138	167	1			187
07	17701	X	14078	-0-	-3623	-0-	13960	2	118	9	Y	107	150	1			144

GLADEWATER GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 127272 COMPL. DATE 01/20/1988 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11601 - 11667

02	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4039	2	14	9	Y	13	14	1			16
03	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3429	2	17	9	Y	15	14	1			17
04	2730	X	2146	-0-	-584	-0-	2133	2	13	9	Y	12	13	1			16
05	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3797	2	37	9	Y	34	13	1			37
06	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3342	2	33	9	Y	30	32	1			35
07	2821	X	2154	-0-	-667	-0-	2132	2	22	9	Y	20	28	1			27

GLADEWATER GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 128032 COMPL. DATE 11/30/1988 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11528 - 11607

02	224	N	203	-0-	-21	-0-	9	1	194	2	Y	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	211	2	Y	-0-					-0-
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	12	1	222	2	Y	-0-					-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	213	2	Y	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	12	1	213	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	227	-0-	-21	-0-	13	1	214	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWATER GU 9 WELL #: 2 RRCID -> 128116 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 12058 PERF.11719 - 11755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16716	X	13367	-0-	-3349	-0-	772	1	12449	2	Y	133	143	1			111
							146	9									
03	16961	X	16961	-0-	-0-	-0-	975	1	15804	2	Y	165	199	1			77
							182	9									
04	14520	X	13459	-0-	-1061	-0-	897	1	12438	2	Y	113	111	1			79
							124	9									
05	15004	X	12642	-0-	-2362	-0-	772	1	11715	2	Y	141	143	1			77
							155	9									
06	16410	X	15650	-0-	-760	-0-	986	1	14529	2	Y	123	126	1			74
							135	9									
07	16957	X	14746	-0-	-2211	-0-	1067	1	13545	2	Y	122	152	1			44
							134	9									

GLADEWTR GU 19 WELL #: 2 RRCID -> 128452 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11634 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12908	X	11972	-0-	-936	-0-	687	1	11075	2	Y	191	177	1			155
							210	9									
03	13392	X	13227	-0-	-165	-0-	755	1	12245	2	Y	206	264	1			97
							227	9									
04	12960	X	11262	-0-	-1698	-0-	744	1	10319	2	Y	181	183	1			95
							199	9									
05	13268	X	11012	-0-	-2256	-0-	671	1	10174	2	Y	152	152	1			95
							167	9									
06	12840	X	11479	-0-	-1361	-0-	719	1	10589	2	Y	155	160	1			90
							171	9									
07	13268	X	12914	-0-	-354	-0-	931	1	11823	2	Y	145	181	1			54
							160	9									

GLADEWATER GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 129624 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 11904 PERF.11561 - 11632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	113	1	2557	2	Y	8	10	1			12
							9	9									
03	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	137	1	2565	2	Y	12	11	1			13
							13	9									
04	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	167	1	3066	2	Y	10	10	1			13
							11	9									
05	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	183	1	3448	2	Y	9	10	1			12
							10	9									
06	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	199	1	3517	2	Y	6	9	1			9
							7	9									
*07	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	176	1	3011	2	Y	7	9	1			7
							8	9									

GLADEWTR GU 10 WELL #: 2 RRCID -> 130171 COMPL. DATE 12/22/1988 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11527 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	496	-0-	-120	-0-	21	1	475	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	505	-0-	-146	-0-	26	1	479	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	465	-0-	-165	-0-	24	1	441	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	498	-0-	-60	-0-	25	1	473	2	Y	-0-					-0-
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	27	1	476	2	Y	-0-					-0-
*07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	30	1	509	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 2 RRCID -> 131654 COMPL. DATE 07/21/1989 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11506 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	184	1	6134	2	Y	135	84	1			97
							149	9									
03	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	199	1	6647	2	Y	109	83	1			123
							120	9									
04	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	215	1	7152	2	Y	55	127	1			51
							61	9									
05	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	208	1	6948	2	Y	119	89	1			81
							131	9									
06	6930	X	6821	-0-	-109	-0-	195	1	6508	2	Y	107	91	1			97
							118	9									
07	7533	X	6583	-0-	-950	-0-	189	1	6296	2	Y	89	99	1			87
							98	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
02	5712	X	5346	-0-	-366	-0-	190	1	5152	2	Y	4	7	1			8
							4	9									
03	6138	X	5758	-0-	-380	-0-	205	1	5550	2	Y	3	5	1			6
							3	9									
04	5940	X	5679	-0-	-261	-0-	199	1	5454	2	Y	24	8	1			22
							26	9									
05	6076	X	5777	-0-	-299	-0-	196	1	5527	2	Y	49					71
							54	9									
06	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	197	1	5685	2	Y	42	61	1			52
							46	9									
*07	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	202	1	5815	2	Y	40					92
							44	9									

GLADEWATER GU 12 WELL #: 2 RRCID -> 133526 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 11864 PERF.11435 - 11515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17854	X	17854	-0-	-0-	-0-	754	1	17069	2	Y	28	31	1			34
							31	9									
03	18972	X	18382	-0-	-590	-0-	931	1	17414	2	Y	34	30	1			38
							37	9									
04	18360	X	16884	-0-	-1476	-0-	873	1	15990	2	Y	19	30	1			27
							21	9									
05	19778	X	18202	-0-	-1576	-0-	916	1	17265	2	Y	19	21	1			25
							21	9									
06	19140	X	17860	-0-	-1280	-0-	955	1	16887	2	Y	16	20	1			21
							18	9									
07	19778	X	17277	-0-	-2501	-0-	956	1	16302	2	Y	17	21	1			17
							19	9									

SHEPPERD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 133800 COMPL. DATE 01/26/1990 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11486 - 11547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5180	X	4617	-0-	-563	-0-	164	1	4443	2	Y	9	10	1			14
							10	9									
03	5425	X	5335	-0-	-90	-0-	190	1	5136	2	Y	8	10	1			12
							9	9									
04	5250	X	5018	-0-	-232	-0-	177	1	4839	2	Y	2	10	1			4
							2	9									
05	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	190	1	5346	2	Y	-0-					4
06	5160	X	4865	-0-	-295	-0-	163	1	4702	2	Y	-0-	2	1			2
07	5332	X	5255	-0-	-77	-0-	176	1	5079	2	Y	-0-					2

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VICTORY, S.P. JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 135726 COMPL. DATE 03/28/1990 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11496 - 11621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16091	X	16091	-0-	-0-	-0-	468	1	15613	2	Y	9	6	1			6
							10	9									
03	13595	X	13595	-0-	-0-	-0-	396	1	13191	2	Y	7	5	1			8
							8	9									
04	12689	X	12689	-0-	-0-	-0-	369	1	12297	2	Y	21	21	1			8
							23	9									
05	16244	X	12546	-0-	-3698	-0-	365	1	12163	2	Y	16	11	1			13
							18	9									
06	15720	X	11145	-0-	-4575	-0-	324	1	10806	2	Y	14	14	1			13
							15	9									
07	16244	X	11202	-0-	-5042	-0-	326	1	10864	2	Y	11	12	1			12
							12	9									

CARTER, CB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 138638 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11475 - 11549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5712	X	5020	-0-	-692	-0-	179	1	4841	2	Y	-0-					-0-
03	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	204	1	5510	2	Y	-0-					-0-
04	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	204	1	5580	2	Y	-0-					-0-
05	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	208	1	5864	2	Y	-0-					-0-
06	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	228	1	6597	2	Y	-0-					-0-
*07	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	218	1	6277	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 139708 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12106 - 12202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13178	X	13178	-0-	-0-	-0-	557	1	12610	2	Y	10	12	1			13
							11	9									
03	12462	X	11845	-0-	-617	-0-	600	1	11231	2	Y	13	11	1			15
							14	9									
04	12060	X	10606	-0-	-1454	-0-	548	1	10045	2	Y	12	12	1			15
							13	9									
05	14012	X	11801	-0-	-2211	-0-	594	1	11188	2	Y	17	13	1			19
							19	9									
06	13560	X	11036	-0-	-2524	-0-	590	1	10432	2	Y	13	15	1			17
							14	9									
07	14012	X	11410	-0-	-2602	-0-	631	1	10765	2	Y	13	16	1			14
							14	9									

TRUITT, JAKE G U 1 WELL #: 2 RRCID -> 140211 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11600 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5656	X	4443	-0-	-1213	-0-	158	1	4285	2	Y	-0-					-0-
03	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	234	1	6325	2	Y	-0-					-0-
04	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	219	1	5990	2	Y	-0-					-0-
05	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	264	1	7426	2	Y	-0-					-0-
06	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	256	1	7409	2	Y	-0-					-0-
*07	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	231	1	6645	2	Y	-0-					-0-

MARTING, BS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 140895 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11505 - 11663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	N	1468	-0-	-212	-0-	52	1	1416	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	1798	N	1565	-0-	-233	-0-	56	1	1509	2	Y	-0-					-0-
04	1440	N	984	-0-	-456	-0-	35	1	949	2	Y	-0-					-0-
05	1612	N	9	-0-	-1603	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
06	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					-0-
07	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWATER GU 11 WELL #: 2 RRCID -> 141626 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11533 - 11605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8428	X	7249	-0-	-1179	-0-	306	1	6932	2	Y	10	13	1			13
							11	9									
03	10470	X	10470	-0-	-0-	-0-	530	1	9926	2	Y	13	11	1			15
							14	9									
04	9624	X	9624	-0-	-0-	-0-	497	1	9117	2	Y	9	12	1			12
							10	9									
05	10042	X	10042	-0-	-0-	-0-	506	1	9525	2	Y	10	10	1			12
							11	9									
06	9677	X	9677	-0-	-0-	-0-	518	1	9150	2	Y	8	10	1			10
							9	9									
*07	10282	X	10282	-0-	-0-	-0-	569	1	9704	2	Y	8	10	1			8
							9	9									

GREGSTON, C. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 142506 COMPL. DATE 07/30/1992 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11861 - 11969

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 144364 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 11937 PERF.11569 - 11646

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 15 WELL #: 2 RRCID -> 145229 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11561 - 11692

02	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	123	1	1983	2	Y	83	85	1			69
							91	9									
03	3100	N	3490	-0-	390	390	197	1	3195	2	Y	89	116	1			42
							98	9									
04	2971	N	2581	-0-	-390	-0-	167	1	2319	2	Y	86	79	1			49
							95	9									
05	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	176	1	2666	2	Y	81	82	1			48
							89	9									
06	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	173	1	2550	2	Y	67	73	1			42
							74	9									
*07	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	198	1	2512	2	Y	62	80	1			24
							68	9									

VICTORY, S.P. JR. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 151986 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11406 - 11582

02	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	49	1	1623	2	Y	-0-					-0-
03	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	54	1	1814	2	Y	-0-					-0-
04	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	84	1	2803	2	Y	24	14	1			10
							26	9									
05	1860	N	306	-0-	-1554	-0-	8	1	265	2	Y	30	19	1			21
							33	9									
06	1800	N	251	-0-	-1549	-0-	7	1	219	2	Y	23	24	1			20
							25	9									
07	2325	N	250	-0-	-2075	-0-	7	1	219	2	Y	22	21	1			21
							24	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWTR GU 10 WELL #: 3 RRCID -> 161876 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 11952 PERF.11685 - 11836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	309	1	7000	2	Y	14	16	1			17
							15	9									
03	7440	X	6802	-0-	-638	-0-	344	1	6439	2	Y	17	15	1			19
							19	9									
04	7020	X	5666	-0-	-1354	-0-	292	1	5360	2	Y	13	15	1			17
							14	9									
05	7440	X	5036	-0-	-2404	-0-	254	1	4776	2	Y	5	14	1			8
							6	9									
06	7200	X	4594	-0-	-2606	-0-	246	1	4345	2	Y	3	5	1			6
							3	9									
07	7440	X	5101	-0-	-2339	-0-	282	1	4817	2	Y	2	5	1			3
							2	9									

GLADEWATER GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 165160 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11512 - 11586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	1466	-0-	-158	-0-	62	1	1397	2	Y	6	6	1			7
							7	9									
03	1953	N	1760	-0-	-193	-0-	89	1	1665	2	Y	5	5	1			7
							6	9									
04	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	103	1	1885	2	Y	5	6	1			6
							6	9									
05	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	97	1	1834	2	Y	5	5	1			6
							6	9									
06	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	97	1	1719	2	Y	8	5	1			9
							9	9									
07	2046	N	1900	-0-	-146	-0-	105	1	1787	2	Y	7	9	1			7
							8	9									

GLADEWATER GU 16 WELL #: 11 RRCID -> 179887 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11722 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	143	1	4756	2	Y	82	51	1			57
							90	9									
03	3596	X	2310	-0-	-1286	-0-	66	1	2201	2	Y	39	49	1			47
							43	9									
04	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	85	1	2823	2	Y	64	87	1			24
							70	9									
05	5518	X	3888	-0-	-1630	-0-	112	1	3744	2	Y	29	31	1			22
							32	9									
06	5340	X	1761	-0-	-3579	-0-	51	1	1699	2	Y	10	17	1			15
							11	9									
07	5518	X	3704	-0-	-1814	-0-	108	1	3584	2	Y	11	13	1			13
							12	9									

SHEPPARD GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 189944 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11562 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6608	X	5692	-0-	-916	-0-	203	1	5485	2	Y	4	5	1			7
							4	9									
03	7037	X	5335	-0-	-1702	-0-	190	1	5141	2	Y	4	5	1			6
							4	9									
04	6810	X	4995	-0-	-1815	-0-	176	1	4815	2	Y	4	5	1			5
							4	9									
05	8268	X	8268	-0-	-0-	-0-	283	1	7975	2	Y	9					14
							10	9									
06	10992	X	10992	-0-	-0-	-0-	367	1	10617	2	Y	7	11	1			10
							8	9									
*07	8979	X	8979	-0-	-0-	-0-	301	1	8671	2	Y	6					16
							7	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALKER, W.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220343 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9430 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	X	237	-0-	-799	-0-	95	1	142	2	N	-0-					264
03	1116	X	166	-0-	-950	-0-	76	1	90	2	N	-0-					264
04	1080	X	259	-0-	-821	-0-	82	1	177	2	N	-0-					264
05	558	X	158	-0-	-400	-0-	90	1	68	2	N	-0-					264
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	78	1	68	2	N	6	183	1			87
							7	9									
*07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	100	1	205	2	N	-0-					87

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
GGU 19 - WHITE, H.S. WELL #: 1 RRCID -> 160247 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10891 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	491	-0-	-13	-0-	44	1	447	2	Y	-0-					-0-
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	36	1	362	2	Y	66					66
							73	9									
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	39	1	394	2	Y	36					102
							40	9									
05	558	N	358	-0-	-200	-0-	31	1	305	2	Y	20	54	1			68
							22	9									
06	450	N	314	-0-	-136	-0-	29	1	275	2	Y	9					77
							10	9									
07	496	N	154	-0-	-342	-0-	15	1	129	2	Y	9					86
							10	9									

GGU 9 - JOSEPHINE BANKS WELL #: 1 RRCID -> 160398 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10946 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	3	1			4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

FENTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 160399 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10944 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	34	1	339	2	Y	163	170	1			380
							179	9									
03	806	N	667	-0-	-139	-0-	60	1	603	2	Y	4	180	1			204
							4	9									
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	78	1	785	2	Y	30					234
							33	9									
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	83	1	817	2	Y	18	124	1			128
							20	9									
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	83	1	791	2	Y	9					137
							10	9									
07	930	X	662	-0-	-268	-0-	69	1	579	2	Y	13					150
							14	9									

PHILLIPS "E" G U WELL #: 4 RRCID -> 160718 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10940 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) //CONT.// 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
WILLEFORD, FAYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162010 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10992 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	74	1	1202	2	Y	7	27	1			23
							8	9									
03	1550	N	1298	-0-	-252	-0-	64	1	1199	2	Y	32	50	1			5
							35	9									
04	1500	N	1210	-0-	-290	-0-	61	1	1128	2	Y	19					24
							21	9									
05	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	121	1	2144	2	Y	-0-	19	1			5
06	1260	N	1146	-0-	-114	-0-	58	1	1048	2	Y	36	20	1			21
							40	9									
*07	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	48	1	991	2	Y	-0-					21

GLADEWATER GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 165022 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10898 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	24	1	392	2	Y	2	7	1			7
							2	9									
03	682	N	541	-0-	-141	-0-	27	1	500	2	Y	13	18	1			2
							14	9									
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	36	1	661	2	Y	11					13
							12	9									
05	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	91	1	1605	2	Y	3	12	1			4
							3	9									
06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	48	1	872	2	Y	27	14	1			17
							30	9									
*07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	40	1	820	2	Y	1					18
							1	9									

SOBEY, J.H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167003 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 11456 PERF.10968 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	34	1	548	2	Y	2	11	1			9
							2	9									
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	23	1	433	2	Y	12	19	1			2
							13	9									
04	420	N	375	-0-	-45	-0-	19	1	349	2	Y	6					8
							7	9									
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	41	1	728	2	Y	-0-	6	1			2
06	420	N	278	-0-	-142	-0-	14	1	254	2	Y	9	6	1			5
							10	9									
*07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	10	1	201	2	Y	-0-					5

PHILLIPS "E" G.U. WELL #: 3 RRCID -> 172466 COMPL. DATE 01/27/1999 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10876 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 177739 COMPL. DATE 04/11/2000 TOTAL DEPTH 11099 PERF.10910 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	14	1	230	2	Y	1	4	1			4
							1	9									
03	279	N	180	-0-	-99	-0-	9	1	165	2	Y	5	8	1			1
							6	9									
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	26	1	492	2	Y	8					9
							9	9									
05	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	63	1	1105	2	Y	2	8	1			3
							2	9									
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	30	1	542	2	Y	18	10	1			11
							20	9									
*07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	26	1	532	2	Y	-0-					11

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
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONEY, A.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218540 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9532 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLENWOOD (BOSSIER) 35415 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FORRESTER OIL & GAS CO. 277385
AUSTELL WELL #: 1 RRCID -> 096815 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 11800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
02	609	X	609	-0-	-0-	-0-	28	1	581	2	Y	-0-					-0-
03	694	X	694	-0-	-0-	-0-	24	1	670	2	Y	-0-					-0-
04	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	24	1	1178	2	Y	-0-					-0-
05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			Y	-0-					-0-
*06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	242	-0-	-99	-0-	242	2			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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

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
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	32	1	504	3	Y	14	14	1			7
							15	9									
03	620	N	592	-0-	-28	-0-	27	1	550	3	Y	14	18	1			3
							15	9									
04	570	N	565	-0-	-5	-0-	27	1	521	3	Y	15	14	1			4
							17	9									
05	589	N	569	-0-	-20	-0-	33	1	517	3	Y	17	17	1			4
							19	9									
*06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	26	1	588	3	Y	20	13	1			11
							22	9									
*07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	27	1	593	3	Y	18	17	1			12
							20	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MEDLIN, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 154500 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10926 - 11097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	172	1	2644	3	Y	19	19	1			10
							21	9									
03	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	140	1	2868	3	Y	18	24	1			4
							20	9									
04	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	138	1	2758	3	Y	21	19	1			6
							23	9									
05	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	180	1	2797	3	Y	23	23	1			6
							25	9									
*06	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	112	1	2522	3	Y	26	18	1			14
							29	9									
*07	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	91	1	2013	3	Y	25	23	1			16
							28	9									

JOSEPH, GEORGE ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154842 COMPL. DATE 05/08/1995 TOTAL DEPTH 11252 PERF.10956 - 11079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	192	1	2975	3	Y	19	19	1			10
							21	9									
03	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	161	1	3304	3	Y	20	25	1			5
							22	9									
04	3300	X	3272	-0-	-28	-0-	155	1	3095	3	Y	20	19	1			6
							22	9									
05	3410	X	3148	-0-	-262	-0-	189	1	2933	3	Y	24	24	1			6
							26	9									
*06	3300	X	3058	-0-	-242	-0-	129	1	2899	3	Y	27	18	1			15
							30	9									
07	3410	X	3307	-0-	-103	-0-	144	1	3134	3	Y	26	24	1			17
							29	9									

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155010 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10972 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 155222 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10889 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2464	X	1956	-0-	-508	-0-	118	1	1823	3	Y	14	14	1			7
							15	9									
03	2356	X	2241	-0-	-115	-0-	104	1	2122	3	Y	14	18	1			3
							15	9									
04	2040	X	1872	-0-	-168	-0-	87	1	1768	3	Y	15	14	1			4
							17	9									
05	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	144	1	2216	3	Y	17	17	1			4
							19	9									
*06	2100	X	2047	-0-	-53	-0-	86	1	1940	3	Y	19	13	1			10
							21	9									
07	2232	X	2018	-0-	-214	-0-	87	1	1910	3	Y	19	17	1			12
							21	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROBERTS, C.H. JR. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155523 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10909 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5419	X	1765	-0-	-3654	-0-	107	1	1634	3	Y	22	21	1			11
							24	9									
03	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	99	1	2026	3	Y	20	26	1			5
							22	9									
04	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	93	1	1856	3	Y	22	21	1			6
							24	9									
05	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	135	1	2021	3	Y	25	25	1			6
							28	9									
*06	1920	X	1693	-0-	-227	-0-	70	1	1591	3	Y	29	20	1			15
							32	9									
07	2139	X	1704	-0-	-435	-0-	73	1	1600	3	Y	28	25	1			18
							31	9									

MOYERS, DOCIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156045 COMPL. DATE 09/03/1995 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10708 - 10794

02	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			Y	-0-					-0-
03	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			Y	-0-					-0-
04	3270	X	2387	-0-	-883	-0-	2387	2			Y	-0-					-0-
05	3379	X	2029	-0-	-1350	-0-	2029	2			Y	-0-					-0-
06	3270	X	1124	-0-	-2146	-0-	1124	2			Y	-0-					-0-
07	3379	X	2545	-0-	-834	-0-	2545	2			Y	-0-					-0-

WALKER, ISABELLA LEASE WELL #: 1 RRCID -> 156046 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 11053 PERF.10764 - 10850

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 1 RRCID -> 156094 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 11138 PERF.10891 - 10977

02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	75	1	1157	3	Y	25	24	1			13
							28	9									
03	1395	N	1353	-0-	-42	-0-	61	1	1266	3	Y	24	31	1			6
							26	9									
04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	61	1	1230	3	Y	25	24	1			7
							28	9									
05	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	80	1	1248	3	Y	30	30	1			7
							33	9									
*06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	55	1	1240	3	Y	34	23	1			18
							37	9									
07	1364	N	1341	-0-	-23	-0-	57	1	1248	3	Y	33	30	1			21
							36	9									

ORR, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156194 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 10989 PERF.10712 - 10851

02	1372	N	1249	-0-	-123	-0-	1246	2	3	9	Y	3	4	1			2
03	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1337	2	3	9	Y	3	2	1			3
04	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1408	2	1	9	Y	1	2	1			2
05	1395	N	1385	-0-	-10	-0-	1383	2	2	9	Y	2	2	1			2
06	1290	N	927	-0-	-363	-0-	924	2	3	9	Y	3	2	1			3
07	1457	N	495	-0-	-962	-0-	494	2	1	9	Y	1	2	1			2

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
02	2716	X	2198	-0-	-518	-0-	129	1	1988	3	Y	74	73	1			38
							81	9									
03	2635	X	2236	-0-	-399	-0-	99	1	2058	3	Y	72	93	1			17
							79	9									
04	2370	X	2106	-0-	-264	-0-	97	1	1924	3	Y	77	73	1			21
							85	9									
05	2325	X	2306	-0-	-19	-0-	133	1	2075	3	Y	89	89	1			21
							98	9									
*06	2370	X	1911	-0-	-459	-0-	76	1	1722	3	Y	103	69	1			55
							113	9									
07	2449	X	1814	-0-	-635	-0-	74	1	1634	3	Y	96	89	1			62
							106	9									

WHITE, FRANK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156322 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10702 - 10839

02	2548	X	2494	-0-	-54	-0-	2472	2	22	9	Y	20	26	1			11
03	2821	X	1427	-0-	-1394	-0-	1408	2	19	9	Y	17	13	1			15
04	2730	X	162	-0-	-2568	-0-	153	2	9	9	Y	8	13	1			10
05	2759	N	547	-0-	-2212	-0-	527	2	20	9	Y	18	13	1			15
06	1380	N	1043	-0-	-337	-0-	1028	2	15	9	Y	14	13	1			16
*07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	896	2	11	9	Y	10	13	1			13

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156327 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10884 - 11008

02	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	193	1	2971	3	Y	12	12	1			6
							13	9									
03	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	152	1	3108	3	Y	12	15	1			3
							13	9									
04	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	180	1	3498	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
05	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	186	1	2916	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
*06	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	129	1	2890	3	Y	17	11	1			9
							19	9									
*07	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	122	1	2667	3	Y	15	14	1			10
							17	9									

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156330 COMPL. DATE 11/19/1995 TOTAL DEPTH 11156 PERF.10904 - 11002

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157342 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 11228 PERF.10967 - 11099

02	1512	N	1511	-0-	-1	-0-	91	1	1408	3	Y	11	11	1			6
							12	9									
03	1767	N	1596	-0-	-171	-0-	73	1	1511	3	Y	11	14	1			3
							12	9									
04	1560	N	1487	-0-	-73	-0-	70	1	1405	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
05	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	104	1	1589	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
*06	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	61	1	1386	3	Y	16	11	1			8
							18	9									
07	1550	N	1544	-0-	-6	-0-	66	1	1461	3	Y	15	14	1			9
							17	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MOYERS, DOCIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157482 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10570 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3416	X	2513	-0-	-903	-0-	2484	2	29	9	Y	26	33	1			14
03	3782	X	2869	-0-	-913	-0-	2846	2	23	9	Y	21	16	1			19
04	3630	X	2744	-0-	-886	-0-	2734	2	10	9	Y	9	16	1			12
05	2945	X	2478	-0-	-467	-0-	2454	2	24	9	Y	22	16	1			18
06	2790	X	2497	-0-	-293	-0-	2477	2	20	9	Y	18	16	1			20
07	2883	X	2576	-0-	-307	-0-	2561	2	15	9	Y	14	17	1			17

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157884 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 11182 PERF.10901 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	90	1	1409	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
03	1798	N	1348	-0-	-450	-0-	64	1	1276	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
04	1470	N	1261	-0-	-209	-0-	62	1	1192	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
05	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	130	1	1645	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
*06	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	54	1	1225	3	Y	9	6	1			5
							10	9									
07	1302	N	815	-0-	-487	-0-	35	1	770	3	Y	9	8	1			6
							10	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
02	2884	X	2447	-0-	-437	-0-	145	1	2236	3	Y	60	59	1			31
							66	9									
03	3131	X	2908	-0-	-223	-0-	133	1	2710	3	Y	59	76	1			14
							65	9									
04	2940	X	2876	-0-	-64	-0-	134	1	2673	3	Y	63	60	1			17
							69	9									
05	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	171	1	2706	3	Y	73	73	1			17
							80	9									
*06	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	128	1	2873	3	Y	85	57	1			45
							94	9									
07	2976	X	2921	-0-	-55	-0-	125	1	2709	3	Y	79	73	1			51
							87	9									

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 158153 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10097 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2576	X	975	-0-	-1601	-0-	59	1	885	3	Y	28	40	1			14
							31	9									
03	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-	14	1			-0-
04	2580	X	432	-0-	-2148	-0-	6	1	365	3	Y	55	40	1			15
							61	9									
05	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	255	1	2049	3	Y	64	64	1			15
							70	9									
*06	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	74	1	1689	3	Y	74	50	1			39
							81	9									
*07	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	60	1	1344	3	Y	70	64	1			45
							77	9									

CORBIN, ROSA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158158 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10659 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2396	-0-	-404	6488	2389	2	7	9	Y	6	8	1			3
03	3100	N	2615	-0-	-485	6003	2609	2	6	9	Y	5	4	1			4
04	3000	N	2560	-0-	-440	5563	2557	2	3	9	Y	3	4	1			3
05	3100	N	2712	-0-	-388	5175	2706	2	6	9	Y	5	4	1			4
06	3000	N	2352	-0-	-648	4527	2346	2	6	9	Y	5	4	1			5
*07	3100	N	2322	-0-	-778	3749	2319	2	3	9	Y	3	4	1			4

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158537 COMPL. DATE 03/30/1996 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10890 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158616 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 11224 PERF.10986 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	X	1354	-0-	-270	-0-	79 18	1 9	1257	3	Y	16	15	1			8
03	744	N	433	-0-	-311	-0-	21 15	1 9	397	3	Y	14	19	1			3
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	23 18	1 9	467	3	Y	16	15	1			4
05	1395	N	1266	-0-	-129	-0-	77 20	1 9	1169	3	Y	18	18	1			4
*06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	35 23	1 9	824	3	Y	21	14	1			11
07	527	N	208	-0-	-319	-0-	9 9	1 9	190	3	Y	8	14	1			5

CHEVRON USA INC. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158875 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10800 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEVRON USA INC. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158876 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 10943 PERF.10677 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2912	X	2544	-0-	-368	-0-	2532	2	12	9	Y	11	15	1			6
03	3224	X	2810	-0-	-414	-0-	2798	2	12	9	Y	11	8	1			9
04	3120	X	2245	-0-	-875	-0-	2241	2	4	9	Y	4	7	1			6
05	2945	X	2207	-0-	-738	-0-	2197	2	10	9	Y	9	7	1			8
06	2730	X	2694	-0-	-36	-0-	2685	2	9	9	Y	8	7	1			9
07	2821	X	2504	-0-	-317	-0-	2496	2	8	9	Y	7	8	1			8

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 158990 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10893 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2886	2	61	9	Y	55	71	1			30
03	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3036	2	51	9	Y	46	35	1			41
04	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3001	2	22	9	Y	20	35	1			26
05	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2571	2	54	9	Y	49	35	1			40
06	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2449	2	42	9	Y	38	35	1			43
*07	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2647	2	33	9	Y	30	36	1			37

BOZMAN, J. H. LEASE WELL #: 1 RRCID -> 159044 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10662 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1287	2	13	9	Y	12	15	1			7
03	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1748	2	11	9	Y	10	8	1			9
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1286	2	6	9	Y	5	8	1			6
05	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1488	2	12	9	Y	11	8	1			9
06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1145	2	9	9	Y	8	8	1			9
07	1178	N	994	-0-	-184	-0-	986	2	8	9	Y	7	8	1			8

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 159159 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 11156 PERF.10892 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1903	-0-	-897	2185	1894	2	9	9	Y	8	10	1			4
03	3100	N	2124	-0-	-976	1209	2116	2	8	9	Y	7	5	1			6
04	3000	N	1906	-0-	-1094	115	1903	2	3	9	Y	3	5	1			4
05	2247	N	2132	-0-	-115	-0-	2124	2	8	9	Y	7	5	1			6
06	2070	N	1934	-0-	-136	-0-	1928	2	6	9	Y	5	5	1			6
07	1984	N	1909	-0-	-75	-0-	1905	2	4	9	Y	4	5	1			5

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 159258 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10946 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	79	1	1225	3	Y	14	14	1			7
							15	9									
03	1457	N	1316	-0-	-141	-0-	61	1	1240	3	Y	14	18	1			3
							15	9									
04	1380	N	1300	-0-	-80	-0-	61	1	1222	3	Y	15	14	1			4
							17	9									
05	1364	N	1330	-0-	-34	-0-	78	1	1233	3	Y	17	17	1			4
							19	9									
*06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	56	1	1274	3	Y	19	13	1			10
							21	9									
*07	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	60	1	1318	3	Y	19	17	1			12
							21	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
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	Y	9	11	1			2
							10	9									
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
*06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	Y	12	8	1			6
							13	9									
*07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	11	10	1			7
							12	9									

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
02	1204	N	888	-0-	-316	-0-	51	1	800	3	Y	34	33	1			17
							37	9									
03	1085	N	827	-0-	-258	-0-	36	1	755	3	Y	33	42	1			8
							36	9									
04	1290	N	770	-0-	-520	-0-	35	1	696	3	Y	35	33	1			10
							39	9									
05	930	N	868	-0-	-62	-0-	51	1	773	3	Y	40	40	1			10
							44	9									
*06	720	N	638	-0-	-82	-0-	25	1	562	3	Y	46	31	1			25
							51	9									
07	806	N	671	-0-	-135	-0-	27	1	597	3	Y	43	40	1			28
							47	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
02	2240	X	2214	-0-	-26	-0-	134	1	2056	3	Y	22	21	1			11
							24	9									
03	2480	N	1950	-0-	-530	-0-	87	1	1840	3	Y	21	27	1			5
							23	9									
04	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	114	1	2425	3	Y	22	21	1			6
							24	9									
05	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	179	1	2785	3	Y	26	26	1			6
							29	9									
*06	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	121	1	2719	3	Y	30	20	1			16
							33	9									
*07	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	128	1	2789	3	Y	27	25	1			18
							30	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159545 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 11084 PERF.10820 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4452	X	2336	-0-	-2116	-0-	2333	2	3	9	Y	3	4	1			2
03	4743	X	2434	-0-	-2309	-0-	2431	2	3	9	Y	3	2	1			3
04	4590	X	1260	-0-	-3330	-0-	1259	2	1	9	Y	1	2	1			2
05	4743	X	952	-0-	-3791	-0-	950	2	2	9	Y	2	2	1			2
06	3810	X	747	-0-	-3063	-0-	744	2	3	9	Y	3	2	1			3
07	2573	X	291	-0-	-2282	-0-	291	2			Y	-0-	2	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
02	1092	N	988	-0-	-104	-0-	59	1	908	3	Y	19	19	1			10
							21	9									
03	1116	N	1017	-0-	-99	-0-	46	1	949	3	Y	20	25	1			5
							22	9									
04	990	N	749	-0-	-241	-0-	35	1	692	3	Y	20	19	1			6
							22	9									
05	1023	N	785	-0-	-238	-0-	45	1	714	3	Y	24	24	1			6
							26	9									
*06	900	N	833	-0-	-67	-0-	34	1	769	3	Y	27	18	1			15
							30	9									
07	775	N	660	-0-	-115	-0-	27	1	604	3	Y	26	24	1			17
							29	9									

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159652 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10698 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159980 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10912 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5 4	1 9	71	3	Y	4	4	1			2
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	4 6	1 9	66	3	Y	5	4	1			1
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160085 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10914 - 11063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	155 41	1 9	2386	3	Y	37	36	1			19
03	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	138 39	1 9	2712	3	Y	35	46	1			8
04	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	126 42	1 9	2391	3	Y	38	36	1			10
05	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	147 48	1 9	2258	3	Y	44	44	1			10
*06	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	105 56	1 9	2350	3	Y	51	34	1			27
*07	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	110 53	1 9	2398	3	Y	48	44	1			31

EAST MOUNTAIN SW DISPOSAL SYSTEM WELL #: 1 RRCID -> 160188 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3820 - 3880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160352 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10754 - 10863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160953 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10906 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 162632 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10875 - 11006

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 2 RRCID -> 163742 COMPL. DATE 04/26/1997 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10810 - 11014

02	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	111	1	1704	3	Y	12	12	1			6
							13	9									
03	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	138	1	2789	3	Y	13	16	1			3
							14	9									
04	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	123	1	2504	3	Y	14	13	1			4
							15	9									
05	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	172	1	2698	3	Y	15	15	1			4
							17	9									
*06	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	117	1	2630	3	Y	17	12	1			9
							19	9									
*07	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	120	1	2599	3	Y	17	15	1			11
							19	9									

ROBERTS, C. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164175 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10835 - 11080

02	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	148	1	2281	3	Y	23	22	1			12
							25	9									
03	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	125	1	2564	3	Y	21	28	1			5
							23	9									
04	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	125	1	2484	3	Y	23	22	1			6
							25	9									
05	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	157	1	2418	3	Y	27	27	1			6
							30	9									
*06	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	100	1	2244	3	Y	32	21	1			17
							35	9									
07	2728	N	2513	-0-	-215	-0-	108	1	2373	3	Y	29	27	1			19
							32	9									

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168688 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10958 - 11082

02	1680	N	1642	-0-	-38	-0-	98	1	1512	3	Y	29	29	1			15
							32	9									
03	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	84	1	1707	3	Y	29	37	1			7
							32	9									
04	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	82	1	1613	3	Y	30	29	1			8
							33	9									
05	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	107	1	1648	3	Y	36	36	1			8
							40	9									
*06	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	68	1	1545	3	Y	42	28	1			22
							46	9									
07	1798	N	1548	-0-	-250	-0-	65	1	1440	3	Y	39	36	1			25
							43	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168805 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10858 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3136	X	2408	-0-	-728	-0-	2379	2	29	9	Y	26	33	1			14
03	3472	X	2901	-0-	-571	-0-	2878	2	23	9	Y	21	16	1			19
04	3360	X	1172	-0-	-2188	-0-	1162	2	10	9	Y	9	16	1			12
05	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3367	2	24	9	Y	22	16	1			18
06	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3133	2	20	9	Y	18	16	1			20
*07	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3224	2	15	9	Y	14	17	1			17

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168874 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10928 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2296	X	2189	-0-	-107	-0-	132	1	2037	3	Y	18	18	1			9
							20	9									
03	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	108	1	2201	3	Y	18	23	1			4
							20	9									
04	2100	N	1971	-0-	-129	-0-	94	1	1856	3	Y	19	18	1			5
							21	9									
05	2263	N	2228	-0-	-35	-0-	134	1	2070	3	Y	22	22	1			5
							24	9									
*06	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	90	1	2036	3	Y	26	17	1			14
							29	9									
07	2046	N	1826	-0-	-220	-0-	78	1	1722	3	Y	24	22	1			16
							26	9									

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169578 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10924 - 11062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	126	-0-	-14	-0-	7	1	102	3	N	15	15	1			8
							17	9									
03	155	N	131	-0-	-24	-0-	5	1	108	3	N	16	20	1			4
							18	9									
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	136	3	N	15	15	1			4
							17	9									
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	115	3	N	19	19	1			4
							21	9									
*06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	N	23	15	1			12
							25	9									
07	155	N	59	-0-	-96	-0-	2	1	35	3	N	20	19	1			13
							22	9									

ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170112 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10950 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	1494	-0-	-130	-0-	89	1	1385	3	Y	18	17	1			9
							20	9									
03	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	77	1	1580	3	Y	16	21	1			4
							18	9									
04	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	75	1	1506	3	Y	18	17	1			5
							20	9									
05	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	102	1	1562	3	Y	20	20	1			5
							22	9									
*06	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	71	1	1613	3	Y	23	16	1			12
							25	9									
*07	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	73	1	1612	3	Y	22	20	1			14
							24	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
02	3136	X	2503	-0-	-633	-0-	2475	2	28	9	Y	25	33	1			14
03	3472	X	56	-0-	-3416	-0-	32	2	24	9	Y	22	17	1			19
04	3360	X	121	-0-	-3239	-0-	111	2	10	9	Y	9	16	1			12
05	3472	X	191	-0-	-3281	-0-	165	2	26	9	Y	24	17	1			19
06	3360	X	2686	-0-	-674	-0-	2667	2	19	9	Y	17	16	1			20
07	2759	X	931	-0-	-1828	-0-	922	2	9	9	Y	8	17	1			11

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 182879 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10946 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	35	1	537	3	Y	-0-					-0-
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	28	1	565	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	494	-0-	-16	-0-	23	1	471	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	564	-0-	-25	-0-	33	1	531	3	Y	-0-					-0-
*06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	42	1	964	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	475	-0-	-21	-0-	21	1	454	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
02	896	N	497	-0-	-399	-0-	30	1	458	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
03	930	N	484	-0-	-446	-0-	22	1	452	3	Y	9	11	1			2
							10	9									
04	690	N	459	-0-	-231	-0-	21	1	429	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	55	1	884	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
*06	420	N	328	-0-	-92	-0-	13	1	302	3	Y	12	8	1			6
							13	9									
07	465	N	293	-0-	-172	-0-	12	1	269	3	Y	11	10	1			7
							12	9									

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185165 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10607 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	39	-0-	-17	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
*06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS, C. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185629 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 11204 PERF.10849 - 11051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	87	1	1346	3	Y	-0-					-0-
03	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	79	1	1638	3	Y	-0-					-0-
04	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	77	1	1554	3	Y	-0-					-0-
05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	99	1	1560	3	Y	-0-					-0-
*06	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	72	1	1640	3	Y	-0-					-0-
*07	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	70	1	1526	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196036 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10900 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3202	2	4	9	Y	4	5	1			2
03	3379	X	3073	-0-	-306	-0-	3070	2	3	9	Y	3	2	1			3
04	3270	X	3081	-0-	-189	-0-	3080	2	1	9	Y	1	2	1			2
05	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3450	2	3	9	Y	3	2	1			3
06	3270	X	2919	-0-	-351	-0-	2917	2	2	9	Y	2	2	1			3
07	3379	X	3289	-0-	-90	-0-	3288	2	1	9	Y	1	2	1			2

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201349 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11095 PERF.10778 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	9	9	1			5
							10	9									
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	9	12	1			2
							10	9									
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 207053 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10898 - 11051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	203	1	3139	3	Y	31	30	1			16
							34	9									
03	3658	X	3348	-0-	-310	-0-	152	1	3164	3	Y	29	38	1			7
							32	9									
04	3510	X	3260	-0-	-250	-0-	154	1	3071	3	Y	32	30	1			9
							35	9									
05	3658	X	3452	-0-	-206	-0-	202	1	3209	3	Y	37	37	1			9
							41	9									
*06	3600	X	3409	-0-	-191	-0-	143	1	3219	3	Y	43	29	1			23
							47	9									
07	3720	X	3344	-0-	-376	-0-	145	1	3155	3	Y	40	37	1			26
							44	9									

JOSEPH, GEORGE ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209272 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 11189 PERF.10882 - 11047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3444	X	3414	-0-	-30	-0-	206	1	3185	3	Y	21	21	1			11
							23	9									
03	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	166	1	3424	3	Y	21	27	1			5
							23	9									
04	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	172	1	3379	3	Y	22	21	1			6
							24	9									
05	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	231	1	3601	3	Y	26	26	1			6
							29	9									
*06	3660	X	3426	-0-	-234	-0-	144	1	3249	3	Y	30	20	1			16
							33	9									
07	3782	X	3486	-0-	-296	-0-	150	1	3305	3	Y	28	26	1			18
							31	9									

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 215488 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10994 - 11073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2352	N	2229	-0-	-123	-0-	135	1	2074	3	Y	18	18	1			9
							20	9									
03	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	112	1	2272	3	Y	18	23	1			4
							20	9									
04	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	108	1	2072	3	Y	19	18	1			5
							21	9									
05	2325	N	1669	-0-	-656	-0-	96	1	1549	3	Y	22	22	1			5
							24	9									
*06	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	116	1	2598	3	Y	26	17	1			14
							29	9									
07	2263	N	2169	-0-	-94	-0-	94	1	2050	3	Y	23	22	1			15
							25	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
02	14588	X	13909	-0-	-679	-0-	841	1	12960	3	Y	98	97	1			50
							108	9									
03	16151	X	14803	-0-	-1348	-0-	690	1	14006	3	Y	97	124	1			23
							107	9									
04	14820	X	14355	-0-	-465	-0-	680	1	13563	3	Y	102	97	1			28
							112	9									
05	15190	X	14741	-0-	-449	-0-	876	1	13734	3	Y	119	119	1			28
							131	9									
*06	14910	X	14292	-0-	-618	-0-	601	1	13539	3	Y	138	93	1			73
							152	9									
07	15407	X	14067	-0-	-1340	-0-	607	1	13318	3	Y	129	119	1			83
							142	9									

BASA RESOURCES, INC. 053974
TOOKE, A. WELL #: 21 RRCID -> 164310 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9918 - 10824

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING, V. & A. N. WELL #: 34 RRCID -> 165525 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10666 - 10806

02	868	N	599	-0-	-269	-0-	599	2			N	-0-					149
03	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1265	2	57	9	N	52	158	1			43
04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1120	2	63	9	N	57					100
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					100
06	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					100
*07	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					100

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156256 COMPL. DATE 10/21/1995 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10850 - 10975

02	3304	X	2879	-0-	-425	-0-	2845	2	34	9	Y	31	30	1			26
03	3379	X	3046	-0-	-333	-0-	3011	2	35	9	Y	32	40	1			18
04	3150	X	2982	-0-	-168	-0-	2948	2	34	9	Y	31	32	1			17
05	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5602	2	40	9	Y	36	35	1			18
06	3150	X	2960	-0-	-190	-0-	2921	2	39	9	Y	35	31	1			22
07	3193	X	2933	-0-	-260	-0-	2902	2	31	9	Y	28	31	1			19

EDWARDS, J.K. WELL #: 1 RRCID -> 156257 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10782 - 10890

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRAWLEY, E. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156283 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10889 - 11072

02	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2476	2	32	9	Y	29	24	1			21
03	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2654	2	33	9	Y	30	35	1			16
04	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2779	2	30	9	Y	27	28	1			15
05	3100	N	5015	-0-	1915	1915	4979	2	36	9	Y	33	32	1			16
06	3000	N	2556	-0-	-444	1471	2523	2	33	9	Y	30	27	1			19
*07	3100	N	2638	-0-	-462	1009	2612	2	26	9	Y	24	27	1			16

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
EDWARDS, J K "A" WELL #: 1 RRCID -> 156288 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10680 - 10861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

TAYLOR, J N GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156324 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10842 - 10962

02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	311	2	4	9	Y	4	2	1			2
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	480	2	7	9	Y	6	5	1			3
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	472	2	6	9	Y	5	5	1			3
05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	934	2	7	9	Y	6	6	1			3
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	555	2	8	9	Y	7	6	1			4
*07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	639	2	7	9	Y	6	6	1			4

FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157476 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 11188 PERF.10904 - 11026

02	867	N	867	-0-	-0-	-0-	849	2	18	9	Y	16	12	1			11
03	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1318	2	12	9	Y	11	14	1			8
04	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1346	2	15	9	Y	14	14	1			8
05	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	2853	2	20	9	Y	18	17	1			9
06	1290	N	1268	-0-	-22	-0-	1251	2	17	9	Y	15	15	1			9
*07	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1478	2	13	9	Y	12	13	1			8

MILLER, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 157477 COMPL. DATE 01/07/1996 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10748 - 10934

02	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1149	2	19	9	Y	17	15	1			13
03	1519	N	1061	-0-	-458	-0-	1052	2	9	9	Y	8	15	1			6
04	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2030	2	12	9	Y	11	11	1			6
05	3100	N	3880	-0-	780	780	3847	2	33	9	Y	30	24	1			12
06	2944	N	2164	-0-	-780	-0-	2135	2	29	9	Y	26	22	1			16
*07	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2131	2	22	9	Y	20	22	1			14

BOWLES, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 157571 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10740 - 10863

02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

O'BYRNE, EVA WELL #: 1 RRCID -> 157572 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10767 - 10881

02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	48	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	45	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	8	-0-	-54	-0-	7	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TAYLOR, J. N. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158157 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 11168 PERF.10870 - 11002

02	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1772	2	19	9	Y	17	17	1			14
03	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1841	2	24	9	Y	22	25	1			11
04	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1728	2	22	9	Y	20	20	1			11
05	3081	N	3081	-0-	-0-	-0-	3060	2	21	9	Y	19	20	1			10
06	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1510	2	20	9	Y	18	17	1			11
07	1550	N	1468	-0-	-82	-0-	1451	2	17	9	Y	15	16	1			10

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
TAYLOR, J. N. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158524 COMPL. DATE 03/09/1996 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10929 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	988	2	14	9	Y	13	12	1			10
03	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1072	2	11	9	Y	10	14	1			6
04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	950	2	12	9	Y	11	11	1			6
05	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2687	2	19	9	Y	17	14	1			9
06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1286	2	17	9	Y	15	14	1			10
*07	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1190	2	13	9	Y	12	14	1			8

COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159051 COMPL. DATE 04/20/1996 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10806 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1563	2	19	9	Y	17	17	1			15
03	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1932	2	23	9	Y	21	24	1			12
04	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1878	2	22	9	Y	20	21	1			11
05	3100	N	3391	-0-	291	291	3367	2	24	9	Y	22	22	1			11
06	1699	N	1408	-0-	-291	-0-	1390	2	18	9	Y	16	17	1			10
07	1736	N	1528	-0-	-208	-0-	1513	2	15	9	Y	14	15	1			9

HUGHES, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 159063 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10697 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
07	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

BOWLES, J. F. WELL #: 2 RRCID -> 159065 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10731 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1291	2	14	9	Y	13	12	1			11
03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1379	2	17	9	Y	15	18	1			8
04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1306	2	17	9	Y	15	15	1			8
05	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2547	2	18	9	Y	16	16	1			8
06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1275	2	17	9	Y	15	14	1			9
*07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1213	2	13	9	Y	12	13	1			8

CONTINENTAL STATE BANK WELL #: 1 RRCID -> 159207 COMPL. DATE 05/21/1996 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10714 - 10841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1489	2	21	9	Y	19	16	1			14
03	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1661	2	20	9	Y	18	22	1			10
04	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1634	2	20	9	Y	18	18	1			10
05	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2851	2	20	9	Y	18	19	1			9
06	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1591	2	21	9	Y	19	16	1			12
07	1581	N	1540	-0-	-41	-0-	1523	2	17	9	Y	15	17	1			10

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159210 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10889 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1251	2	18	9	Y	16	16	1			14
03	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1670	2	18	9	Y	16	20	1			10
04	1410	N	1364	-0-	-46	-0-	1344	2	20	9	Y	18	18	1			10
05	3100	N	3146	-0-	46	46	3126	2	20	9	Y	18	18	1			10
06	1592	N	1546	-0-	-46	-0-	1526	2	20	9	Y	18	17	1			11
*07	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1492	2	17	9	Y	15	16	1			10

LAWRENCE, H.M. WELL #: 1 RRCID -> 159466 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10702 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
05	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
07	13	N	2	-0-	-11	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
EDWARDS, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 159648 COMPL. DATE 07/06/1996 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10723 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARNES, D. N. WELL #: 1 RRCID -> 159660 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10909 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	419	2	10	9	Y	9	8	1			7
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-	5	1			2
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	650	2	4	9	Y	4	4	1			2
05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1170	2	10	9	Y	9	7	1			4
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	617	2	9	9	Y	8	7	1			5
*07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	875	2	7	9	Y	6	7	1			4

BARNES, D. N. WELL #: 2 RRCID -> 159661 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10964 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	282	2	7	9	Y	6	4	1			4
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	335	2	2	9	Y	2	4	1			2
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	266	2	4	9	Y	4	4	1			2
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	469	2	2	9	Y	2	3	1			1
06	270	N	227	-0-	-43	-0-	223	2	4	9	Y	4	3	1			2
07	279	N	234	-0-	-45	-0-	233	2	1	9	Y	1	2	1			1

CARTER, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 159760 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10732 - 10847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1299	2	15	9	Y	14	13	1			12
03	1457	N	1448	-0-	-9	-0-	1430	2	18	9	Y	16	19	1			9
04	1410	N	1335	-0-	-75	-0-	1320	2	15	9	Y	14	15	1			8
05	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2780	2	19	9	Y	17	16	1			9
06	1410	N	1317	-0-	-93	-0-	1299	2	18	9	Y	16	15	1			10
07	1395	N	1240	-0-	-155	-0-	1227	2	13	9	Y	12	14	1			8

EDWARDS, J.K. WELL #: 2 RRCID -> 159774 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10744 - 10919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	30	-0-	30	32	30	2			Y	-0-					-0-
*07	67	X	35	-0-	-32	-0-	35	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS, J.K. WELL #: 3 RRCID -> 160229 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10682 - 10863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHEELER, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 160232 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10765 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1847	2	13	9	Y	12	15	1			13
03	2077	N	1866	-0-	-211	-0-	1840	2	26	9	Y	24	26	1			11
04	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1903	2	22	9	Y	20	20	1			11
05	3100	N	3848	-0-	748	748	3822	2	26	9	Y	24	23	1			12
06	2780	N	2032	-0-	-748	-0-	2006	2	26	9	Y	24	21	1			15
*07	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2076	2	21	9	Y	19	21	1			13

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SHOULTS, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 160319 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10812 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	84	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	86	2	1	9	Y	1	1	1			1
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	129	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	70	2	2	9	Y	2	1	1			1
07	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			Y	-0-	1	1			-0-

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160324 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10846 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1582	2	21	9	Y	19	18	1			15
03	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1371	2	15	9	Y	14	21	1			8
04	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2060	2	17	9	Y	15	15	1			8
05	3100	N	3781	-0-	681	681	3750	2	31	9	Y	28	24	1			12
06	2500	N	1819	-0-	-681	-0-	1796	2	23	9	Y	21	20	1			13
*07	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1824	2	20	9	Y	18	19	1			12

BUFFCO-BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160650 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10775 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	1	1	1			-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
*07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-

SNAVELY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160765 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 161226 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10671 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	772	2	9	9	Y	8	8	1			7
03	930	N	907	-0-	-23	-0-	897	2	10	9	Y	9	11	1			5
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1069	2	11	9	Y	10	10	1			5
05	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2060	2	17	9	Y	15	13	1			7
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1012	2	13	9	Y	12	11	1			8
07	1116	N	868	-0-	-248	-0-	857	2	11	9	Y	10	11	1			7

PHILLIPS, JESSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161361 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 11047 PERF.10774 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1531	2	20	9	Y	18	18	1			15
03	1953	N	1407	-0-	-546	-0-	1392	2	15	9	Y	14	21	1			8
04	1860	N	1458	-0-	-402	-0-	1441	2	17	9	Y	15	15	1			8
05	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2551	2	18	9	Y	16	16	1			8
06	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1388	2	18	9	Y	16	14	1			10
07	1519	N	1410	-0-	-109	-0-	1395	2	15	9	Y	14	15	1			9

ALBRIGHT, O.J. WELL #: 1 RRCID -> 161845 COMPL. DATE 01/08/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10644 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
FONVILLE, F M GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161905 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10624 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1087	2	13	9	Y	12	11	1			10
03	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1233	2	14	9	Y	13	16	1			7
04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1152	2	14	9	Y	13	13	1			7
05	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1967	2	13	9	Y	12	13	1			6
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1018	2	14	9	Y	13	11	1			8
07	961	N	737	-0-	-224	-0-	726	2	11	9	Y	10	11	1			7

STINCHCOMB, TODD WELL #: 1 RRCID -> 162840 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10706 - 10832

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162901 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10852 - 10964

02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
03	11	N	6	-0-	-5	-0-	4	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-

RICHEY, G. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162920 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10678 - 10738

02	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		2	-0-	2	3	2	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		1	-0-	1	4	1	2			Y	-0-					-0-
05	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163010 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10762 - 10898

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		2	-0-	2	4	2	2			Y	-0-					-0-
05	11	X	7	-0-	-4	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
06	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
*07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

PETTY, ROBERT H. WELL #: 1 RRCID -> 163188 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 11217 PERF.10948 - 11054

02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	241	2	2	9	Y	2	2	1			2
03	248	N	126	-0-	-122	-0-	124	2	2	9	Y	2	3	1			1
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	459	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	279	N	166	-0-	-113	-0-	163	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	120	N	72	-0-	-48	-0-	71	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	465	N	229	-0-	-236	-0-	229	2			Y	-0-	1	1			-0-

WATTS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 163714 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10679 - 10776

02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	549	2	7	9	Y	6	6	1			5
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	603	2	8	9	Y	7	8	1			4
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	594	2	6	9	Y	5	6	1			3
05	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1113	2	9	9	Y	8	7	1			4
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	574	2	7	9	Y	6	6	1			4
*07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	423	2	7	9	Y	6	6	1			4

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 3 RRCID -> 163902 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10820 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	92	1	1481	2	Y	-0-					-0-
03	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	90	1	1678	2	Y	-0-					-0-
04	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	78	1	1452	2	Y	-0-					-0-
05	3047	N	3047	-0-	-0-	-0-	163	1	2884	2	Y	-0-					-0-
06	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	79	1	1436	2	Y	-0-					-0-
*07	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	69	1	1405	2	Y	-0-					-0-

ARCO TOOKE WELL #: 1 RRCID -> 163903 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10615 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1378	2	20	9	Y	18	16	1			14
03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1432	2	15	9	Y	14	19	1			9
04	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1362	2	15	9	Y	14	15	1			8
05	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2788	2	20	9	Y	18	17	1			9
06	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1570	2	21	9	Y	19	16	1			12
*07	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1379	2	17	9	Y	15	17	1			10

SMITH, I. D. WELL #: 1 RRCID -> 164119 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10810 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2178	2	28	9	Y	25	22	1			19
03	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2308	2	29	9	Y	26	31	1			14
04	2340	N	2155	-0-	-185	-0-	2129	2	26	9	Y	24	25	1			13
05	3100	N	4077	-0-	977	977	4049	2	28	9	Y	25	25	1			13
06	3000	N	2231	-0-	-769	208	2202	2	29	9	Y	26	23	1			16
*07	2370	N	2162	-0-	-208	-0-	2139	2	23	9	Y	21	23	1			14

KIRKPATRICK R. WELL #: 1 RRCID -> 164120 COMPL. DATE 05/21/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10687 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	805	2	11	9	Y	10	8	1			7
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1023	2	12	9	Y	11	12	1			6
04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	982	2	12	9	Y	11	11	1			6
05	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1426	2	10	9	Y	9	10	1			5
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	988	2	12	9	Y	11	9	1			7
*07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	937	2	10	9	Y	9	10	1			6

INGRAM, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 164473 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 10948 PERF.10654 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ORYX-AKIN WELL #: 2 RRCID -> 164504 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10584 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1336	2	15	9	Y	14	13	1			11
03	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1479	2	19	9	Y	17	19	1			9
04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1467	2	17	9	Y	15	16	1			8
05	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2705	2	20	9	Y	18	17	1			9
06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1548	2	21	9	Y	19	16	1			12
*07	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1507	2	15	9	Y	14	16	1			10

SHEPPARD, M. O. WELL #: 1 RRCID -> 165023 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10640 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	651	2	9	9	Y	8	8	1			7
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	871	2	9	9	Y	8	10	1			5
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	808	2	10	9	Y	9	9	1			5
05	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1790	2	12	9	Y	11	10	1			6
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	774	2	10	9	Y	9	9	1			6
07	558	N	518	-0-	-40	-0-	510	2	8	9	Y	7	8	1			5

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RICHEY, G. W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165135 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10664 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	199	2	4	9	Y	4	3	1			2
03	186	N	147	-0-	-39	-0-	146	2	1	9	Y	1	2	1			1
04	270	N	73	-0-	-197	-0-	71	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	265	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	302	2	3	9	Y	3	2	1			2
*07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	156	2	3	9	Y	3	3	1			2

LANDERS, W. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165451 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10789 - 10966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2940	X	2582	-0-	-358	-0-	2550	2	32	9	Y	29	29	1			25
03	3255	X	2534	-0-	-721	-0-	2506	2	28	9	Y	25	35	1			15
04	3150	X	2710	-0-	-440	-0-	2681	2	29	9	Y	26	27	1			14
05	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	5031	2	37	9	Y	34	32	1			16
06	3060	X	2645	-0-	-415	-0-	2609	2	36	9	Y	33	28	1	2	8	19
07	2852	X	2653	-0-	-199	-0-	2625	2	28	9	Y	25	27	1			17

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
02	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	84	1	1356	2	Y	-0-					-0-
03	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	84	1	1554	2	Y	-0-					-0-
04	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	80	1	1496	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3169	-0-	69	69	170	1	2999	2	Y	-0-					-0-
06	1693	N	1624	-0-	-69	-0-	85	1	1539	2	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1459	-0-	-60	-0-	68	1	1391	2	Y	-0-					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165923 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11067 PERF.10812 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1531	2	20	9	Y	18	17	1			15
03	1860	N	1489	-0-	-371	-0-	1472	2	17	9	Y	15	21	1			9
04	1800	N	1699	-0-	-101	-0-	1682	2	17	9	Y	15	16	1			8
05	3100	N	3108	-0-	8	8	3084	2	24	9	Y	22	20	1			10
06	1555	N	1547	-0-	-8	-0-	1527	2	20	9	Y	18	17	1			11
07	1767	N	1467	-0-	-300	-0-	1450	2	17	9	Y	15	16	1			10

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 5 RRCID -> 166026 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10841 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 6 RRCID -> 166027 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10824 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	66	1	1062	2	Y	-0-					-0-
03	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	86	1	1608	2	Y	-0-					-0-
04	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	84	1	1563	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3217	-0-	117	117	172	1	3045	2	Y	-0-					-0-
06	1658	N	1541	-0-	-117	-0-	81	1	1460	2	Y	-0-					-0-
*07	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	70	1	1443	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 7 RRCID -> 166028 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 11064 PERF.10856 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	97	1	1568	2	Y	-0-					-0-
03	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	146	1	2723	2	Y	-0-					-0-
04	1560	N	467	-0-	-1093	-0-	24	1	443	2	Y	-0-					-0-
05	1767	N	810	-0-	-957	-0-	43	1	767	2	Y	-0-					-0-
06	1710	N	1253	-0-	-457	-0-	66	1	1187	2	Y	-0-					-0-
*07	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	66	1	1353	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 4 RRCID -> 166782 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10818 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2566	2	7	9	Y	6	4	1			3
03	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2403	2	52	9	Y	47	35	1			15
04	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2164	2	28	9	Y	25	26	1			14
05	3100	N	4063	-0-	963	963	4037	2	26	9	Y	24	25	1			13
06	1950	N	584	-0-	-1366	-0-	577	2	7	9	Y	6	15	1			4
07	2015	N	1018	-0-	-997	-0-	1011	2	7	9	Y	6	6	1			4

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167000 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1966	2	21	9	Y	19	19	1			16
03	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2214	2	29	9	Y	26	29	1			13
04	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2046	2	26	9	Y	24	24	1			13
05	3100	N	3826	-0-	726	726	3801	2	25	9	Y	23	24	1			12
06	2719	N	1993	-0-	-726	-0-	1967	2	26	9	Y	24	21	1			15
07	2108	N	1985	-0-	-123	-0-	1964	2	21	9	Y	19	21	1			13

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 3A RRCID -> 167069 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10932 - 11066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	600	2	6	9	Y	5	5	1			4
03	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1605	2	22	9	Y	20	14	1			10
04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1051	2	18	9	Y	16	17	1			9
05	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2627	2	14	9	Y	13	14	1			8
06	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1258	2	17	9	Y	15	14	1			9
*07	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1339	2	13	9	Y	12	13	1			8

GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 5 RRCID -> 167130 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10738 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	158	1	1099	2	Y	-0-					-0-
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	117	1	839	2	Y	-0-					-0-
05	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	290	1	2170	2	Y	-0-					-0-
06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	142	1	1005	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	936	-0-	-25	-0-	115	1	821	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
02	T. A.		227	-0-	227	227	227	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		74	-0-	74	301	72	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	T. A.		75	-0-	75	376	74	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	656	X	280	-0-	-376	-0-	278	2	2	9	Y	2	1	1			1
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	208	2	3	9	Y	3	2	1			2
*07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	231	2	1	9	Y	1	2	1			1

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 8 RRCID -> 167178 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10824 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	94	1	1524	2	Y	26	21	1			13
							29	9									
03	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	90	1	1670	2	Y	27	30	1			10
							30	9									
04	1650	N	1642	-0-	-8	-0-	82	1	1532	2	Y	25	31	1			4
							28	9									
05	3100	N	3292	-0-	192	192	175	1	3085	2	Y	29	22	1			11
							32	9									
06	1842	N	1650	-0-	-192	-0-	85	1	1536	2	Y	26	22	1			15
							29	9									
07	1705	N	1599	-0-	-106	-0-	73	1	1500	2	Y	24	23	1			16
							26	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	308	2	3	9	Y	3	3	1			2
03	279	N	243	-0-	-36	-0-	240	2	3	9	Y	3	4	1			1
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	432	2	3	9	Y	3	3	1			1
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	662	2	7	9	Y	6	5	1			2
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	713	2	9	9	Y	8	5	1			5
*07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	868	2	9	9	Y	8	8	1			5

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
02	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	108	1	1755	2	Y	-0-					-0-
03	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	98	1	1817	2	Y	-0-					-0-
04	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	91	1	1691	2	Y	-0-					-0-
05	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	160	1	2832	2	Y	-0-					-0-
06	1770	N	711	-0-	-1059	-0-	37	1	674	2	Y	-0-					-0-
07	1829	N	1346	-0-	-483	-0-	63	1	1283	2	Y	-0-					-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168371 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 10943 PERF.10708 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1967	2	22	9	Y	20	20	1			17
03	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2235	2	28	9	Y	25	29	1			13
04	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2086	2	26	9	Y	24	24	1			13
05	3100	N	4130	-0-	1030	1030	4102	2	28	9	Y	25	25	1			13
06	3000	N	2040	-0-	-960	70	2014	2	26	9	Y	24	22	1			15
*07	2173	N	2103	-0-	-70	-0-	2082	2	21	9	Y	19	21	1			13

LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168372 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10704 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	711	2	10	9	Y	9	8	1			7
03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	816	2	9	9	Y	8	10	1			5
04	810	N	780	-0-	-30	-0-	770	2	10	9	Y	9	9	1			5
05	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1935	2	13	9	Y	12	11	1			6
06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	855	2	12	9	Y	11	10	1	1	8	6
*07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	836	2	10	9	Y	9	9	1			6

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 9 RRCID -> 168503 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10836 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169062 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10790 - 10909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1466	2	21	9	Y	19	16	1			14
03	1395	N	1232	-0-	-163	-0-	1219	2	13	9	Y	12	19	1			7
04	1650	N	1236	-0-	-414	-0-	1222	2	14	9	Y	13	13	1			7
05	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2767	2	20	9	Y	18	16	1			9
06	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1292	2	18	9	Y	16	15	1			10
07	1271	N	1196	-0-	-75	-0-	1183	2	13	9	Y	12	14	1			8

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
02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	826	2	9	9	Y	8	8	1			7
03	651	N	535	-0-	-116	-0-	528	2	7	9	Y	6	10	1			3
04	630	N	593	-0-	-37	-0-	586	2	7	9	Y	6	6	1			3
05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1028	2	8	9	Y	7	7	1			3
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	516	2	8	9	Y	7	6	1			4
07	620	N	506	-0-	-114	-0-	502	2	4	9	Y	4	5	1			3

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 19 WELL #: 7 RRCID -> 169275 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10910 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRAWLEY WELL #: 2 RRCID -> 169705 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10846 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 2 RRCID -> 170050 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10730 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	232	2	1	9	Y	1	3	1			2
03	465	N	245	-0-	-220	-0-	243	2	2	9	Y	2	3	1			1
04	300	N	226	-0-	-74	-0-	223	2	3	9	Y	3	3	1			1
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	254	2	2	9	Y	2	2	1			1
06	240	N	85	-0-	-155	-0-	84	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	248	N	114	-0-	-134	-0-	113	2	1	9	Y	1	1	1			1

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170052 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10640 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1386	2	13	9	Y	12	13	1			11
03	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1519	2	20	9	Y	18	20	1			9
04	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1430	2	18	9	Y	16	16	1			9
05	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2311	2	15	9	Y	14	16	1			7
06	1500	N	1484	-0-	-16	-0-	1464	2	20	9	Y	18	14	1			11
07	1488	N	1319	-0-	-169	-0-	1305	2	14	9	Y	13	15	1			9

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170234 COMPL. DATE 08/06/1998 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10804 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	878	2	10	9	Y	9	9	1			8
03	1023	N	974	-0-	-49	-0-	962	2	12	9	Y	11	13	1			6
04	990	N	957	-0-	-33	-0-	946	2	11	9	Y	10	10	1			6
05	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1675	2	11	9	Y	10	11	1			5
06	981	N	981	-0-	-0-	-0-	968	2	13	9	Y	12	10	1			7
*07	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	995	2	10	9	Y	9	10	1			6

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
02	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	94	1	1528	2	Y	-0-					-0-
03	1891	N	1883	-0-	-8	-0-	96	1	1787	2	Y	-0-					-0-
04	1740	N	1473	-0-	-267	-0-	75	1	1398	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3534	-0-	434	434	189	1	3345	2	Y	-0-					-0-
06	2009	N	1575	-0-	-434	-0-	82	1	1493	2	Y	-0-					-0-
*07	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	72	1	1480	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
02	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1465	2	15	9	Y	14	14	1			12
03	1581	N	1526	-0-	-55	-0-	1506	2	20	9	Y	18	21	1			9
04	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1503	2	18	9	Y	16	16	1			9
05	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	2885	2	20	9	Y	18	18	1			9
06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1548	2	21	9	Y	19	16	1			12
07	1581	N	1466	-0-	-115	-0-	1451	2	15	9	Y	14	16	1			10

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1426	N	1223	-0-	-203	-0-	153	1	1070	2	Y	-0-					-0-
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	111	1	793	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3137	-0-	37	37	369	1	2768	2	Y	-0-					-0-
06	1310	N	1273	-0-	-37	-0-	157	1	1116	2	Y	-0-					-0-
*07	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	153	1	1097	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
02	T. A.		32	-0-	32	32	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		4	-0-	4	36	4	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	36					Y	-0-					-0-
05	36	X	-0-	-0-	-36	-0-					Y	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171126 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 11112 PERF.10838 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	295	2	6	9	Y	5	5	1			4
03	465	N	159	-0-	-306	-0-	159	2			Y	-0-	3	1			1
04	450	N	196	-0-	-254	-0-	194	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	621	2	4	9	Y	4	3	1			2
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	245	2	3	9	Y	3	3	1			2
*07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	276	2	3	9	Y	3	3	1			2

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
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	796	2	10	9	Y	9	8	1			7
03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	978	2	12	9	Y	11	12	1			6
04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1021	2	11	9	Y	10	10	1			6
05	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1959	2	13	9	Y	12	12	1			6
06	960	N	923	-0-	-37	-0-	911	2	12	9	Y	11	10	1			7
07	1054	N	1000	-0-	-54	-0-	990	2	10	9	Y	9	10	1			6

GLADEWATER GU 19 WELL #: 6 RRCID -> 171369 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10874 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	63	1	1024	2	Y	26	21	1			13
							29	9									
03	1426	N	980	-0-	-446	-0-	48	1	902	2	Y	27	30	1			10
							30	9									
04	1380	N	1180	-0-	-200	-0-	59	1	1093	2	Y	25	31	1			4
							28	9									
05	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	136	1	2405	2	Y	29	22	1			11
							32	9									
06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	58	1	1053	2	Y	26	22	1			15
							29	9									
*07	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	56	1	1148	2	Y	24	23	1			16
							26	9									

DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 171386 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10919 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	155	N	85	-0-	-70	-0-	83	2	2	9	Y	2	1	1			1
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	96	2	2	9	Y	2	1	1			1
*07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	116	2	1	9	Y	1	1	1			1

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
ADKINS, R A GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172009 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10842 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	258	2	2	9	Y	2	4	1			3
03	589	N	249	-0-	-340	-0-	247	2	2	9	Y	2	4	1			1
04	420	N	216	-0-	-204	-0-	213	2	3	9	Y	3	3	1			1
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	480	2	4	9	Y	4	3	1			2
06	240	N	204	-0-	-36	-0-	202	2	2	9	Y	2	2	1			2
*07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	225	2	1	9	Y	1	2	1			1

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172010 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10822 - 10933

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 172013 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10808 - 10938

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173110 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10697 - 10804

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 173188 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10760 - 10926

02	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	103	1	1671	2	Y	43	35	1			22
							47	9									
03	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	98	1	1817	2	Y	45	50	1			17
							50	9									
04	1890	N	1855	-0-	-35	-0-	92	1	1717	2	Y	42	52	1			7
							46	9									
05	3002	N	3002	-0-	-0-	-0-	158	1	2791	2	Y	48	36	1			19
							53	9									
06	1890	N	1519	-0-	-371	-0-	77	1	1394	2	Y	44	37	1			26
							48	9									
07	1922	N	1486	-0-	-436	-0-	67	1	1376	2	Y	39	38	1			27
							43	9									

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174305 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10695 - 10802

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 3 RRCID -> 174307 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10833 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILLER, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 175989 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10803 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1728	2	21	9	Y	19	18	1			16
03	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1774	2	21	9	Y	19	24	1			11
04	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1682	2	20	9	Y	18	19	1			10
05	3100	N	3252	-0-	152	152	3230	2	22	9	Y	20	20	1			10
06	1909	N	1757	-0-	-152	-0-	1734	2	23	9	Y	21	18	1			13
*07	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1717	2	18	9	Y	16	18	1			11

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
02	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	102	1	1647	2	Y	-0-					-0-
03	1643	N	1469	-0-	-174	-0-	75	1	1394	2	Y	-0-					-0-
04	2010	N	1607	-0-	-403	-0-	82	1	1525	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3418	-0-	318	318	183	1	3235	2	Y	-0-					-0-
06	1990	N	1672	-0-	-318	-0-	88	1	1584	2	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1623	-0-	-51	-0-	76	1	1547	2	Y	-0-					-0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175994 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10908 - 11038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	648	2	9	9	Y	8	8	1			7
03	961	N	698	-0-	-263	-0-	691	2	7	9	Y	6	9	1			4
04	840	N	234	-0-	-606	-0-	226	2	8	9	Y	7	7	1			4
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	960	2	3	9	Y	3	4	1			3
06	690	N	518	-0-	-172	-0-	511	2	7	9	Y	6	5	1			4
*07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	511	2	4	9	Y	4	5	1			3

BARRETT, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 176533 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10732 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 176670 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10635 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1240	2	11	9	Y	10	11	1			10
03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1290	2	17	9	Y	15	17	1			8
04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	984	2	14	9	Y	13	14	1			7
05	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2199	2	14	9	Y	13	13	1			7
06	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1158	2	15	9	Y	14	12	1			9
*07	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1101	2	12	9	Y	11	12	1			8

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 6 RRCID -> 176970 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10862 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 9 WELL #: 4 RRCID -> 177072 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10986 - 11085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	45	1	728	2	Y	-0-					-0-
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	52	1	973	2	Y	-0-					-0-
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	54	1	1007	2	Y	-0-					-0-
05	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	112	1	1982	2	Y	-0-					-0-
06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	54	1	979	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	955	-0-	-130	-0-	44	1	911	2	Y	-0-					-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 177738 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10636 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	69	2	2	9	Y	2	1	1			1
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	136	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	29	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					-0-

VICTORY, S.P. GU WELL #: 4 RRCID -> 177743 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10824 - 10921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	14	-0-	-48	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 15 WELL #: 10 RRCID -> 177744 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 11029 PERF.10795 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3095	X	2850	-0-	-245	-0-	163 42	1 9	2645	2	Y	38	31	1			19
03	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	168 44	1 9	3129	2	Y	40	44	1			15
04	3240	X	2919	-0-	-321	-0-	147 43	1 9	2729	2	Y	39	47	1			7
05	3348	X	1690	-0-	-1658	-0-	90 17	1 9	1583	2	Y	15	16	1			6
06	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
07	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1767	N	1324	-0-	-443	-0-	166	1	1158	2	Y	-0-					-0-
04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	159	1	1138	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3309	-0-	209	209	390	1	2919	2	Y	-0-					-0-
06	1945	N	1736	-0-	-209	-0-	214	1	1522	2	Y	-0-					-0-
*07	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	195	1	1396	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
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	119	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	141	2	2	9	Y	2	2	1			1
04	150	N	131	-0-	-19	-0-	129	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	150	N	103	-0-	-47	-0-	101	2	2	9	Y	2	1	1			1
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	104	2	1	9	Y	1	1	1			1

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	773	2	6	9	Y	5	5	1			4
03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	861	2	13	9	Y	12	11	1			5
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	733	2	10	9	Y	9	9	1			5
05	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1761	2	12	9	Y	11	10	1			6
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	755	2	10	9	Y	9	9	1			6
07	558	N	552	-0-	-6	-0-	544	2	8	9	Y	7	8	1			5

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
02	2072	X	1901	-0-	-171	-0-	1878	2	23	9	Y	21	20	1			17
03	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	2218	2	26	9	Y	24	28	1			13
04	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2408	2	26	9	Y	24	24	1			13
05	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4070	2	30	9	Y	27	27	1			13
06	2160	X	1834	-0-	-326	-0-	1811	2	23	9	Y	21	21	1			13
07	2511	X	1934	-0-	-577	-0-	1914	2	20	9	Y	18	19	1			12

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	73	30	1			64
03	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	119	1	827	2	Y	73	129	1			8
							80	9									
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	112	1	807	2	Y	42	26	1			24
							46	9									
05	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	148	1	1109	2	Y	27	46	1			5
							30	9									
06	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	130	1	924	2	Y	50	43	1			12
							55	9									
*07	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	129	1	926	2	Y	44	46	1			10
							48	9									

BARRETT, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 180099 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10669 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1593	2	22	9	Y	20	18	1			16
03	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2145	2	24	9	Y	22	25	1			13
04	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2185	2	24	9	Y	22	23	1			12
05	3100	N	4398	-0-	1298	1298	4366	2	32	9	Y	29	27	1			14
06	3000	N	2246	-0-	-754	544	2217	2	29	9	Y	26	24	1			16
*07	2285	N	1741	-0-	-544	-0-	1718	2	23	9	Y	21	23	1			14

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 180234 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 11151 PERF.10892 - 11025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4220	X	2507	-0-	-1713	-0-	2473	2	34	9	Y	31	34	1			29
03	4061	X	3317	-0-	-744	-0-	3284	2	33	9	Y	30	39	1			20
04	3930	X	3078	-0-	-852	-0-	3041	2	37	9	Y	34	35	1			19
05	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	5477	2	36	9	Y	33	35	1			17
06	3540	X	2821	-0-	-719	-0-	2784	2	37	9	Y	34	30	1			21
07	3317	X	2770	-0-	-547	-0-	2741	2	29	9	Y	26	29	1			18

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 180909 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10745 - 10841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	32	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
*07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 16 WELL #: 12 RRCID -> 181075 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 11041 PERF.10795 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181220 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11110 - 11237

02	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1425	2	15	9	Y	14	13	1			12
03	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1498	2	19	9	Y	17	20	1			9
04	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1496	2	18	9	Y	16	16	1			9
05	3100	N	4042	-0-	942	942	4014	2	28	9	Y	25	21	1			13
06	2552	N	1610	-0-	-942	-0-	1589	2	21	9	Y	19	20	1			12
*07	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1600	2	17	9	Y	15	17	1			10

PHILLIP "E" GU WELL #: 5 RRCID -> 181291 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10870 - 10965

02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	61	1	989	2	Y	-0-					-0-
03	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	68	1	1272	2	Y	-0-					-0-
04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	53	1	987	2	Y	-0-					-0-
05	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	119	1	2110	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	864	-0-	-6	-0-	45	1	819	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	821	-0-	-78	-0-	38	1	783	2	Y	-0-					-0-

MACKEY, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 181784 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10643 - 10746

02	972	N	972	-0-	-0-	-0-	961	2	11	9	Y	10	10	1			9
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1047	2	12	9	Y	11	14	1			6
04	930	N	921	-0-	-9	-0-	909	2	12	9	Y	11	11	1			6
05	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1801	2	12	9	Y	11	11	1			6
06	930	N	928	-0-	-2	-0-	916	2	12	9	Y	11	10	1			7
07	961	N	893	-0-	-68	-0-	883	2	10	9	Y	9	10	1			6

BARRETT, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 181997 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10855 - 10949

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEY, HOBART WELL #: 1 RRCID -> 182990 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 10933 PERF.10661 - 10822

02	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1093	2	8	9	Y	7	8	1			7
03	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1184	2	18	9	Y	16	16	1			7
04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1111	2	14	9	Y	13	13	1			7
05	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1449	2	10	9	Y	9	11	1			5
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	779	2	10	9	Y	9	8	1			6
07	806	N	785	-0-	-21	-0-	777	2	8	9	Y	7	8	1			5

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 4 RRCID -> 183170 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10886 - 10984

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
HAMPTON, HOWARD WELL #: 3 RRCID -> 183864 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11036 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	616	2	10	9	Y	9	8	1			7
03	651	N	616	-0-	-35	-0-	609	2	7	9	Y	6	9	1			4
04	630	N	551	-0-	-79	-0-	544	2	7	9	Y	6	6	1			4
05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1120	2	8	9	Y	7	7	1			4
06	600	N	478	-0-	-122	-0-	471	2	7	9	Y	6	6	1			4
*07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	744	2	4	9	Y	4	5	1			3

FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184474 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 11128 PERF.10853 - 11014

02	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1739	2	20	9	Y	18	16	1			14
03	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1916	2	25	9	Y	23	25	1			12
04	1680	N	1405	-0-	-275	-0-	1384	2	21	9	Y	19	20	1			11
05	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2456	2	14	9	Y	13	16	1			8
06	1890	N	1623	-0-	-267	-0-	1602	2	21	9	Y	19	15	1			12
*07	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1445	2	17	9	Y	15	17	1			10

WILLIS, F.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184723 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10852 - 10988

02	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1254	2	12	9	Y	11	11	1			10
03	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1517	2	20	9	Y	18	19	1			9
04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1353	2	19	9	Y	17	16	1	1	8	9
05	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2648	2	17	9	Y	15	16	1			8
06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1378	2	21	9	Y	19	15	1	2	8	10
07	1426	N	1417	-0-	-9	-0-	1402	2	15	9	Y	14	15	1			9

PHILLIPS "E" GU WELL #: 6 RRCID -> 185163 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 11066 PERF.10868 - 10972

02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	32	1	515	2	Y	2	17	1			13
							2	9									
03	744	N	656	-0-	-88	-0-	32	1	605	2	Y	17	27	1			3
							19	9									
04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	68	1	1265	2	Y	21					24
							23	9									
05	3100	N	3196	-0-	96	96	171	1	3021	2	Y	4	21	1			7
							4	9									
06	1445	N	1349	-0-	-96	-0-	68	1	1234	2	Y	43	25	1			25
							47	9									
*07	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	80	1	1629	2	Y	1					26
							1	9									

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 11 RRCID -> 185622 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 11021 PERF.10762 - 10898

02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	32	1	521	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	326	-0-	-356	-0-	17	1	309	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	353	-0-	-157	-0-	18	1	335	2	Y	-0-					-0-
05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	41	1	732	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	24	1	426	2	Y	-0-					-0-
*07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	26	1	537	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

GLADEWATER GU 19 WELL #: 8 RRCID -> 185627 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 11133 PERF.10854 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	58	1	942	2	Y	15	11	1			8
							17	9									
03	1395	N	1201	-0-	-194	-0-	61	1	1129	2	Y	10	14	1			4
							11	9									
04	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	70	1	1301	2	Y	19	20	1			3
							21	9									
05	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	146	1	2575	2	Y	20	15	1			8
							22	9									
06	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	84	1	1521	2	Y	16	14	1	1	8	9
							18	9									
*07	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	127	1	2594	2	Y	23	16	1			16
							25	9									

GLADEWATER GU 9 WELL #: 5 RRCID -> 185745 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10987 - 11082

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MACKEY, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 185969 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10624 - 10736

02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	127	2	2	9	Y	2	1	1			1
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					1
06	120	N	31	-0-	-89	-0-	31	2			Y	-0-	1	5			-0-
*07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 13 RRCID -> 186663 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10795 - 10878

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	146	1	1019	2	Y	-0-					-0-
04	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	148	1	1059	2	Y	-0-					-0-
05	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	235	1	1759	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	810	-0-	-330	-0-	100	1	710	2	Y	-0-					-0-
*07	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	203	1	1456	2	Y	-0-					-0-

BRAWLEY WELL #: 3 RRCID -> 186967 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10952 - 10825

02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	917	2	10	9	Y	9	9	1			8
03	1116	N	931	-0-	-185	-0-	919	2	12	9	Y	11	13	1			6
04	990	N	862	-0-	-128	-0-	852	2	10	9	Y	9	10	1			5
05	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1759	2	13	9	Y	12	11	1			6
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	909	2	12	9	Y	11	10	1			7
*07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	918	2	10	9	Y	9	10	1			6

GLADEWATER GU 16 WELL #: 14 RRCID -> 188677 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10964 PERF.10827 - 10694

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	775	N	766	-0-	-9	-0-	96	1	670	2	Y	-0-					-0-
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	101	1	726	2	Y	-0-					-0-
05	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	197	1	1476	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	533	-0-	-217	-0-	66	1	467	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	630	-0-	-207	-0-	77	1	553	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 189559 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10876 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	60	-0-	-126	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	2	Y	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	Y	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	52	-0-	-72	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					-0-

EDWARDS, J.K. WELL #: 4 RRCID -> 190362 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10781 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1925	2	12	9	Y	11	15	1			13
03	2263	N	2255	-0-	-8	-0-	2224	2	31	9	Y	28	28	1			13
04	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1865	2	26	9	Y	24	24	1			13
05	3100	N	3424	-0-	324	324	3402	2	22	9	Y	20	22	1			11
06	2190	N	1354	-0-	-836	-0-	1336	2	18	9	Y	16	17	1			10
07	1953	N	1748	-0-	-205	-0-	1734	2	14	9	Y	13	14	1			9

CHILDRESS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 191084 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10677 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	806	2	9	9	Y	8	8	1			7
03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	968	2	12	9	Y	11	12	1			6
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	886	2	11	9	Y	10	10	1			6
05	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1715	2	11	9	Y	10	11	1			5
06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1024	2	14	9	Y	13	10	1			8
*07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	931	2	11	9	Y	10	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	11	1			21
03	1922	N	865	-0-	-1057	-0-	105	1	732	2	Y	25	43	1			3
							28	9									
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	123	1	883	2	Y	14	9	1			8
							15	9									
05	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	328	1	2456	2	Y	10	16	1			2
							11	9									
06	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	165	1	1173	2	Y	17	15	1			4
							19	9									
*07	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	173	1	1240	2	Y	14	15	1			3
							15	9									

GLADEWATER GU 16 WELL #: 15 RRCID -> 193399 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10719 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1953	N	1107	-0-	-846	-0-	139	1	968	2	Y	-0-					-0-
04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	154	1	1105	2	Y	-0-					-0-
05	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	306	1	2295	2	Y	-0-					-0-
06	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	149	1	1059	2	Y	-0-					-0-
07	1302	N	950	-0-	-352	-0-	116	1	834	2	Y	-0-					-0-

BUFFCO-BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194356 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10807 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1493	2	20	9	Y	18	16	1			14
03	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1742	2	21	9	Y	19	22	1			11
04	1500	N	1475	-0-	-25	-0-	1455	2	20	9	Y	18	19	1			10
05	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1857	2	11	9	Y	10	14	1			6
06	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1657	2	21	9	Y	19	13	1			12
*07	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1626	2	18	9	Y	16	17	1			11

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LESTER, J.W. GU WELL #: 2 RRCID -> 194358 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10780 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	587	2	10	9	Y	9	9	1			8
03	1023	N	663	-0-	-360	-0-	657	2	6	9	Y	5	9	1			4
04	930	N	480	-0-	-450	-0-	472	2	8	9	Y	7	7	1			4
05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1210	2	8	9	Y	7	7	1			4
06	630	N	616	-0-	-14	-0-	607	2	9	9	Y	8	7	1			5
*07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	615	2	6	9	Y	5	6	1			4

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194745 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10880 - 11019

02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1420	2	15	9	Y	14	14	1			12
03	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1646	2	21	9	Y	19	21	1			10
04	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1444	2	19	9	Y	17	18	1			9
05	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2536	2	17	9	Y	15	16	1			8
06	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1240	2	17	9	Y	15	14	1			9
*07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1272	2	13	9	Y	12	13	1			8

GLADEWATER GU 17 WELL #: 7 RRCID -> 195610 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10632 - 10744

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	127	1	887	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	125	1	895	2	Y	-0-					-0-
05	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	277	1	2074	2	Y	-0-					-0-
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	130	1	925	2	Y	-0-					-0-
*07	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	134	1	957	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 17 WELL #: 10 RRCID -> 196568 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10722 - 10826

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1612	N	1458	-0-	-154	-0-	183	1	1275	2	Y	-0-					-0-
04	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	193	1	1382	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3279	-0-	179	179	386	1	2893	2	Y	-0-					-0-
06	1721	N	1542	-0-	-179	-0-	190	1	1352	2	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1563	-0-	-49	-0-	192	1	1371	2	Y	-0-					-0-

WILSON, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 197068 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10669 - 10801

02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	973	2	7	9	Y	6	7	1			6
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	747	2	12	9	Y	11	12	1			5
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	729	2	8	9	Y	7	8	1			4
05	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1569	2	11	9	Y	10	9	1			5
06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1060	2	14	9	Y	13	10	1			8
*07	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1052	2	11	9	Y	10	11	1			7

GLADEWATER GU 17 WELL #: 8 RRCID -> 197070 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10680 - 10828

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1178	N	956	-0-	-222	-0-	120	1	836	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	125	1	895	2	Y	-0-					-0-
05	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	265	1	1985	2	Y	-0-					-0-
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	121	1	858	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	127	1	907	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 17 WELL #: 9 RRCID -> 197075 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10747 - 10876

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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SHOULTZ, E. C. WELL #: 2 RRCID -> 197981 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10660 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1776	2	19	9	Y	17	17	1			15
03	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	1994	2	25	9	Y	23	26	1			12
04	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1847	2	22	9	Y	20	21	1			11
05	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2641	2	18	9	Y	16	19	1			8
06	1770	N	1753	-0-	-17	-0-	1730	2	23	9	Y	21	16	1			13
*07	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2033	2	18	9	Y	16	18	1			11

LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198569 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10640 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1190	2	14	9	Y	13	11	1			10
03	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1515	2	19	9	Y	17	18	1			9
04	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1162	2	18	9	Y	16	16	1			9
05	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2254	2	13	9	Y	12	14	1			7
06	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1165	2	17	9	Y	15	12	1	1	8	9
*07	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1232	2	12	9	Y	11	12	1			8

GLADEWATER GU 17 WELL #: 14 RRCID -> 198903 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10750 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	98	43	1			85
03	1178	N	778	-0-	-400	-0-	84	1	586	2	Y	98	172	1			11
							108	9									
04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	102	1	734	2	Y	56	34	1			33
							62	9									
05	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	219	1	1644	2	Y	36	62	1			7
							40	9									
06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	107	1	760	2	Y	67	58	1			16
							74	9									
07	930	N	889	-0-	-41	-0-	101	1	723	2	Y	59	62	1			13
							65	9									

GLADEWATER GU 19 WELL #: 10 RRCID -> 199060 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10859 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 17 WELL #: 12 RRCID -> 200754 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10593 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1426	N	1096	-0-	-330	-0-	137	1	959	2	Y	-0-					-0-
04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	149	1	1067	2	Y	-0-					-0-
05	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	290	1	2171	2	Y	-0-					-0-
06	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	150	1	1063	2	Y	-0-					-0-
07	1271	N	1189	-0-	-82	-0-	146	1	1043	2	Y	-0-					-0-

TUTTLE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 200849 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10505 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	888	2	15	9	Y	14	14	1			13
03	1302	N	1094	-0-	-208	-0-	1086	2	8	9	Y	7	13	1			7
04	1260	N	718	-0-	-542	-0-	706	2	12	9	Y	11	12	1			6
05	992	N	622	-0-	-370	-0-	620	2	2	9	Y	2	6	1			2
06	1050	N	666	-0-	-384	-0-	657	2	9	9	Y	8	5	1			5
*07	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1138	2	7	9	Y	6	7	1			4

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 200981 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10640 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1379	2	14	9	Y	13	13	1			11
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1484	2	20	9	Y	18	20	1			9
04	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1376	2	18	9	Y	16	16	1			9
05	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2665	2	17	9	Y	15	16	1			8
06	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1383	2	19	9	Y	17	15	1			10
*07	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1410	2	15	9	Y	14	15	1			9

GLADEWATER GU 17 WELL #: 11 RRCID -> 201574 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10949 PERF.10652 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	2015	N	1421	-0-	-594	-0-	178	1	1243	2	Y	-0-					-0-
04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	178	1	1277	2	Y	-0-					-0-
05	3099	N	3099	-0-	-0-	-0-	365	1	2734	2	Y	-0-					-0-
06	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	182	1	1296	2	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1483	-0-	-36	-0-	182	1	1301	2	Y	-0-					-0-

LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202094 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 10937 PERF.10634 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	811	2	10	9	Y	9	8	1			7
03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	916	2	12	9	Y	11	12	1			6
04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	882	2	10	9	Y	9	10	1			5
05	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1700	2	12	9	Y	11	11	1			5
06	900	N	840	-0-	-60	-0-	828	2	12	9	Y	11	9	1	1	8	6
07	930	N	784	-0-	-146	-0-	775	2	9	9	Y	8	9	1			5

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 7 RRCID -> 202246 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10930 - 11023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	78	1	1267	2	Y	-0-					-0-
03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	74	1	1384	2	Y	-0-					-0-
04	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	77	1	1437	2	Y	-0-					-0-
05	3080	N	3080	-0-	-0-	-0-	165	1	2915	2	Y	-0-					-0-
06	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	77	1	1388	2	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1478	-0-	-72	-0-	69	1	1409	2	Y	-0-					-0-

DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 202252 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 11056 PERF.10740 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1495	2	20	9	Y	18	17	1			15
03	1829	N	1663	-0-	-166	-0-	1644	2	19	9	Y	17	22	1			10
04	1770	N	1553	-0-	-217	-0-	1534	2	19	9	Y	17	18	1			9
05	3100	N	3236	-0-	136	136	3214	2	22	9	Y	20	19	1			10
06	1769	N	1633	-0-	-136	-0-	1611	2	22	9	Y	20	18	1			12
*07	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1700	2	17	9	Y	15	17	1			10

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202844 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10735 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 8 RRCID -> 203931 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 10242 PERF.10906 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2142	N	1204	-0-	-938	-0-	70	1	1134	2	Y	-0-					-0-
03	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	70	1	1302	2	Y	-0-					-0-
04	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	81	1	1506	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3399	-0-	299	299	182	1	3217	2	Y	-0-					-0-
06	2078	N	1779	-0-	-299	-0-	93	1	1686	2	Y	-0-					-0-
*07	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	88	1	1806	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 203932 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 11186 PERF.10906 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	96	1	1553	2	Y	52	64	1			48
							57	9									
03	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	92	1	1707	2	Y	93	116	1			25
							102	9									
04	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	88	1	1628	2	Y	69	52	1			42
							76	9									
05	3100	N	3692	-0-	592	592	195	1	3442	2	Y	50	65	1			27
							55	9									
06	1740	N	1128	-0-	-612	-0-	54	1	984	2	Y	82	64	1			45
							90	9									
07	1798	N	425	-0-	-1373	-0-	18	1	364	2	Y	39	37	1			47
							43	9									

ORYX-AKIN WELL #: 3 RRCID -> 203947 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10606 - 10797

02	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1559	2	18	9	Y	16	15	1			13
03	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1692	2	21	9	Y	19	22	1			10
04	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1528	2	20	9	Y	18	18	1			10
05	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	2892	2	19	9	Y	17	18	1			9
06	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1483	2	20	9	Y	18	16	1			11
*07	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1519	2	17	9	Y	15	16	1			10

TUTTLE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 204126 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10588 - 10729

02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1085	2	13	9	Y	12	11	1			9
03	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1448	2	19	9	Y	17	17	1			9
04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1190	2	15	9	Y	14	15	1			8
05	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2015	2	12	9	Y	11	13	1			6
06	1140	N	630	-0-	-510	-0-	621	2	9	9	Y	8	9	1			5
07	1178	N	492	-0-	-686	-0-	485	2	7	9	Y	6	7	1			4

CHILDRESS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 204263 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10707 - 10828

02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	938	2	10	9	Y	9	9	1			8
03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1082	2	14	9	Y	13	14	1			7
04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	992	2	12	9	Y	11	12	1			6
05	899	N	468	-0-	-431	-0-	466	2	2	9	Y	2	7	1			1
06	870	N	410	-0-	-460	-0-	404	2	6	9	Y	5	3	1			3
07	899	N	49	-0-	-850	-0-	45	2	4	9	Y	4	4	1			3

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 5 RRCID -> 204345 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11074 - 11193

02	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	108	1	1748	2	Y	60	48	1			31
							66	9									
03	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	104	1	1942	2	Y	64	71	1			24
							70	9									
04	2070	N	1991	-0-	-79	-0-	98	1	1829	2	Y	58	72	1			10
							64	9									
05	3100	N	3757	-0-	657	657	197	1	3485	2	Y	68	51	1			27
							75	9									
06	2470	N	1813	-0-	-657	-0-	91	1	1655	2	Y	61	52	1			36
							67	9									
07	2046	N	1786	-0-	-260	-0-	80	1	1645	2	Y	55	53	1			38
							61	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 9 WELL #: 6 RRCID -> 204391 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11001 - 11057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	67	1	1091	2	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1005	-0-	-359	-0-	51	1	954	2	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1107	-0-	-123	-0-	56	1	1051	2	Y	-0-					-0-
05	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	122	1	2163	2	Y	-0-					-0-
06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	60	1	1091	2	Y	-0-					-0-
07	1147	N	1135	-0-	-12	-0-	53	1	1082	2	Y	-0-					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204440 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10799 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	80	1	1302	2	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1480	-0-	-8	-0-	75	1	1405	2	Y	-0-					-0-
04	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	74	1	1369	2	Y	-0-					-0-
05	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	160	1	2823	2	Y	-0-					-0-
06	1440	N	1312	-0-	-128	-0-	69	1	1243	2	Y	-0-					-0-
07	1488	N	1332	-0-	-156	-0-	62	1	1270	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 12 RRCID -> 205298 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10789 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	74	1	1191	2	Y	-0-					-0-
03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	73	1	1361	2	Y	-0-					-0-
04	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	72	1	1334	2	Y	-0-					-0-
05	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	145	1	2566	2	Y	-0-					-0-
06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	70	1	1276	2	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1129	-0-	-204	-0-	53	1	1076	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 8 WELL #: 5 RRCID -> 205680 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10844 - 10997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	94	1	1518	2	Y	9	28	1			25
							10	9									
03	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	88	1	1631	2	Y	44	62	1			7
							48	9									
04	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	83	1	1540	2	Y	26					33
							29	9									
05	3100	N	3324	-0-	224	224	178	1	3146	2	Y	-0-	26	1			7
06	1917	N	1693	-0-	-224	-0-	86	1	1549	2	Y	53	29	1			31
							58	9									
07	1674	N	1609	-0-	-65	-0-	75	1	1533	2	Y	1					32
							1	9									

GLADEWATER GU 9 WELL #: 7 RRCID -> 206042 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10862 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	105	1	1706	2	Y	-0-					-0-
03	1922	N	1832	-0-	-90	-0-	93	1	1739	2	Y	-0-					-0-
04	1860	N	1735	-0-	-125	-0-	89	1	1646	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3650	-0-	550	550	195	1	3455	2	Y	-0-					-0-
06	2717	N	2167	-0-	-550	-0-	113	1	2054	2	Y	-0-					-0-
*07	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	127	1	2608	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
02	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1113	2	21	9	Y	19	15	1			13
03	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1310	2	12	9	Y	11	16	1			8
04	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2058	2	15	9	Y	14	14	1			8
05	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2362	2	22	9	Y	20	20	1			8
06	1290	N	1257	-0-	-33	-0-	1242	2	15	9	Y	14	13	1			9
*07	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1902	2	13	9	Y	12	13	1			8

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206194 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10786 - 10941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	70	1	1140	2	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1335	-0-	-122	-0-	68	1	1267	2	Y	-0-					-0-
04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	64	1	1199	2	Y	-0-					-0-
05	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	149	1	2641	2	Y	-0-					-0-
06	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	70	1	1270	2	Y	-0-					-0-
07	1302	N	1221	-0-	-81	-0-	57	1	1164	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
02	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	72	1	1164	2	Y	17	14	1			9
							19	9									
03	1581	N	1439	-0-	-142	-0-	72	1	1347	2	Y	18	20	1			7
							20	9									
04	1470	N	1335	-0-	-135	-0-	67	1	1249	2	Y	17	21	1			3
							19	9									
05	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	151	1	2666	2	Y	20	15	1			8
							22	9									
06	1380	N	1375	-0-	-5	-0-	71	1	1285	2	Y	17	15	1			10
							19	9									
07	1395	N	1285	-0-	-110	-0-	59	1	1208	2	Y	16	15	1			11
							18	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
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	89	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	97	2	1	9	Y	1	1	1			1
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	124	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	84	2	2	9	Y	2	1	1			1
07	124	N	51	-0-	-73	-0-	50	2	1	9	Y	1	1	1			1

GLADEWATER GU 17 WELL #: 13 RRCID -> 206652 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10628 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	94	1	654	2	Y	-0-					-0-
04	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	179	1	1285	2	Y	98	41	1			57
							108	9									
05	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	323	1	2418	2	Y	92	131	1			18
							101	9									
06	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	155	1	1101	2	Y	166	145	1			39
							183	9									
*07	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	160	1	1143	2	Y	150	155	1			34
							165	9									

PETTY, ROBERT H. WELL #: 2 RRCID -> 207205 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10918 - 11038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	944	2	11	9	Y	10	9	1			8
03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1036	2	13	9	Y	12	14	1			6
04	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1353	2	12	9	Y	11	11	1			6
05	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1739	2	14	9	Y	13	13	1			6
06	1020	N	977	-0-	-43	-0-	965	2	12	9	Y	11	10	1			7
07	1085	N	984	-0-	-101	-0-	974	2	10	9	Y	9	10	1			6

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
PHILLIPS "E" GU WELL #: 11 RRCID -> 207210 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10806 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	65	1	1047	2	Y	26	21	1			13
							29	9									
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	56	1	1040	2	Y	27	30	1			10
							30	9									
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	46	1	863	2	Y	19	26	1			3
							21	9									
05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	64	1	1137	2	Y	21	16	1			8
							23	9									
06	810	N	722	-0-	-88	-0-	37	1	663	2	Y	20	16	1			12
							22	9									
07	837	N	513	-0-	-324	-0-	23	1	471	2	Y	17	17	1			12
							19	9									

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 6 RRCID -> 207348 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10891 - 10998

02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	67	1	1088	2	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1166	-0-	-260	-0-	59	1	1107	2	Y	-0-					-0-
04	1290	N	1270	-0-	-20	-0-	65	1	1205	2	Y	-0-					-0-
05	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	143	1	2523	2	Y	-0-					-0-
06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	69	1	1254	2	Y	-0-					-0-
07	1302	N	1294	-0-	-8	-0-	60	1	1234	2	Y	-0-					-0-

PHILLIPS "E" GU WELL #: 8 RRCID -> 207504 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10936 - 11044

02	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	83	1	1338	2	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1389	-0-	-68	-0-	71	1	1318	2	Y	-0-					-0-
04	1410	N	1332	-0-	-78	-0-	68	1	1264	2	Y	-0-					-0-
05	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	146	1	2578	2	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1177	-0-	-173	-0-	62	1	1115	2	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1190	-0-	-174	-0-	55	1	1135	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 9 RRCID -> 208392 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10879 - 10987

02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	78	1	1268	2	Y	43	35	1			22
							47	9									
03	1581	N	1515	-0-	-66	-0-	75	1	1390	2	Y	45	50	1			17
							50	9									
04	1500	N	1436	-0-	-64	-0-	71	1	1319	2	Y	42	52	1			7
							46	9									
05	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	154	1	2713	2	Y	49	37	1			19
							54	9									
06	1470	N	1373	-0-	-97	-0-	69	1	1256	2	Y	44	37	1			26
							48	9									
07	1488	N	1331	-0-	-157	-0-	60	1	1228	2	Y	39	38	1			27
							43	9									

PHILLIPS "E" GU WELL #: 10 RRCID -> 208954 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 11137 PERF.10870 - 10982

02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	90	1	1462	2	Y	17	14	1			9
							19	9									
03	1891	N	1767	-0-	-124	-0-	89	1	1658	2	Y	18	20	1			7
							20	9									
04	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	87	1	1614	2	Y	17	21	1			3
							19	9									
05	3100	N	3417	-0-	317	317	182	1	3213	2	Y	20	15	1			8
							22	9									
06	1944	N	1627	-0-	-317	-0-	84	1	1524	2	Y	17	15	1			10
							19	9									
*07	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	86	1	1753	2	Y	16	15	1			11
							18	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 8 RRCID -> 208955 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10898 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	54	1	879	2	Y	-0-					-0-
03	1178	N	1074	-0-	-104	-0-	55	1	1019	2	Y	-0-					-0-
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	52	1	972	2	Y	-0-					-0-
05	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	107	1	1894	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	940	-0-	-110	-0-	49	1	891	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	820	-0-	-234	-0-	38	1	782	2	Y	-0-					-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209811 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10662 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1891	2	21	9	Y	19	19	1			17
03	2263	N	2129	-0-	-134	-0-	2104	2	25	9	Y	23	27	1			13
04	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2276	2	23	9	Y	21	22	1			12
05	3100	N	4315	-0-	1215	1215	4283	2	32	9	Y	29	27	1			14
06	3000	N	2292	-0-	-708	507	2262	2	30	9	Y	27	24	1			17
*07	3009	N	2502	-0-	-507	-0-	2478	2	24	9	Y	22	24	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	41	1	668	2	Y	4	10	1			10
							4	9									
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	38	1	701	2	Y	19	26	1			3
							21	9									
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	36	1	667	2	Y	11					14
							12	9									
05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	86	1	1528	2	Y	2	12	1			4
							2	9									
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	40	1	715	2	Y	23	13	1			14
							25	9									
07	744	N	714	-0-	-30	-0-	33	1	680	2	Y	1					15
							1	9									

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
02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	79	1	1273	2	Y	-0-					-0-
03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	79	1	1469	2	Y	-0-					-0-
04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	71	1	1313	2	Y	-0-					-0-
05	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	140	1	2471	2	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1285	-0-	-65	-0-	67	1	1218	2	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1293	-0-	-102	-0-	60	1	1233	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
02	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	84	1	1356	2	Y	17	14	1			9
							19	9									
03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	80	1	1493	2	Y	18	20	1			7
							20	9									
04	1440	N	1387	-0-	-53	-0-	70	1	1298	2	Y	17	21	1			3
							19	9									
05	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	159	1	2804	2	Y	20	15	1			8
							22	9									
06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	76	1	1378	2	Y	17	15	1			10
							19	9									
*07	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	109	1	2233	2	Y	16	15	1			11
							18	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
PETTY, ROBERT H. WELL #: 3 RRCID -> 212223 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 11146 PERF.10906 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	X	122	-0-	-46	-0-	121	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	186	X	182	-0-	-4	-0-	180	2	2	9	Y	2	2	1			1
04	167	X	167	-0-	-0-	-0-	165	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	256	X	256	-0-	-0-	-0-	254	2	2	9	Y	2	2	1			1
06	180	X	118	-0-	-62	-0-	117	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	186	X	106	-0-	-80	-0-	105	2	1	9	Y	1	1	1			1

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213462 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10762 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1290	2	11	9	Y	10	11	1			9
03	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1355	2	19	9	Y	17	18	1			8
04	1110	N	1057	-0-	-53	-0-	1042	2	15	9	Y	14	14	1			8
05	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2397	2	15	9	Y	14	14	1			8
06	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1256	2	15	9	Y	14	13	1			9
*07	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1184	2	13	9	Y	12	13	1			8

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213665 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10846 - 10981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	689	2	8	9	Y	7	7	1			6
03	806	N	798	-0-	-8	-0-	788	2	10	9	Y	9	10	1			5
04	780	N	778	-0-	-2	-0-	769	2	9	9	Y	8	8	1			5
05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1342	2	9	9	Y	8	9	1			4
06	780	N	637	-0-	-143	-0-	628	2	9	9	Y	8	7	1			5
07	806	N	792	-0-	-14	-0-	785	2	7	9	Y	6	7	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
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	318	2	6	9	Y	5	4	1			3
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	383	2	4	9	Y	4	5	1			2
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	730	2	6	9	Y	5	4	1	1	8	2
05	3100	N	3455	-0-	355	355	3429	2	26	9	Y	24	15	1			11
06	2150	N	1795	-0-	-355	-0-	1772	2	23	9	Y	21	19	1			13
*07	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1808	2	19	9	Y	17	19	1			11

PETTY, ROBERT H. WELL #: 4 RRCID -> 214801 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11006 - 11134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1375	2	18	9	Y	16	14	1			12
03	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1522	2	19	9	Y	17	20	1			9
04	1440	N	1342	-0-	-98	-0-	1324	2	18	9	Y	16	16	1			9
05	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2538	2	17	9	Y	15	16	1			8
06	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1519	2	20	9	Y	18	15	1			11
*07	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1442	2	17	9	Y	15	16	1			10

WILLIS. F.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215254 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 10982 PERF.10649 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	771	2	10	9	Y	9	8	1			7
03	837	N	829	-0-	-8	-0-	819	2	10	9	Y	9	11	1			5
04	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	997	2	10	9	Y	9	9	1			5
05	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2113	2	15	9	Y	14	12	1			7
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	815	2	10	9	Y	9	10	1			6
*07	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1806	2	9	9	Y	8	9	1			5

LESTER, J.W. GU WELL #: 3 RRCID -> 216863 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10778 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1483	2	11	9	Y	10	12	1			11
03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1572	2	21	9	Y	19	21	1			9
04	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1845	2	19	9	Y	17	17	1			9
05	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	2954	2	22	9	Y	20	20	1			9
06	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1519	2	20	9	Y	18	16	1			11
*07	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1483	2	17	9	Y	15	16	1			10

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216872 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10923 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1227	2	12	9	Y	11	12	1			10
03	1395	N	1337	-0-	-58	-0-	1319	2	18	9	Y	16	18	1			8
04	1200	N	1009	-0-	-191	-0-	994	2	15	9	Y	14	14	1			8
05	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2481	2	15	9	Y	14	14	1			8
06	1290	N	347	-0-	-943	-0-	343	2	4	9	Y	4	9	1			3
*07	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1312	2	3	9	Y	3	4	1			2

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216873 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10931 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1549	2	19	9	Y	17	15	1			13
03	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1686	2	21	9	Y	19	22	1			10
04	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1519	2	20	9	Y	18	18	1			10
05	3100	N	4021	-0-	921	921	3995	2	26	9	Y	24	21	1			13
06	2684	N	1763	-0-	-921	-0-	1740	2	23	9	Y	21	21	1			13
*07	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1549	2	18	9	Y	16	18	1			11

VICTORY, S.P. GU WELL #: 5 RRCID -> 217746 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 11053 PERF.10704 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	73	32	1			64
03	1705	N	1371	-0-	-334	-0-	162	1	1129	2	Y	73	129	1			8
							80	9									
04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	170	1	1219	2	Y	43	26	1			25
							47	9									
05	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	302	1	2263	2	Y	27	47	1			5
							30	9									
06	1320	N	1209	-0-	-111	-0-	142	1	1012	2	Y	50	43	1			12
							55	9									
07	1488	N	1217	-0-	-271	-0-	143	1	1026	2	Y	44	46	1			10
							48	9									

COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220248 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 11167 PERF.10881 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1202	2	13	9	Y	12	12	1			10
03	1302	N	1250	-0-	-52	-0-	1235	2	15	9	Y	14	17	1			7
04	1230	N	1200	-0-	-30	-0-	1186	2	14	9	Y	13	13	1			7
05	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2675	2	19	9	Y	17	15	1			9
06	1200	N	1144	-0-	-56	-0-	1130	2	14	9	Y	13	14	1			8
07	1240	N	1021	-0-	-219	-0-	1009	2	12	9	Y	11	12	1			7

GLADEWATER GU 9 WELL #: 9 RRCID -> 221051 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 11227 PERF.10979 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FENTON, J.D. GU WELL #: 10 RRCID -> 221097 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10954 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	65	1	1050	2	Y	-0-					-0-
03	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	66	1	1233	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1197	-0-	-3	-0-	61	1	1136	2	Y	-0-					-0-
05	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	131	1	2318	2	Y	-0-					-0-
06	1260	N	1217	-0-	-43	-0-	64	1	1153	2	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1047	-0-	-193	-0-	49	1	998	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

FENTON, J.D. GU WELL #: 5 RRCID -> 221099 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 11245 PERF.10984 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	820	N	820	-0-	-0-	-0-	48	1	772	2	Y	-0-					-0-
03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	50	1	931	2	Y	-0-					-0-
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	50	1	936	2	Y	-0-					-0-
05	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	97	1	1710	2	Y	-0-					-0-
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	51	1	927	2	Y	-0-					-0-
*07	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	49	1	1004	2	Y	-0-					-0-

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 9 RRCID -> 221102 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10898 - 11030

02	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	80	1	1292	2	Y	-0-					-0-
03	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	87	1	1613	2	Y	-0-					-0-
04	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	75	1	1397	2	Y	-0-					-0-
05	3013	N	3013	-0-	-0-	-0-	161	1	2852	2	Y	-0-					-0-
06	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	78	1	1421	2	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1483	-0-	-36	-0-	69	1	1414	2	Y	-0-					-0-

BRAWLEY WELL #: 5 RRCID -> 221328 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10856 - 10985

02	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1586	2	20	9	Y	18	17	1			15
03	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1859	2	21	9	Y	19	23	1			11
04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1756	2	22	9	Y	20	20	1			11
05	3100	N	3327	-0-	227	227	3304	2	23	9	Y	21	21	1			11
06	1964	N	1737	-0-	-227	-0-	1715	2	22	9	Y	20	18	1			13
07	1829	N	1747	-0-	-82	-0-	1729	2	18	9	Y	16	18	1			11

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221426 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10896 - 11044

02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1335	2	18	9	Y	16	15	1			13
03	837	N	708	-0-	-129	-0-	701	2	7	9	Y	6	15	1			4
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1078	2	8	9	Y	7	7	1			4
05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1339	2	12	9	Y	11	11	1			4
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	715	2	10	9	Y	9	8	1			5
07	837	N	566	-0-	-271	-0-	557	2	9	9	Y	8	8	1			5

GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 17 RRCID -> 221552 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10637 - 10782

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1705	N	1300	-0-	-405	-0-	163	1	1137	2	Y	-0-					-0-
04	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	165	1	1184	2	Y	-0-					-0-
05	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	350	1	2622	2	Y	-0-					-0-
06	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	163	1	1158	2	Y	-0-					-0-
*07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	173	1	1236	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 6 WELL #: 5 RRCID -> 222074 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10796 - 10942

02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	81	1	1317	2	Y	-0-					-0-
03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	79	1	1469	2	Y	-0-					-0-
04	1560	N	1485	-0-	-75	-0-	76	1	1409	2	Y	-0-					-0-
05	3078	N	3078	-0-	-0-	-0-	165	1	2913	2	Y	-0-					-0-
06	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	85	1	1544	2	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1472	-0-	-78	-0-	69	1	1403	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
VICTORY, S.P. GU WELL #: 6 RRCID -> 222948 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11048 PERF.10756 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	119	53	1	104
03	1147	N	369	-0-	-778	-0-	33	1	227	2	Y	99	192	1	11
							109	9							
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	28	1	198	2	Y	64	38	1	37
							70	9							
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	42	1	317	2	Y	24	56	1	5
							26	9							
06	360	N	194	-0-	-166	-0-	17	1	118	2	Y	54	46	1	13
							59	9							
07	310	N	116	-0-	-194	-0-	12	1	84	2	Y	18	27	1	4
							20	9							

GLADEWATER GU 16 WELL #: 19 RRCID -> 224397 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10760 - 10882

02	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1369	2	12	9	Y	11	15	1	13
03	2139	N	1611	-0-	-528	-0-	1592	2	19	9	Y	17	20	1	10
04	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1592	2	18	9	Y	16	17	1	9
05	3056	N	3056	-0-	-0-	-0-	3034	2	22	9	Y	20	19	1	10
06	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1541	2	20	9	Y	18	17	1	11
07	1674	N	1567	-0-	-107	-0-	1550	2	17	9	Y	15	16	1	10

BUFFCO BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224400 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10812 - 10998

02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	749	2	11	9	Y	10	12	1	10
03	961	N	886	-0-	-75	-0-	879	2	7	9	Y	6	11	1	5
04	930	N	907	-0-	-23	-0-	897	2	10	9	Y	9	9	1	5
05	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2495	2	18	9	Y	16	13	1	8
06	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1080	2	14	9	Y	13	13	1	8
07	930	N	840	-0-	-90	-0-	829	2	11	9	Y	10	11	1	7

BRAWLEY WELL #: 4 RRCID -> 224455 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10799 - 10972

02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	793	2	11	9	Y	10	9	1	8
03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1081	2	13	9	Y	12	13	1	7
04	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1181	2	12	9	Y	11	12	1	6
05	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1740	2	13	9	Y	12	12	1	6
06	1050	N	771	-0-	-279	-0-	761	2	10	9	Y	9	9	1	6
07	1116	N	908	-0-	-208	-0-	900	2	8	9	Y	7	8	1	5

GLADEWATER GU 17 WELL #: 15 RRCID -> 224652 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10752 - 10585

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	2449	N	1817	-0-	-632	-0-	228	1	1589	2	Y	-0-			-0-
04	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	233	1	1673	2	Y	-0-			-0-
05	3100	N	4150	-0-	1050	1050	489	1	3661	2	Y	-0-			-0-
06	2966	N	1916	-0-	-1050	-0-	236	1	1680	2	Y	-0-			-0-
07	1984	N	1889	-0-	-95	-0-	232	1	1657	2	Y	-0-			-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 225224 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10761 - 10925

02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1114	2	14	9	Y	13	11	1	10
03	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1855	2	22	9	Y	20	19	1	11
04	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1847	2	22	9	Y	20	20	1	11
05	3051	N	3051	-0-	-0-	-0-	3030	2	21	9	Y	19	20	1	10
06	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1704	2	22	9	Y	20	17	1	13
*07	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1632	2	18	9	Y	16	18	1	11

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225883 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 11121 PERF.10770 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
*07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

WHITE, FRANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225886 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 11079 PERF.10745 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2604	X	2220	-0-	-384	-0-	2208	2	12	9	Y	11	17	1			15
03	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2949	2	42	9	Y	38	35	1			18
04	2790	X	2687	-0-	-103	-0-	2654	2	33	9	Y	30	31	1			17
05	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	5261	2	35	9	Y	32	32	1			17
06	2790	X	2380	-0-	-410	-0-	2350	2	30	9	Y	27	27	1			17
07	2790	N	2670	-0-	-120	-0-	2645	2	25	9	Y	23	25	1			15

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227358 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10804 - 10965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	59	-0-	-34	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-

BRAWLEY WELL #: 8 RRCID -> 227359 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11112 PERF.10837 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	813	2	9	9	Y	8	8	1			7
03	868	N	848	-0-	-20	-0-	838	2	10	9	Y	9	11	1			5
04	840	N	599	-0-	-241	-0-	589	2	10	9	Y	9	9	1			5
05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1282	2	7	9	Y	6	7	1			4
06	810	N	694	-0-	-116	-0-	685	2	9	9	Y	8	7	1			5
*07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	662	2	7	9	Y	6	7	1			4

BRAWLEY WELL #: 7 RRCID -> 227671 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10944 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1605	2	18	9	Y	16	15	1			13
03	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1831	2	23	9	Y	21	23	1			11
04	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1863	2	22	9	Y	20	20	1			11
05	3100	N	3730	-0-	630	630	3704	2	26	9	Y	24	23	1			12
06	2809	N	2179	-0-	-630	-0-	2150	2	29	9	Y	26	22	1			16
*07	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2285	2	23	9	Y	21	23	1			14

BRAWLEY WELL #: 9 RRCID -> 228345 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10772 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1728	2	12	9	Y	11	14	1			12
03	1922	N	1920	-0-	-2	-0-	1894	2	26	9	Y	24	25	1			11
04	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1534	2	22	9	Y	20	20	1			11
05	3100	N	3409	-0-	309	309	3387	2	22	9	Y	20	20	1			11
06	1905	N	1596	-0-	-309	-0-	1575	2	21	9	Y	19	18	1			12
*07	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1754	2	17	9	Y	15	17	1			10

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 8 WELL #: 6 RRCID -> 228347 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10934 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	119	1	1927	2	Y	10	35	1			31
							11	9									
03	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	114	1	2117	2	Y	58	80	1			9
							64	9									
04	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	107	1	1996	2	Y	34					43
							37	9									
05	3100	N	4300	-0-	1200	1200	230	1	4070	2	Y	-0-	34	1			9
06	3000	N	2198	-0-	-802	398	111	1	2012	2	Y	68	37	1			40
							75	9									
*07	2477	N	2079	-0-	-398	-0-	97	1	1981	2	Y	1					41
							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
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1091	2	14	9	Y	13	12	1			10
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1168	2	14	9	Y	13	16	1			7
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1113	2	13	9	Y	12	12	1			7
05	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2017	2	13	9	Y	12	13	1			6
06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1054	2	14	9	Y	13	11	1			8
07	868	N	836	-0-	-32	-0-	825	2	11	9	Y	10	11	1			7

COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230843 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 11141 PERF.10842 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1285	2	14	9	Y	13	14	1			12
03	1767	N	1649	-0-	-118	-0-	1629	2	20	9	Y	18	20	1			10
04	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1521	2	18	9	Y	16	17	1			9
05	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	2833	2	20	9	Y	18	18	1			9
06	1590	N	1486	-0-	-104	-0-	1466	2	20	9	Y	18	16	1			11
07	1581	N	1413	-0-	-168	-0-	1399	2	14	9	Y	13	15	1			9

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 8 RRCID -> 231940 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 11197 PERF.10965 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	100	1	1624	2	Y	26	21	1			13
							29	9									
03	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	95	1	1762	2	Y	27	30	1			10
							30	9									
04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	89	1	1662	2	Y	25	31	1			4
							28	9									
05	3100	N	3666	-0-	566	566	195	1	3439	2	Y	29	22	1			11
							32	9									
06	2281	N	1715	-0-	-566	-0-	88	1	1598	2	Y	26	22	1			15
							29	9									
07	1829	N	1780	-0-	-49	-0-	82	1	1672	2	Y	24	23	1			16
							26	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
02	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1692	2	18	9	Y	16	18	1			16
03	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1865	2	21	9	Y	19	24	1			11
04	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1730	2	22	9	Y	20	20	1			11
05	3100	N	3545	-0-	445	445	3522	2	23	9	Y	21	21	1			11
06	2478	N	2033	-0-	-445	-0-	2007	2	26	9	Y	24	20	1			15
*07	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2450	2	21	9	Y	19	21	1			13

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
02	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1767	2	21	9	Y	19	18	1			15
03	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1829	2	23	9	Y	21	25	1			11
04	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1850	2	22	9	Y	20	20	1			11
05	3100	N	3363	-0-	263	263	3340	2	23	9	Y	21	21	1			11
06	2095	N	1832	-0-	-263	-0-	1809	2	23	9	Y	21	19	1			13
*07	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1811	2	20	9	Y	18	19	1			12

BRAWLEY WELL #: 11 RRCID -> 231944 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10826 - 10912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	675	2	8	9	Y	7	7	1			6
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	855	2	10	9	Y	9	10	1			5
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	881	2	10	9	Y	9	9	1			5
05	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2080	2	15	9	Y	14	12	1			7
06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1275	2	15	9	Y	14	12	1			9
*07	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1344	2	13	9	Y	12	13	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
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	735	2	4	9	Y	4	5	1			5
03	620	N	502	-0-	-118	-0-	494	2	8	9	Y	7	9	1			3
04	570	N	277	-0-	-293	-0-	271	2	6	9	Y	5	5	1			3
05	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2252	2	14	9	Y	13	9	1			7
06	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1144	2	15	9	Y	14	12	1			9
*07	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1152	2	11	9	Y	10	12	1			7

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
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	921	2	10	9	Y	9	9	1			8
03	992	N	905	-0-	-87	-0-	894	2	11	9	Y	10	13	1			5
04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	982	2	11	9	Y	10	10	1			5
05	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1672	2	12	9	Y	11	11	1			5
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	875	2	12	9	Y	11	9	1			7
*07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1063	2	9	9	Y	8	9	1			6

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
02	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1972	2	24	9	Y	22	19	1			17
03	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2148	2	26	9	Y	24	28	1			13
04	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1944	2	24	9	Y	22	23	1			12
05	3100	N	3349	-0-	249	249	3326	2	23	9	Y	21	22	1			11
06	2022	N	1773	-0-	-249	-0-	1750	2	23	9	Y	21	19	1			13
07	1364	N	1169	-0-	-195	-0-	1151	2	18	9	Y	16	18	1			11

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
02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1442	2	10	9	Y	9	14	1			12
03	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2713	2	34	9	Y	31	27	1			16
04	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2680	2	32	9	Y	29	29	1			16
05	3100	N	4925	-0-	1825	1825	4891	2	34	9	Y	31	31	1			16
06	3000	N	2268	-0-	-732	1093	2238	2	30	9	Y	27	26	1			17
*07	3100	N	2490	-0-	-610	483	2467	2	23	9	Y	21	24	1			14

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
02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1207	2	12	9	Y	11	11	1			9
03	1147	N	996	-0-	-151	-0-	982	2	14	9	Y	13	16	1			6
04	1140	N	913	-0-	-227	-0-	902	2	11	9	Y	10	10	1			6
05	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1912	2	12	9	Y	11	11	1			6
06	960	N	815	-0-	-145	-0-	804	2	11	9	Y	10	10	1			6
07	930	N	709	-0-	-221	-0-	701	2	8	9	Y	7	8	1			5

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
02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1533	2	18	9	Y	16	15	1			13
03	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1671	2	21	9	Y	19	22	1			10
04	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1576	2	20	9	Y	18	18	1			10
05	3052	N	3052	-0-	-0-	-0-	3031	2	21	9	Y	19	19	1			10
06	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1561	2	21	9	Y	19	17	1			12
*07	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1692	2	15	9	Y	14	16	1			10

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232888 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10836 - 10974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-	5	1			4
03	1116	N	1074	-0-	-42	-0-	1063	2	11	9	Y	10	8	1			6
04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	898	2	12	9	Y	11	11	1			6
05	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2674	2	19	9	Y	17	14	1			9
06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1325	2	18	9	Y	16	15	1			10
*07	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1336	2	14	9	Y	13	14	1			9

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232894 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10728 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	881	N	881	-0-	-0-	-0-	873	2	8	9	Y	7	8	1			7
03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1473	2	19	9	Y	17	15	1			9
04	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1178	2	17	9	Y	15	16	1			8
05	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2251	2	14	9	Y	13	14	1			7
06	1290	N	1141	-0-	-149	-0-	1127	2	14	9	Y	13	12	1			8
07	1240	N	1017	-0-	-223	-0-	1005	2	12	9	Y	11	12	1			7

EDWARDS, J.K. WELL #: 5 RRCID -> 232896 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10787 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2363	2	30	9	Y	27	26	1			23
03	2914	N	2675	-0-	-239	-0-	2645	2	30	9	Y	27	34	1			16
04	2760	N	1808	-0-	-952	-0-	1778	2	30	9	Y	27	28	1			15
05	3100	N	4064	-0-	964	964	4041	2	23	9	Y	21	23	1			13
06	3000	N	2277	-0-	-723	241	2247	2	30	9	Y	27	23	1			17
*07	2540	N	2299	-0-	-241	-0-	2275	2	24	9	Y	22	24	1			15

PHILLIPS "E" GU WELL #: 13 RRCID -> 233058 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10781 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	67	1	1081	2	Y	26	21	1			13
							29	9									
03	1612	N	1184	-0-	-428	-0-	59	1	1095	2	Y	27	30	1			10
							30	9									
04	1470	N	1373	-0-	-97	-0-	69	1	1276	2	Y	25	31	1			4
							28	9									
05	3042	N	3042	-0-	-0-	-0-	161	1	2849	2	Y	29	22	1			11
							32	9									
06	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	71	1	1288	2	Y	26	22	1			15
							29	9									
07	1426	N	1276	-0-	-150	-0-	58	1	1192	2	Y	24	23	1			16
							26	9									

LESTER, J.W. GU WELL #: 4 RRCID -> 233712 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10693 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	761	2	9	9	Y	8	11	1			10
03	1085	N	839	-0-	-246	-0-	832	2	7	9	Y	6	11	1			5
04	1050	N	818	-0-	-232	-0-	808	2	10	9	Y	9	9	1			5
05	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1512	2	10	9	Y	9	9	1			5
06	810	N	786	-0-	-24	-0-	776	2	10	9	Y	9	8	1			6
*07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	835	2	8	9	Y	7	8	1			5

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
02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	56	1	902	2	Y	17	14	1			9
							19	9									
03	961	N	915	-0-	-46	-0-	46	1	849	2	Y	18	20	1			7
							20	9									
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	45	1	831	2	Y	17	21	1			3
							19	9									
05	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	96	1	1699	2	Y	20	15	1			8
							22	9									
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	46	1	841	2	Y	17	15	1			10
							19	9									
07	930	N	791	-0-	-139	-0-	36	1	737	2	Y	16	15	1			11
							18	9									

ADKINS, R A GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234344 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10794 - 10944

02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	951	2	11	9	Y	10	10	1			8
03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1075	2	13	9	Y	12	14	1			6
04	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1062	2	12	9	Y	11	11	1			6
05	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1816	2	13	9	Y	12	12	1			6
06	1050	N	898	-0-	-152	-0-	886	2	12	9	Y	11	10	1			7
07	1116	N	868	-0-	-248	-0-	859	2	9	9	Y	8	9	1			6

GLADEWATER GU 19 WELL #: 12 RRCID -> 234535 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11043 PERF.10825 - 10934

02	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	92	1	1488	2	Y	-0-					-0-
03	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	87	1	1614	2	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1550	-0-	-40	-0-	79	1	1471	2	Y	-0-					-0-
05	3087	N	3087	-0-	-0-	-0-	165	1	2922	2	Y	-0-					-0-
06	1590	N	1221	-0-	-369	-0-	64	1	1157	2	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1115	-0-	-497	-0-	52	1	1063	2	Y	-0-					-0-

VICTORY, S.P. GU WELL #: 9 RRCID -> 234537 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10598 - 10865

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	106	-0-	-18	-0-	13	1	93	2	Y	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	16	1	118	2	Y	-0-					-0-
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	32	1	237	2	Y	-0-					-0-
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	14	1	99	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	14	1	103	2	Y	-0-					-0-

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234752 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10904 - 11004

02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1096	2	13	9	Y	12	11	1			10
03	1209	N	1124	-0-	-85	-0-	1111	2	13	9	Y	12	15	1			7
04	1170	N	1097	-0-	-73	-0-	1085	2	12	9	Y	11	12	1			6
05	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2020	2	14	9	Y	13	13	1			6
06	1080	N	1046	-0-	-34	-0-	1032	2	14	9	Y	13	11	1			8
07	1147	N	1103	-0-	-44	-0-	1092	2	11	9	Y	10	11	1			7

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235305 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11102 PERF.10855 - 11006

02	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1250	2	8	9	Y	7	7	1			6
03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	758	2	15	9	Y	14	15	1			5
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	773	2	8	9	Y	7	8	1			4
05	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1381	2	10	9	Y	9	9	1			4
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	743	2	11	9	Y	10	8	1			6
*07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1120	2	8	9	Y	7	8	1			5

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
02	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1192	2	13	9	Y	12	11	1			10
03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1288	2	17	9	Y	15	17	1			8
04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1411	2	14	9	Y	13	14	1			7
05	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2391	2	19	9	Y	17	16	1			8
06	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1217	2	15	9	Y	14	13	1			9
07	1116	N	1026	-0-	-90	-0-	1013	2	13	9	Y	12	13	1			8

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 235510 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10780 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	912	2	12	9	Y	11	10	1			9
03	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1123	2	13	9	Y	12	14	1			7
04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1163	2	12	9	Y	11	12	1			6
05	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2020	2	14	9	Y	13	13	1			6
06	1110	N	1077	-0-	-33	-0-	1063	2	14	9	Y	13	11	1			8
07	1209	N	1065	-0-	-144	-0-	1054	2	11	9	Y	10	11	1			7

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237678 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10726 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	786	2	7	9	Y	6	8	1			7
03	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1390	2	17	9	Y	15	14	1			8
04	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1593	2	17	9	Y	15	15	1			8
05	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2170	2	17	9	Y	15	16	1			7
06	1350	N	1186	-0-	-164	-0-	1171	2	15	9	Y	14	12	1			9
*07	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1438	2	12	9	Y	11	12	1			8

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 13 RRCID -> 238273 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10767 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MILLER, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 238274 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10717 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1171	2	22	9	Y	20	20	1			17
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	680	2	1	9	Y	1	14	1			4
04	1440	N	626	-0-	-814	-0-	618	2	8	9	Y	7	7	1			4
05	1333	N	1053	-0-	-280	-0-	1046	2	7	9	Y	6	7	1			3
06	660	N	521	-0-	-139	-0-	513	2	8	9	Y	7	6	1			4
07	651	N	539	-0-	-112	-0-	535	2	4	9	Y	4	5	1			3

GLADEWATER GU 17 WELL #: 21 RRCID -> 240445 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10614 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1457	N	1061	-0-	-396	-0-	133	1	928	2	Y	-0-					-0-
04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	137	1	985	2	Y	-0-					-0-
05	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	277	1	2077	2	Y	-0-					-0-
06	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	134	1	953	2	Y	-0-					-0-
07	1147	N	875	-0-	-272	-0-	107	1	768	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 16 WELL #: 18 RRCID -> 244706 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10944 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	11	1			21
03	2232	N	1831	-0-	-401	-0-	226	1	1577	2	Y	25	43	1			3
							28	9									
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	26	1	188	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BERRY, WILLIAM L., DR. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 156131 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10896 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	193	-0-	-255	-0-	193	2			Y	-0-					6
03	496	N	251	-0-	-245	-0-	243	2	8	9	Y	7					13
04	420	N	177	-0-	-243	-0-	162	2	15	9	Y	14					27
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					27
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			Y	-0-					27
*07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					27

MCCLELLAND, DR. G.A. ETAL GU WELL #: 1 RRCID -> 156261 COMPL. DATE 11/02/1995 TOTAL DEPTH 11534 PERF.10924 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	34	-0-	-358	-0-	34	2			Y	-0-					8
03	403	N	387	-0-	-16	-0-	376	2	11	9	Y	10					18
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	606	2	23	9	Y	21					39
05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-					39
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					39
07	651	N	525	-0-	-126	-0-	525	2			Y	-0-					39

MOUGHON, T. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156285 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10952 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	188	-0-	-260	-0-	188	2			Y	-0-					13
03	651	N	280	-0-	-371	-0-	265	2	15	9	Y	14					27
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	716	2	37	9	Y	34	2	8			59
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-					59
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-					59
07	775	N	368	-0-	-407	-0-	368	2			Y	-0-					59

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

HARKRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234709 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 11738 PERF.10866 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	X	770	-0-	-574	-0-	770	2			N	-0-					194
03	1488	X	956	-0-	-532	-0-	956	2			N	-0-					194
04	1440	X	511	-0-	-929	-0-	421	2	90	9	N	82	2	8			274
05	1023	X	945	-0-	-78	-0-	887	2	58	9	N	53	295	1			32
06	990	X	720	-0-	-270	-0-	687	2	33	9	N	30					62
*07	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	1459	2	69	9	N	63					125

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144487 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10670 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	X	74	-0-	-234	-0-	5	1	69	3	N	-0-					48
03	496	X	159	-0-	-337	-0-	11	1	148	3	N	-0-					48
04	515	X	515	-0-	-0-	-0-	35	1	454	3	N	24					72
							26	9									
05	496	X	235	-0-	-261	-0-	14	1	181	3	N	36	86	1			22
							40	9									
06	194	X	194	-0-	-0-	-0-	14	1	180	3	N	-0-					22
07	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					22

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 147929 COMPL. DATE 01/02/1994 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10901 - 10960

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 154502 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10823 - 10932

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 161866 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 12313 PERF.10784 - 10882

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 168531 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 11136 PERF.10718 - 10825

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 175212 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10818 - 10859

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 193450 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10759 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 224865 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10824 - 10877

02	1792	X	1621	-0-	-171	-0-	321 8	1 9	1292	3	N	7	2	8			112
03	1984	X	1798	-0-	-186	-0-	359 14	1 9	1425	3	N	13					125
04	1860	X	1653	-0-	-207	-0-	342 15	1 9	1296	3	N	14					139
05	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	24	163	1			-0-
06	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
07	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-

FORRESTER OIL & GAS CO. 277385
PORTER, B. J. JR. WELL #: 1 RRCID -> 098599 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 11797 PERF.10986 - 11487

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					275
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					280
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					280
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					280
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					280
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					280

HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 213856 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11080 - 11136

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					336
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					341
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341

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

02	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	91	1	1089	3	N	-0-					55
03	2015	N	1226	-0-	-789	-0-	100	1	1126	3	N	-0-					55
04	1770	N	1118	-0-	-652	-0-	108	1	1010	3	N	-0-					55
05	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	99	1	1616	3	N	-0-					55
06	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	129	1	1934	3	N	-0-					55
*07	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	155	1	1760	3	N	-0-					55

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226403 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10710 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	65	-0-		-439	-0-	3	1	49	2	Y	12					37
								13	9									
03	341	N	246	-0-		-95	-0-	13	1	219	2	Y	13	16	1			34
								14	9									
04	219	N	219	-0-		-0-	-0-	13	1	199	2	Y	6					40
								7	9									
05	130	N	130	-0-		-0-	-0-	8	1	113	2	Y	8	34	1			14
								9	9									
06	296	N	296	-0-		-0-	-0-	16	1	252	2	Y	25					39
								28	9									
07	217	N	64	-0-		-153	-0-	3	1	59	2	Y	2	29	1			12
								2	9									

JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228724 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10690 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	647	N	647	-0-		-0-	-0-	32	1	501	2	Y	104					313
								114	9									
03	1953	N	1947	-0-		-6	-0-	104	1	1721	2	Y	111	164	1			260
								122	9									
04	2044	N	2044	-0-		-0-	-0-	115	1	1879	2	Y	45					305
								50	9									
05	1649	N	1649	-0-		-0-	-0-	88	1	1421	2	Y	127	260	1			172
								140	9									
06	1890	N	1235	-0-		-655	-0-	66	1	1033	2	Y	124					296
								136	9									
07	2108	N	1258	-0-		-850	-0-	64	1	1016	2	Y	162	154	1			304
								178	9									

R2Q OPERATING LLC 687719
FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154163 COMPL. DATE 03/11/1995 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11001 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		381	-0-		381	381	351	2	30	9	Y	27					27
06	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	381					Y	-0-	27	1			-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-		-0-	381					Y	NO RPT					-0-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		778	-0-		778	6687	734	2	44	9	Y	40	145	1			12
03	DLQ G-10		675	-0-		675	7362	663	2	12	9	Y	11					23
04	2900	N	936	-0-		-1964	5398	914	2	22	9	Y	20					43
05	3100	N	985	-0-		-2115	3283	952	2	33	9	Y	30					73
*06	3000	N	822	-0-		-2178	1105	793	2	29	9	Y	26	75	1			24
07	0	N	NO RPT	-0-		-0-	1105					Y	NO RPT					24

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		265	-0-		265	1891	257	2	8	9	Y	7	8	1			3
03	DLQ G-10		323	-0-		323	2214	317	2	6	9	Y	5					8
04	2555	N	341	-0-		-2214	-0-	338	2	3	9	Y	3					11
05	165	N	165	-0-		-0-	-0-	165	2			Y	-0-					11
*06	145	N	145	-0-		-0-	-0-	145	2			Y	-0-					11
07	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					11

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
02	DLQ G-10		929	-0-	929	8847	928	2	1	9	Y	1	30	1			23
03	DLQ G-10		1209	-0-	1209	10056	1200	2	9	9	Y	8					31
04	2900	N	1561	-0-	-1339	8717	1549	2	12	9	Y	11					42
05	3100	N	1122	-0-	-1978	6739	1122	2			Y	-0-					42
*06	3000	N	1003	-0-	-1997	4742	1003	2			Y	-0-					42
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4742					Y	NO RPT					42

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201638 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10862 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1327	-0-	1327	11655	1241	2	86	9	Y	78	244	1			20
03	DLQ G-10		1810	-0-	1810	13465	1766	1	44	9	Y	40					60
04	2900	N	1466	-0-	-1434	12031	1456	2	10	9	Y	9					69
05	3100	N	1602	-0-	-1498	10533	1547	2	55	9	Y	50					119
*06	3000	N	1647	-0-	-1353	9180	1640	2	7	9	Y	6	75	1			50
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	9180					Y	NO RPT					50

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

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
02	DLQ G-10		1113	-0-	1113	1113	166	1	927	2	Y	18					162
							20	9									
03	2197	N	1084	-0-	-1113	-0-	161	1	904	2	Y	17					179
							19	9									
04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	164	1	918	2	Y	10					189
							11	9									
05	1240	N	1058	-0-	-182	-0-	160	1	881	2	Y	15	165	1			39
							17	9									
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	176	1	867	2	Y	6					45
							7	9									
*07	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	179	1	1040	2	Y	7					52
							8	9									

VERADO ENERGY, INC. 884563
HAYNES, J. M. WELL #: 46 RRCID -> 164294 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10680 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	900	-0-	-108	-0-	894	2	6	9	Y	5					53
03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	980	2	4	9	Y	4					57
04	960	N	934	-0-	-26	-0-	934	2			Y	-0-					57
05	992	N	952	-0-	-40	-0-	952	2			Y	-0-					57
06	960	N	937	-0-	-23	-0-	937	2			Y	-0-					57
*07	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			Y	-0-					57

HAYNES, J. M. WELL #: 47 RRCID -> 220375 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10720 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	648	-0-	-52	-0-	644	2	4	9	Y	4					57
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	601	2	3	9	Y	3					60
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					60
05	713	N	640	-0-	-73	-0-	640	2			Y	-0-					60
06	570	N	463	-0-	-107	-0-	463	2			Y	-0-					60
07	589	N	408	-0-	-181	-0-	408	2			Y	-0-					60

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
HAYNES, J. M. WELL #: 48 RRCID -> 225732 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10733 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1494	2	10	9	Y	9	1	8			69
03	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1675	2	9	9	Y	8	1	8			76
04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			Y	-0-					76
05	1395	N	754	-0-	-641	-0-	754	2			Y	-0-					76
06	1350	N	476	-0-	-874	-0-	476	2			Y	-0-					76
07	1178	N	454	-0-	-724	-0-	454	2			Y	-0-					76

GOOCH (PETTIT) 35730 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
PEAK ENERGY CORPORATION 647135
HALL, SAM B. WELL #: 1 RRCID -> 221475 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6887 - 6893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

GOOCH (TRAVIS PEAK) 35730 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
RESCH, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 098069 COMPL. DATE 08/04/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6826 - 6921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3752	X	3492	-0-	-260	-0-	312	1	3125	2	N	50					178
							55	9									
03	4061	X	3832	-0-	-229	-0-	332	1	3455	2	N	41	167	1			52
							45	9									
04	3540	X	2316	-0-	-1224	-0-	275	1	2005	2	N	33					85
							36	9									
05	3875	X	3565	-0-	-310	-0-	268	1	3255	2	N	38					123
							42	9									
06	3750	X	3533	-0-	-217	-0-	332	1	3155	2	N	42					165
							46	9									
07	3875	X	3556	-0-	-319	-0-	342	1	3148	2	N	60	173	1			52
							66	9									

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
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
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOOCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35730 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135
CORDE, MARY J. WELL #: 1 L RRCID -> 071190 COMPL. DATE 02/04/1977 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7169 - 7184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	515	1	424	2	N	-0-					53
03	1023	N	947	-0-	-76	-0-	448	1	499	2	N	-0-					53
04	1050	N	984	-0-	-66	-0-	488	1	496	2	N	-0-					53
05	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	522	1	530	2	N	-0-					53
*06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	596	1	475	2	N	-0-					53
*07	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	563	1	552	2	N	-0-					53

LANE, WILLIAM H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 074702 COMPL. DATE 12/15/1977 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 6814 - 6824

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOOCH-GANT (RODESSA) 35733 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
PEAK ENERGY CORPORATION 647135
CORDE, MARY J. WELL #: 1 U RRCID -> 124216 COMPL. DATE 02/11/1987 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 6137 - 6141

02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK) 35733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
BROWN, L.D. WELL #: 1A RRCID -> 243208 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7022 - 8076

02	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1860	-0-	-62	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1365	-0-	-495	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
06	1800	N	7	-0-	-1793	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*07	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					-0-

BROWN, L.D. WELL #: 2A RRCID -> 243210 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7190 - 7310

02	470	X	470	-0-	-0-	-0-	416	2	54	9	N	49					314
03	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3231	2	46	9	N	42	189	1			167
04	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3776	2	22	9	N	20					187
05	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3856	2	6	9	N	5					192
06	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3604	2	11	9	N	10					202
*07	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3882	2	116	9	N	105					307

BROWN, L.D. WELL #: 4A RRCID -> 247035 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8190 - 8198

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOWELL OIL & GAS, INC. //CONT.// 406605
BROWN, L.D. WELL #: 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-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
02	588	N	563	-0-	-25	-0-	563	2			N	-0-					-0-
03	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	2			N	-0-					-0-
04	600	N	533	-0-	-67	-0-	533	2			N	-0-					-0-
05	620	N	535	-0-	-85	-0-	535	2			N	-0-					-0-
06	570	N	533	-0-	-37	-0-	533	2			N	-0-					-0-
07	558	N	441	-0-	-117	-0-	441	2			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
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
04	990	N	554	-0-	-436	-0-	554	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
*07	200	N	460	-0-	260	260	460	2			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
02	532	N	499	-0-	-33	-0-	469	2	30	9	N	27					110
03	589	N	528	-0-	-61	-0-	496	2	32	9	N	29					139
04	570	N	505	-0-	-65	-0-	480	2	25	9	N	23					162
05	558	N	523	-0-	-35	-0-	493	2	30	9	N	27					189
06	510	N	483	-0-	-27	-0-	455	2	28	9	N	25					214
07	506	N	476	-0-	-30	-0-	451	2	25	9	N	23					237

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
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
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HARLETON COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 125989 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6982 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	X	36	-0-	-1084	-0-	36	2			N	-0-					65
03	826	X	826	-0-	-0-	-0-	33	1	759	2	N	31	1	8			95
							34	9									
04	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	75	1	1833	2	N	6	1	8			100
							7	9									
05	175	X	175	-0-	-0-	-0-	22	1	153	2	N	-0-					100
06	810	X	131	-0-	-679	-0-	18	1	113	2	N	-0-					100
07	1984	X	129	-0-	-1855	-0-	15	1	114	2	N	-0-					100

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GANT ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 157424 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6901 - 6971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	X	68	-0-	-128	-0-	68	2			N	-0-					82
03	384	X	384	-0-	-0-	-0-	11	1	261	2	N	102	27	1			157
							112	9									
04	322	X	322	-0-	-0-	-0-	11	1	257	2	N	49	152	1			54
							54	9									
05	124	X	119	-0-	-5	-0-	15	1	104	2	N	-0-					54
06	360	X	70	-0-	-290	-0-	9	1	61	2	N	-0-					54
07	372	X	95	-0-	-277	-0-	11	1	84	2	N	-0-					54

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

GOOD SPRINGS (TRAVIS PEAK) 35800 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HADDOX, CECIL F. WELL #: 1 RRCID -> 109956 COMPL. DATE 03/21/1984 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8294 - 8349

02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					160
03	589	N	347	-0-	-242	-0-	345	2	2	9	N	2					162
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	382	2	6	9	N	5					167
05	465	N	264	-0-	-201	-0-	250	2	14	9	N	13					180
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	325	2	6	9	N	5					185
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	17					202

GLASPIE, BILLIE BURK ET AL WELL #: 1 RRCID -> 111251 COMPL. DATE 05/25/1984 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8332 - 8343

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2016 - PLUGGED 10/10/16

BURNS, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 175966 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7816 - 8284

02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					124
03	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	2			N	-0-					124
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					124
05	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	2			N	-0-					124
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					124
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	92	165	1			51

BURNS, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 203032 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7855 - 7885

02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	147					272
03	372	N	141	-0-	-231	-0-	67	2	74	9	N	67	1	8			338
04	900	N	122	-0-	-778	-0-	48	2	74	9	N	67	158	1	2	8	245
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	113	2	56	9	N	51					296
06	150	N	91	-0-	-59	-0-	47	2	44	9	N	40					336
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					336

GOOD SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35800 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MCKEETHAN WELL #: 1 RRCID -> 105305 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 8032 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRACY PRODUCTION 864086
BOMAR, JOHN L. P. ET AL WELL #: RRCID -> 111250 COMPL. DATE 05/30/1984 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8386 - 8395

02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

RECLASSIFIED TO OIL 09/22/2001

GOODSON-MCLARTY (RODESSA) 35832 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
FLINT PIPELINE COMPANY 273921
BEARD, O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 119805 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9600 - 9628

02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					19
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					19
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					19
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					19
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					19
*07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					19

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
LOGGINS "B" WELL #: 1 RRCID -> 192049 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9632 - 9658

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAPELAND (RODESSA) 36430 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
ATROPOS EXPLORATION COMPANY 036618
WARNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 053903 COMPL. DATE 06/26/1972 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9985 - 9993

02	4088	X	3533	-0-	-555	-0-	379	1	3154	2	N	-0-					83
03	4526	X	4141	-0-	-385	-0-	609	1	3531	2	N	1					84
							1	9									
04	4380	X	4232	-0-	-148	-0-	794	1	3435	2	N	3					87
							3	9									
05	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	1166	1	3973	2	N	6					93
							7	9									
06	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	1302	1	3489	2	N	2					95
							2	9									
*07	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	387	1	4355	2	N	4					99
							4	9									

GRAPELAND (RODESSA) //CONT.// 36430 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
FAIR OIL, LTD. 258410
HEROD-FINCH-JONES WELL #: 1 RRCID -> 050883 COMPL. DATE 07/14/1971 TOTAL DEPTH 11193 PERF. 9955 - 9975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	268	1	2208	2	N	-0-					57
03	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	406	1	2324	2	N	-0-					57
04	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	472	1	2020	2	N	-0-					57
05	2511	N	1528	-0-	-983	-0-	349	1	1177	2	N	2					59
							2	9									
06	2430	N	2370	-0-	-60	-0-	649	1	1721	2	N	-0-					59
07	2511	N	1760	-0-	-751	-0-	145	1	1615	2	N	-0-					59

H-F-J WELL #: 1 RRCID -> 052395 COMPL. DATE 12/23/1971 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 9959 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	1	N	-0-	-0-	-1	-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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					82

DAILEY-PRIDGEN WELL #: 1 RRCID -> 054299 COMPL. DATE 03/18/1972 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 9977 - 9985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	118	1	995	2	N	-0-					38
03	744	N	724	-0-	-20	-0-	105	1	619	2	N	-0-					38
04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	212	1	929	2	N	-0-					38
05	1240	N	837	-0-	-403	-0-	188	1	649	2	N	-0-					38
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	216	1	586	2	N	-0-					38
*07	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	111	1	1260	2	N	-0-					38

STREETMAN WELL #: 1 RRCID -> 055139 COMPL. DATE 04/12/1973 TOTAL DEPTH 11183 PERF. 9971 - 9989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	62	1	512	2	N	-0-					149
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	96	1	547	2	N	-0-					149
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	119	1	507	2	N	-0-					149
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	166	1	556	2	N	-0-					149
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	191	1	506	2	N	-0-					149
07	651	N	612	-0-	-39	-0-	51	1	561	2	N	-0-					149

WARNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060079 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10046 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	284	1	2344	2	N	-0-					134
03	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	463	1	2672	2	N	-0-					134
04	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	543	1	2337	2	N	-0-					134
05	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	770	1	2615	2	N	-0-					134
06	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	892	1	2381	2	N	-0-					134
*07	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	213	1	2403	2	N	-0-					134

GREEN FOX (PETTIT 6200) 36663 608 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
FAIR OIL, LTD. 258410
MINALDI, RONALD J. UNIT WELL #: RRCID -> 090862 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6071 - 6076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2007

GREEN FOX (PETTIT 6200) //CONT.// 36663 608 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
CHATTEN, SUSIE WELL #: 2 RRCID -> 138373 COMPL. DATE 01/15/1991 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6003 - 6009

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2016 - P/A 07/01/16

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GREEN FOX (SMITH ZONE) UNIT WELL #: 3103 RRCID -> 169240 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6096 - 6099

02	1428 N	1119	-0-	-309	-0-	104 31	1 9	984	3	N	28					49
03	2046 N	963	-0-	-1083	-0-	134 24	1 9	805	3	N	22					71
04	1710 N	1339	-0-	-371	-0-	108 25	1 9	1206	3	N	23					94
05	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	108 28	1 9	1206	3	N	25					119
06	993 N	993	-0-	-0-	-0-	108 2	1 9	883	3	N	2					121
07	1395 N	1376	-0-	-19	-0-	147 13	1 9	1216	3	N	12					133

GROGAN-VEACH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223021 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6088 - 6092

02	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	318 57	1 9	1501	3	N	52	3	8			124
03	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	372 56	1 9	1570	3	N	51					175
04	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	360 32	1 9	1514	3	N	29	176	1	1	8	27
05	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	360 50	1 9	1514	2	N	45					72
06	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	348 53	1 9	1540	3	N	48	3	8			117
*07	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	363 47	1 9	1606	3	N	43					160

GREEN FOX (TRAVIS PEAK-BRADEN) 36663 760 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
FAIR OIL, LTD. 258410
ANTHONY, JAMES E. TRUSTEE WELL #: RRCID -> 146925 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6364 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2007

GREEN FOX, E. (PETTIT -B-) 36665 600 ASSOCIATED 49B CNTY: MARION
TEXLA OPERATING COMPANY 849732
QUIRK, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 125894 COMPL. DATE 08/14/1987 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 5935 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174

GREEN FOX, E. (TRAVIS PEAK) 36665 700 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: MARION
TEXLA OPERATING COMPANY 849732
HILL, NELSON UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 121553 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6337 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

GRISBY (TRAVIS PEAK) 37055 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ANTHONY WELL #: 1 RRCID -> 206346 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 8092 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	64 4	1 9	1644	2	N	4					4
03	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	60 7	1 9	1802	2	N	6					10
04	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	62	1	1755	2	N	-0-					10
05	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	65 7	1 9	1802	2	N	6	10	1			6
06	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	63 12	1 9	1685	2	N	11					17
*07	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	62 4	1 9	1676	2	N	4					7

HAINESVILLE (TRAVIS PEAK) 38040 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
ENERGY PRODUCTION CORPORATION 251989
WILLIAMS, THURMAN WELL #: 3 RRCID -> 270006 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9220 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	N	1442	-0-	-154	-0-	1409	3	33	9	N	30	172	1			123
03	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1651	3	54	9	N	49					172
04	1740	N	1660	-0-	-80	-0-	1605	3	55	9	N	50					222
05	1612	N	1573	-0-	-39	-0-	1534	3	39	9	N	35					257
06	1650	N	1561	-0-	-89	-0-	1518	3	43	9	N	39	176	1			120
07	1705	N	1531	-0-	-174	-0-	1487	3	44	9	N	40					160

HAINESVILLE, SW. (BUDA-WOODBINE) 38059 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
ENERGY PRODUCTION CORPORATION 251989
YANCY (B) GAS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 138720 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9028 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5628	#	420	-0-	-5208	-0-	403	3	17	9	N	15					117
03	6231	#	470	-0-	-5761	-0-	453	3	17	9	N	15					132
04	6030	#	4049	-0-	-1981	-0-	3970	3	79	9	N	72					204
05	5363	#	4246	-0-	-1117	-0-	4162	3	84	9	N	76	190	1			90
06	4478	R	4478	-0-	-0-	-0-	4406	3	72	9	N	65					155
*07	5243	R	5243	-0-	-0-	-0-	5243	3			N	-0-					155

HALLSVILLE, E. (PETTIT) 38289 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198144 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 6724 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATTHEW MORRIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211837 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6746 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
JOLIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226774 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6771 - 6781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLSVILLE,N(HOSSTON-COTTON VAL) 38290 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
GILLESPIE WELL #: 1 RRCID -> 238010 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10142 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1408	3	12	9	N	11					135
03	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1626	3	15	9	N	14					149
04	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1512	3	12	9	N	11					160
05	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1642	3	15	9	N	14					174
06	1590	N	1407	-0-	-183	-0-	1398	3	9	9	N	8					182
07	1581	N	1491	-0-	-90	-0-	1480	3	11	9	N	10					192

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		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
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	1	1	52	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	31	-0-	-29	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*06	60	N	49	-0-	-11	-0-	1	1	48	3	Y	-0-					-0-
*07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	3	1	103	3	Y	-0-					-0-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 3H RRCID -> 271766 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10364 - 15154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24108	X	21300	-0-	-2808	-0-	485	1	20659	3	Y	142	142	1			5
							156	9									
03	25792	X	23150	-0-	-2642	-0-	532	1	22453	3	Y	150	152	1			3
							165	9									
04	24150	X	21502	-0-	-2648	-0-	499	1	20842	3	Y	146	142	1			7
							161	9									
05	24955	X	22218	-0-	-2737	-0-	525	1	21537	3	Y	142	142	1			7
							156	9									
*06	23490	X	19356	-0-	-4134	-0-	389	1	18829	3	Y	125	125	1			7
							138	9									
07	23591	X	17952	-0-	-5639	-0-	455	1	17354	3	Y	130	130	1			7
							143	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
02	33432	X	30848	-0-	-2584	-0-	701	1	29884	3	Y	239	238	1			9
							263	9									
03	36518	X	33832	-0-	-2686	-0-	776	1	32780	3	Y	251	256	1			4
							276	9									
04	34860	X	32095	-0-	-2765	-0-	743	1	31081	3	Y	246	238	1			12
							271	9									
05	35185	X	28973	-0-	-6212	-0-	649	1	28061	3	Y	239	239	1			12
							263	9									
*06	34050	X	28501	-0-	-5549	-0-	571	1	27698	3	Y	211	211	1			12
							232	9									
07	34162	X	26702	-0-	-7460	-0-	677	1	25785	3	Y	218	218	1			12
							240	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
02	27608	X	25145	-0-	-2463	-0-	572	1	24402	3	Y	155	155	1			6
							171	9									
03	30597	X	28067	-0-	-2530	-0-	646	1	27242	3	Y	163	166	1			3
							179	9									
04	29610	X	27164	-0-	-2446	-0-	630	1	26358	3	Y	160	155	1			8
							176	9									
05	29264	X	25298	-0-	-3966	-0-	572	1	24554	3	Y	156	156	1			8
							172	9									
*06	28050	X	23523	-0-	-4527	-0-	475	1	22897	3	Y	137	137	1			8
							151	9									
07	28055	X	23685	-0-	-4370	-0-	602	1	22927	3	Y	142	142	1			8
							156	9									

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KINGSTREE RANCH GU E ALLOCATION WELL #: 3H RRCID -> 276767 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9898 PERF.10470 - 14828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	36960	X	33627	-0-	-3333	-0-	758	1	32344	3	N	477	477	1			17
							525	9									
03	40269	X	36657	-0-	-3612	-0-	835	1	35268	3	N	504	512	1			9
							554	9									
04	37680	X	33934	-0-	-3746	-0-	780	1	32614	3	N	491	477	1			23
							540	9									
05	38936	X	30213	-0-	-8723	-0-	671	1	29015	3	N	479	479	1			23
							527	9									
*06	37680	X	30543	-0-	-7137	-0-	608	1	29471	3	N	422	422	1			23
							464	9									
07	37231	X	28703	-0-	-8528	-0-	722	1	27500	3	N	437	437	1			23
							481	9									

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210012 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9716 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					19
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					19
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	141	2	1	9	N	1	1	8			19
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					19
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					19
07	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					19

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
02	1792	N	1473	-0-	-319	-0-	1472	2	1	9	N	1	1	8			100
03	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1495	2	1	9	N	1	1	8			100
04	1500	N	1496	-0-	-4	-0-	1495	2	1	9	N	1	1	8			100
05	1643	N	1609	-0-	-34	-0-	1518	2	91	9	N	83	155	1	2	8	26
06	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1440	2	3	9	N	3	3	8			26
07	1550	N	1445	-0-	-105	-0-	1445	2			N	-0-					26

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
02	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4295	2	6	9	N	5	5	8			22
03	4743	X	4409	-0-	-334	-0-	4234	2	175	9	N	159	155	1	2	8	24
04	4590	X	4019	-0-	-571	-0-	4017	2	2	9	N	2	2	8			24
05	4743	X	3841	-0-	-902	-0-	3838	2	3	9	N	3	3	8			24
06	4590	X	2597	-0-	-1993	-0-	2594	2	3	9	N	3	3	8			24
07	4743	X	4438	-0-	-305	-0-	4436	2	2	9	N	2	2	8			24

LOWERY, 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
02	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	61	1	968	2	N	4	127	1			17
							4	9									
03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	49	1	810	2	N	1	1	8			17
							1	9									
04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	75	1	1256	2	N	22	1	8			38
							24	9									
05	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	117	1	1928	2	N	-0-					38
06	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	99	1	1661	2	N	32					70
							35	9									
*07	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	89	1	1528	2	N	18					88
							20	9									

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					10
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					10
04	360	N	121	-0-	-239	-0-	121	2			N	-0-					10
05	186	N	120	-0-	-66	-0-	120	2			N	-0-					10
06	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	2			N	-0-					10
*07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	173	2	53	9	N	48					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
02	1008	X	105	-0-	-903	-0-	104	2	1	9	Y	1	1	8			73
03	1023	X	514	-0-	-509	-0-	508	2	6	9	Y	5	1	8			77
04	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2492	2	9	9	Y	8	70	1	2	8	13
05	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	1821	2	4	9	Y	4	4	8			13
06	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	1526	2	4	9	Y	4	4	8			13
07	2573	X	1477	-0-	-1096	-0-	1418	2	59	9	Y	54	2	8			65

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
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1025	2	79	9	Y	72					78
03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1155	2	18	9	Y	16					94
04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1017	2	2	9	Y	2	84	1			12
05	1209	N	1113	-0-	-96	-0-	1113	2			Y	-0-					12
06	1140	N	1024	-0-	-116	-0-	1024	2			Y	-0-					12
*07	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1194	2	30	9	Y	27					39

MOLHUSEN WELL #: 1 RRCID -> 218059 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8977 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	N	207	-0-	-381	-0-	207	2			N	-0-					57
03	1798	N	5	-0-	-1793	-0-	5	2			N	-0-					57
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	261	2	101	9	N	92	134	1	1	8	14
05	217	N	12	-0-	-205	-0-	12	2			N	-0-					14
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					14
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					14

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
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	925	2	2	9	Y	2	2	8			82
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	890	2	1	9	Y	1	1	8			82
04	990	N	909	-0-	-81	-0-	909	2			Y	-0-					82
05	1023	N	957	-0-	-66	-0-	956	2	1	9	Y	1	1	8			82
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	929	2	2	9	Y	2	2	8			82
07	930	N	910	-0-	-20	-0-	910	2			Y	-0-					82

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 2 RRCID -> 221771 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9710 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MCGEE WELL #: 1 RRCID -> 221773 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8616 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2576	X	1882	-0-	-694	-0-	1847	2	35	9	N	32	167	1	1	8	23
03	2852	X	1884	-0-	-968	-0-	1882	2	2	9	N	2	2	8			23
04	2490	X	1901	-0-	-589	-0-	1843	2	58	9	N	53	1	8			75
05	2108	X	1882	-0-	-226	-0-	1880	2	2	9	N	2	2	8			75
06	2040	X	1879	-0-	-161	-0-	1824	2	55	9	N	50	3	8			122
07	2077	X	1869	-0-	-208	-0-	1868	2	1	9	N	1	1	8			122

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221775 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9749 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCELROY, VAN WELL #: 1 RRCID -> 221884 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10084 - 10300

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222370 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9716 - 9965

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					25
05	3100	N	3566	-0-	466	466	3564	2	2	9	N	2	2	8			25
06	3000	N	2599	-0-	-401	65	2597	2	2	9	N	2	2	8			25
*07	2316	N	2251	-0-	-65	-0-	2251	2			N	-0-					25

CAMP, ALICE WELL #: 2 RRCID -> 222404 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9762 - 10008

02	1680	N	1397	-0-	-283	-0-	1397	2			N	-0-					25
03	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					25
04	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1444	2	77	9	N	70					95
05	1550	N	1454	-0-	-96	-0-	1454	2			N	-0-					95
06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1445	2	1	9	N	1	1	8			95
07	1581	N	1485	-0-	-96	-0-	1485	2			N	-0-					95

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 4 RRCID -> 223196 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10139 PERF. 9736 - 9984

02	1764	N	1291	-0-	-473	-0-	1290	2	1	9	N	1	1	8			70
03	1581	N	1438	-0-	-143	-0-	1438	2			N	-0-					70
04	1440	N	1403	-0-	-37	-0-	1403	2			N	-0-					70
05	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					70
06	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1468	2	1	9	N	1	1	8			70
07	1457	N	1367	-0-	-90	-0-	1367	2			N	-0-					70

LOCKHART WELL #: 1 RRCID -> 223215 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9084 - 10868

02	140	N	127	-0-	-13	-0-	127	2			N	-0-					119
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	76	2	7	9	N	6	107	1			18
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					18
05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					18
06	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					18
*07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					18

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILLIAMS, ERNEST WELL #: 5 RRCID -> 223424 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 8608 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	437	1	1238	2	N	-0-					27
03	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	430	1	1976	2	N	124	1	8			150
							136	9									
04	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	504	1	1777	2	N	55	177	1	1	8	27
							61	9									
05	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	551	1	1900	2	N	68	2	8			93
							75	9									
06	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	540	1	1782	2	N	79	2	8			170
							87	9									
*07	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	589	1	1837	2	N	51	176	1			45
							56	9									

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 3 RRCID -> 223490 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9752 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1876	N	1328	-0-	-548	-0-	1328	2			N	-0-					99
03	2108	N	1620	-0-	-488	-0-	1620	2			N	-0-					99
04	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					99
05	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					99
06	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1570	2	1	9	N	1	1	8			99
07	1736	N	1304	-0-	-432	-0-	1304	2			N	-0-					99

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 224933 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9713 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1005	2	1	9	N	1	1	8			25
03	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1615	2	112	9	N	102					127
04	1560	N	1147	-0-	-413	-0-	1147	2			N	-0-					127
05	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1889	2	1	9	N	1	1	8			127
06	1680	N	1297	-0-	-383	-0-	1296	2	1	9	N	1	1	8			127
*07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					127

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227548 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 10091 PERF. 9713 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					48
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	920	2	1	9	N	1	1	8			48
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					48
05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	941	2	78	9	N	71					119
06	900	N	860	-0-	-40	-0-	859	2	1	9	N	1	1	8			119
*07	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					119

LOCKHART WELL #: 2 RRCID -> 236018 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9004 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

MCELROY, VAN WELL #: 2 RRCID -> 236124 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 8916 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	1495	-0-	-129	-0-	1495	2			N	-0-					122
03	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1837	2	37	9	N	34	1	8			155
04	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1757	2	1	9	N	1	1	8			155
05	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1836	2	1	9	N	1	1	8			155
06	1800	N	1187	-0-	-613	-0-	1186	2	1	9	N	1	1	8			155
07	1829	N	1453	-0-	-376	-0-	1452	2	1	9	N	1	1	8			155

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 251470 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 9749 PERF. 9671 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3892	X	-0-	-0-	-3892	-0-					N	-0-					109
03	8516	X	8516	-0-	-0-	-0-	8407	2	109	9	N	99	2	8			206
04	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	6042	2	3	9	N	3	169	1			40
05	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	5655	2	2	9	N	2	2	8			40
06	8250	X	5322	-0-	-2928	-0-	5232	2	90	9	N	82	2	8			120
07	8525	X	5168	-0-	-3357	-0-	5167	2	1	9	N	1	1	8			120

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
DAVIS, TEXIE B. WELL #: 1 RRCID -> 214297 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8590 - 9972

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 2 RRCID -> 214298 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9744 - 9994

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			32
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 3 RRCID -> 216612 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9740 - 9986

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07		14B2 EXT	79	-0-	79	79	12	1	67	2	Y	-0-					6

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 4 RRCID -> 219340 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9780 - 10035

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	924	-0-	-84	-0-	107	1	814	2	Y	3					107
							3	9									
03	1116	N	398	-0-	-718	-0-	65	1	332	2	Y	1					108
							1	9									
04	1020	N	408	-0-	-612	-0-	51	1	353	2	Y	4					112
							4	9									
05	1023	N	568	-0-	-455	-0-	78	1	484	2	Y	5	36	1			81
							6	9									
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	84	1	475	2	Y	5					86
							6	9									
*07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	128	1	714	2	Y	6					92
							7	9									

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DAVIS, TEXIE B. WELL #: 5 RRCID -> 219616 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9754 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	65	1	491	2	Y	2					16
							2	9									
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	Y	-0-					16
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	12	1	83	2	Y	1					17
							1	9									
05	620	N	115	-0-	-505	-0-	16	1	99	2	Y	-0-	2	1			15
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	19	1	107	2	Y	1					16
							1	9									
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					16

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 6 RRCID -> 221172 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8599 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152

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
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	37	1	284	2	Y	1					153
							1	9									
03	279	N	210	-0-	-69	-0-	34	1	175	2	Y	1					154
							1	9									
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	99	1	681	2	Y	6					160
							7	9									
05	372	N	370	-0-	-2	-0-	51	1	316	2	Y	3	17	1			146
							3	9									
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	42	1	236	2	Y	2					148
							2	9									
07	806	N	148	-0-	-658	-0-	22	1	125	2	Y	1					149
							1	9									

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 7 RRCID -> 225015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9790 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	351	1	2664	2	Y	9					210
							10	9									
03	3348	X	3145	-0-	-203	-0-	510	1	2620	2	Y	14					224
							15	9									
04	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	410	1	2815	2	Y	26					250
							29	9									
05	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	476	1	2963	2	Y	30	116	1			164
							33	9									
06	3240	X	2855	-0-	-385	-0-	427	1	2403	2	Y	23					187
							25	9									
07	3348	X	3021	-0-	-327	-0-	457	1	2540	2	Y	22					209
							24	9									

DAVIS, TEXIE B. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 225400 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10081 PERF. 8556 - 9759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	67	1	51	2	N	-0-					84
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	74	1	70	2	N	-0-					84
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	72	1	67	2	N	-0-					84
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	74	1	79	2	N	-0-					84
06	150	N	119	-0-	-31	-0-	72	1	47	2	N	-0-					84
07	155	N	96	-0-	-59	-0-	74	1	22	2	N	-0-					84

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

HALLSVILLE, NE. (PETTIT) 38291 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092510 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6824 - 6944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1519	R	1519	-0-	-0-	-0-	35	1	1484	3	Y	-0-					-0-
03	1655	R	1655	-0-	-0-	-0-	38	1	1617	3	Y	-0-					-0-
04	1556	R	1556	-0-	-0-	-0-	36	1	1520	3	Y	-0-					-0-
05	1654	R	1654	-0-	-0-	-0-	39	1	1615	3	Y	-0-					-0-
*06	1388	R	1388	-0-	-0-	-0-	28	1	1360	3	Y	-0-					-0-
*07	1358	R	1358	-0-	-0-	-0-	35	1	1323	3	Y	-0-					-0-

NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195766 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6744 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	260	R	260	-0-	-0-	-0-	4	1	182	3	Y	67	67	1			4
							74	9									
03	217	#	146	-0-	-71	-0-	2	1	68	3	Y	69	68	1			5
							76	9									
04	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
05	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*06	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
*07	850	R	850	-0-	-0-	-0-	21	1	783	3	Y	42	41	1			1
							46	9									

HALLSVILLE,S(HOSSTON-COTTON VAL) 38293 094 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
LOFTIS WELL #: 1 RRCID -> 068832 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9184 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	699					N	-0-					-0-
03	699	R	-0-	-0-	-699	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLSVILLE, SOUTH (PAGE) 38293 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BATH WELL #: 1 RRCID -> 132452 COMPL. DATE 01/15/1989 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6648 - 6656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	3			N	-0-					73
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					73
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					73
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					73
06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					73
*07	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					73

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
02	84	X	22	-0-	-62	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03	348	X	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
04	186	X	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
05	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
06	330	X	150	-0-	-180	-0-	150	3			N	-0-					-0-
*07	401	X	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-

HALLSVILLE, SOUTH (PAGE) //CONT.// 38293 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
RUDMAN & GENECOV WELL #: 2A RRCID -> 016072 COMPL. DATE 06/12/1955 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6567 - 6579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	262	-0-	-130	-0-	8	1	251	3	Y	3					3
							3	9									
03	465	N	132	-0-	-333	-0-	4	1	127	3	Y	1					4
							1	9									
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	15	1	488	3	Y	3					7
							3	9									
*05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	21	1	682	3	Y	7	14	1			-0-
							8	9									
*06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	10	1	309	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

HALLSVILLE, S (PETTIT LO. CRANE) 38293 332 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HARRISON
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
GEISLER WELL #: 1 RRCID -> 200198 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6526 - 6535

02	2156	N	2096	-0-	-60	-0-	2096	3			Y	-0-					-0-
03	2356	N	2327	-0-	-29	-0-	2327	3			Y	-0-					-0-
04	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3			Y	-0-					-0-
05	2325	N	2040	-0-	-285	-0-	2040	3			Y	-0-					-0-
06	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			Y	-0-					-0-
*07	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	3			Y	-0-					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
RUDMAN & GENECOV WELL #: 5B RRCID -> 016061 COMPL. DATE 03/03/1957 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 6456 - 6465

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 276714 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6442 - 6452

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PROPES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230829 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9879 - 10112

02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					99
03	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					99
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					99
05	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-					99
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					99
07	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	3			N	-0-					99

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
BLOCKER, VEF UNIT 2 WELL #: 1 T RRCID -> 221573 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9296 - 10032

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	N	629	-0-	-43	-0-	58	1	569	2	N	2	2	8			159
							2	9									
03	744	N	635	-0-	-109	-0-	13	1	619	2	N	3	143	1	2	8	17
							3	9									
04	630	N	624	-0-	-6	-0-	18	1	595	2	N	10					27
							11	9									
05	806	N	647	-0-	-159	-0-	45	1	595	2	N	6	1	8			32
							7	9									
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	720	2	1	9	N	1	1	8			32
07	775	N	722	-0-	-53	-0-	720	2	2	9	N	2	2	8			32

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 226679 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9368 - 10051

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	X	336	-0-	-0-	-0-	17	1	318	3	Y	1	1	8			32
							1	9									
03	558	X	325	-0-	-233	-0-	16	1	309	3	Y	-0-					32
04	540	X	494	-0-	-46	-0-	23	1	471	3	Y	-0-					32
05	496	X	167	-0-	-329	-0-	8	1	158	3	Y	1	1	8			32
							1	9									
06	480	X	108	-0-	-372	-0-	3	1	105	3	Y	-0-					32
07	496	X	303	-0-	-193	-0-	11	1	292	3	Y	-0-					32

FOGLE WELL #: 1 RRCID -> 226772 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9335 - 10106

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	39	1	710	3	Y	-0-					5
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	40	1	778	3	Y	1	4	1			2
							1	9									
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	36	1	720	3	Y	1					3
							1	9									
05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	45	1	904	3	Y	-0-					3
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	18	1	677	3	Y	-0-					3
07	713	N	648	-0-	-65	-0-	23	1	624	3	Y	1	3	1			1
							1	9									

BROWN WELL #: 2 RRCID -> 235857 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 10028 PERF. 8763 - 10093

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	12	1	223	3	Y	-0-					14
03	279	N	214	-0-	-65	-0-	11	1	203	3	Y	-0-					14
04	270	N	257	-0-	-13	-0-	12	1	245	3	Y	-0-					14
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	266	3	Y	-0-					14
06	210	N	204	-0-	-6	-0-	5	1	199	3	Y	-0-					14
07	279	N	153	-0-	-126	-0-	5	1	148	3	Y	-0-					14

FOGLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239296 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9342 - 10092

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	38	1	695	3	Y	-0-					1
03	837	N	795	-0-	-42	-0-	39	1	756	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	810	N	744	-0-	-66	-0-	35	1	709	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	790	-0-	-16	-0-	37	1	753	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	717	-0-	-63	-0-	19	1	696	3	Y	2					2
							2	9									
07	775	N	702	-0-	-73	-0-	25	1	677	3	Y	-0-	2	1			-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
FOGLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 239872 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9348 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1840	N	1840	-0-		-0-	-0-	93	1	1716	3	Y	28	14	8			97
								31	9									
03	1678	N	1678	-0-		-0-	-0-	82	1	1586	3	Y	9	67	1	2	8	37
								10	9									
04	1636	N	1636	-0-		-0-	-0-	76	1	1532	3	Y	25					62
								28	9									
05	2151	N	2151	-0-		-0-	-0-	100	1	2003	3	Y	44	11	8			95
								48	9									
06	1590	N	685	-0-		-905	-0-	18	1	657	3	Y	9	3	8			101
								10	9									
07	1643	N	1340	-0-		-303	-0-	46	1	1268	3	Y	24	84	1	9	8	32
								26	9									

FOGLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239958 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 9860 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3019	X	3019	-0-		-0-	-0-	153	1	2826	3	Y	36	18	8			116
								40	9									
03	3782	X	3058	-0-		-724	-0-	149	1	2884	3	Y	23	80	1	3	8	56
								25	9									
04	3660	X	2727	-0-		-933	-0-	128	1	2590	3	Y	8					64
								9	9									
05	3782	X	2855	-0-		-927	-0-	135	1	2703	3	Y	15	9	8			70
								17	9									
06	3630	X	2309	-0-		-1321	-0-	61	1	2216	3	Y	29	5	8			94
								32	9									
07	3348	X	2108	-0-		-1240	-0-	73	1	2009	3	Y	24	78	1	8	8	32
								26	9									

GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 240165 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 12280 PERF. 9880 - 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
02	2413	N	2413	-0-		-0-	-0-	123	1	2260	3	Y	27	55	1			25
								30	9									
03	2509	N	2509	-0-		-0-	-0-	122	1	2352	3	Y	32	45	1			12
								35	9									
04	2445	N	2445	-0-		-0-	-0-	114	1	2307	3	Y	22	20	1			14
								24	9									
05	2404	N	2404	-0-		-0-	-0-	113	1	2263	3	Y	25	19	1			20
								28	9									
06	2150	N	2150	-0-		-0-	-0-	56	1	2060	3	Y	31					51
								34	9									
*07	2000	N	2000	-0-		-0-	-0-	68	1	1875	3	Y	52	55	1			48
								57	9									

BROWN WELL #: 4 RRCID -> 242876 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10319 PERF. 9946 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	984	X	984	-0-		-0-	-0-	51	1	933	3	Y	-0-					73
03	837	X	639	-0-		-198	-0-	31	1	608	3	Y	-0-					73
04	630	X	480	-0-		-150	-0-	23	1	457	3	Y	-0-					73
05	1085	X	551	-0-		-534	-0-	26	1	525	3	Y	-0-					73
06	1050	X	740	-0-		-310	-0-	20	1	719	3	Y	1	1	8			73
								1	9									
07	1085	X	509	-0-		-576	-0-	18	1	490	3	Y	1	1	8			73
								1	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

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
02	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-		456	1	7667	3	N	239	281	1	30	8	192
								263	9									
03	9486	X	9384	-0-	-102	-0-		492	1	8672	3	N	200	313	1	5	8	74
								220	9									
04	9180	X	9056	-0-	-124	-0-		437	1	8413	3	N	187	138	1			123
								206	9									
05	9991	X	9991	-0-	-0-	-0-		466	1	9361	3	N	149	148	1	9	8	115
								164	9									
06	9090	X	7421	-0-	-1669	-0-		193	1	7056	3	N	156	3	8			268
								172	9									
07	9393	X	8710	-0-	-683	-0-		293	1	8065	3	N	320	293	1	5	8	290
								352	9									

FOGLE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259250 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 10982 PERF.10472 - 13977

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
02	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-		279	1	5145	3	N	13	1	8			230
								14	9									
03	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-		314	1	6064	3	N	35	170	1			95
								39	9									
04	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-		284	1	5727	3	N	10					105
								11	9									
05	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-		293	1	5881	3	N	58	1	8			162
								64	9									
06	6210	X	2890	-0-	-3320	-0-		76	1	2790	3	N	22					184
								24	9									
07	6417	X	3724	-0-	-2693	-0-		131	1	3590	3	N	3					187
								3	9									

BROWN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260220 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 10087 PERF.10575 - 15413

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
02	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-		518	1	5550	3	N	8	8	8			92
								9	9									
03	10109	X	10109	-0-	-0-	-0-		850	1	9234	3	N	23	2	8			113
								25	9									
04	9075	X	9075	-0-	-0-	-0-		753	1	8272	3	N	45					158
								50	9									
05	8866	X	6529	-0-	-2337	-0-		471	1	6030	3	N	25	6	8			177
								28	9									
06	9210	X	3247	-0-	-5963	-0-		86	1	3152	3	N	8	3	8			182
								9	9									
07	9517	X	1694	-0-	-7823	-0-		59	1	1623	3	N	11	1	8			192
								12	9									

GIBSON SWD WELL #: 1D RRCID -> 266066 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7614 - 7902

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
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
BALDWIN HEIRS CV WELL #: 2 RRCID -> 236120 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9678 - 9899

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
02	672	N	650	-0-	-22	-0-		610	2	40	9	Y	36					233
03	527	N	385	-0-	-142	-0-		366	2	19	9	Y	17					250
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-						Y	23					273
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-						Y	13	180	1			106
06	T. A.		-0-	-0-	-132	-0-						Y	9					115
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					115

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 242542 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9834 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	854	2	3	9	N	3					73
03	651	N	350	-0-	-301	-0-	350	2			N	-0-					73
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	578	2	1	9	N	1					74
05	961	N	897	-0-	-64	-0-	897	2			N	-0-					74
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	897	2	6	9	N	5					79
07	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					79

INDIGO MINERALS LLC 423834
DEUTSCH WELL #: 2 RRCID -> 242883 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9862 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2271	2	6	9	N	5					145
03	2697	N	1980	-0-	-717	-0-	1952	2	28	9	N	25					170
04	2490	N	1782	-0-	-708	-0-	1782	2			N	-0-					170
05	2511	N	2079	-0-	-432	-0-	2040	2	39	9	N	35	178	1			27
06	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					27
*07	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2022	2	1	9	N	1					28

COOK WELL #: 1 RRCID -> 245076 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 9928 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1863	2	50	9	N	45					95
03	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					95
04	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2017	2	72	9	N	65					160
05	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2083	2	41	9	N	37	174	1			23
06	1980	N	1960	-0-	-20	-0-	1960	2			N	-0-					23
07	2170	N	2046	-0-	-124	-0-	2046	2			N	-0-					23

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
MAHON, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 120643 COMPL. DATE 05/24/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8733 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					59
03	961	N	897	-0-	-64	-0-	890	3	7	9	N	6					65
04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1003	3	6	9	N	5					70
05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	989	3	9	9	N	8					78
06	870	N	735	-0-	-135	-0-	727	3	8	9	N	7					85
07	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					85

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HARRIS, JAMES F. WELL #: 1 RRCID -> 215137 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9912 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEUTSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215183 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8706 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					102
03	2232	N	2011	-0-	-221	-0-	2009	2	2	9	N	2					104
04	2190	N	1962	-0-	-228	-0-	1934	2	28	9	N	25					129
05	2232	N	2017	-0-	-215	-0-	2005	2	12	9	N	11	1	8			139
06	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1960	2	4	9	N	4	1	8			142
*07	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2029	2	2	9	N	2	2	8			142

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					104
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

ANDERSON, PEGGY ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 216248 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 9836 - 10117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1988	2	7	9	N	6	1	8			75
03	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					75
04	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2098	2	37	9	N	34					109
05	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2084	2	12	9	N	11	1	8			119
06	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1938	2	2	9	N	2	1	8			120
*07	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2048	2	1	9	N	1	1	8			120

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 1 RRCID -> 217569 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9726 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	292	-0-	-128	-0-	292	2			N	-0-					79
03	465	N	319	-0-	-146	-0-	319	2			N	-0-					79
04	420	N	304	-0-	-116	-0-	304	2			N	-0-					79
05	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			N	-0-					79
06	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	2			N	-0-					79
07	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			N	-0-					79

CAYCE WELL #: 1 RRCID -> 218054 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9861 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					60
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					60
06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					60
07	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					60

BELL, CHARLIE WELL #: 1 RRCID -> 218056 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8608 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1708	N	1638	-0-	-70	-0-	1635	2	3	9	Y	3	3	8			103
03	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			Y	-0-					103
04	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1719	2	25	9	Y	23	76	1			50
05	1829	N	1804	-0-	-25	-0-	1785	2	19	9	Y	17	1	8			66
06	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1892	2	14	9	Y	13	2	8			77
*07	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1892	2	4	9	Y	4	4	8			77

MARSHALL, JEFFREY WELL #: 1 RRCID -> 219302 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9864 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2212	N	2059	-0-	-153	-0-	2059	2			N	-0-					94
03	2418	N	2319	-0-	-99	-0-	2319	2			N	-0-					94
04	2160	N	1723	-0-	-437	-0-	1722	2	1	9	N	1	1	8			94
05	2294	N	2270	-0-	-24	-0-	2270	2			N	-0-					94
06	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2465	2	1	9	N	1	1	8			94
*07	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			N	-0-					94

HARRIS, OSCAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219306 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9884 - 10129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1		-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					27
03	1		-0-	-0-	-1	-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	69		69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					27
07	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
02	392	N	380	-0-	-12	-0-	380	2			Y	-0-					27
03	558	N	428	-0-	-130	-0-	428	2			Y	-0-					27
04	390	N	322	-0-	-68	-0-	322	2			Y	-0-					27
05	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	2			Y	-0-					27
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					27
*07	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1795	2	2	9	Y	2	2	8			27

HARRIS, OSCAR HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 221128 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8746 - 10118

02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					27
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					27
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					27
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					27
06	240	N	64	-0-	-176	-0-	64	2			N	-0-					27
*07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					27

MAYFIELD, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 221130 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9872 - 10106

02	784	N	456	-0-	-328	-0-	455	2	1	9	N	1	1	8			25
03	682	N	227	-0-	-455	-0-	227	2			N	-0-					25
04	660	N	115	-0-	-545	-0-	112	2	3	9	N	3					28
05	496	N	75	-0-	-421	-0-	75	2			N	-0-					28
06	210	N	87	-0-	-123	-0-	87	2			N	-0-					28
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					28

BELL, CHARLIE WELL #: 2 RRCID -> 221967 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8573 - 9902

02	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1526	2	6	9	Y	5					169
03	2449	X	687	-0-	-1762	-0-	687	2			Y	-0-					169
04	2370	X	1187	-0-	-1183	-0-	1185	2	2	9	Y	2	103	1			68
05	2449	X	1040	-0-	-1409	-0-	1038	2	2	9	Y	2					70
06	2340	X	1143	-0-	-1197	-0-	1139	2	4	9	Y	4					74
*07	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	2323	2	124	9	Y	113					187

HARRIS, OSCAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221989 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8782 - 10125

02	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1415	2	1	9	N	1	1	8			46
03	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1354	2	44	9	N	40	1	8			85
04	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1120	2	45	9	N	41	1	8			125
05	1581	N	873	-0-	-708	-0-	873	2			N	-0-					125
06	1350	N	1153	-0-	-197	-0-	1152	2	1	9	N	1	1	8			125
07	1209	N	1071	-0-	-138	-0-	1071	2			N	-0-					125

SEALEY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 222295 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9951 - 10120

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222368 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10267 PERF.10046 - 10096

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	155	N	77	-0-	-78	-0-	77	2			N	-0-					90
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					90
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					90
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					90
*07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					90

ALLEN, WALTER WELL #: 3 RRCID -> 222371 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9956 - 10104

02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					120
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					120
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					120
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

ALLEN, WALTER WELL #: 2 RRCID -> 222372 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 10244 PERF.10054 - 10104

02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					20
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					20
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					20
05	651	N	567	-0-	-84	-0-	567	2			N	-0-					20
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	789	2	3	9	N	3					23
*07	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					23

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223197 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10055 - 10097

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223422 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 9925 - 10084

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223423 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9884 - 10098

02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					92
03	682	N	189	-0-	-493	-0-	189	2			N	-0-					92
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					92
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					92
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					92
*07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	176	2	1	9	N	1	1	8			92

BELL, CHARLIE WELL #: 3 RRCID -> 223519 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 8628 - 9926

02	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1688	2	1	9	N	1	1	8			28
03	2108	N	1817	-0-	-291	-0-	1817	2			N	-0-					28
04	1890	N	1726	-0-	-164	-0-	1711	2	15	9	N	14					42
05	1860	N	1367	-0-	-493	-0-	1366	2	1	9	N	1	1	8			42
06	1770	N	1485	-0-	-285	-0-	1481	2	4	9	N	4	1	8			45
07	1798	N	1550	-0-	-248	-0-	1550	2			N	-0-					45

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
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					30
03	372	N	204	-0-	-168	-0-	204	2			N	-0-					30
04	480	N	180	-0-	-300	-0-	178	2	2	9	N	2					32
05	372	N	127	-0-	-245	-0-	127	2			N	-0-					32
06	210	N	136	-0-	-74	-0-	136	2			N	-0-					32
*07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					32

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 4 RRCID -> 224932 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8660 - 8781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2600	2	6	9	N	5					32
03	3100	N	3246	-0-	146	146	3245	2	1	9	N	1	1	8			32
04	2615	N	2469	-0-	-146	-0-	2461	2	8	9	N	7					39
05	1519	N	812	-0-	-707	-0-	812	2			N	-0-					39
06	1470	X	499	-0-	-971	-0-	499	2			N	-0-					39
07	1519	X	476	-0-	-1043	-0-	476	2			N	-0-					39

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 5 RRCID -> 227549 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9745 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 2 RRCID -> 227586 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10176 PERF. 9851 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					72
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

RAINS GU1 WELL #: 1 RRCID -> 227837 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9790 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					27
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					27
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					27
05	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	2			N	-0-					27
06	390	N	346	-0-	-44	-0-	346	2			N	-0-					27
*07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					27

MOSELEY GU WELL #: 1 RRCID -> 228383 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9766 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	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

LAMBERT WELL #: 1 RRCID -> 229145 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9730 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					44
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					44
04	360	N	316	-0-	-44	-0-	316	2			N	-0-					44
05	434	N	322	-0-	-112	-0-	319	2	3	9	N	3					47
06	420	N	306	-0-	-114	-0-	304	2	2	9	N	2					49
07	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	2			N	-0-					49

MARSHALL, JEFFREY WELL #: 2 RRCID -> 229282 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10373 PERF. 9944 - 10127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2326	2	1	9	N	1	1	8			52
03	2914	X	2617	-0-	-297	-0-	2614	2	3	9	N	3	1	8			54
04	2820	X	2492	-0-	-328	-0-	2491	2	1	9	N	1	1	8			54
05	2914	X	2468	-0-	-446	-0-	2467	2	1	9	N	1	1	8			54
06	2640	X	2491	-0-	-149	-0-	2490	2	1	9	N	1	1	8			54
07	2604	X	2261	-0-	-343	-0-	2260	2	1	9	N	1	1	8			54

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 3 RRCID -> 229456 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9870 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	4	-0-	-136	-0-	4	2			N	-0-					132
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					132
04	240	N	237	-0-	-3	-0-	235	2	2	9	N	2					134
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	474	2	1	9	N	1					135
06	420	N	193	-0-	-227	-0-	193	2			N	-0-					135
07	248	N	103	-0-	-145	-0-	103	2			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
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					139
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					139
04	150	N	103	-0-	-47	-0-	103	2			N	-0-					139
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					139
06	150	N	105	-0-	-45	-0-	105	2			N	-0-					139
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					139

EPPS, HUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231782 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8756 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	N	575	-0-	-13	-0-	575	2			N	-0-					72
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					72
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	723	2	20	9	N	18					90
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					90
06	750	N	646	-0-	-104	-0-	645	2	1	9	N	1	1	8			90
*07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	782	2	1	9	N	1	1	8			90

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
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					27
03	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					27
04	240	N	126	-0-	-114	-0-	126	2			N	-0-					27
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					27
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					27
07	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					27

HARRIS, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 232615 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9915 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
07	0	N	-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
02	2100	N	2072	-0-	-28	-0-	2072	2			N	-0-					26
03	2294	N	2196	-0-	-98	-0-	2195	2	1	9	N	1	1	8			26
04	2220	N	2151	-0-	-69	-0-	2151	2			N	-0-					26
05	2294	N	2172	-0-	-122	-0-	2171	2	1	9	N	1	1	8			26
06	2130	N	1970	-0-	-160	-0-	1969	2	1	9	N	1	1	8			26
07	2232	N	1683	-0-	-549	-0-	1683	2			N	-0-					26

KIRKPATRICK WELL #: 1 RRCID -> 232854 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9773 - 10068

02	924	N	692	-0-	-232	-0-	691	2	1	9	N	1	1	8			74
03	1023	N	922	-0-	-101	-0-	922	2			N	-0-					74
04	930	N	786	-0-	-144	-0-	752	2	34	9	N	31					105
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	839	2	28	9	N	25					130
06	900	N	847	-0-	-53	-0-	823	2	24	9	N	22					152
07	806	N	790	-0-	-16	-0-	786	2	4	9	N	4	1	8			155

D'ASTO WELL #: 1 RRCID -> 233279 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9750 - 9981

02	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	276	1	1691	2	Y	28	1	8			137
							31	9									
03	2480	N	2358	-0-	-122	-0-	333	1	1997	2	Y	25					162
							28	9									
04	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	286	1	1813	2	Y	6	1	8			167
							7	9									
05	2201	N	2065	-0-	-136	-0-	270	1	1755	2	Y	36	104	1	2	8	97
							40	9									
06	2280	N	1916	-0-	-364	-0-	279	1	1636	2	Y	1					98
							1	9									
07	2170	N	2083	-0-	-87	-0-	310	1	1771	2	Y	2	2	8			98
							2	9									

D'ASTO WELL #: 2 RRCID -> 234863 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9730 - 9962

02	1988	N	1390	-0-	-598	-0-	194	1	1187	2	Y	8					72
							9	9									
03	2015	N	1354	-0-	-661	-0-	194	1	1160	2	Y	-0-					72
04	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	224	1	1416	2	Y	-0-					72
05	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	257	1	1675	2	Y	-0-	72	1			-0-
06	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	231	1	1350	2	Y	1					1
							1	9									
07	1705	N	1340	-0-	-365	-0-	200	1	1140	2	Y	-0-					1

SEALEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 236061 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10064 - 10123

02	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1784	2	2	9	Y	2	2	8			108
03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			Y	-0-					108
04	1560	N	984	-0-	-576	-0-	984	2			Y	-0-					108
05	1612	N	1069	-0-	-543	-0-	1069	2			Y	-0-					108
06	1260	N	927	-0-	-333	-0-	927	2			Y	-0-					108
07	1023	N	962	-0-	-61	-0-	962	2			Y	-0-					108

HARRIS, OSCAR WELL #: 3 RRCID -> 236096 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10040 - 10242

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
02	1344	N	264	-0-	-1080	-0-	264	2			N	-0-					46
03	1271	N	39	-0-	-1232	-0-	39	2			N	-0-					46
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					46
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	744	2	2	9	N	2					48
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	754	2	1	9	N	1	1	8			48
*07	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					48

OSBORNE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 236098 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10264 PERF.10044 - 10088

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41

BELL, GRACIE CV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243116 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10959 - 12574

02	6412	X	3640	-0-	-2772	-0-	3638	2	2	9	N	2					32
03	5921	X	2592	-0-	-3329	-0-	2592	2			N	-0-					32
04	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5528	2	13	9	N	12	1	8			43
05	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	5798	2	7	9	N	6	1	8			48
06	5070	X	1471	-0-	-3599	-0-	1470	2	1	9	N	1	1	8			48
07	5735	X	157	-0-	-5578	-0-	155	2	2	9	N	2	2	8			48

WELLS GU WELL #: 1 RRCID -> 244510 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8672 - 10066

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELL, CHARLIE WELL #: 7 RRCID -> 245552 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 10082 PERF. 8816 - 9900

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

OSBORNE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 246032 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9929 - 10095

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
07	T. A.		-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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOSELEY GU WELL #: 2 RRCID -> 246529 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9758 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D'ASTO WELL #: 3 RRCID -> 249428 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11491 PERF. 9762 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELLS GU WELL #: 3H RRCID -> 264793 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 10165 - 14518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25620	X	24831	-0-	-789	-0-	24686 2	145 9			N	132	176 1		1 8		195
03	27652	X	26388	-0-	-1264	-0-	26230 2	158 9			N	144	174 1		1 8		164
04	26516	X	26516	-0-	-0-	-0-	26350 2	166 9			N	151	180 1				135
05	27497	X	27358	-0-	-139	-0-	27214 2	144 9			N	131	170 1				96
06	26610	X	26204	-0-	-406	-0-	26068 2	136 9			N	124					220
07	27497	X	26999	-0-	-498	-0-	26848 2	151 9			N	137	176 1				181

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
02	5404	X	4183	-0-	-1221	-0-	272 1 51 9	3860 2			N	46					153
03	5983	X	5935	-0-	-48	-0-	400 1 216 9	5319 2			N	196	171 1				178
04	6000	X	4657	-0-	-1343	-0-	315 1 134 9	4208 2			N	122	175 1		4 8		121
05	6200	X	2532	-0-	-3668	-0-	172 1 40 9	2320 2			N	36	2 8				155
06	6000	X	5854	-0-	-146	-0-	376 1 114 9	5364 2			N	104	164 1		8 8		87
07	5921	X	395	-0-	-5526	-0-	65 1 1 9	329 2			N	1	1 8				87

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MOSELEY GU WELL #: 4H RRCID -> 275721 COMPL. DATE 01/26/2017 TOTAL DEPTH 10000 PERF.10300 - 16540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	67676	X	56917	-0-	-10759	-0-	106	1	56280	2	N	483	548	1	22	8	171
							531	9									
03	72602	X	62045	-0-	-10557	-0-	116	1	61379	2	N	500	377	1	6	8	288
							550	9									
04	66780	X	60382	-0-	-6398	-0-	109	1	59808	2	N	423	531	1	13	8	167
							465	9									
05	67487	X	62661	-0-	-4826	-0-	118	1	62022	2	N	474	356	1	28	8	257
							521	9									
06	60990	X	58719	-0-	-2271	-0-	112	1	58156	2	N	410	541	1	24	8	102
							451	9									
07	63023	X	61313	-0-	-1710	-0-	124	1	60687	2	N	456	352	1	38	8	168
							502	9									

WILLOUGHBY-MOSELEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279735 COMPL. DATE 11/08/2015 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10412 - 15190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	45220	X	36283	-0-	-8937	-0-	35858	2	425	9	N	386	368	1	27	8	204
03	47585	X	37726	-0-	-9859	-0-	37274	2	452	9	N	411	364	1	5	8	246
04	43080	X	34167	-0-	-8913	-0-	33896	2	271	9	N	246	364	1	7	8	121
05	42687	X	35493	-0-	-7194	-0-	35143	2	350	9	N	318	177	1	25	8	237
06	40380	X	33608	-0-	-6772	-0-	33302	2	306	9	N	278	354	1	20	8	141
07	40176	X	34345	-0-	-5831	-0-	34108	2	237	9	N	215	176	1	30	8	150

WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
STURGES GU WELL #: 1 RRCID -> 210212 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6652 - 10035

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		8	-0-	8	8	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		7	-0-	7	15	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		4	-0-	4	19	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1	-0-	1	20	1	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STURGES GU WELL #: 2 RRCID -> 213044 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9800 - 10029

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		278	-0-	278	278	46	1	232	3	Y	-0-					3
03	DLQ G-10		587	-0-	587	865	92	1	495	3	Y	-0-					3
04	DLQ G-10		326	-0-	326	1191	52	1	274	3	Y	-0-					3
05	DLQ G-10		283	-0-	283	1474	46	1	237	3	Y	-0-					3
06	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
07	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

BARNES GU WELL #: 1 RRCID -> 219811 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9762 - 9990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

STURGES GU WELL #: 4 RRCID -> 221118 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9796 - 9993

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1486	-0-	1486	1486	247	1	1239	3	Y	-0-					6
03	DLQ G-10		1864	-0-	1864	3350	293	1	1571	3	Y	-0-					6
04	DLQ G-10		1921	-0-	1921	5271	308	1	1613	3	Y	-0-					6
05	DLQ G-10		1948	-0-	1948	7219	319	1	1629	3	Y	-0-					6
06	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	7219					Y	NO RPT					6
07	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	7219					Y	NO RPT					6

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453

BARNES GU WELL #: 2 RRCID -> 222105 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9816 - 10035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	1862	-0-	1862	2381	310	1	1552	3	Y	-0-					8
03	DLQ G-10	2373	-0-	2373	4754	373	1	2000	3	Y	-0-					8
04	DLQ G-10	2501	-0-	2501	7255	401	1	2100	3	Y	-0-					8
05	DLQ G-10	2563	-0-	2563	9818	420	1	2143	3	Y	-0-					8
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9818					Y	NO RPT					8
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9818					Y	NO RPT					8

STURGES GU WELL #: 3 RRCID -> 222769 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9812 - 10002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARNES GU WELL #: 3 RRCID -> 224034 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9798 - 10031

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	7	-0-	7	7	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	5	-0-	5	12	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	5	-0-	5	17	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	6	-0-	6	23	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	23					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	23					Y	NO RPT					-0-

RUTLAND WELL #: 1 RRCID -> 225024 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9776 - 10047

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	572	-0-	572	572	95	1	477	3	Y	-0-					3
03	DLQ G-10	646	-0-	646	1218	102	1	544	3	Y	-0-					3
04	DLQ G-10	560	-0-	560	1778	90	1	470	3	Y	-0-					3
05	DLQ G-10	548	-0-	548	2326	90	1	458	3	Y	-0-					3
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2326					Y	NO RPT					3
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2326					Y	NO RPT					3

BARNES GU WELL #: 4 RRCID -> 225125 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9778 - 10032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	DLQ G-10	20	-0-	20	20	3	1	17	3	Y	-0-					2
04	DLQ G-10	7	-0-	7	27	1	1	6	3	Y	-0-					2
05	DLQ G-10	24	-0-	24	51	4	1	20	3	Y	-0-					2
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	51					Y	NO RPT					2
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	51					Y	NO RPT					2

BARNES GU WELL #: 5 RRCID -> 226446 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9394 - 10030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	71	-0-	71	71	12	1	59	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	14	-0-	14	85	2	1	12	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	85					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	85					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	85					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	85					Y	NO RPT					-0-

RUTLAND WELL #: 2 RRCID -> 229032 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9783 - 10007

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	152	-0-	152	152	25	1	127	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	103	-0-	103	255	16	1	87	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	12	-0-	12	267	2	1	10	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	50	-0-	50	317	8	1	42	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	317					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	317					Y	NO RPT					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453
STURGES GU WELL #: 10 RRCID -> 229782 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9757 - 9983

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	808	-0-	808	808	134	1	674	3	Y	-0-					5
03	DLQ G-10	526	-0-	526	1334	83	1	443	3	Y	-0-					5
04	DLQ G-10	497	-0-	497	1831	80	1	417	3	Y	-0-					5
05	DLQ G-10	477	-0-	477	2308	78	1	399	3	Y	-0-					5
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2308					Y	NO RPT					5
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2308					Y	NO RPT					5

HAWKINS (CHARGED EOCENE SDS.) 39724 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
XTO ENERGY INC. 945936
HFU G WELL #: 9614 RRCID -> 153928 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 4842 PERF. 570 - 577

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HFU H WELL #: 9602 RRCID -> 155392 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 4852 PERF. 44 - 70

02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HFU I WELL #: 3302 RRCID -> 155393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4859 PERF. 68 - 76

02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HFU B WELL #: 9405 RRCID -> 157092 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 1111 - 1120

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HFU -C- WELL #: 605 RRCID -> 158150 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 1098 - 1106

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS (CHARGED EOCENE SDS.) //CONT.// 39724 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HFU P WELL #: 3319 RRCID -> 182324 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 5132 PERF. 1122 - 1126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS (RODESSA) 39724 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
XTO ENERGY INC. 945936
HAWKINS GU 2 WELL #: 1 L RRCID -> 031738 COMPL. DATE 11/07/1963 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 7211 - 7234

02	10108	X	9623	-0-	-485	-0-	9623	2			N	-0-					-0-
03	12013	X	12013	-0-	-0-	-0-	12013	2			N	-0-					-0-
04	10830	X	9825	-0-	-1005	-0-	9825	2			N	-0-					-0-
05	11191	X	5860	-0-	-5331	-0-	5860	2			N	-0-					-0-
06	10830	X	9016	-0-	-1814	-0-	9016	2			N	-0-					-0-
07	11191	X	4676	-0-	-6515	-0-	4676	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 032013 COMPL. DATE 12/27/1963 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7632 - 7642

02	16841	X	5016	-0-	-11825	-0-	5016	2			N	-0-					-0-
03	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
04	683	X	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
05	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
06	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	5784	2			N	-0-					-0-
*07	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 033093 COMPL. DATE 04/11/1964 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6795 - 6805

02	36400	X	26326	-0-	-10074	-0-	26326	2			N	-0-					-0-
03	40300	X	36277	-0-	-4023	-0-	36277	2			N	-0-					-0-
04	39000	X	33496	-0-	-5504	-0-	33496	2			N	-0-					-0-
05	40300	X	21964	-0-	-18336	-0-	21964	2			N	-0-					-0-
06	38146	X	38146	-0-	-0-	-0-	38146	2			N	-0-					-0-
07	36270	X	20624	-0-	-15646	-0-	20624	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 035300 COMPL. DATE 02/05/1965 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8240 - 8311

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS GU 4 WELL #: 2 A RRCID -> 042768 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8246 - 8276

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS (RODESSA) //CONT.// 39724 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAWKINS GU 16A WELL #: 1 RRCID -> 052812 COMPL. DATE 04/07/1972 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7810 - 7840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS GU 11 WELL #: 2 M RRCID -> 224562 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7686 - 7714

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKINS (WOODBINE-CHGD NACATOSH) 39724 751 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
XTO ENERGY INC. 945936
HFU L WELL #: 3204 RRCID -> 148332 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 2208 - 2214

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HFU Q WELL #: 9109 RRCID -> 185257 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2108 - 2209

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (SARATOGA-ANNONA) 40311 890 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SABINE
PINNACLE OPERATING COMPANY, INC. 665670
TI-E WELL #: 110A RRCID -> 147872 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6139 PERF. 5578 - 6139

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2015 - PLUGGED 08/03/2015

HENDERSON (COTTON VALLEY) 40353 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
PERRY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 226576 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 11222 - 11268

02	1288 #	959	-0-	-329	-0-	959	2			N	-0-					138
03	1426 #	1097	-0-	-329	-0-	1097	2			N	-0-					138
04	1380 #	1088	-0-	-292	-0-	1088	2			N	-0-					138
05	1271 #	1147	-0-	-124	-0-	1147	2			N	-0-					138
06	1306 R	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					138
07	1116 #	903	-0-	-213	-0-	903	2			N	-0-					138

HENDERSON (RUSK CO. PETTIT) 40353 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
FREEMAN-MILLER G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 222259 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7233 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BENNETT, T. V. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016098 COMPL. DATE 09/19/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7247 - 7254

02	728	N	700	-0-	-28	-0-	652	2	48	9	N	44	1	8			203
03	775	N	664	-0-	-111	-0-	631	2	33	9	N	30	173	1	3	8	57
04	810	N	763	-0-	-47	-0-	708	2	55	9	N	50					107
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	745	2	58	9	N	53					160
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	636	2	47	9	N	43	163	1	3	8	37
*07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	742	2	75	9	N	68					105

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
ELLIS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 016109 COMPL. DATE 04/10/1958 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7255 - 7267

02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					351
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					351
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					351
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					351
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					351
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					351

SUNDOWN ENERGY LP 829482
CRIM ET AL WELL #: 1 RRCID -> 179849 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7286 - 7492

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROPER, LEON WELL #: 4 RRCID -> 199963 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7293 - 7500

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

HENDERSON (RUSK CO. TRAVIS PEAK) 40353 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
HOWARD -A- WELL #: 1 T RRCID -> 016131 COMPL. DATE 06/10/1958 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7510 - 7640

02	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CRAIG GU WELL #: 1 RRCID -> 210206 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 11057 PERF. 9712 - 10991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	54	-0-	-58	-0-	3	1	44	3	Y	6	10	1			2
							7	9									
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
04	180	N	56	-0-	-124	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	3	1	48	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	4	1	53	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

HOLLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211117 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 11211 PERF.10807 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	71	1	1160	3	Y	30					97
							33	9									
03	1302	N	1293	-0-	-9	-0-	76	1	1180	3	Y	34					131
							37	9									
04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	73	1	1123	3	Y	25					156
							28	9									
05	1395	N	1325	-0-	-70	-0-	82	1	1202	3	Y	37	125	1			68
							41	9									
06	1260	N	1127	-0-	-133	-0-	67	1	1020	3	Y	36					104
							40	9									
*07	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	80	1	1155	3	Y	40	69	1			75
							44	9									

PONE WELL #: 1 RRCID -> 215591 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10738 - 11707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	96	-0-	-44	-0-	2	1	94	3	Y	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	2	1	100	3	Y	17					17
							19	9									
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	83	3	110	9	Y	100					117
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	2	1	87	3	Y	33	62	1			88
							36	9									
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	1	1	54	3	Y	33					121
							36	9									
07	93	N	58	-0-	-35	-0-	1	1	43	3	Y	13					134
							14	9									

PONE, E.M. GU WELL #: 2 RRCID -> 217433 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10715 - 11687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	7	1	368	3	Y	35	179	1			59
							39	9									
03	434	N	220	-0-	-214	-0-	4	1	204	3	Y	11	1	8			69
							12	9									
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					69
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	37	1			32
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

PONE WELL #: 3 RRCID -> 219795 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10720 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	N	376	-0-	-352	-0-	7	1	369	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	431	-0-	-96	-0-	8	1	423	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	414	-0-	-96	-0-	8	1	406	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	394	-0-	-9	-0-	8	1	386	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	263	-0-	-157	-0-	5	1	258	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	327	-0-	-107	-0-	7	1	320	3	Y	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
FROST WELL #: 1 RRCID -> 223219 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10722 - 10889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

PONE WELL #: 4 RRCID -> 225266 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 11882 PERF.10687 - 11858

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1064	N	986	-0-	-78	-0-	19	1	967	3	Y	-0-					-0-
03	1116	N	1086	-0-	-30	-0-	21	1	1065	3	Y	-0-					-0-
04	1050	N	1045	-0-	-5	-0-	21	1	1024	3	Y	-0-					-0-
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	24	1	1077	3	Y	-0-					-0-
06	1050	N	852	-0-	-198	-0-	16	1	836	3	Y	-0-					-0-
07	1085	N	924	-0-	-161	-0-	21	1	903	3	Y	-0-					-0-

FROST-WATKINS WELL #: 1 RRCID -> 225329 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 12017 PERF.11744 - 11824

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	33	1	1702	3	N	2					65
							2	9									
03	2294	X	1907	-0-	-387	-0-	37	1	1868	3	N	2					67
							2	9									
04	2220	X	2027	-0-	-193	-0-	41	1	1979	3	N	6					73
							7	9									
05	2294	X	889	-0-	-1405	-0-	19	1	866	3	N	4					77
							4	9									
06	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	43	1	2232	3	N	-0-					77
*07	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	53	1	2289	3	N	-0-					77

SILER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 225442 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10957 PERF.10400 - 10781

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	Y	28	37	1			64
							31	9									
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	4	1	43	3	Y	32	41	1			55
							35	9									
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	5	1	53	3	Y	42	66	1			31
							46	9									
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	49	3	Y	62	51	1			42
							68	9									
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	Y	50					92
							55	9									
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	3	1	40	3	Y	41	65	1			68
							45	9									

RAYFORD, BESS GU WELL #: 3 RRCID -> 232923 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10352 - 10722

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	159	1	2058	3	Y	2					6
							2	9									
03	2232	X	2185	-0-	-47	-0-	167	1	2015	3	Y	3	2	1			7
							3	9									
04	2160	X	2017	-0-	-143	-0-	134	1	1881	3	Y	2					9
							2	9									
05	2449	X	2046	-0-	-403	-0-	112	1	1930	3	Y	4	9	1	2	8	2
							4	9									
06	2370	X	1866	-0-	-504	-0-	114	1	1749	3	Y	3					5
							3	9									
07	2449	X	2088	-0-	-361	-0-	129	1	1956	3	Y	3	2	1			6
							3	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
02	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	600	1	778	3	Y	24					67
							26	9									
03	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	787	1	932	3	Y	3					70
							3	9									
04	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	881	1	1676	3	Y	12					82
							13	9									
05	3100	N	4590	-0-	1490	1490	1213	1	3349	3	Y	25					107
							28	9									
06	3000	N	3322	-0-	322	1812	836	1	2458	3	Y	25	100	1			32
							28	9									
*07	3100	N	3082	-0-	-18	1794	598	1	2450	3	Y	31					63
							34	9									

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 234435 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7498 - 10914

02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	120	1	332	3	Y	-0-					37
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	314	1	373	3	Y	-0-					37
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	175	1	99	3	Y	-0-					37
05	496	N	408	-0-	-88	-0-	157	1	240	3	Y	10					47
							11	9									
06	630	N	309	-0-	-321	-0-	134	1	175	3	Y	-0-					47
*07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	221	1	201	3	Y	-0-					47

PONE WELL #: 5 RRCID -> 234627 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11009 PERF.10703 - 10875

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PONE, E.M. GU WELL #: 3 RRCID -> 234733 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10538 - 10678

02	T. A.		58	-0-	58	58	1	1	57	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		154	-0-	154	212	3	1	151	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		108	-0-	108	320	2	1	106	3	Y	-0-					-0-
05	392	X	72	-0-	-320	-0-	2	1	70	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	52	-0-	-98	-0-	1	1	51	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	83	-0-	-41	-0-	2	1	81	3	Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 235052 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7427 - 10770

02	168	N	132	-0-	-36	-0-	51	1	64	3	Y	15	127	1			73
							17	9									
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	127	1	151	3	Y	8	1	8			80
							9	9									
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	66	1	37	3	Y	-0-					80
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	108	1	166	3	Y	3					83
							3	9									
06	270	N	247	-0-	-23	-0-	107	1	140	3	Y	-0-					83
*07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	100	1	91	3	Y	-0-					83

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
RAYFORD, BESS WELL #: 4 RRCID -> 235114 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10395 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	582	1	1317	3	Y	-0-					-0-
03	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	723	1	1660	3	Y	-0-					-0-
04	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	424	1	1476	3	Y	-0-					-0-
05	2108	N	1986	-0-	-122	-0-	492	1	1493	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	2310	N	1724	-0-	-586	-0-	476	1	1248	3	Y	-0-					-0-
07	1953	N	1755	-0-	-198	-0-	570	1	1185	3	Y	-0-					-0-

SILER HEIRS GU WELL #: 5 RRCID -> 235346 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7524 - 10777

02	672	N	380	-0-	-292	-0-	334	1	46	9	N	42	181	1			58
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	312	1	41	9	N	37					95
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	601	1	32	9	N	29					124
05	434	N	202	-0-	-232	-0-	166	1	36	9	N	33					157
06	330	N	55	-0-	-275	-0-	4	1	51	3	N	-0-					157
07	651	N	40	-0-	-611	-0-	3	1	37	3	N	-0-					157

ROGERS, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 235581 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7462 - 10820

02	643	X	643	-0-	-0-	-0-	487	1	109	3	Y	43	46	1	2	8	86
							47	9									
03	1426	X	960	-0-	-466	-0-	722	1	127	3	Y	101	55	1			132
							111	9									
04	1380	X	598	-0-	-782	-0-	507	1	28	3	Y	57	146	1			43
							63	9									
05	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-	43	1			-0-
06	960	X	15	-0-	-945	-0-	1	1	12	3	Y	2					2
							2	9									
07	961	X	11	-0-	-950	-0-	1	1	6	3	Y	4	2	1			4
							4	9									

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 238661 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 7536 - 10820

02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					Y	-0-	27	1			13
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					13
04	240	N	-0-	-0-	-240	-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

SILER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 241279 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 7446 - 10731

02	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	783	1	400	3	Y	47	93	1			139
							52	9									
03	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	965	1	498	3	Y	93	88	1			144
							102	9									
04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1115	1	333	3	Y	78	163	1			59
							86	9									
05	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1346	1	140	9	Y	127	100	1	1	8	85
06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	997	1	357	3	Y	78					163
							86	9									
*07	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	761	1	544	3	Y	115	115	1			163
							127	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 7 RRCID -> 242432 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10388 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		3	-0-		3	3	1	1	2	3	Y	-0-	7	1			3
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	3					Y	-0-					3
04	T. A.		-0-	-0-		-0-	3					Y	-0-					3
05	3	X	-0-	-0-		-3	-0-					Y	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					3

RAYFORD, BESS GU WELL #: 5 RRCID -> 242436 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10296 - 10810

02	1316	N	1053	-0-		-263	-0-	747	1	306	3	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1124	-0-		-333	-0-	726	1	398	3	Y	-0-					-0-
04	1693	N	1693	-0-		-0-	-0-	753	1	940	3	Y	-0-					-0-
05	1926	N	1926	-0-		-0-	-0-	695	1	1231	3	Y	-0-					-0-
06	2627	N	2627	-0-		-0-	-0-	558	1	2069	3	Y	-0-					-0-
*07	1717	N	1717	-0-		-0-	-0-	624	1	1093	3	Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 6 RRCID -> 242554 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10381 - 10756

02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-		-0-	-0-	18	1	22	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-		-0-	-0-	5	1	8	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-		-25	-0-	2	1	3	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS, TRAVIS WELL #: 2 RRCID -> 243293 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10574 - 10781

02	135	N	135	-0-		-0-	-0-	133	1	2	9	Y	2					56
03	17	N	17	-0-		-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					56
04	13	N	-0-	-0-		-13	-0-					Y	-0-					56
05	155	N	-0-	-0-		-155	-0-					Y	-0-					56
06	30	N	22	-0-		-8	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					56
*07	11	N	11	-0-		-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					56

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 244544 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 7460 - 10792

02	133	N	133	-0-		-0-	-0-	35	1	98	3	Y	-0-					252
03	203	N	203	-0-		-0-	-0-	93	1	110	3	Y	-0-					252
04	210	N	83	-0-		-127	-0-	53	1	30	3	Y	-0-					252
05	195	N	195	-0-		-0-	-0-	77	1	118	3	Y	-0-					252
06	210	N	150	-0-		-60	-0-	65	1	85	3	Y	-0-					252
*07	177	N	177	-0-		-0-	-0-	93	1	84	3	Y	-0-					252

SILER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 245680 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9664 - 10754

02	700	N	700	-0-		-0-	-0-	674	1	26	9	Y	24					79
03	427	N	427	-0-		-0-	-0-	427	1			Y	-0-					79
04	180	N	38	-0-		-142	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					79
05	589	N	-0-	-0-		-589	-0-					Y	-0-					79
06	420	N	54	-0-		-366	-0-	5	1	49	3	Y	-0-					79
07	31	N	30	-0-		-1	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					79

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 10 RRCID -> 247492 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7450 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	103	1	286	3	Y	-0-					125
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	189	1	225	3	Y	-0-					125
04	720	N	89	-0-	-631	-0-	57	1	32	3	Y	-0-					125
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	233	1	357	3	Y	5					130
							6	9									
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	224	1	292	3	Y	-0-					130
*07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	201	1	183	3	Y	-0-					130

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 11 RRCID -> 247573 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 7418 - 10734

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT GU WELL #: 8 RRCID -> 249363 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF. 7430 - 10738

02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	79	1	220	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	173	1	206	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	480	N	51	-0-	-429	-0-	32	1	18	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	144	1	221	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	360	N	341	-0-	-19	-0-	148	1	193	3	Y	-0-	1	1			-0-
*07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	220	1	201	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

PONE WELL #: 6H RRCID -> 258783 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 10683 PERF.11320 - 15071

02	700	X	431	-0-	-269	-0-	8	1	417	3	Y	5					54
							6	9									
03	775	X	468	-0-	-307	-0-	9	1	452	3	Y	6					60
							7	9									
04	720	X	533	-0-	-187	-0-	11	1	518	3	Y	4					64
							4	9									
05	744	X	520	-0-	-224	-0-	11	1	506	3	Y	3					67
							3	9									
06	660	X	472	-0-	-188	-0-	9	1	461	3	Y	2					69
							2	9									
07	558	X	350	-0-	-208	-0-	8	1	342	3	Y	-0-					69

CRAIG GU WELL #: 4H RRCID -> 263845 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10924 - 15255

02	14924	X	13551	-0-	-1373	-0-	782	1	12725	3	Y	40	39	1			13
							44	9									
03	16523	X	14562	-0-	-1961	-0-	874	1	13643	3	Y	41	41	1			13
							45	9									
04	15990	X	14312	-0-	-1678	-0-	868	1	13404	3	Y	36	35	1			14
							40	9									
05	16399	X	14306	-0-	-2093	-0-	910	1	13355	3	Y	37	43	1			8
							41	9									
06	15390	X	12870	-0-	-2520	-0-	788	1	12056	3	Y	24	22	1			10
							26	9									
07	15004	X	13663	-0-	-1341	-0-	887	1	12748	3	Y	25	24	1			11
							28	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CRAIG GU WELL #: 3H RRCID -> 264521 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 10876 PERF.11216 - 15887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15680	X	15206	-0-	-474	-0-	872	1	14201	3	Y	121	117	1			40
							133	9									
03	17360	X	16765	-0-	-595	-0-	1001	1	15624	3	Y	127	125	1			42
							140	9									
04	16800	X	16421	-0-	-379	-0-	991	1	15310	3	Y	109	108	1			43
							120	9									
05	17267	X	17116	-0-	-151	-0-	1084	1	15912	3	Y	109	129	1			23
							120	9									
06	16500	X	14993	-0-	-1507	-0-	916	1	14009	3	Y	62	60	1			25
							68	9									
07	16957	X	15309	-0-	-1648	-0-	991	1	14251	3	Y	61	60	1			26
							67	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
02	7476	X	6502	-0-	-974	-0-	369	1	6008	3	Y	114	111	1			38
							125	9									
03	8153	X	7219	-0-	-934	-0-	427	1	6664	3	Y	116	116	1			38
							128	9									
04	7860	X	6834	-0-	-1026	-0-	408	1	6308	3	Y	107	103	1			42
							118	9									
05	7471	X	6890	-0-	-581	-0-	432	1	6338	3	Y	109	128	1			23
							120	9									
06	7230	X	5858	-0-	-1372	-0-	359	1	5489	3	Y	9	28	1			4
							10	9									
07	7223	X	5963	-0-	-1260	-0-	387	1	5566	3	Y	9	9	1			4
							10	9									

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
02	11387	X	11387	-0-	-0-	-0-	808	1	10436	3	Y	130					315
							143	9									
03	11470	X	10806	-0-	-664	-0-	818	1	9841	3	Y	134	121	1			328
							147	9									
04	10890	X	10475	-0-	-415	-0-	687	1	9656	3	Y	120					448
							132	9									
05	12524	X	12496	-0-	-28	-0-	676	1	11690	3	Y	118	463	1	9	8	94
							130	9									
06	12120	X	11664	-0-	-456	-0-	706	1	10791	3	Y	152					246
							167	9									
*07	13342	X	13342	-0-	-0-	-0-	815	1	12366	3	Y	146	103	1			289
							161	9									

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
02	14280	X	12206	-0-	-2074	-0-	12185	3	21	9	Y	19	19	1			6
03	15748	X	12936	-0-	-2812	-0-	12913	3	23	9	Y	21	20	1			7
04	14850	X	12040	-0-	-2810	-0-	12021	3	19	9	Y	17	17	1			7
05	14570	X	12260	-0-	-2310	-0-	12241	3	19	9	Y	17	20	1			4
06	13500	X	12154	-0-	-1346	-0-	12091	3	63	9	Y	57	38	1			23
*07	13800	X	13800	-0-	-0-	-0-	13738	3	62	9	Y	56	55	1			24

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CROW HOLLAND GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 272481 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 10790 PERF.11232 - 16969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	32172	X	29089	-0-	-3083	-0-	1658	1	26989	3	Y	402	388	1			133
							442	9									
03	35619	X	30911	-0-	-4708	-0-	1834	1	28616	3	Y	419	414	1			138
							461	9									
04	34260	X	28892	-0-	-5368	-0-	1732	1	26760	3	Y	364	359	1			143
							400	9									
05	32209	X	29262	-0-	-2947	-0-	1841	1	27022	3	Y	363	429	1			77
							399	9									
06	31170	X	26712	-0-	-4458	-0-	1633	1	24970	3	Y	99	136	1			40
							109	9									
07	32209	X	27778	-0-	-4431	-0-	1799	1	25872	3	Y	97	95	1			42
							107	9									

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
02	14840	X	12951	-0-	-1889	-0-	243	1	12627	3	Y	74	89	1			38
							81	9									
03	16337	X	13911	-0-	-2426	-0-	271	1	13546	3	Y	85	74	1			49
							94	9									
04	15660	X	13666	-0-	-1994	-0-	278	1	13335	3	Y	48	49	1			48
							53	9									
05	15719	X	15719	-0-	-0-	-0-	334	1	15266	3	Y	108	115	1			41
							119	9									
06	13890	X	13215	-0-	-675	-0-	249	1	12900	3	Y	60	53	1			48
							66	9									
07	14353	X	13820	-0-	-533	-0-	313	1	13437	3	Y	64	55	1			57
							70	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
02	22820	X	20496	-0-	-2324	-0-	1182	1	19249	3	Y	59					201
							65	9									
03	24862	X	22038	-0-	-2824	-0-	1323	1	20638	3	Y	70					271
							77	9									
04	23670	X	19959	-0-	-3711	-0-	1210	1	18694	3	Y	50					321
							55	9									
05	23033	X	19793	-0-	-3240	-0-	1257	1	18455	3	Y	74	257	1			138
							81	9									
06	22200	X	17644	-0-	-4556	-0-	1080	1	16513	3	Y	46					184
							51	9									
07	22692	X	18869	-0-	-3823	-0-	1224	1	17591	3	Y	49	122	1			111
							54	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
02	33740	X	31397	-0-	-2343	-0-	1351	1	29836	3	Y	191	196	1			104
							210	9									
03	36053	X	33410	-0-	-2643	-0-	1494	1	31697	3	Y	199	196	1			107
							219	9									
04	34890	X	31146	-0-	-3744	-0-	1456	1	29484	3	Y	187	173	1			121
							206	9									
05	35557	X	31681	-0-	-3876	-0-	1524	1	29941	3	Y	196	220	1			97
							216	9									
06	33810	X	28596	-0-	-5214	-0-	1305	1	27125	3	Y	151	172	1			76
							166	9									
07	34751	X	30404	-0-	-4347	-0-	1527	1	28687	3	Y	173	170	1			79
							190	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274220 COMPL. DATE 04/20/2014 TOTAL DEPTH 10647 PERF.11070 - 16543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28196	X	25266	-0-	-2930	-0-	327	1	24507	3	Y	393	331	1			256
							432	9									
03	31217	X	26438	-0-	-4779	-0-	340	1	25698	3	Y	364	488	1			132
							400	9									
04	30210	X	23865	-0-	-6345	-0-	328	1	23189	3	Y	316	229	1			219
							348	9									
05	29233	X	26273	-0-	-2960	-0-	379	1	25615	3	Y	254	333	1			140
							279	9									
06	27780	X	24448	-0-	-3332	-0-	394	1	23738	3	Y	287	205	1			222
							316	9									
07	27962	X	26336	-0-	-1626	-0-	489	1	25588	3	Y	235	269	1			188
							259	9									

SILER PONE GU (SA) WELL #: 1H RRCID -> 274981 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 10715 PERF.11121 - 16675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25872	X	25571	-0-	-301	-0-	1339	1	23962	3	Y	245	217	1			229
							270	9									
03	28644	X	25951	-0-	-2693	-0-	1447	1	24249	3	Y	232	331	1			130
							255	9									
04	27540	X	24202	-0-	-3338	-0-	1418	1	22527	3	Y	234	221	1			143
							257	9									
05	28303	X	24588	-0-	-3715	-0-	1626	1	22536	3	Y	387	438	1			92
							426	9									
06	27390	X	22069	-0-	-5321	-0-	1482	1	20284	3	Y	275	109	1			258
							303	9									
07	28303	X	23986	-0-	-4317	-0-	1878	1	21909	3	Y	181	323	1			116
							199	9									

ROGERS-KING (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275151 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 10856 PERF.11144 - 17275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17948	X	17512	-0-	-436	-0-	323	1	16822	3	Y	334	423	1	1	8	170
							367	9									
03	19871	X	19375	-0-	-496	-0-	373	1	18638	3	Y	331	309	1			192
							364	9									
04	19230	X	18031	-0-	-1199	-0-	364	1	17474	3	Y	175	190	1			177
							193	9									
05	19592	X	19314	-0-	-278	-0-	405	1	18492	3	Y	379	411	1			145
							417	9									
06	18750	X	16989	-0-	-1761	-0-	318	1	16429	3	Y	220	187	1			178
							242	9									
07	19375	X	18432	-0-	-943	-0-	414	1	17762	3	Y	233	204	1			207
							256	9									

PONE, E. M. GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 275382 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11183 - 15762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11620	X	11255	-0-	-365	-0-	211	1	10991	3	Y	48	60	1	1	8	24
							53	9									
03	13330	X	11974	-0-	-1356	-0-	234	1	11688	3	Y	47	44	1			27
							52	9									
04	12900	X	11115	-0-	-1785	-0-	226	1	10861	3	Y	25	27	1			25
							28	9									
05	13330	X	11387	-0-	-1943	-0-	243	1	11085	3	Y	54	58	1			21
							59	9									
06	12390	X	10083	-0-	-2307	-0-	191	1	9857	3	Y	32	27	1			26
							35	9									
07	12462	X	11238	-0-	-1224	-0-	255	1	10947	3	Y	33	29	1			30
							36	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275502 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10968 - 15968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23632	X	21340	-0-		-2292	-0-	276	1	20666	3	Y	362	305	1			236
								398	9									
03	26164	X	22542	-0-		-3622	-0-	289	1	21883	3	Y	336	450	1			122
								370	9									
04	25320	X	20410	-0-		-4910	-0-	280	1	19810	3	Y	291	211	1			202
								320	9									
05	25203	X	21047	-0-		-4156	-0-	303	1	20484	3	Y	236	308	1			130
								260	9									
06	23280	X	18274	-0-		-5006	-0-	294	1	17707	3	Y	248	186	1			192
								273	9									
07	23622	X	20291	-0-		-3331	-0-	376	1	19676	3	Y	217	236	1			173
								239	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26992	X	25056	-0-		-1936	-0-	873	1	24021	3	Y	147	151	1			80
								162	9									
03	28117	X	26943	-0-		-1174	-0-	976	1	25799	3	Y	153	151	1			82
								168	9									
04	27210	X	25138	-0-		-2072	-0-	953	1	24027	3	Y	144	133	1			93
								158	9									
05	28117	X	25280	-0-		-2837	-0-	981	1	24134	3	Y	150	169	1			74
								165	9									
06	27120	X	21457	-0-		-5663	-0-	819	1	20521	3	Y	106	127	1			53
								117	9									
07	27745	X	24343	-0-		-3402	-0-	978	1	23220	3	Y	132	125	1			60
								145	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26963	X	26963	-0-		-0-	-0-	353	1	26499	3	Y	101	85	1			66
								111	9									
03	29464	X	29464	-0-		-0-	-0-	383	1	28979	3	Y	93	125	1			34
								102	9									
04	28320	X	27829	-0-		-491	-0-	387	1	27353	3	Y	81	59	1			56
								89	9									
05	29264	X	28650	-0-		-614	-0-	416	1	28161	3	Y	66	86	1			36
								73	9									
06	28320	X	26414	-0-		-1906	-0-	430	1	25903	3	Y	74	53	1			57
								81	9									
07	29264	X	25370	-0-		-3894	-0-	475	1	24829	3	Y	60	69	1			48
								66	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15540	X	12521	-0-		-3019	-0-	233	1	12130	3	Y	144	182	1	1	8	73
								158	9									
03	16771	X	11954	-0-		-4817	-0-	231	1	11566	3	Y	143	133	1			83
								157	9									
04	16230	X	10968	-0-		-5262	-0-	222	1	10663	3	Y	75	82	1			76
								83	9									
05	15779	X	11605	-0-		-4174	-0-	245	1	11182	3	Y	162	176	1			62
								178	9									
06	14430	X	9969	-0-		-4461	-0-	187	1	9683	3	Y	90	79	1			73
								99	9									
07	13857	X	10818	-0-		-3039	-0-	244	1	10464	3	Y	100	84	1			89
								110	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
YOUNGBLOOD-KING (SA) WELL #: 2H RRCID -> 276598 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 10777 PERF.11098 - 16272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21560	X	18265	-0-		-3295	-0-	236	1	17730	3	Y	272	229	1			177
								299	9									
03	23870	X	20060	-0-		-3810	-0-	258	1	19525	3	Y	252	338	1			91
								277	9									
04	23100	X	17759	-0-		-5341	-0-	244	1	17273	3	Y	220	159	1			152
								242	9									
05	21545	X	17694	-0-		-3851	-0-	255	1	17244	3	Y	177	231	1			98
								195	9									
06	20310	X	17269	-0-		-3041	-0-	278	1	16772	3	Y	199	143	1			154
								219	9									
07	20212	X	18280	-0-		-1932	-0-	340	1	17761	3	Y	163	187	1			130
								179	9									

YOUNGBLOOD-KING (SA) WELL #: 3H RRCID -> 276618 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 10770 PERF.11165 - 16205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	35392	X	28684	-0-		-6708	-0-	374	1	28043	3	Y	243	204	1			158
								267	9									
03	37975	X	32199	-0-		-5776	-0-	417	1	31537	3	Y	223	300	1			81
								245	9									
04	35460	X	32257	-0-		-3203	-0-	447	1	31595	3	Y	195	141	1			135
								215	9									
05	33914	X	33689	-0-		-225	-0-	488	1	33028	3	Y	157	205	1			87
								173	9									
06	32130	X	30313	-0-		-1817	-0-	491	1	29627	3	Y	177	127	1			137
								195	9									
07	33325	X	30553	-0-		-2772	-0-	570	1	29823	3	Y	145	166	1			116
								160	9									

PONE 4-6 (SA) WELL #: 9H RRCID -> 276781 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 10677 PERF.11232 - 15422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18452	X	17838	-0-		-614	-0-	334	1	17394	3	Y	100	111	1	1	8	86
								110	9									
03	20429	X	20221	-0-		-208	-0-	394	1	19714	3	Y	103	67	1			122
								113	9									
04	20650	X	20650	-0-		-0-	-0-	419	1	20122	3	Y	99	71	1			150
								109	9									
05	20347	X	20347	-0-		-0-	-0-	433	1	19786	3	Y	116	156	1	1	8	109
								128	9									
06	19560	X	16427	-0-		-3133	-0-	310	1	16022	3	Y	86	63	1			132
								95	9									
07	20429	X	19572	-0-		-857	-0-	444	1	19062	3	Y	60	39	1			153
								66	9									

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
02	17940	X	17940	-0-		-0-	-0-	337	1	17523	3	Y	73	81	1			64
								80	9									
03	19876	X	19876	-0-		-0-	-0-	388	1	19415	3	Y	66	50	1			80
								73	9									
04	19843	X	19843	-0-		-0-	-0-	404	1	19384	3	Y	50	46	1			84
								55	9									
05	19881	X	19881	-0-		-0-	-0-	424	1	19390	3	Y	61	87	1	1	8	57
								67	9									
06	18270	X	16898	-0-		-1372	-0-	319	1	16525	3	Y	49	33	1			73
								54	9									
07	18879	X	17876	-0-		-1003	-0-	406	1	17437	3	Y	30	22	1			81
								33	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PONE GU (SA) WELL #: 7H RRCID -> 278608 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11084 - 16792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	37819	X	37819	-0-	-0-	-0-	1629	1	35974	3	Y	196	201	1			107
							216	9									
03	40641	X	40267	-0-	-374	-0-	1802	1	38239	3	Y	205	202	1			110
							226	9									
04	39330	X	36495	-0-	-2835	-0-	1708	1	34576	3	Y	192	178	1			124
							211	9									
05	40641	X	36987	-0-	-3654	-0-	1781	1	34985	3	Y	201	226	1			99
							221	9									
06	39330	X	34701	-0-	-4629	-0-	1584	1	32945	3	Y	156	177	1			78
							172	9									
07	40641	X	36732	-0-	-3909	-0-	1847	1	34689	3	Y	178	175	1			81
							196	9									

SILER ROGERS PONE GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 278867 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 10713 PERF.11146 - 16105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20004	X	20004	-0-	-0-	-0-	1048	1	18757	3	Y	181	157	1			169
							199	9									
03	21792	X	21792	-0-	-0-	-0-	1216	1	20388	3	Y	171	244	1			96
							188	9									
04	20075	X	20075	-0-	-0-	-0-	1177	1	18709	3	Y	172	163	1			105
							189	9									
05	19696	X	19696	-0-	-0-	-0-	1304	1	18078	3	Y	285	322	1			68
							314	9									
06	17387	X	17387	-0-	-0-	-0-	1169	1	15997	3	Y	201	80	1			189
							221	9									
*07	18555	X	18555	-0-	-0-	-0-	1453	1	16957	3	Y	132	236	1			85
							145	9									

YOUNGBLOOD-SILER-BESS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279673 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 10584 PERF.11042 - 17257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	50904	X	33889	-0-	-17015	-0-	443	1	33239	3	Y	188	184	1			122
							207	9									
03	56358	X	44840	-0-	-11518	-0-	577	1	43699	3	Y	513	449	1			186
							564	9									
04	53640	X	35077	-0-	-18563	-0-	481	1	34062	3	Y	485	335	1			336
							534	9									
05	50995	X	29060	-0-	-21935	-0-	417	1	28214	3	Y	390	511	1			215
							429	9									
*06	47790	X	24824	-0-	-22966	-0-	398	1	23975	3	Y	410	308	1			317
							451	9									
07	44826	X	28391	-0-	-16435	-0-	525	1	27472	3	Y	358	389	1			286
							394	9									

CRAIG-CAGLE-HARRIS WELL #: 1H RRCID -> 279680 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11179 - 17040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58184	X	52222	-0-	-5962	-0-	51217	3	1005	9	Y	914	884	1			302
03	64418	X	56984	-0-	-7434	-0-	55941	3	1043	9	Y	948	938	1			312
04	61320	X	53597	-0-	-7723	-0-	52672	3	925	9	Y	841	822	1			331
05	60667	X	53872	-0-	-6795	-0-	52972	3	900	9	Y	818	976	1			173
06	57660	X	48866	-0-	-8794	-0-	48017	3	849	9	Y	772	634	1			311
07	57815	X	52051	-0-	-5764	-0-	51219	3	832	9	Y	756	742	1			325

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
DULANY A GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279701 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11021 - 16906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	39788	X	34564	-0-	-5224	-0-	643	1	33490	3	Y	392	372	1			343
							431	9									
03	44051	X	38200	-0-	-5851	-0-	741	1	37067	3	Y	356	270	1			429
							392	9									
04	42630	X	36270	-0-	-6360	-0-	733	1	35200	3	Y	306	249	1			486
							337	9									
05	41943	X	36961	-0-	-4982	-0-	783	1	35779	3	Y	363	503	1			346
							399	9									
06	37020	X	32036	-0-	-4984	-0-	601	1	31113	3	Y	293	201	1			438
							322	9									
07	38254	X	35296	-0-	-2958	-0-	801	1	34345	3	Y	136	131	1			443
							150	9									

YOUNGBLOOD-KING-MADDOX (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279702 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11045 - 18875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	32172	X	26093	-0-	-6079	-0-	340	1	25520	3	Y	212	178	1			138
							233	9									
03	32364	X	28001	-0-	-4363	-0-	362	1	27423	3	Y	196	263	1			71
							216	9									
04	30660	X	26188	-0-	-4472	-0-	362	1	25639	3	Y	170	123	1			118
							187	9									
05	30597	X	25598	-0-	-4999	-0-	371	1	25075	3	Y	138	180	1			76
							152	9									
06	29010	X	23209	-0-	-5801	-0-	376	1	22664	3	Y	154	111	1			119
							169	9									
07	28892	X	24833	-0-	-4059	-0-	463	1	24230	3	Y	127	145	1			101
							140	9									

H-H-CROW-HOLLAND (SA) WELL #: 4H RRCID -> 279703 COMPL. DATE 07/04/2015 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11332 - 17764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	52220	X	46630	-0-	-5590	-0-	2616	1	42580	3	Y	1304	1260	1			430
							1434	9									
03	57815	X	49542	-0-	-8273	-0-	2894	1	45151	3	Y	1361	1343	1			448
							1497	9									
04	54120	X	45313	-0-	-8807	-0-	2676	1	41338	3	Y	1181	1164	1			465
							1299	9									
05	53196	X	45646	-0-	-7550	-0-	2830	1	41537	3	Y	1163	1382	1			246
							1279	9									
06	51480	X	42669	-0-	-8811	-0-	2545	1	38918	3	Y	1096	901	1			441
							1206	9									
07	51615	X	47761	-0-	-3854	-0-	3028	1	43542	3	Y	1083	1059	1			465
							1191	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	62496	X	58598	-0-	-3898	-0-	1085	1	56500	3	Y	921	948	1			503
							1013	9									
03	69192	X	61238	-0-	-7954	-0-	1179	1	58999	3	Y	964	950	1			517
							1060	9									
04	66960	X	55716	-0-	-11244	-0-	1117	1	53603	3	Y	905	838	1			584
							996	9									
05	68820	X	55850	-0-	-12970	-0-	1174	1	53624	3	Y	956	1068	1			472
							1052	9									
06	65160	X	51913	-0-	-13247	-0-	969	1	50134	3	Y	736	838	1			370
							810	9									
07	64883	X	55549	-0-	-9334	-0-	1245	1	53387	3	Y	834	823	1			381
							917	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BOWLES ENERGY, INC. 084097
GRAY WELL #: 1 RRCID -> 210770 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10380 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

DOUTHIT WELL #: 1 RRCID -> 213527 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10351 - 10735

02	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	904	1	404	2	N	-0-					48
03	1240	N	1215	-0-	-25	-0-	973	1	242	2	N	-0-					48
04	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2229	1	537	2	N	-0-					48
05	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	1654	1	336	2	N	50					98
							55	9									
06	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	1016	1	341	2	N	30					128
							33	9									
*07	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	1520	1	330	2	N	-0-					128

HARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221605 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10490 - 10757

02	252	N	122	-0-	-130	-0-	84	1	38	2	N	-0-					90
03	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	1743	1	434	2	N	-0-					90
04	240	N	148	-0-	-92	-0-	119	1	29	2	N	-0-					90
05	248	N	109	-0-	-139	-0-	91	1	18	2	N	-0-					90
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	165	1	56	2	N	-0-					90
07	775	N	211	-0-	-564	-0-	173	1	38	2	N	-0-					90

GREEN, C.B. WELL #: 1 RRCID -> 222645 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10218 - 10410

02	420	N	296	-0-	-124	-0-	296	2			N	-0-					100
03	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					100
04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					100
05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	914	2	22	9	N	20					120
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	641	2	1	9	N	1	1	8			120
07	930	N	880	-0-	-50	-0-	869	2	11	9	N	10					130

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SHEROW WELL #: 1 RRCID -> 203786 COMPL. DATE 02/15/2016 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9272 - 10626

02	2072	X	1805	-0-	-267	-0-	1798	2	7	9	N	6					245
03	1984	X	1756	-0-	-228	-0-	1741	2	15	9	N	14					259
04	1980	N	1588	-0-	-392	-0-	1582	2	6	9	N	5					264
05	1984	N	1980	-0-	-4	-0-	1971	2	9	9	N	8					272
06	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1849	2	15	9	N	14					286
*07	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2042	2	6	9	N	5					291

CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
SCARBOROUGH WELL #: 2 RRCID -> 221842 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10522 - 10792

02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1346	2	6	9	N	5					180
03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					180
04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					180
05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					180
06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					180
*07	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					180

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
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					27
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					27
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					27
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					27
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					27
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					27

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
FLANAGAN, O.E. WELL #: 2 RRCID -> 240439 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10541 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					163
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					163
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					163
05	589	N	566	-0-	-23	-0-	566	2			N	-0-					163
06	570	N	354	-0-	-216	-0-	354	2			N	-0-					163
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					163

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HARDY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 079180 COMPL. DATE 09/24/1978 TOTAL DEPTH 10907 PERF. 9524 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	X	85	-0-	-419	-0-	83	2	2	9	Y	2					2
03	558	X	238	-0-	-320	-0-	235	2	3	9	Y	3					5
04	330	X	126	-0-	-204	-0-	117	2	9	9	Y	8					13
05	155	X	7	-0-	-148	-0-	7	2			Y	-0-					13
06	240	X	35	-0-	-205	-0-	35	2			Y	-0-					13
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	13	1			-0-

CHEVALLIER WELL #: 2 RRCID -> 093532 COMPL. DATE 09/19/1980 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10829 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUFF, G. J. GU WELL #: 2 RRCID -> 152302 COMPL. DATE 07/22/1994 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10662 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	728	N	555	-0-	-173	-0-	555	2			N	-0-					44
03	868	N	774	-0-	-94	-0-	774	2			N	-0-					44
04	870	N	795	-0-	-75	-0-	795	2			N	-0-					44
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					44
06	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					44
*07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					44

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DICKESON WELL #: 1 RRCID -> 205733 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10836 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
06	14B2	EXT	92	-0-	92	92	92	2			N	-0-					157
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	92					N	-0-					157

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 205771 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10810 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	241	-0-	-67	-0-	241	2			N	-0-					27
03	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	2			N	-0-					27
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					27
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					27
06	300	N	237	-0-	-63	-0-	237	2			N	-0-					27
07	372	N	266	-0-	-106	-0-	266	2			N	-0-					27

WALLACE, J GU WELL #: 2 RRCID -> 209584 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10770 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARDY, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 210779 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9502 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	X	209	-0-	-1219	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
03	1550	X	260	-0-	-1290	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
04	990	X	381	-0-	-609	-0-	371	2	10	9	Y	9					9
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	798	2	100	9	Y	91	2	8			98
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					98
*07	836	N	836	-0-	-0-	-0-	835	2	1	9	Y	1	98	1	1	8	-0-

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 211937 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10763 - 10957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					34
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					34
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					34
05	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					34
06	240	N	135	-0-	-105	-0-	135	2			N	-0-					34
07	248	N	131	-0-	-117	-0-	131	2			N	-0-					34

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211943 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10638 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	245	-0-	-35	-0-	244	2	1	9	N	1	1	8			118
03	310	N	247	-0-	-63	-0-	247	2			N	-0-					118
04	330	N	227	-0-	-103	-0-	227	2			N	-0-					118
05	279	N	218	-0-	-61	-0-	218	2			N	-0-					118
06	240	N	201	-0-	-39	-0-	201	2			N	-0-					118
07	248	N	148	-0-	-100	-0-	148	2			N	-0-					118

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 212139 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10753 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	260	-0-	-160	-0-	260	2			N	-0-					109
03	310	N	161	-0-	-149	-0-	161	2			N	-0-					109
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					109
05	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-					109
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					109
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 212491 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10809 - 11017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					72
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					72
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					72
*07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					72

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 213667 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10741 - 10985

02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					90
03	837	N	747	-0-	-90	-0-	747	2			N	-0-					90
04	810	N	703	-0-	-107	-0-	703	2			N	-0-					90
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					90
06	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1336	2	132	9	N	120	181	1			29
*07	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1389	2	53	9	N	48					77

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 213668 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 11227 PERF.10822 - 11030

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 213670 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10776 - 10848

02	336	N	225	-0-	-111	-0-	225	2			N	-0-					20
03	341	N	261	-0-	-80	-0-	261	2			N	-0-					20
04	270	N	224	-0-	-46	-0-	224	2			N	-0-					20
05	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					20
06	240	N	169	-0-	-71	-0-	169	2			N	-0-					20
07	217	N	146	-0-	-71	-0-	146	2			N	-0-					20

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 214590 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 11148 PERF.10794 - 10869

02	560	N	474	-0-	-86	-0-	444	2	30	9	N	27					157
03	527	N	429	-0-	-98	-0-	421	2	8	9	N	7					164
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					164
05	527	N	466	-0-	-61	-0-	466	2			N	-0-					164
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	382	2	127	9	N	115	148	1			131
07	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	2			N	-0-					131

WESSON GU WELL #: 2 RRCID -> 214845 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10588 - 10789

02	756	X	608	-0-	-148	-0-	87	1	521	2	Y	-0-					62
03	682	X	424	-0-	-258	-0-	92	1	332	2	Y	-0-					62
04	660	X	496	-0-	-164	-0-	4	1	492	2	Y	-0-					62
05	682	X	231	-0-	-451	-0-	3	1	228	2	Y	-0-					62
06	660	X	575	-0-	-85	-0-	6	1	461	2	Y	98					160
							108	9									
07	682	X	432	-0-	-250	-0-	5	1	427	2	Y	-0-					160

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 214924 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10864 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	232	-0-	-48	-0-	232	2			N	-0-					66
03	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	2			N	-0-					66
04	270	N	212	-0-	-58	-0-	212	2			N	-0-					66
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					66
06	240	N	191	-0-	-49	-0-	191	2			N	-0-					66
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					66

HARDY, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 214976 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10478 - 10828

02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	183	-0-	-375	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	496	N	11	-0-	-485	-0-	11	2			Y	-0-					-0-

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 215677 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10560 - 10750

02	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					27
03	2139	N	1931	-0-	-208	-0-	1931	2			N	-0-					27
04	2070	N	1880	-0-	-190	-0-	1861	2	19	9	N	17					44
05	1953	N	1936	-0-	-17	-0-	1912	2	24	9	N	22	1	8			65
06	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					65
07	1953	N	1832	-0-	-121	-0-	1832	2			N	-0-					65

HARDY, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 215797 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10480 - 10786

02	868	N	756	-0-	-112	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
03	1395	N	1114	-0-	-281	-0-	1105	2	9	9	Y	8					8
04	930	N	571	-0-	-359	-0-	547	2	24	9	Y	22					30
05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1344	2	20	9	Y	18					48
06	1080	N	228	-0-	-852	-0-	228	2			Y	-0-					48
07	589	N	141	-0-	-448	-0-	120	2	21	9	Y	19	34	1			33

REDWINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216343 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10832 - 11040

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, J GU WELL #: 3 RRCID -> 216512 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10738 - 10940

02	476	X	314	-0-	-162	-0-	314	2			Y	-0-					22
03	496	X	184	-0-	-312	-0-	184	2			Y	-0-					22
04	480	X	383	-0-	-97	-0-	383	2			Y	-0-					22
05	496	X	189	-0-	-307	-0-	189	2			Y	-0-					22
06	440	X	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					22
07	403	X	316	-0-	-87	-0-	316	2			Y	-0-					22

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 217190 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10760 - 10950

02	728	N	718	-0-	-10	-0-	718	2			N	-0-					49
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					49
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	733	2	124	9	N	113					162
05	806	N	769	-0-	-37	-0-	769	2			N	-0-					162
06	750	N	683	-0-	-67	-0-	683	2			N	-0-					162
07	899	N	679	-0-	-220	-0-	679	2			N	-0-					162

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 217571 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10774 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					33
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					33
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					33
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					33
06	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1401	2	139	9	N	126					159
*07	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1060	2	111	9	N	101	173	1			87

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218020 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10668 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	113	-0-	-27	-0-	113	2			N	-0-					47
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					47
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					47
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					47
06	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	2			N	-0-					47
07	124	N	56	-0-	-68	-0-	56	2			N	-0-					47

HARDY, JOHN WELL #: 6 RRCID -> 218058 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 7470 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 218364 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10559 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	660	X	660	-0-	-0-	-0-	32	1	628	2	N	-0-					26
03	434	X	155	-0-	-279	-0-	2	1	153	2	N	-0-					26
04	1440	X	528	-0-	-912	-0-	5	1	523	2	N	-0-					26
05	1488	X	21	-0-	-1467	-0-	21	2			N	-0-					26
06	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					26
07	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					26

GILSON GU WELL #: 1 RRCID -> 218394 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10492 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	N	250	-0-	-534	-0-	249	2	1	9	N	1	1	8			72
03	372	N	234	-0-	-138	-0-	234	2			N	-0-					72
04	210	N	137	-0-	-73	-0-	137	2			N	-0-					72
05	279	N	100	-0-	-179	-0-	100	2			N	-0-					72
06	240	N	87	-0-	-153	-0-	87	2			N	-0-					72
*07	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					72

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218551 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10554 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	291	-0-	-101	-0-	258	2	33	9	N	30					125
03	372	N	204	-0-	-168	-0-	195	2	9	9	N	8	108	1			25
04	330	N	267	-0-	-63	-0-	267	2			N	-0-					25
05	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					25
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					25
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					25

FISCHER-REDWINE WELL #: 1 RRCID -> 218927 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10971 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	543	X	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					25
03	484	X	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					25
04	1050	X	427	-0-	-623	-0-	427	2			N	-0-					25
05	1085	X	407	-0-	-678	-0-	407	2			N	-0-					25
06	1050	X	273	-0-	-777	-0-	273	2			N	-0-					25
07	589	X	443	-0-	-146	-0-	443	2			N	-0-					25

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 219036 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10782 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219283 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10824 - 11014

02	112	N	100	-0-	-12	-0-	100	2			N	-0-					30
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					30
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					30
05	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					30
06	150	N	76	-0-	-74	-0-	76	2			N	-0-					30
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					30

WESSON GU WELL #: 3 RRCID -> 219345 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10658 - 10846

02	1316	N	183	-0-	-1133	-0-	26	1	156	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
03	620	N	182	-0-	-438	-0-	39	1	143	2	Y	-0-					20
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	2	1	171	2	Y	-0-					20
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	3	1	234	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	3	1	237	2	Y	-0-					20
*07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	3	1	254	2	Y	-0-					20

REDWINE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219587 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10813 - 10890

02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	382	2	19	9	N	17					40
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	468	2	22	9	N	20					60
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					60
05	434	N	353	-0-	-81	-0-	353	2			N	-0-					60
06	480	N	358	-0-	-122	-0-	219	2	139	9	N	126	159	1			27
07	496	N	149	-0-	-347	-0-	149	2			N	-0-					27

REDWINE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219713 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10833 - 11007

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

HARDY, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 220613 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10488 - 10848

02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 220984 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10732 - 10939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06		14B2 EXT	72	-0-	72	72	1	1	71	2	N	-0-					8
07		14B2 EXT	66	-0-	66	138	1	1	65	2	N	-0-					8

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 221096 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10666 - 10843

02	364	N	255	-0-	-109	-0-	255	2			N	-0-					60
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					60
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					60
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					60
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					60
*07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					60

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 221452 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10594 - 10846

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	31	N	-0-	-0-	-31	-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

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 221537 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10538 - 10745

02	233	X	233	-0-	-0-	-0-	11	1	222	2	N	-0-					97
03	217	X	217	-0-	-0-	-0-	2	1	215	2	N	-0-					97
04	720	X	159	-0-	-561	-0-	1	1	158	2	N	-0-					97
05	744	X	239	-0-	-505	-0-	4	1	235	2	N	-0-					97
06	720	X	225	-0-	-495	-0-	3	1	222	2	N	-0-					97
07	248	X	194	-0-	-54	-0-	2	1	192	2	N	-0-					97

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 221813 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10761 - 10972

02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	286	2	36	9	N	33					110
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	371	2	15	9	N	14					124
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	241	2	61	9	N	55					179
05	372	N	233	-0-	-139	-0-	198	2	35	9	N	32	184	1	1	8	26
06	360	N	320	-0-	-40	-0-	320	2			N	-0-					26
07	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-					26

HURLEY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 221988 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10611 - 10861

02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					27
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 222251 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10753 - 10942

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
*07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					50

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 222529 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10558 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					55
04	30	N	-0-	-0-	-30	-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

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 222634 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10604 - 10820

M O		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.			34	-0-	34	140	34	2			Y	-0-					33
03	14B2 EXT			40	-0-	40	180	40	2			Y	-0-					33
04		215	X	35	-0-	-180	-0-	35	2			Y	-0-					33
05		31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					33
06		64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					33
*07		84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					33

HURLEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 222758 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10629 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-					40
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					40
04	1320	N	75	-0-	-1245	-0-	75	2			N	-0-					40
05	1364	N	94	-0-	-1270	-0-	94	2			N	-0-					40
06	180	N	42	-0-	-138	-0-	42	2			N	-0-					40
*07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					40

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 223192 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10618 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	416	-0-	-32	-0-	416	2			N	-0-					139
03	496	N	395	-0-	-101	-0-	395	2			N	-0-					139
04	420	N	380	-0-	-40	-0-	380	2			N	-0-					139
05	465	N	362	-0-	-103	-0-	362	2			N	-0-					139
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					139
*07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					139

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 223607 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10622 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	1971	2	52	9	N	47					157
03	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2312	2	54	9	N	49	178	1	1	8	27
04	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-					27
05	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2639	2	1	9	N	1	1	8			27
06	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			N	-0-					27
07	2697	N	2497	-0-	-200	-0-	2497	2			N	-0-					27

DAVIS, RUSSELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 224412 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 11262 PERF.10946 - 11114

M O		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	T. A.			-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 #: 2 RRCID -> 224768 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10663 - 10857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	132	X	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	2	N	-0-					109
03	254	X	254	-0-	-0-	-0-	2	1	252	2	N	-0-					109
04	510	X	367	-0-	-143	-0-	3	1	364	2	N	-0-					109
05	527	X	379	-0-	-148	-0-	5	1	374	2	N	-0-					109
06	510	X	461	-0-	-49	-0-	6	1	427	2	N	25					134
							28	9									
*07	709	X	709	-0-	-0-	-0-	8	1	701	2	N	-0-					134

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 224790 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10730 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1610	2	29	9	N	26	1	8			50
03	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1947	2	57	9	N	52	71	1	1	8	30
04	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1662	2	1	9	N	1	1	8			30
05	1829	N	1801	-0-	-28	-0-	1800	2	1	9	N	1	1	8			30
06	1950	N	1713	-0-	-237	-0-	1712	2	1	9	N	1	1	8			30
07	1705	N	1521	-0-	-184	-0-	1521	2			N	-0-					30

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 225027 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10744 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		74	-0-	74	74	74	2			Y	-0-					13
03	T. A.		67	-0-	67	141	67	2			Y	-0-					13
04	T. A.		58	-0-	58	199	58	2			Y	-0-					13
05	237	X	38	-0-	-199	-0-	38	2			Y	-0-					13
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					13
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-	13	1			-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 225185 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10652 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					30
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					30
04	120	N	17	-0-	-103	-0-	17	2			N	-0-					30
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					30
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					30
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					30

PRUITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226196 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10556 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2268	X	1159	-0-	-1109	-0-	1159	2			N	-0-					67
03	2728	N	1839	-0-	-889	-0-	1816	2	23	9	N	21	1	8			87
04	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					87
05	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					87
06	1770	N	1216	-0-	-554	-0-	1213	2	3	9	N	3					90
*07	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2134	2	6	9	N	5					95

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 226648 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10084 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					75
04	90	N	19	-0-	-71	-0-	19	2			N	-0-					75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					75
*07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					75

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DICKESON WELL #: 2 RRCID -> 227009 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10846 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					50
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	2			N	-0-					50
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					50
*07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					50

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 227527 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10756 - 10928

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2 EXT		76	-0-	76	76	76	2			N	-0-					26
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	76					N	-0-					26
05	14B2 EXT		105	-0-	105	181	105	2			N	-0-					26
06	250	X	69	-0-	-181	-0-	69	2			N	-0-					26
*07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					26

PRUITT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227640 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10562 - 10821

02	1512	N	1466	-0-	-46	-0-	1466	2			Y	-0-					-0-
03	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			Y	-0-					-0-
04	1800	N	1492	-0-	-308	-0-	1492	2			Y	-0-					-0-
05	1612	N	1115	-0-	-497	-0-	1115	2			Y	-0-					-0-
06	1920	N	1468	-0-	-452	-0-	1457	2	11	9	Y	10	8	1			2
*07	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1843	2	95	9	Y	86	78	1			10

WESSON GU WELL #: 7 RRCID -> 228829 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10626 - 10920

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-

HUFF, G. J. GU WELL #: 3 RRCID -> 228916 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7608 - 10897

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEVALLIER WELL #: 3 RRCID -> 229124 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10705 - 10740

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 229669 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 11355 PERF.11010 - 11148

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					90
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					90
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					90
*07	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					90

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HUFF, G. J. GU WELL #: 4 RRCID -> 230622 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10708 - 10921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					24
03	682	N	609	-0-	-73	-0-	609	2			N	-0-					24
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					24
05	620	N	292	-0-	-328	-0-	292	2			N	-0-					24
06	600	N	453	-0-	-147	-0-	453	2			N	-0-					24
07	837	N	484	-0-	-353	-0-	484	2			N	-0-					24

CHEVALLIER WELL #: 4 RRCID -> 232697 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10818 - 11034

02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	18	1	275	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	17	1	260	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

HUFF, G. J. GU WELL #: 5 RRCID -> 232948 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11093 PERF.10644 - 10852

02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					27
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					27
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					27
05	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					27
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	2			N	-0-					27
07	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					27

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232970 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10878 - 11037

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 232972 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10707 - 10890

02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					28
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					28
04	120	N	63	-0-	-57	-0-	63	2			N	-0-					28
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					28
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					28
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					28

HUFF, G. J. GU WELL #: 6 RRCID -> 232993 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11034 PERF. 7590 - 10885

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233168 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10865 - 11043

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
02	812	X	354	-0-	-458	-0-	45	1	267	2	Y	38					45
							42	9									
03	899	X	54	-0-	-845	-0-	12	1	42	2	Y	-0-					45
04	540	X	296	-0-	-244	-0-	3	1	287	2	Y	5					50
							6	9									
05	403	X	69	-0-	-334	-0-	1	1	68	2	Y	-0-					50
06	758	X	758	-0-	-0-	-0-	10	1	748	2	Y	-0-					50
07	403	X	395	-0-	-8	-0-	4	1	391	2	Y	-0-					50

WESSON GU WELL #: 12 RRCID -> 234699 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10618 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	X	1259	-0-	-57	-0-	180	1	1079	2	Y	-0-					-0-
03	1426	X	832	-0-	-594	-0-	179	1	647	2	Y	5					5
							6	9									
04	1140	X	562	-0-	-578	-0-	5	1	555	2	Y	2					7
							2	9									
05	1395	X	1366	-0-	-29	-0-	19	1	1346	2	Y	1	1	8			7
							1	9									
06	1350	X	109	-0-	-1241	-0-	2	1	107	2	Y	-0-					7
07	1395	X	806	-0-	-589	-0-	9	1	795	2	Y	2	2	8			7
							2	9									

PRUITT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234737 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10586 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5404	X	3706	-0-	-1698	-0-	3706	2			Y	-0-					36
03	5983	X	3992	-0-	-1991	-0-	3992	2			Y	-0-					36
04	4290	X	3977	-0-	-313	-0-	3918	2	59	9	Y	54					90
05	4433	X	3761	-0-	-672	-0-	3674	2	87	9	Y	79					169
06	4290	X	3665	-0-	-625	-0-	3628	2	37	9	Y	34	178	1			25
07	4123	X	3807	-0-	-316	-0-	3704	2	103	9	Y	94	106	1			13

GILSON GU WELL #: 4 RRCID -> 235901 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10182 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					52
03	161	X	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					52
04	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					52
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					52
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					52
*07	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	1079	2	9	9	N	8					60

HARDY, JOHN WELL #: 7 RRCID -> 235928 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10620 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	71	-0-	-84	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 236023 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 11235 PERF.10719 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					107
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					107
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					107
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					107
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					107
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 236024 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10646 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

CHEVALLIER WELL #: 6 RRCID -> 236027 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10298 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

GILSON GU WELL #: 5 RRCID -> 236110 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10510 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-					27
03	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					27
04	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					27
05	2542	N	2392	-0-	-150	-0-	2392	2			N	-0-					27
06	2370	N	2058	-0-	-312	-0-	1935	2	123	9	N	112					139
07	2046	N	1799	-0-	-247	-0-	1790	2	9	9	N	8					147

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236228 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10826 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 236592 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 11290 PERF.10800 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	165	-0-	-395	-0-	165	2			N	-0-					34
03	589	N	196	-0-	-393	-0-	196	2			N	-0-					34
04	510	N	156	-0-	-354	-0-	156	2			N	-0-					34
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					34
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					34
*07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					34

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 236680 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10967 - 11030

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	606	2	11	9	N	10					80
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	686	2	33	9	N	30					110
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					110
05	682	N	625	-0-	-57	-0-	625	2			N	-0-					110
06	690	N	584	-0-	-106	-0-	584	2			N	-0-					110
07	651	N	631	-0-	-20	-0-	631	2			N	-0-					110

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 236681 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11025 - 11059

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	588	N	581	-0-	-7	-0-	572	2	9	9	N	8					147
03	651	N	641	-0-	-10	-0-	640	2	1	9	N	1	1	8			147
04	630	N	614	-0-	-16	-0-	614	2			N	-0-					147
05	651	N	635	-0-	-16	-0-	634	2	1	9	N	1	1	8			147
06	630	N	616	-0-	-14	-0-	615	2	1	9	N	1	1	8			147
*07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					147

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 236698 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11013 - 11045

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	616	N	566	-0-	-50	-0-	565	2	1	9	N	1	1	8			126
03	682	N	652	-0-	-30	-0-	646	2	6	9	N	5					131
04	690	N	632	-0-	-58	-0-	632	2			N	-0-					131
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					131
06	630	N	560	-0-	-70	-0-	559	2	1	9	N	1	1	8			131
07	651	N	537	-0-	-114	-0-	537	2			N	-0-					131

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 237167 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10863 - 11034

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1163	2	1	9	N	1	1	8			64
03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1252	2	21	9	N	19	1	8			82
04	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1224	2	7	9	N	6	1	8			87
05	1302	N	1257	-0-	-45	-0-	1248	2	9	9	N	8	1	8			94
06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1216	2	24	9	N	22	1	8			115
07	1271	N	1247	-0-	-24	-0-	1244	2	3	9	N	3	3	8			115

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 237194 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10855 - 11034

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	373	2	22	9	N	20					80
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	494	2	17	9	N	15	67	1	1	8	27
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					27
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	438	2	1	9	N	1	1	8			27
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					27
07	434	N	313	-0-	-121	-0-	278	2	35	9	N	32					59

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237202 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10917 - 11068

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 237721 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 11299 PERF.10900 - 11097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 237841 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10720 - 10908

02	896	N	167	-0-	-729	-0-	167	2			Y	-0-					102
03	1054	N	153	-0-	-901	-0-	153	2			Y	-0-					102
04	900	N	105	-0-	-795	-0-	105	2			Y	-0-					102
05	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	2			Y	-0-					102
06	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	2			Y	-0-					102
*07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					102

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 237842 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10888 - 11066

02	1992	X	912	-0-	-1080	-0-	911	2	1	9	Y	1	1	8			152
03	520	X	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					152
04	1050	X	468	-0-	-582	-0-	468	2			Y	-0-					152
05	1023	N	238	-0-	-785	-0-	238	2			Y	-0-					152
06	510	N	478	-0-	-32	-0-	478	2			Y	-0-					152
*07	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1045	2	56	9	Y	51	163	1			40

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 237843 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10800 - 10856

02	T. A.		67	-0-	67	67	67	2			Y	-0-					10
03	302	X	235	-0-	-67	-0-	235	2			Y	-0-					10
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					10
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					10
06	240	N	165	-0-	-75	-0-	165	2			Y	-0-					10
*07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					10

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 237847 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10865 - 11023

02	812	N	789	-0-	-23	-0-	789	2			N	-0-					137
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-	110	1			27
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	800	2	1	9	N	1	1	8			27
05	868	N	827	-0-	-41	-0-	827	2			N	-0-					27
06	840	N	832	-0-	-8	-0-	784	2	48	9	N	44	1	8			70
07	837	N	804	-0-	-33	-0-	804	2			N	-0-					70

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237848 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 11295 PERF.10876 - 11061

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	14B2	EXT	73	-0-	73	73	73	2			N	-0-					110
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					N	-0-					110
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					N	-0-					110
*07	73	X	-0-	-0-	-73	-0-					N	-0-					110

HURLEY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 237873 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 11171 PERF.10758 - 10958

02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					28
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					28
04	240	N	172	-0-	-68	-0-	172	2			N	-0-					28
05	496	N	148	-0-	-348	-0-	148	2			N	-0-					28
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					28
*07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			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 #: 3 RRCID -> 237916 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 11295 PERF.10947 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 238204 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10792 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 238205 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10874 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	369	2	110	9	N	100					182
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					182
04	360	N	325	-0-	-35	-0-	325	2			N	-0-					182
05	527	N	181	-0-	-346	-0-	156	2	25	9	N	23	178	1			27
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					27
*07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					27

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238206 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10851 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 238218 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11231 - 13661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
05	T. A.		20	-0-	20	20	20	2			N	-0-					119
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					119
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					119

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 238241 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10896 - 11069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03		14B2 EXT	2556	-0-	2556	2556	2554	2	2	9	N	2	2	8			38
04		14B2 EXT	1527	-0-	1527	4083	1526	2	1	9	N	1	1	8			38
05		14B2 EXT	2417	-0-	2417	6500	2347	2	70	9	N	64	2	8			100
06	7698	X	1198	-0-	-6500	-0-	1196	2	2	9	N	2	2	8			100
07	2542	X	1534	-0-	-1008	-0-	1530	2	4	9	N	4	4	8			100

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 240163 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 11326 PERF.10880 - 11046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					131
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					131
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					131
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 240606 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10949 - 11046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					107
03	31	N	-0-	-0-	-31	-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

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 241853 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 9694 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	257	X	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					13
03	212	X	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					13
04	840	X	217	-0-	-623	-0-	217	2			Y	-0-					13
05	868	X	201	-0-	-667	-0-	201	2			Y	-0-					13
06	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					13
07	279	X	202	-0-	-77	-0-	202	2			Y	-0-					13

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 241856 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10890 - 11071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3108	X	2911	-0-	-197	-0-	2824	2	87	9	N	79	189	1	2	8	25
03	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3308	2	2	9	N	2	2	8			25
04	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3364	2	2	9	N	2	2	8			25
05	3441	X	3303	-0-	-138	-0-	3302	2	1	9	N	1	1	8			25
06	3330	X	3297	-0-	-33	-0-	3190	2	107	9	N	97	2	8			120
07	3472	X	3307	-0-	-165	-0-	3307	2			N	-0-					120

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 242696 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10888 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 242725 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 9534 - 10831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	N	380	-0-	-1076	-0-	380	2			N	-0-					120
03	1116	N	135	-0-	-981	-0-	134	2	1	9	N	1	1	8			120
04	510	N	184	-0-	-326	-0-	184	2			N	-0-					120
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1259	2	1	9	N	1	1	8			120
06	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1533	2	2	9	N	2	2	8			120
*07	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					120

ODOM WELL #: 1 RRCID -> 243312 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9728 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 C RRCID -> 243459 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10952 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARDY, JOHN WELL #: 8 RRCID -> 244142 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10490 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	X	69	-0-	-659	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
03	775	X	627	-0-	-148	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
04	330	X	287	-0-	-43	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 244248 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 11211 PERF.10075 - 11033

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 245052 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10765 - 10913

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245830 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10915 - 11062

02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					27
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	587	2	1	9	N	1	1	8			27
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	549	2	1	9	N	1	1	8			27
05	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	2			N	-0-					27
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	557	2	66	9	N	60					87
07	558	N	383	-0-	-175	-0-	383	2			N	-0-					87

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245858 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10882 - 11031

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 11 C RRCID -> 245861 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10810 - 10968

02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					46
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					46
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					46
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					46
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					46
*07	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					46

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 245976 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10650 - 10822

02	2800	X	2677	-0-	-123	-0-	2677	2			N	-0-					140
03	3100	X	2880	-0-	-220	-0-	2857	2	23	9	N	21	1	8			160
04	2940	X	2833	-0-	-107	-0-	2832	2	1	9	N	1	1	8			160
05	2976	N	2852	-0-	-124	-0-	2851	2	1	9	N	1	1	8			160
06	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2758	2	57	9	N	52	183	1	1	8	28
07	2914	N	2877	-0-	-37	-0-	2814	2	63	9	N	57					85

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 246026 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11479 - 11645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	33	-0-	33	33	33	2			N	-0-					28
05	14B2	EXT	16	-0-	16	49	16	2			N	-0-					28
06	49	X	-0-	-0-	-49	-0-					N	-0-					28
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					28

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 246287 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11240 - 13738

02	1820	X	-0-	-0-	-1820	-0-					N	-0-					77
03	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					77
04	1950	X	11	-0-	-1939	-0-	11	2			N	-0-					77
05	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	350	1	2692	2	N	213	3	8			287
							234	9									
06	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	1035	1	3736	2	N	165	337	1	5	8	110
							182	9									
*07	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	1085	1	3376	2	N	128	156	1	2	8	80
							141	9									

HUFF, G. J. GU WELL #: 8 RRCID -> 246500 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10620 - 10895

02	84	N	66	-0-	-18	-0-	44	2	22	9	N	20					59
03	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					59
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					59
05	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					59
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					59
*07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					59

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246504 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10862 - 11010

02	1988	N	1773	-0-	-215	-0-	1764	2	9	9	N	8	1	8			137
03	2170	N	1997	-0-	-173	-0-	1921	2	76	9	N	69	178	1	1	8	27
04	1920	N	1802	-0-	-118	-0-	1757	2	45	9	N	41	1	8			67
05	1953	N	1844	-0-	-109	-0-	1843	2	1	9	N	1	1	8			67
06	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1918	2	28	9	N	25	2	8			90
*07	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1837	2	63	9	N	57	3	8			144

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10H RRCID -> 248444 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11310 - 13064

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250837 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11029 - 11044

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DICKESON WELL #: 3 RRCID -> 251224 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11042 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

HARDY, JOHN WELL #: 9H RRCID -> 252257 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10750 - 13724

02	15288	X	14815	-0-	-473	-0-	1176	1	13538	2	N	92	2	8			162
							101	9									
03	16926	X	16238	-0-	-688	-0-	1302	1	14853	2	N	75	179	1	1	8	57
							83	9									
04	16380	X	15273	-0-	-1107	-0-	1260	1	13927	2	N	78	1	8			134
							86	9									
05	16802	X	14976	-0-	-1826	-0-	294	1	14630	2	N	47	1	8			180
							52	9									
06	16200	X	14152	-0-	-2048	-0-	14105	2	47	9	N	43	172	1	1	8	50
07	16399	X	14672	-0-	-1727	-0-	14620	2	52	9	N	47	3	8			94

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253441 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11535 - 13688

02	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4394	2	171	9	N	155	175	1	2	8	33
03	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4687	2	98	9	N	89	2	8			120
04	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4497	2	84	9	N	76	2	8			194
05	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4647	2	69	9	N	63	183	1	2	8	72
06	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4384	2	101	9	N	92	2	8			162
*07	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4575	2	191	9	N	174	170	1	5	8	161

CHEVALLIER WELL #: 7H RRCID -> 253547 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10990 - 13460

02	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	96	1	1456	2	Y	1	1	8			112
							1	9									
03	2201	X	791	-0-	-1410	-0-	49	1	721	2	Y	19	1	8			130
							21	9									
04	2310	X	770	-0-	-1540	-0-	46	1	724	2	Y	-0-					130
05	2387	X	1258	-0-	-1129	-0-	79	1	1179	2	Y	-0-					130
06	2310	X	765	-0-	-1545	-0-	48	1	717	2	Y	-0-					130
07	1705	X	771	-0-	-934	-0-	41	1	599	2	Y	119					249
							131	9									

GALAN WHITE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260350 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 12505 PERF.10883 - 11034

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					82
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					82
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					82

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HUFF, G. J. GU WELL #: 9H RRCID -> 262892 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10976 - 16229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31220	X	28480	-0-	-2740	-0-	280	1	27857	2	Y	312	366	1	6	8	235
							343	9									
03	33263	X	31549	-0-	-1714	-0-	310	1	30576	2	Y	603	701	1	8	8	129
							663	9									
04	32730	X	32730	-0-	-0-	-0-	2760	1	29247	2	Y	657	357	1	8	8	421
							723	9									
05	32598	X	32598	-0-	-0-	-0-	2852	1	29348	2	Y	362	529	1	4	8	250
							398	9									
06	32438	X	32438	-0-	-0-	-0-	2760	1	28757	2	Y	837	700	1	9	8	378
							921	9									
07	33821	X	31870	-0-	-1951	-0-	2852	1	28647	2	Y	337	360	1	7	8	348
							371	9									

WHITE, GALAN SWD WELL #: 2 RRCID -> 264560 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 10802 PERF. 7040 - 7060

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FISCHER-REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 264939 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11088 - 12827

02	10696	X	8714	-0-	-1982	-0-	8659	2	55	9	N	50	185	1	3	8	27
03	11067	X	10652	-0-	-415	-0-	10420	2	232	9	N	211	186	1	2	8	50
04	10260	X	9607	-0-	-653	-0-	9526	2	81	9	N	74	4	8			120
05	10602	X	9789	-0-	-813	-0-	9689	2	100	9	N	91	169	1	2	8	40
06	10320	X	9438	-0-	-882	-0-	9228	2	210	9	N	191	176	1	3	8	52
07	10664	X	9308	-0-	-1356	-0-	9205	2	103	9	N	94	11	8			135

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 265411 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10873 PERF.11200 - 12652

02	12264	X	11594	-0-	-670	-0-	11482	2	112	9	N	102	2	8			157
03	13020	X	12864	-0-	-156	-0-	12591	2	273	9	N	248	356	1	3	8	46
04	12600	X	11928	-0-	-672	-0-	11899	2	29	9	N	26	2	8			70
05	13020	X	12647	-0-	-373	-0-	12408	2	239	9	N	217	185	1	2	8	100
06	12450	X	11566	-0-	-884	-0-	11445	2	121	9	N	110	180	1	3	8	27
07	12865	X	12403	-0-	-462	-0-	12309	2	94	9	N	85	5	8			107

FISCHER-MATHIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265962 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11210 - 12442

02	10416	X	9526	-0-	-890	-0-	9347	2	179	9	N	163	169	1	6	8	60
03	11501	X	10285	-0-	-1216	-0-	10274	2	11	9	N	10	6	8			64
04	10650	X	9900	-0-	-750	-0-	9747	2	153	9	N	139	162	1	6	8	35
05	11005	X	9842	-0-	-1163	-0-	9753	2	89	9	N	81	4	8			112
06	10200	X	9757	-0-	-443	-0-	9649	2	108	9	N	98	171	1	6	8	33
07	10540	X	9772	-0-	-768	-0-	9722	2	50	9	N	45	8	8			70

FISCHER-REDWINE WELL #: 2H RRCID -> 266019 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11270 - 12742

02	9968	X	9177	-0-	-791	-0-	9050	2	127	9	N	115	181	1	3	8	32
03	10633	X	9978	-0-	-655	-0-	9856	2	122	9	N	111	3	8			140
04	10230	X	9527	-0-	-703	-0-	9416	2	111	9	N	101	166	1	3	8	72
05	10416	X	9737	-0-	-679	-0-	9571	2	166	9	N	151	177	1	3	8	43
06	10080	X	9163	-0-	-917	-0-	9082	2	81	9	N	74	3	8			114
07	10168	X	9291	-0-	-877	-0-	9137	2	154	9	N	140	167	1	5	8	82

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GILSON GU WELL #: 6H RRCID -> 266158 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10705 - 15273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28504	X	25426	-0-	-3078	-0-	25302	2	124	9	N	113	177	1			35
03	30845	X	26866	-0-	-3979	-0-	26704	2	162	9	N	147	1	8			181
04	28380	X	25498	-0-	-2882	-0-	25378	2	120	9	N	109	190	1	1	8	99
05	29326	X	26135	-0-	-3191	-0-	26007	2	128	9	N	116	168	1			47
06	28380	X	24378	-0-	-4002	-0-	24312	2	66	9	N	60					107
07	28148	X	24826	-0-	-3322	-0-	24738	2	88	9	N	80					187

FISCHER-MATHIS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266979 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11354 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8988	X	7941	-0-	-1047	-0-	7919	2	22	9	N	20	2	8			70
03	8875	X	8875	-0-	-0-	-0-	8699	2	176	9	N	160	185	1	3	8	42
04	8640	X	8332	-0-	-308	-0-	8268	2	64	9	N	58	3	8			97
05	8928	X	7941	-0-	-987	-0-	7802	2	139	9	N	126	2	8			221
06	8640	X	8023	-0-	-617	-0-	7992	2	31	9	N	28	177	1	5	8	67
07	8866	X	7544	-0-	-1322	-0-	7536	2	8	9	N	7	4	8			70

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 267165 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 10989 PERF.11146 - 13762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20272	X	19737	-0-	-535	-0-	19513	2	224	9	N	204	174	1	5	8	174
03	22444	X	19145	-0-	-3299	-0-	18945	2	200	9	N	182	177	1	4	8	175
04	21720	X	20389	-0-	-1331	-0-	20106	2	283	9	N	257	350	1	4	8	78
05	22289	X	20909	-0-	-1380	-0-	20537	2	372	9	N	338	181	1	4	8	231
06	21330	X	19793	-0-	-1537	-0-	19574	2	219	9	N	199	341	1	6	8	83
07	21855	X	20113	-0-	-1742	-0-	19853	2	260	9	N	236	183	1	4	8	132

LAKE-HINSON WELL #: 2H RRCID -> 267374 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 10737 PERF.11100 - 13502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12068	X	10663	-0-	-1405	-0-	10554	2	109	9	N	99	2	8			159
03	13082	X	11511	-0-	-1571	-0-	11436	2	75	9	N	68	178	1	2	8	47
04	12660	X	10995	-0-	-1665	-0-	10886	2	109	9	N	99	4	8			142
05	11904	X	10981	-0-	-923	-0-	10930	2	51	9	N	46	2	8			186
06	11430	X	10377	-0-	-1053	-0-	10303	2	74	9	N	67	165	1	3	8	85
07	11811	X	10345	-0-	-1466	-0-	10319	2	26	9	N	24	4	8			105

BULLARD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267723 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11234 - 13602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11900	X	10689	-0-	-1211	-0-	10543	2	146	9	N	133	3	8			167
03	12803	X	11776	-0-	-1027	-0-	11623	2	153	9	N	139	174	1	3	8	129
04	12120	X	11422	-0-	-698	-0-	11229	2	193	9	N	175	172	1	3	8	129
05	12369	X	12091	-0-	-278	-0-	12022	2	69	9	N	63	3	8			189
06	11970	X	11643	-0-	-327	-0-	11571	2	72	9	N	65	5	8			249
*07	12015	X	12015	-0-	-0-	-0-	11813	2	202	9	N	184	362	1	1	8	70

FISCHER-LAKE WELL #: 1H RRCID -> 267838 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11200 - 13602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17808	X	16478	-0-	-1330	-0-	252	1	16009	2	N	197	186	1	4	8	179
							217	9									
03	19623	X	17874	-0-	-1749	-0-	279	1	17448	2	N	134	175	1	4	8	134
							147	9									
04	18360	X	17046	-0-	-1314	-0-	270	1	16565	2	N	192	179	1	5	8	142
							211	9									
05	18631	X	17089	-0-	-1542	-0-	279	1	16663	2	N	134	185	1	4	8	87
							147	9									
06	17820	X	16504	-0-	-1316	-0-	270	1	16023	2	N	192	167	1	5	8	107
							211	9									
07	18259	X	15176	-0-	-3083	-0-	270	1	14746	2	N	145	176	1	2	8	74
							160	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MOYERS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270618 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 11087 PERF.11240 - 15826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13860	X	12579	-0-	-1281	-0-	252	1	12141	2	N	169	182	1	4	8	145
							186	9									
03	15066	X	13575	-0-	-1491	-0-	279	1	13074	2	N	202	190	1	4	8	153
							222	9									
04	14280	X	12883	-0-	-1397	-0-	270	1	12436	2	N	161	190	1	4	8	120
							177	9									
05	14508	X	13099	-0-	-1409	-0-	279	1	12605	2	N	195	172	1	3	8	140
							215	9									
06	13710	X	12396	-0-	-1314	-0-	270	1	11949	2	N	161	176	1	5	8	120
							177	9									
07	13919	X	12589	-0-	-1330	-0-	279	1	12121	2	N	172	176	1	6	8	110
							189	9									

REDWINE-ALEXANDER WELL #: 6H RRCID -> 271213 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11391 - 13571

02	11760	X	10192	-0-	-1568	-0-	10072	2	120	9	N	109	179	1	3	8	37
03	12121	X	11015	-0-	-1106	-0-	10847	2	168	9	N	153	4	8			186
04	11280	X	10309	-0-	-971	-0-	10219	2	90	9	N	82	171	1	3	8	94
05	11656	X	9604	-0-	-2052	-0-	9523	2	81	9	N	74	2	8			166
06	10920	X	9638	-0-	-1282	-0-	9535	2	103	9	N	94	172	1	5	8	83
07	11284	X	10570	-0-	-714	-0-	10506	2	64	9	N	58	4	8			137

BROWN, JON S. GU WELL #: 1H RRCID -> 271978 COMPL. DATE 04/15/2015 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11644 - 16252

02	16604	X	13631	-0-	-2973	-0-	13512	2	119	9	N	108	161	1	9	8	106
03	17763	X	15544	-0-	-2219	-0-	15421	2	123	9	N	112	9	8			209
04	16710	X	13529	-0-	-3181	-0-	13382	2	147	9	N	134	185	1	10	8	148
05	17081	X	14742	-0-	-2339	-0-	14642	2	100	9	N	91	173	1	7	8	59
06	15870	X	14235	-0-	-1635	-0-	14121	2	114	9	N	104	9	8			154
07	15531	X	14366	-0-	-1165	-0-	14261	2	105	9	N	95	3	8			246

BULLARD GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272006 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 11101 PERF.11120 - 15175

02	14476	X	12690	-0-	-1786	-0-	108	1	12451	2	N	119	5	8			194
							131	9									
03	15717	X	13804	-0-	-1913	-0-	120	1	13562	2	N	111	172	1	7	8	126
							122	9									
04	14460	X	13313	-0-	-1147	-0-	117	1	13066	2	N	118	177	1	6	8	61
							130	9									
05	14725	X	13377	-0-	-1348	-0-	121	1	13183	2	N	66	5	8			122
							73	9									
06	13860	X	12085	-0-	-1775	-0-	116	1	11855	2	N	104	165	1	7	8	54
							114	9									
07	14043	X	12084	-0-	-1959	-0-	119	1	11831	2	N	122	2	8			174
							134	9									

SNIDER INDUSTRIES GU WELL #: 1H RRCID -> 272141 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11138 PERF.13000 - 16650

02	13132	X	10769	-0-	-2363	-0-	10762	2	7	9	N	6	6	8			41
03	14167	X	12631	-0-	-1536	-0-	12378	2	253	9	N	230	179	1	8	8	84
04	13410	X	10819	-0-	-2591	-0-	10738	2	81	9	N	74	9	8			149
05	13702	X	11866	-0-	-1836	-0-	11717	2	149	9	N	135	182	1	5	8	97
06	12660	X	11428	-0-	-1232	-0-	11308	2	120	9	N	109	7	8			199
07	12617	X	11536	-0-	-1081	-0-	11422	2	114	9	N	104	182	1	10	8	111

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BULLARD-MOYERS (ALLOC) WELL #: 3H RRCID -> 272158 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 11036 PERF.11180 - 16397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18844	X	16902	-0-	-1942	-0-	144	1	16563	2	N	177	184	1	3	8	132
							195	9									
03	20491	X	18379	-0-	-2112	-0-	159	1	17953	2	N	243	183	1	5	8	187
							267	9									
04	19410	X	17591	-0-	-1819	-0-	153	1	17200	2	N	216	362	1	5	8	36
							238	9									
05	19251	X	17612	-0-	-1639	-0-	158	1	17219	2	N	214	3	8			247
							235	9									
06	18570	X	16018	-0-	-2552	-0-	154	1	15660	2	N	185	187	1	4	8	241
							204	9									
07	18724	X	16135	-0-	-2589	-0-	160	1	15825	2	N	136	175	1	1	8	201
							150	9									

CHEVALLIER WELL #: 8H RRCID -> 272506 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 10983 PERF.11140 - 14720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24024	X	23494	-0-	-530	-0-	1442	1	21848	2	N	185	176	1	6	8	292
							204	9									
03	26133	X	26133	-0-	-0-	-0-	1656	1	24255	2	N	202	351	1	8	8	135
							222	9									
04	26481	X	26481	-0-	-0-	-0-	1586	1	24673	2	N	202	169	1	8	8	160
							222	9									
05	26162	X	26162	-0-	-0-	-0-	1626	1	24354	2	N	165	184	1	7	8	134
							182	9									
06	25476	X	25476	-0-	-0-	-0-	1585	1	23620	2	N	246	173	1	8	8	199
							271	9									
07	27373	X	25332	-0-	-2041	-0-	1612	1	23515	2	N	186	174	1	2	8	209
							205	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
02	17444	X	16179	-0-	-1265	-0-	15922	2	257	9	N	234	337	1	2	8	67
03	19282	X	17529	-0-	-1753	-0-	17323	2	206	9	N	187	174	1	3	8	77
04	18210	X	16534	-0-	-1676	-0-	16377	2	157	9	N	143	182	1	3	8	35
05	18600	X	16931	-0-	-1669	-0-	16743	2	188	9	N	171	173	1	3	8	30
06	17520	X	16062	-0-	-1458	-0-	15943	2	119	9	N	108	3	8			135
07	17918	X	16329	-0-	-1589	-0-	16149	2	180	9	N	164	168	1	3	8	128

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
02	4592	X	3991	-0-	-601	-0-	3747	2	244	9	N	222	179	1	3	8	201
03	5084	X	4530	-0-	-554	-0-	4282	2	248	9	N	225	353	1	3	8	70
04	4920	X	4212	-0-	-708	-0-	4025	2	187	9	N	170	177	1	2	8	61
05	4774	X	4419	-0-	-355	-0-	4153	2	266	9	N	242	178	1	3	8	122
06	4380	X	4077	-0-	-303	-0-	3901	2	176	9	N	160	177	1	3	8	102
07	4526	X	4017	-0-	-509	-0-	3895	2	122	9	N	111	158	1	5	8	50

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
02	9800	X	6449	-0-	-3351	-0-	6445	2	4	9	N	4	4	8			45
03	8556	X	6759	-0-	-1797	-0-	6617	2	142	9	N	129	4	8			170
04	7560	X	5839	-0-	-1721	-0-	5836	2	3	9	N	3	3	8			170
05	7812	X	5549	-0-	-2263	-0-	5546	2	3	9	N	3	3	8			170
06	7110	X	5313	-0-	-1797	-0-	5307	2	6	9	N	5	5	8			170
07	7130	X	5520	-0-	-1610	-0-	5320	2	200	9	N	182	176	1	5	8	171

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
02	26600	X	23102	-0-	-3498	-0-	252	1	22555	2	N	268	188	1	4	8	162
							295	9									
03	28923	X	25114	-0-	-3809	-0-	279	1	24432	2	N	366	362	1	6	8	160
							403	9									
04	27270	X	23866	-0-	-3404	-0-	270	1	23252	2	N	313	364	1	6	8	103
							344	9									
05	26908	X	24068	-0-	-2840	-0-	279	1	23473	2	N	287	186	1	4	8	200
							316	9									
06	25320	X	22787	-0-	-2533	-0-	270	1	22229	2	N	262	356	1	6	8	100
							288	9									
07	25575	X	22911	-0-	-2664	-0-	279	1	22347	2	N	259	171	1	7	8	181
							285	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
02	4788	X	3855	-0-	-933	-0-	3843	2	12	9	N	11	1	8			80
03	4960	X	4189	-0-	-771	-0-	4077	2	112	9	N	102	1	8			181
04	4440	X	4014	-0-	-426	-0-	3985	2	29	9	N	26	163	1			44
05	4588	X	3979	-0-	-609	-0-	3979	2			N	-0-					44
06	4230	X	3773	-0-	-457	-0-	3771	2	2	9	N	2	1	8			45
07	4278	X	3912	-0-	-366	-0-	3803	2	109	9	N	99	3	8			141

TALIAFERRO-REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 275572 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11250 - 16807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17864	X	16866	-0-	-998	-0-	16284	2	582	9	N	529	534	1	8	8	180
03	19778	X	18543	-0-	-1235	-0-	17840	2	703	9	N	639	709	1	10	8	100
04	18990	X	17482	-0-	-1508	-0-	16868	2	614	9	N	558	530	1	10	8	118
05	18972	X	17866	-0-	-1106	-0-	17163	2	703	9	N	639	526	1	7	8	224
06	18060	X	16474	-0-	-1586	-0-	15837	2	637	9	N	579	712	1	12	8	79
07	18662	X	16525	-0-	-2137	-0-	15902	2	623	9	N	566	533	1	12	8	100

NICHOLS-HOUSTON-MOYERS WELL #: 1H RRCID -> 275591 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11424 - 16731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28364	X	26514	-0-	-1850	-0-	280	1	25852	2	N	347	356	1	6	8	124
							382	9									
03	31403	X	28759	-0-	-2644	-0-	310	1	28108	2	N	310	359	1	8	8	67
							341	9									
04	30390	X	27107	-0-	-3283	-0-	300	1	26446	2	N	328	179	1	6	8	210
							361	9									
05	30132	X	27334	-0-	-2798	-0-	310	1	26716	2	N	280	355	1	5	8	130
							308	9									
06	29160	X	25799	-0-	-3361	-0-	300	1	25139	2	N	327	372	1	6	8	79
							360	9									
07	29357	X	26047	-0-	-3310	-0-	310	1	25431	2	N	278	178	1	10	8	169
							306	9									

HARMON-GALAN WHITE WELL #: 1H RRCID -> 276080 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 10878 PERF.11057 - 15789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12432	X	11054	-0-	-1378	-0-	252	1	10713	2	N	81	175	1	5	8	77
							89	9									
03	13392	X	12044	-0-	-1348	-0-	279	1	11653	2	N	102	5	8			174
							112	9									
04	12600	X	11416	-0-	-1184	-0-	270	1	10985	2	N	146	178	1	6	8	136
							161	9									
05	12710	X	11266	-0-	-1444	-0-	279	1	10890	2	N	88	175	1	4	8	45
							97	9									
06	11880	X	10839	-0-	-1041	-0-	270	1	10431	2	N	125	13	8			157
							138	9									
07	12245	X	10830	-0-	-1415	-0-	279	1	10463	2	N	80	166	1	7	8	64
							88	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WALLACE, J GU WELL #: 4H RRCID -> 276201 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11424 - 14690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25032	X	19743	-0-	-5289	-0-	260	1	18843	2	N	582	515	1	6	8	230
							640	9									
03	27714	X	23428	-0-	-4286	-0-	300	1	22437	2	N	628	707	1	7	8	144
							691	9									
04	25620	X	21083	-0-	-4537	-0-	300	1	20126	2	N	597	539	1	5	8	197
							657	9									
05	25296	X	20965	-0-	-4331	-0-	310	1	19996	2	N	599	536	1	4	8	256
							659	9									
06	23490	X	19434	-0-	-4056	-0-	300	1	18661	2	N	430	532	1	6	8	148
							473	9									
07	23436	X	18288	-0-	-5148	-0-	270	1	17333	2	N	623	536	1	7	8	228
							685	9									

LAKE-HINSON WELL #: 1H RRCID -> 276297 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11180 - 17513

02	28896	X	24818	-0-	-4078	-0-	24647	2	171	9	N	155	177	1	3	8	159
03	31000	X	27162	-0-	-3838	-0-	27059	2	103	9	N	94	178	1	3	8	72
04	28800	X	25932	-0-	-2868	-0-	25673	2	259	9	N	235	177	1	3	8	127
05	29295	X	26132	-0-	-3163	-0-	26016	2	116	9	N	105	175	1	2	8	55
06	27390	X	24695	-0-	-2695	-0-	24585	2	110	9	N	100	3	8			152
07	27466	X	24730	-0-	-2736	-0-	24677	2	53	9	N	48	161	1	5	8	34

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276307 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11246 - 16155

02	20300	X	17950	-0-	-2350	-0-	17667	2	283	9	N	257	188	1	6	8	164
03	22196	X	20040	-0-	-2156	-0-	19677	2	363	9	N	330	356	1	9	8	129
04	20910	X	18610	-0-	-2300	-0-	18315	2	295	9	N	268	358	1	8	8	31
05	21049	X	18700	-0-	-2349	-0-	18412	2	288	9	N	262	178	1	7	8	108
06	19800	X	17581	-0-	-2219	-0-	17283	2	298	9	N	271	178	1	8	8	193
07	20026	X	17665	-0-	-2361	-0-	17402	2	263	9	N	239	337	1	11	8	84

HINSON-TALIAFERRO WELL #: 1H RRCID -> 276310 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 10866 PERF.11467 - 16980

02	28028	X	25864	-0-	-2164	-0-	25431	2	433	9	N	394	358	1	5	8	94
03	31031	X	28294	-0-	-2737	-0-	27786	2	508	9	N	462	360	1	6	8	190
04	30030	X	26772	-0-	-3258	-0-	26304	2	468	9	N	425	534	1	5	8	76
05	30442	X	27239	-0-	-3203	-0-	26658	2	581	9	N	528	360	1	4	8	240
06	28260	X	25715	-0-	-2545	-0-	25291	2	424	9	N	385	537	1	7	8	81
07	28644	X	26074	-0-	-2570	-0-	25615	2	459	9	N	417	341	1	6	8	151

WESSON GU WELL #: 14H RRCID -> 276312 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 10880 PERF.11388 - 17672

02	48804	X	47734	-0-	-1070	-0-	1110	1	46081	2	N	494	546	1	3	8	160
							543	9									
03	54033	X	50726	-0-	-3307	-0-	1231	1	48989	2	N	460	560	1	4	8	56
							506	9									
04	51180	X	47735	-0-	-3445	-0-	1183	1	46020	2	N	484	362	1	2	8	176
							532	9									
05	52855	X	47862	-0-	-4993	-0-	1220	1	46156	2	N	442	539	1	2	8	77
							486	9									
06	51150	X	45704	-0-	-5446	-0-	1193	1	44043	2	N	425	351	1	4	8	147
							468	9									
07	52855	X	45659	-0-	-7196	-0-	1225	1	43773	2	N	601	714	1	6	8	28
							661	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHEVALLIER WELL #: 5 RRCID -> 276333 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 11133 PERF.10839 - 11053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	1319	2	1	9	N	1	1	8			26
03	1240	X	917	-0-	-323	-0-	916	2	1	9	N	1	1	8			26
04	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	1099	2	138	9	N	125	1	8			150
05	1457	X	1066	-0-	-391	-0-	1066	2			N	-0-					150
06	1410	X	721	-0-	-689	-0-	720	2	1	9	N	1	1	8			150
07	1457	X	1391	-0-	-66	-0-	1290	2	101	9	N	92					242

NICHOLS-HOUSTON-C4 WELL #: 1H RRCID -> 276457 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11309 - 16910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	46760	X	40549	-0-	-6211	-0-	40036	2	513	9	N	466	559	1	9	8	60
03	51770	X	43236	-0-	-8534	-0-	42704	2	532	9	N	484	371	1	9	8	164
04	49560	X	40107	-0-	-9453	-0-	39578	2	529	9	N	481	526	1	10	8	109
05	49569	X	40173	-0-	-9396	-0-	39676	2	497	9	N	452	357	1	7	8	197
06	44370	X	37626	-0-	-6744	-0-	37167	2	459	9	N	417	524	1	10	8	80
07	44888	X	37344	-0-	-7544	-0-	36898	2	446	9	N	405	354	1	14	8	117

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 276999 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10924 - 13961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	34104	X	29402	-0-	-4702	-0-	1375	1	27611	2	N	378	355	1	4	8	150
							416	9									
03	36952	X	30248	-0-	-6704	-0-	273	1	29720	2	N	232	179	1	4	8	199
							255	9									
04	33930	X	28511	-0-	-5419	-0-	250	1	28051	2	N	191	179	1	4	8	207
							210	9									
05	32798	X	26733	-0-	-6065	-0-	368	1	26168	2	N	179	187	1	3	8	196
							197	9									
06	31500	X	26252	-0-	-5248	-0-	346	1	25729	2	N	161	173	1	4	8	180
							177	9									
07	32550	X	24004	-0-	-8546	-0-	267	1	23503	2	N	213	359	1	6	8	28
							234	9									

RCA-DOLLAR WELL #: 1H RRCID -> 277451 COMPL. DATE 07/11/2016 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11270 - 16073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	55972	X	43648	-0-	-12324	-0-	159	1	43158	2	N	301	180	1	3	8	169
							331	9									
03	58931	X	46453	-0-	-12478	-0-	174	1	45921	2	N	325	353	1	4	8	137
							358	9									
04	53430	X	43352	-0-	-10078	-0-	168	1	42813	2	N	337	369	1	4	8	101
							371	9									
05	52948	X	41551	-0-	-11397	-0-	170	1	41062	2	N	290	361	1	3	8	27
							319	9									
06	47700	X	37481	-0-	-10219	-0-	98	1	37146	2	N	215	177	1	3	8	62
							237	9									
07	48329	X	38190	-0-	-10139	-0-	38016	2	174	9	N	158	186	1	7	8	27

HARMON-DICKESON WELL #: 1H RRCID -> 277807 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11382 - 16896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31668	X	28228	-0-	-3440	-0-	27867	2	361	9	N	328	357	1	10	8	211
03	33945	X	30428	-0-	-3517	-0-	30031	2	397	9	N	361	359	1	12	8	201
04	32430	X	29168	-0-	-3262	-0-	28717	2	451	9	N	410	356	1	12	8	243
05	32457	X	29264	-0-	-3193	-0-	28898	2	366	9	N	333	355	1	9	8	212
06	30780	X	27532	-0-	-3248	-0-	27149	2	383	9	N	348	356	1	11	8	193
07	31248	X	27477	-0-	-3771	-0-	27059	2	418	9	N	380	337	1	14	8	222

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WALLACE, J GU WELL #: 5H RRCID -> 278357 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11291 - 15687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	35644	X	27632	-0-	-8012	-0-	234	1	26363	2	N	941	1078	1	7	8	184
							1035	9									
03	38843	X	31538	-0-	-7305	-0-	270	1	30310	2	N	871	901	1	8	8	146
							958	9									
04	36000	X	29068	-0-	-6932	-0-	270	1	27543	2	N	1141	1068	1	7	8	212
							1255	9									
05	35340	X	28786	-0-	-6554	-0-	279	1	27451	2	N	960	895	1	6	8	271
							1056	9									
06	32340	X	27428	-0-	-4912	-0-	270	1	26145	2	N	921	713	1	7	8	472
							1013	9									
07	31527	X	25018	-0-	-6509	-0-	24310	2	708	9	N	644	875	1	11	8	230

WALLACE, J GU WELL #: 6H RRCID -> 278358 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11413 - 15624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	68404	X	46420	-0-	-21984	-0-	130	1	45253	2	N	943	1075	1	5	8	68
							1037	9									
03	72819	X	57364	-0-	-15455	-0-	150	1	55954	2	N	1145	910	1	6	8	297
							1260	9									
04	65820	X	47818	-0-	-18002	-0-	145	1	46638	2	N	941	1070	1	4	8	164
							1035	9									
05	63860	X	51436	-0-	-12424	-0-	155	1	50109	2	N	1065	908	1	5	8	316
							1172	9									
06	57900	X	47327	-0-	-10573	-0-	150	1	46154	2	N	930	885	1	5	8	356
							1023	9									
07	57350	X	41753	-0-	-15597	-0-	41031	2	722	9	N	656	900	1	8	8	104

RCA-HINSON WELL #: 1H RRCID -> 278704 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 10639 PERF.11112 - 15053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	33124	X	25681	-0-	-7443	-0-	93	1	25379	2	N	190	178	1	4	8	154
							209	9									
03	32984	X	27895	-0-	-5089	-0-	105	1	27666	2	N	113	178	1	7	8	82
							124	9									
04	28860	X	26121	-0-	-2739	-0-	102	1	25793	2	N	205	174	1	5	8	108
							226	9									
05	29822	X	26417	-0-	-3405	-0-	109	1	26159	2	N	135	187	1	5	8	51
							149	9									
06	27510	X	24761	-0-	-2749	-0-	64	1	24508	2	N	172	6	8			217
							189	9									
07	28427	X	24634	-0-	-3793	-0-	24448	2	186	9	N	169	345	1	9	8	32

HARDY, JOHN - WESSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 279247 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11137 - 17041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	59612	X	42825	-0-	-16787	-0-	992	1	41202	2	N	574	363	1	4	8	261
							631	9									
03	59768	X	44734	-0-	-15034	-0-	1085	1	43168	2	N	437	547	1	3	8	148
							481	9									
04	53610	X	42507	-0-	-11103	-0-	1054	1	41000	2	N	412	357	1	2	8	201
							453	9									
05	52142	X	42615	-0-	-9527	-0-	1086	1	41098	2	N	392	369	1	1	8	223
							431	9									
06	47880	X	39740	-0-	-8140	-0-	1037	1	38262	2	N	401	344	1	4	8	276
							441	9									
07	47399	X	39253	-0-	-8146	-0-	1059	1	37872	2	N	293	325	1	3	8	241
							322	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
02	62720	X	54898	-0-	-7822	-0-	54738	2	160	9	N	145	168	1	12	8	74
03	69440	X	59032	-0-	-10408	-0-	58860	2	172	9	N	156	14	8			216
04	67200	X	55171	-0-	-12029	-0-	54999	2	172	9	N	156	177	1	14	8	181
05	65937	X	55258	-0-	-10679	-0-	55095	2	163	9	N	148	181	1	11	8	137
06	60600	X	52022	-0-	-8578	-0-	51880	2	142	9	N	129	169	1	14	8	83
07	60791	X	51853	-0-	-8938	-0-	51681	2	172	9	N	156	18	8			221

BYRON GU WELL #: 3H RRCID -> 279257 COMPL. DATE 02/04/2017 TOTAL DEPTH 10806 PERF.11235 - 16622

02	90272	X	47972	-0-	-42300	-0-	90	1	47384	2	N	453	534	1	10	8	178
							498	9									
03	90024	X	51361	-0-	-38663	-0-	100	1	50405	2	N	778	539	1	14	8	403
							856	9									
04	77940	X	46702	-0-	-31238	-0-	97	1	46101	2	N	458	702	1	16	8	143
							504	9									
05	72974	X	45467	-0-	-27507	-0-	101	1	44870	2	N	451	511	1	11	8	72
							496	9									
06	64290	X	42872	-0-	-21418	-0-	99	1	42298	2	N	432	21	8			483
							475	9									
07	53103	X	40865	-0-	-12238	-0-	101	1	40547	2	N	197	366	1	15	8	299
							217	9									

BYRON GU WELL #: 4H RRCID -> 279371 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11182 - 17032

02	122640	X	86051	-0-	-36589	-0-	162	1	85179	2	N	645	560	1	16	8	280
							710	9									
03	123225	X	90576	-0-	-32649	-0-	179	1	89907	2	N	445	355	1	18	8	352
							490	9									
04	109950	X	82852	-0-	-27098	-0-	173	1	82208	2	N	428	546	1	17	8	217
							471	9									
05	105400	X	80435	-0-	-24965	-0-	178	1	79683	2	N	522	542	1	12	8	185
							574	9									
06	94410	X	73344	-0-	-21066	-0-	171	1	72583	2	N	536	524	1	21	8	176
							590	9									
07	95263	X	72363	-0-	-22900	-0-	178	1	71507	2	N	616	535	1	3	8	254
							678	9									

HARDY, JOHN - WESSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279440 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 10713 PERF.11797 - 17670

02	59840	X	59840	-0-	-0-	-0-	1398	1	58038	2	N	367	363	1	2	8	227
							404	9									
03	63986	X	63986	-0-	-0-	-0-	1559	1	62014	2	N	375	343	1	3	8	256
							413	9									
04	65550	X	60783	-0-	-4767	-0-	1513	1	58878	2	N	356	371	1	2	8	239
							392	9									
05	67735	X	61278	-0-	-6457	-0-	1569	1	59335	2	N	340	361	1	1	8	217
							374	9									
06	65550	X	57858	-0-	-7692	-0-	1520	1	56075	2	N	239	185	1	4	8	267
							263	9									
07	66247	X	57981	-0-	-8266	-0-	1570	1	56104	2	N	279	350	1	2	8	194
							307	9									

FLETCHER DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279901 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 11181 PERF.11642 - 16876

02	30100	X	25041	-0-	-5059	-0-	24650	2	391	9	N	355	356	1	12	8	108
03	32767	X	26839	-0-	-5928	-0-	26400	2	439	9	N	399	364	1	15	8	128
04	31710	X	24764	-0-	-6946	-0-	24384	2	380	9	N	345	352	1	11	8	110
05	30535	X	24525	-0-	-6010	-0-	24139	2	386	9	N	351	367	1	10	8	84
06	28200	X	22727	-0-	-5473	-0-	22373	2	354	9	N	322	183	1	13	8	210
07	27714	X	22536	-0-	-5178	-0-	22175	2	361	9	N	328	371	1	22	8	145

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
02	47572	X	37358	-0-	-10214	-0-	36931	2	427	9	N	388	543	1	4	8	145
03	49259	X	37513	-0-	-11746	-0-	37177	2	336	9	N	305	364	1	2	8	84
04	47340	X	41209	-0-	-6131	-0-	40892	2	317	9	N	288	177	1	6	8	189
05	45787	X	40385	-0-	-5402	-0-	40064	2	321	9	N	292	357	1	4	8	120
06	43890	X	37527	-0-	-6363	-0-	37169	2	358	9	N	325	318	1	5	8	122
07	42594	X	35376	-0-	-7218	-0-	35050	2	326	9	N	296	179	1	8	8	231

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
CAGLE WELL #: 1 RRCID -> 209884 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10464 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	N	-0-					84
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	56	1	556	3	N	-0-					84
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	61	1	617	3	N	1	1	8			84
							1	9									
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	53	1	533	3	N	-0-					84
06	600	N	114	-0-	-486	-0-	11	1	103	3	N	-0-					84
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					84

CAGLE WELL #: 2 RRCID -> 211653 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10442 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	91	3	N	-0-					52
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	95	1	949	3	N	28					80
							31	9									
04	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	243	1	2439	3	N	8	1	8			87
							9	9									
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	58	1	579	3	N	-0-					87
06	660	N	38	-0-	-622	-0-	4	1	34	3	N	-0-					87
07	682	N	205	-0-	-477	-0-	19	1	186	3	N	-0-					87

STROUD, COTTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 212149 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10587 - 10809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	80	1	359	2	N	-0-					97
03	620	N	489	-0-	-131	-0-	94	1	395	2	N	-0-					97
04	270	N	184	-0-	-86	-0-	38	1	146	2	N	-0-					97
05	496	N	317	-0-	-179	-0-	72	1	245	2	N	-0-					97
06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	182	1	854	2	N	3					100
							3	9									
*07	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	192	1	915	2	N	1	1	8			100
							1	9									

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
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	16	1	72	2	N	-0-					107
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	16	1	67	2	N	-0-					107
04	120	N	81	-0-	-39	-0-	17	1	64	2	N	-0-					107
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	19	1	64	2	N	-0-					107
06	90	N	44	-0-	-46	-0-	8	1	36	2	N	-0-					107
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	13	1	60	2	N	-0-					107

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
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	24	1	108	2	N	-0-					37
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	32	1	134	2	N	-0-					37
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	26	1	98	2	N	-0-					37
05	155	N	124	-0-	-31	-0-	28	1	96	2	N	-0-					37
06	150	N	98	-0-	-52	-0-	17	1	81	2	N	-0-					37
*07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	31	1	149	2	N	-0-					37

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	0	N	-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

GREEN, HOMER "B" WELL #: 3 RRCID -> 216181 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10356 - 10768

02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	63	1	282	2	N	-0-					48
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	68	1	286	2	N	-0-					48
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	72	1	274	2	N	-0-					48
05	372	N	18	-0-	-354	-0-	4	1	14	2	N	-0-					48
06	330	N	29	-0-	-301	-0-	5	1	24	2	N	-0-					48
07	372	N	28	-0-	-344	-0-	4	1	18	2	N	5					53
							6	9									

BALLENGER WELL #: 1 RRCID -> 217115 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10372 - 10792

02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	122	1	546	2	N	-0-					139
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	114	1	477	2	N	-0-					139
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	140	1	535	2	N	-0-					139
05	744	N	686	-0-	-58	-0-	156	1	530	2	N	-0-					139
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	118	1	556	2	N	-0-					139
*07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	133	1	634	2	N	-0-					139

STROUD, COTTON "B" WELL #: 2 RRCID -> 217337 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9848 - 10800

02	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	213	1	956	2	N	2					84
							2	9									
03	1147	N	1064	-0-	-83	-0-	205	1	859	2	N	-0-					84
04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	234	1	895	2	N	-0-					84
05	1302	N	706	-0-	-596	-0-	161	1	545	2	N	-0-					84
06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	212	1	994	2	N	-0-					84
*07	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	256	1	1218	2	N	3					87
							3	9									

BALLENGER "B" WELL #: 3 RRCID -> 219565 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10354 - 10762

02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	40	1	180	2	N	-0-					43
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	40	1	167	2	N	-0-					43
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	42	1	160	2	N	-0-					43
05	248	N	181	-0-	-67	-0-	41	1	140	2	N	-0-					43
06	210	N	201	-0-	-9	-0-	35	1	166	2	N	-0-					43
07	217	N	201	-0-	-16	-0-	35	1	166	2	N	-0-					43

GREEN, HOMER "D" WELL #: 4 RRCID -> 220315 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10702 - 10768

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HASKINS "C" WELL #: 4 RRCID -> 220731 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10760 - 11053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	76	3	N	-0-					100
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	N	-0-					100
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	3	N	-0-					100
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	3	N	-0-					100
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	9	1	83	3	N	-0-					100
*07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	3	N	-0-					100

HOUSTON "B" WELL #: 3 RRCID -> 220732 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10962 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HASKINS "D" WELL #: 5 RRCID -> 220995 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10985 - 11161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					43
03	93	N	41	-0-	-52	-0-	4	1	37	3	N	-0-					43
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					43
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	3	N	-0-					43
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-					43
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					43

HOUSTON "C" WELL #: 4 RRCID -> 221041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10793 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	19	1	175	3	N	-0-					89
03	372	N	213	-0-	-159	-0-	19	1	194	3	N	-0-					89
04	330	N	201	-0-	-129	-0-	18	1	183	3	N	-0-					89
05	217	N	141	-0-	-76	-0-	13	1	128	3	N	-0-					89
06	210	N	186	-0-	-24	-0-	18	1	168	3	N	-0-					89
07	217	N	200	-0-	-17	-0-	19	1	181	3	N	-0-					89

GREEN, HOMER "E" WELL #: 5 RRCID -> 221111 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10580 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	183	1	819	2	N	-0-					63
03	822	N	822	-0-	-0-	-0-	158	1	660	2	N	4					67
							4	9									
04	780	N	705	-0-	-75	-0-	146	1	558	2	N	1	1	8			67
							1	9									
05	1116	N	750	-0-	-366	-0-	171	1	579	2	N	-0-					67
06	810	N	747	-0-	-63	-0-	131	1	616	2	N	-0-					67
07	744	N	534	-0-	-210	-0-	93	1	441	2	N	-0-					67

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
BALLENGER "C" WELL #: 4 RRCID -> 221112 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10592 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

HOUSTON "E" WELL #: 6 RRCID -> 221178 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10854 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	17 3	1 9	157	3	N	3					55
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	23 6	1 9	230	3	N	5					60
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	44 6	1 9	437	3	N	5					65
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	43 6	1 9	436	3	N	5					70
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	34 3	1 9	324	3	N	3					73
07	496	N	203	-0-	-293	-0-	19 2	1 9	182	3	N	2					75

HOUSTON "F" WELL #: 7 RRCID -> 221179 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 11191 PERF.10966 - 11104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSTON "G" WELL #: 8 RRCID -> 221180 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7884 - 11149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	64	1	606	3	N	-0-					42
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	110 17	1 9	1098	3	N	15					57
04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	111 41	1 9	1115	3	N	37	1	8			93
05	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	116 54	1 9	1169	3	N	49					142
06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	114 67	1 9	1081	3	N	61	138	1			65
07	1302	N	915	-0-	-387	-0-	84 12	1 9	819	3	N	11					76

HASKINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 221351 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10970 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	8 2	1 9	76	3	N	2					99
03	93	N	41	-0-	-52	-0-	4	1	37	3	N	-0-					99
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	7	1	75	3	N	-0-					99
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	8	1	76	3	N	-0-					99
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					99
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	8	1	77	3	N	-0-					99

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

HOUSTON "I" WELL #: 10 RRCID -> 221357 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10958 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-			82
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			82
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			82
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			82
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82

SMITH, WALTER "B" WELL #: 3 RRCID -> 221427 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10654 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	56	1	251	2	N	-0-			114
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	61	1	254	2	N	-0-			114
04	330	N	312	-0-	-18	-0-	65	1	247	2	N	-0-			114
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	113	1	384	2	N	-0-			114
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	82	1	384	2	N	-0-			114
07	310	N	171	-0-	-139	-0-	30	1	141	2	N	-0-			114

HOUSTON "H" WELL #: 9 RRCID -> 222111 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10926 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57

HOUSTON "D' WELL #: 5 RRCID -> 222148 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 11245 PERF.10974 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	12	1	111	3	N	-0-			47
03	155	N	120	-0-	-35	-0-	11	1	109	3	N	-0-			47
04	120	N	79	-0-	-41	-0-	7	1	72	3	N	-0-			47
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	118	3	N	-0-			47
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	12	1	114	3	N	-0-			47
*07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	12	1	117	3	N	-0-			47

NICHOLS "C" WELL #: 3 RRCID -> 223546 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10989 - 11178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	44	1	413	3	N	-0-			33
03	589	N	563	-0-	-26	-0-	51	1	512	3	N	-0-			33
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	49	1	495	3	N	-0-			33
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	49	1	493	3	N	-0-			33
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	53	1	503	3	N	-0-			33
*07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	56	1	542	3	N	-0-			33

HOUSTON "M" WELL #: 14 RRCID -> 224437 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10943 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	62	1	580	3	N	10			38
							11	9							
03	930	N	736	-0-	-194	-0-	66	1	660	3	N	9			47
							10	9							
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	72	1	724	3	N	10			57
							11	9							
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	78	1	788	3	N	5			62
							6	9							
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	80	1	757	3	N	8			70
							9	9							
*07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	81	1	781	3	N	3			73
							3	9							

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
HOUSTON "N" WELL #: 15 RRCID -> 224438 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10936 - 11078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

THEDFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227094 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10927 - 11105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					45
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					45
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					45
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					45
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					45
*07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					45

NICHOLS "G" WELL #: 8 RRCID -> 228324 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 11241 PERF.10975 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	53 24	1 9	500	3	N	22					57
03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	66 23	1 9	654	3	N	21					78
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	64 19	1 9	638	3	N	17					95
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	62 19	1 9	621	3	N	17					112
06	720	N	665	-0-	-55	-0-	62 15	1 9	588	3	N	14	1	8			125
07	744	N	709	-0-	-35	-0-	65 13	1 9	631	3	N	12	72	1			65

HOUSTON "L" WELL #: 13 RRCID -> 229385 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 11214 PERF.10974 - 11107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	3	N	-0-					42
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	11	1	109	3	N	-0-					42
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	11	1	108	3	N	-0-					42
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	15	1	154	3	N	-0-					42
06	120	N	81	-0-	-39	-0-	8	1	73	3	N	-0-					42
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	11	1	108	3	N	-0-					42

NICHOLS "E" WELL #: 5 RRCID -> 229396 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10988 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	37	1	347	3	N	-0-					82
03	310	N	235	-0-	-75	-0-	21	1	214	3	N	-0-					82
04	330	N	130	-0-	-200	-0-	12	1	118	3	N	-0-					82
05	434	N	233	-0-	-201	-0-	21	1	212	3	N	-0-					82
06	240	N	211	-0-	-29	-0-	20	1	191	3	N	-0-					82
*07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	21	1	204	3	N	-0-					82

NICHOLS "H" WELL #: 7 RRCID -> 232906 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10044 - 11143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					87
03	62	N	40	-0-	-22	-0-	4	1	36	3	N	-0-					87
04	60	N	15	-0-	-45	-0-	1	1	14	3	N	-0-					87
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	N	-0-					87
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	3	N	-0-					87
*07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					87

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
GREEN, HOMER "F" WELL #: 6 RRCID -> 234160 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10586 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

NICHOLS "I" WELL #: 9 RRCID -> 234161 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 11272 PERF.10945 - 11147

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOYERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 234721 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10966 - 11134

02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-					38
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	3	N	-0-					38
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	11	1	111	3	N	-0-					38
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	114	3	N	-0-					38
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	12	1	113	3	N	-0-					38
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	10	1	97	3	N	-0-					38

RAS REDWINE WELL #: 2 RRCID -> 236029 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10801 - 10948

02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	N	-0-					40
03	620	N	278	-0-	-342	-0-	15	1	252	2	N	10					50
							11	9									
04	180	N	84	-0-	-96	-0-	4	1	80	2	N	-0-					50
05	93	N	45	-0-	-48	-0-	3	1	42	2	N	-0-					50
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					50
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					50

RAS REDWINE WELL #: 4 RRCID -> 238162 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10747 - 10936

02	14B2	EXT	9449	-0-	9449	46803	470	1	8779	2	N	182	168	1	1	8	107
							200	9									
03	54768	X	7965	-0-	-46803	-0-	448	1	7311	2	N	187	179	1			115
							206	9									
04	12900	X	8468	-0-	-4432	-0-	395	1	7845	2	N	207	184	1	1	8	137
							228	9									
05	13330	X	5853	-0-	-7477	-0-	323	1	5323	2	N	188	193	1			132
							207	9									
06	7122	X	5271	-0-	-1851	-0-	379	1	4659	2	N	212	182	1			162
							233	9									
07	6696	X	4466	-0-	-2230	-0-	289	1	3979	2	N	180	185	1			157
							198	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 239479 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 11258 PERF.10294 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	576	1	939	2	N	1	1	8			67
							1	9									
03	1767	N	1442	-0-	-325	-0-	665	1	777	2	N	-0-					67
04	1230	N	1022	-0-	-208	-0-	563	1	453	2	N	5					72
							6	9									
05	1674	N	1563	-0-	-111	-0-	529	1	1027	2	N	6					78
							7	9									
06	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	702	1	985	2	N	26					104
							29	9									
*07	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	596	1	1014	2	N	16	1	8			119
							18	9									

RAS REDWINE WELL #: 3 RRCID -> 243454 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10797 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	57	1	1057	2	N	-0-					42
03	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	79	1	1296	2	N	5					47
							6	9									
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	48	1	952	2	N	1					48
							1	9									
05	1240	N	872	-0-	-368	-0-	49	1	810	2	N	12					60
							13	9									
06	1350	N	1092	-0-	-258	-0-	82	1	1010	2	N	-0-					60
07	1023	N	819	-0-	-204	-0-	56	1	763	2	N	-0-					60

WHITEHEAD WELL #: 2 RRCID -> 247023 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10974 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	105	1	171	2	N	-0-					63
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	64	1	75	2	N	-0-					63
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	127	1	102	2	N	-0-					63
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	114	1	221	2	N	-0-					63
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	46	1	64	2	N	-0-					63
07	248	N	192	-0-	-56	-0-	71	1	121	2	N	-0-					63

WHITEHEAD WELL #: 3 RRCID -> 247780 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10952 - 11124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	141	1	230	2	N	-0-					47
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	91	1	107	2	N	-0-					47
04	630	N	237	-0-	-393	-0-	131	1	106	2	N	-0-					47
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	179	1	347	2	N	-0-					47
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	73	1	102	2	N	-0-					47
*07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	154	1	262	2	N	-0-					47

BYRON WELL #: 2 RRCID -> 262568 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10800 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	184	1	414	2	N	34					129
							37	9									
03	3100	N	19027	-0-	15927	15927	782	1	18054	2	N	174	193	1			110
							191	9									
04	3000	N	21881	-0-	18881	34808	761	1	20938	2	N	165	169	1	2	8	104
							182	9									
05	3100	N	15890	-0-	12790	47598	696	1	15084	2	N	100					204
							110	9									
06	60122	X	12524	-0-	-47598	-0-	664	1	11799	2	N	55	173	1	1	8	85
							61	9									
*07	10884	X	10884	-0-	-0-	-0-	703	1	10119	2	N	56	1	8			140
							62	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
ROBERTS WELL #: 2 RRCID -> 264489 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10880 - 11077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					33
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					33
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					33
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

BYRON WELL #: 1 RRCID -> 268381 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10772 - 10932

02	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	637	1	1438	2	N	3					35
							3	9									
03	947	X	947	-0-	-0-	-0-	39	1	908	2	N	-0-					35
04	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	60	1	1644	2	N	13	1	8			47
							14	9									
05	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	125	1	2708	2	N	37					84
							41	9									
06	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	157	1	2780	2	N	20					104
							22	9									
07	2294	X	1825	-0-	-469	-0-	118	1	1705	2	N	2	1	8			105
							2	9									

XTO ENERGY INC. 945936
CANNON, T.P. WELL #: 1 RRCID -> 087081 COMPL. DATE 01/13/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10576 - 10767

02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					94
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					94
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					94
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					94
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					94
*07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					94

YANDLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 182631 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10523 - 10809

02	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					44
03	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					44
04	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					44
05	2542	N	1996	-0-	-546	-0-	1996	2			N	-0-					44
06	2400	N	2163	-0-	-237	-0-	2119	2	44	9	N	40					84
*07	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					84

YANDLE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 185178 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10530 - 10809

02	1260	N	1201	-0-	-59	-0-	1201	2			N	-0-					17
03	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					17
04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					17
05	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					17
06	1230	N	1212	-0-	-18	-0-	1212	2			N	-0-					17
07	1364	N	1169	-0-	-195	-0-	1169	2			N	-0-					17

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185691 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10503 - 10747

02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	955	2	43	9	Y	39					78
03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			Y	-0-					78
04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1019	2	1	9	Y	1	72	1			7
05	1116	N	980	-0-	-136	-0-	980	2			Y	-0-					7
06	1020	N	832	-0-	-188	-0-	832	2			Y	-0-					7
07	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	1032	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 185704 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10514 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1211	2	29	9	Y	26					62
03	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			Y	-0-					62
04	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1313	2	1	9	Y	1	57	1			6
05	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			Y	-0-					6
06	1260	N	488	-0-	-772	-0-	488	2			Y	-0-					6
*07	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			Y	-0-					6

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186667 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186821 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10486 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
03	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
04	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
05	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
06	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
*07	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					-0-

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189084 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10502 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					77
03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	797	2	70	9	N	64					141
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-	129	1			12
05	775	N	430	-0-	-345	-0-	430	2			N	-0-					12
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					12
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					12

ASHBY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215132 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12296 PERF.10800 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	76	1	1605	2	N	-0-					30
03	1457	N	1158	-0-	-299	-0-	52	1	1106	2	N	-0-					30
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	53	1	1096	2	N	-0-					30
05	1457	N	1101	-0-	-356	-0-	49	1	1052	2	N	-0-					30
06	1110	N	1085	-0-	-25	-0-	49	1	1036	2	N	-0-					30
07	1178	N	917	-0-	-261	-0-	42	1	875	2	N	-0-					30

MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 224547 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10580 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					18
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					18
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					18
05	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-					18
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					18
*07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					18

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	N	-0-					-0-
03	124	N	71	-0-	-53	-0-	3	1	68	2	N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	N	-0-					-0-
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	2	N	-0-					-0-
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	2	N	-0-					-0-
07	93	N	66	-0-	-27	-0-	3	1	63	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
02	36450	X	36450	-0-	-0-	-0-	36259	2	191	9	N	174					392
03	40011	X	40011	-0-	-0-	-0-	39800	2	211	9	N	192	383	1			201
04	38349	X	38349	-0-	-0-	-0-	38165	2	184	9	N	167	188	1			180
05	38499	X	38499	-0-	-0-	-0-	38341	2	158	9	N	144	188	1			136
06	37366	X	37366	-0-	-0-	-0-	37189	2	177	9	N	161	185	1	7	8	105
*07	37518	X	37518	-0-	-0-	-0-	37343	2	175	9	N	159					264

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
02	31538	X	31538	-0-	-0-	-0-	1419	1	29807	2	N	284	386	1			209
							312	9									
03	35307	X	35307	-0-	-0-	-0-	1578	1	33419	2	N	282	194	1			297
							310	9									
04	33483	X	33483	-0-	-0-	-0-	1519	1	31652	2	N	284	377	1			204
							312	9									
05	34229	X	34229	-0-	-0-	-0-	1525	1	32427	2	N	252	188	1			268
							277	9									
06	33226	X	33226	-0-	-0-	-0-	1495	1	31499	2	N	211	374	1	15	8	90
							232	9									
*07	27870	X	27870	-0-	-0-	-0-	1260	1	26361	2	N	226	190	1			126
							249	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
02	36540	X	36540	-0-	-0-	-0-	1652	1	34683	2	N	186	193	1			239
							205	9									
03	41262	X	41262	-0-	-0-	-0-	1850	1	39175	2	N	215	190	1			264
							237	9									
04	39001	X	39001	-0-	-0-	-0-	1773	1	36950	2	N	253	191	1			326
							278	9									
05	39104	X	39104	-0-	-0-	-0-	1744	1	37083	2	N	252	379	1			199
							277	9									
06	37826	X	37826	-0-	-0-	-0-	1705	1	35925	2	N	178	187	1	5	8	185
							196	9									
*07	30016	X	30016	-0-	-0-	-0-	1362	1	28493	2	N	146	190	1			141
							161	9									

MINDEN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2H RRCID -> 270239 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11380 - 16122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19134	X	19134	-0-	-0-	-0-	861	1	18085	2	N	171	196	1			281
							188	9									
03	20550	X	20550	-0-	-0-	-0-	918	1	19447	2	N	168	192	1			257
							185	9									
04	19942	X	19942	-0-	-0-	-0-	905	1	18857	2	N	164	192	1			229
							180	9									
05	20384	X	20384	-0-	-0-	-0-	908	1	19314	2	N	147	188	1			188
							162	9									
06	20115	X	20115	-0-	-0-	-0-	904	1	19056	2	N	141	187	1	10	8	132
							155	9									
*07	17945	X	17945	-0-	-0-	-0-	813	1	17010	2	N	111					243
							122	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ASHBY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272147 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 11027 PERF.11215 - 16071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20650	X	20650	-0-	-0-	-0-	927	1	19471	2	N	229	190	1			266
							252	9									
03	23364	X	23364	-0-	-0-	-0-	1043	1	22083	2	N	216	190	1			292
							238	9									
04	22178	X	22178	-0-	-0-	-0-	1006	1	20954	2	N	198	194	1			296
							218	9									
05	22277	X	22277	-0-	-0-	-0-	992	1	21091	2	N	176	193	1			279
							194	9									
06	22060	X	22060	-0-	-0-	-0-	991	1	20876	2	N	175	191	1	10	8	253
							193	9									
*07	18180	X	18180	-0-	-0-	-0-	822	1	17190	2	N	153	189	1			217
							168	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

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/13/2013

HENDERSON, SOUTH (PETTIT) 40361 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
AXTEL ENERGY, INC. 039461
RAYFORD, JACK UNIT 1 WELL #: RRCID -> 096333 COMPL. DATE 03/02/1981 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7421 - 7426

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					48
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					48
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					48
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					48
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					48
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/08/2000

DOWDEN, T. L. 227545
KANGERGA BROS. WELL #: 1 RRCID -> 016164 COMPL. DATE 09/06/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7430 - 7437

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					89

HENDERSON, SOUTH (PETTIT -A-) 40361 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LANDON WELL #: 2 RRCID -> 221108 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7142 - 7147

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, S. (PETTIT 7445) 40361 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 235135 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7748 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	N	1334	-0-	-66	-0-	1278	2	56	9	N	51	177	1			54
03	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1454	2	47	9	N	43					97
04	1290	N	1251	-0-	-39	-0-	1212	2	39	9	N	35					132
05	1488	N	1355	-0-	-133	-0-	1313	2	42	9	N	38					170
06	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1578	2	68	9	N	62	188	1			44
*07	1302	N	1119	-0-	-183	-0-	1091	2	28	9	N	25					69

HENDERSON, S.(TRANS) 40361 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
KANGERGA, M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 094014 COMPL. DATE 02/27/1981 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 7335 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4251	R	4251	-0-	-0-	-0-	4091	2	160	9	N	145					310
03	4650	#	4582	-0-	-68	-0-	4404	2	178	9	N	162	178	1			294
04	4500	#	4387	-0-	-113	-0-	4238	2	149	9	N	135	182	1			247
05	4712	#	4444	-0-	-268	-0-	4293	2	151	9	N	137	187	1			197
06	4560	#	3954	-0-	-606	-0-	3830	2	124	9	N	113	165	1			145
07	4712	#	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					145

HENDERSON, S. (TRAVIS PEAK, UP.) 40361 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PETRO ENGINEERING INC. 660052
DODD, RAY WELL #: RRCID -> 115432 COMPL. DATE 02/27/1985 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7486 - 7493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/1993

HILL (TRAVIS PEAK) 41445 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
MORGAN CASING CREW 584552
LINDSTROM, KENNY FOUNDATION INC. WELL #: 2 L RRCID -> 101091 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8035 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

HOLLEYTREE (STRAY SAND) 42197 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
RICHEY PROPERTIES, INC. 709685
ALLEN, R.H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 234820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8083 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2989	-0-	189	189	2989	2			N	-0-					-0-
03	2668	N	2479	-0-	-189	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1955	-0-	-85	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
05	2821		1888	-0-	-933	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
06	2730		1888	-0-	-842	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
07	2821		1798	-0-	-1023	-0-	1798	2			N	-0-					-0-

HOLLY SPRING (RODESSA) 42284 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HUTCHINSON WELL #: 1 RRCID -> 156658 COMPL. DATE 00/00/1982 TOTAL DEPTH 9211 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPPER (RODESSA) 42559 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
HOPPER, CLARENCE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 146922 COMPL. DATE 07/11/1993 TOTAL DEPTH 12397 PERF.11264 - 11401

02	560	X	453	-0-	-107	-0-	447	2	6	9	N	5					50
03	806	X	242	-0-	-564	-0-	242	2			N	-0-					50
04	750	X	490	-0-	-260	-0-	490	2			N	-0-					50
05	279	X	166	-0-	-113	-0-	166	2			N	-0-					50
06	510	X	172	-0-	-338	-0-	170	2	2	9	N	2					52
07	496	X	161	-0-	-335	-0-	154	2	7	9	N	6					58

COLE, WILLIAM F. JR. WELL #: 2ST RRCID -> 157036 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11116 - 11472

02	1260	X	987	-0-	-273	-0-	895	2	92	9	N	84	179	1			20
03	1550	X	484	-0-	-1066	-0-	484	2			N	-0-					20
04	1500	X	1023	-0-	-477	-0-	979	2	44	9	N	40					60
05	589	X	349	-0-	-240	-0-	332	2	17	9	N	15					75
06	1050	X	357	-0-	-693	-0-	340	2	17	9	N	15					90
07	1085	X	336	-0-	-749	-0-	308	2	28	9	N	25					115

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

02	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1444	2	36	9	N	33					52
03	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1126	2	18	9	N	16					68
04	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1354	2	41	9	N	37	52	1			53
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					53
06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	30	1	994	2	N	-0-					53
*07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	30	1	994	2	N	-0-					53

ROBERTS GU WELL #: 1 RRCID -> 038929 COMPL. DATE 05/12/1966 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 6757 - 6765

02	28	N	23	-0-	-5	-0-	12	2	11	9	N	10					17
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					17
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	6	2	10	9	N	9	13	1			13
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
*06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					13
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

COOK, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 039444 COMPL. DATE 05/02/1966 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 6764 - 6767

02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	698	2	36	9	N	33					52
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	866	2	18	9	N	16					68
04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1042	2	41	9	N	37	52	1			53
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					53
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	24	1	764	2	N	-0-					53
*07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	24	1	764	2	N	-0-					53

HUXLEY (FREDRICKSBURG) 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. 250597
MCMAHON FEDERAL (C) WELL #: 3FH RRCID -> 217390 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 3790 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					111
03	3100	N	8850	-0-	5750	5750	8850	2			N	-0-					111
04	3000	N	6179	-0-	3179	8929	6170	2	9	9	N	8					119
05	3100	N	5031	-0-	1931	10860	5031	2			N	-0-					119
06	14343	X	3483	-0-	-10860	-0-	3483	2			N	-0-					119
*07	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-					119

MCMAHON FEDERAL (D) WELL #: 4FH RRCID -> 217395 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3746 - 5574

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

LYNCH WHIDDON WELL #: 1FH RRCID -> 270663 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3669 - 7410

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SABINE ALLEN "S" WELL #: 2FH RRCID -> 278366 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 3148 PERF. 3640 - 6000

02	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-					130
03	4929	X	4609	-0-	-320	-0-	4471	2	138	9	N	125					255
04	4770	X	3336	-0-	-1434	-0-	3237	2	99	9	N	90	171	1			174
05	4929	X	1089	-0-	-3840	-0-	1088	2	1	9	N	1					175
06	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					N	-0-					175
07	4619	X	1228	-0-	-3391	-0-	1211	2	17	9	N	15					190

SABINE ALLEN "N" WELL #: 5FH RRCID -> 279014 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3550 - 6234

02	675	X	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					35
03	2263	X	791	-0-	-1472	-0-	782	2	9	9	N	8					43
04	2160	X	1	-0-	-2159	-0-	1	2			N	-0-					43
05	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					43
06	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					43
*07	3100	N	3106	-0-	6	6	3106	2			N	-0-					43

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC 744737

PEBBLES WELL #: 1H RRCID -> 252947 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 3222 PERF. 3687 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

BEDROCK WELL #: 1R RRCID -> 263836 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 3239 PERF. 4006 - 10382

02	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	202	1	1888	3	Y	-0-					66
03	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	197	1	1766	3	Y	7					73
							8	9									
04	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	223	1	1894	3	Y	5	62	1			16
							6	9									
05	1798	N	1738	-0-	-60	-0-	201	1	1536	3	Y	1					17
							1	9									
06	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	191	1	1554	3	Y	-0-					17
*07	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	218	1	1884	3	Y	-0-					17

WILMA WELL #: 1H RRCID -> 263840 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 3326 PERF. 3576 - 7832

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	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

FRED WELL #: 1H RRCID -> 271500 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 3503 - 8453

02	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	404	1	3682	3	Y	17					65
							19	9									
03	3782	X	3711	-0-	-71	-0-	374	1	3329	3	Y	7					72
							8	9									
04	3660	X	2600	-0-	-1060	-0-	262	1	2328	3	Y	9					81
							10	9									
05	3782	X	3277	-0-	-505	-0-	289	1	2988	3	Y	-0-					81
06	3322	X	2624	-0-	-698	-0-	169	1	2455	3	Y	-0-					81
*07	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	201	1	3071	3	Y	-0-					81

SLATE, GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 272225 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3665 - 8846

02	1960	N	1823	-0-	-137	-0-	179	1	1630	3	Y	13	141	1			77
							14	9									
03	2139	N	1286	-0-	-853	-0-	129	1	1150	3	Y	6					83
							7	9									
04	2040	N	1948	-0-	-92	-0-	197	1	1751	3	Y	-0-					83
05	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	186	1	1921	3	Y	44					127
							48	9									
06	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	123	1	1792	3	Y	30					157
							33	9									
07	2015	N	1923	-0-	-92	-0-	117	1	1784	3	Y	20					177
							22	9									

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GRAND POOBAH WELL #: 1H RRCID -> 272226 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 3261 PERF. 3652 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	X	574	-0-	-826	-0-	54	1	496	3	Y	22	121	1			23
							24	9									
03	1550	X	881	-0-	-669	-0-	88	1	782	3	Y	10					33
							11	9									
04	1500	X	557	-0-	-943	-0-	55	1	492	3	Y	9					42
							10	9									
05	1550	X	1409	-0-	-141	-0-	124	1	1276	3	Y	8	34	1			16
							9	9									
06	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	179	1	2601	3	Y	30					46
							33	9									
*07	3100	N	5098	-0-	1998	1998	309	1	4713	3	Y	69	97	1			18
							76	9									

BAM BAM WELL #: 2H RRCID -> 272227 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 3619 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11060	X	10612	-0-	-448	-0-	1219	1	9371	3	Y	20	24	1			12
							22	9									
03	12250	X	12250	-0-	-0-	-0-	1431	1	10703	3	Y	105					117
							116	9									
04	11850	X	11535	-0-	-315	-0-	1405	1	9984	3	Y	133	136	1			114
							146	9									
05	12245	X	12012	-0-	-233	-0-	1598	1	10405	3	Y	8	28	1			94
							9	9									
06	11905	X	11905	-0-	-0-	-0-	1488	1	10332	3	Y	77					171
							85	9									
*07	12578	X	12578	-0-	-0-	-0-	1482	1	10769	3	Y	297	280	1			188
							327	9									

BAM BAM WELL #: 1H RRCID -> 272564 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3845 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DINO WELL #: 1H RRCID -> 272598 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 3274 PERF. 3826 - 8517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2828	X	2548	-0-	-280	-0-	477	1	2059	3	Y	11	36	1			12
							12	9									
03	3100	X	3001	-0-	-99	-0-	546	1	2382	3	Y	66					78
							73	9									
04	2880	X	2830	-0-	-50	-0-	523	1	2248	3	Y	54					132
							59	9									
05	2883	X	2452	-0-	-431	-0-	417	1	2009	3	Y	24	107	1			49
							26	9									
06	2822	X	2706	-0-	-116	-0-	419	1	2197	3	Y	82					131
							90	9									
*07	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	425	1	2245	3	Y	137	232	1			36
							151	9									

HUXLEY (PETTIT) 43940 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
U.S.A. WELL #: 1 RRCID -> 132766 COMPL. DATE 03/21/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6635 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	75	1	1512	2	N	-0-					130
03	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	80	1	1655	2	N	80					210
							88	9									
04	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	85	1	1726	2	N	7	160	1			57
							8	9									
05	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	93	1	1869	2	N	6					63
							7	9									
06	1470	N	905	-0-	-565	-0-	44	1	861	2	N	-0-					63
*07	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	63	1	1119	2	N	2					65
							2	9									

HUXLEY (TRAVIS PEAK) 43940 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. 945936
GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 245741 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7890 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	113	1	2428	2	N	-0-					80
03	1922	N	1665	-0-	-257	-0-	74	1	1591	2	N	-0-					80
04	1680	N	1242	-0-	-438	-0-	55	1	1186	2	N	1	1	8			80
							1	9									
05	2821	N	1190	-0-	-1631	-0-	53	1	1137	2	N	-0-					80
06	3000	N	3327	-0-	327	327	148	1	3178	2	N	1	1	8			80
							1	9									
*07	1898	N	1571	-0-	-327	-0-	70	1	1501	2	N	-0-					80

HUXLEY (6100) 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
USA 'A' WELL #: 1H RRCID -> 184985 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6452 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	239	1	4828	2	N	-0-					140
03	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	250	1	5195	2	N	-0-					140
04	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	242	1	4898	2	N	-0-					140
05	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	265	1	5330	2	N	-0-					140
06	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	255	1	4968	2	N	-0-					140
*07	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	327	1	5777	2	N	-0-					140

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
02	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2			N	-0-					32
03	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	2			N	-0-					32
04	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2			N	-0-					32
05	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	2			N	-0-					32
06	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2			N	-0-					32
*07	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2			N	-0-					32

USA WELL #: 3H RRCID -> 197642 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6405 - 11245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8562	X	8562	-0-	-0-	-0-	403	1	8148	2	Y	10					37
							11	9									
03	8705	X	8705	-0-	-0-	-0-	399	1	8297	2	Y	8					45
							9	9									
04	9318	X	9318	-0-	-0-	-0-	438	1	8868	2	Y	11	40	1			16
							12	9									
05	10111	X	10111	-0-	-0-	-0-	479	1	9622	2	Y	9					25
							10	9									
06	12257	X	12257	-0-	-0-	-0-	596	1	11648	2	Y	12					37
							13	9									
*07	11551	X	11551	-0-	-0-	-0-	619	1	10918	2	Y	13					50
							14	9									

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
USA WELL #: 4H RRCID -> 197920 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6364 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	158	1 4 9	3192	2	Y	4					15
03	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	159	1 3 9	3309	2	Y	3					18
04	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	176	1 4 9	3568	2	Y	4	16	1			6
05	2418	X	2158	-0-	-260	-0-	102	1 2 9	2054	2	Y	2					8
06	2340	X	1892	-0-	-448	-0-	92	1 2 9	1798	2	Y	2					10
07	2418	X	1646	-0-	-772	-0-	88	1 2 9	1556	2	Y	2					12

USA WELL #: 6H RRCID -> 199554 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6359 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1960	N	1451	-0-	-509	-0-	68	1 2 9	1381	2	Y	2					7
03	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	82	1 2 9	1710	2	Y	2					9
04	1590	N	1243	-0-	-347	-0-	59	1 1 9	1183	2	Y	1	8	1			2
05	1612	N	1075	-0-	-537	-0-	51	1 1 9	1023	2	Y	1					3
06	1740	N	564	-0-	-1176	-0-	28	1 1 9	535	2	Y	1					4
07	1271	N	431	-0-	-840	-0-	23	1 1 9	407	2	Y	1					5

USA WELL #: 5H RRCID -> 199891 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6415 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16016	X	14510	-0-	-1506	-0-	682	1 19 9	13809	2	Y	17					56
03	18871	X	18871	-0-	-0-	-0-	865	1 20 9	17986	2	Y	18					74
04	17670	X	16289	-0-	-1381	-0-	766	1 21 9	15502	2	Y	19	71	1			22
05	18259	X	17625	-0-	-634	-0-	835	1 17 9	16773	2	Y	15					37
06	18270	X	12932	-0-	-5338	-0-	629	1 14 9	12289	2	Y	13					50
07	18879	X	11575	-0-	-7304	-0-	620	1 15 9	10940	2	Y	14					64

USA WELL #: 8H RRCID -> 200614 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6358 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	46	1 1 9	935	2	Y	1					4
03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	64	1 1 9	1330	2	Y	1					5
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	63	1 2 9	1269	2	Y	2	5	1			2
05	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	65	1 1 9	1314	2	Y	1					3
06	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	83	1 1 9	1627	2	Y	1					4
*07	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	80	1 2 9	1405	2	Y	2					6

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
02	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	223	1	4505	2	Y	6					21
							7	9									
03	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	244	1	5075	2	Y	5					26
							6	9									
04	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	245	1	4948	2	Y	6	22	1			10
							7	9									
05	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	256	1	5136	2	Y	4					14
							4	9									
06	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	335	1	6550	2	Y	7					21
							8	9									
*07	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	307	1	5425	2	Y	7					28
							8	9									

USA WELL #: 9H RRCID -> 213743 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6564 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1770	-0-	-1030	95	83	1	1685	2	Y	2					7
							2	9									
03	2015	N	989	-0-	-1026	-0-	46	1	942	2	Y	1					8
							1	9									
04	1830	N	938	-0-	-892	-0-	44	1	893	2	Y	1	7	1			2
							1	9									
05	1953	N	900	-0-	-1053	-0-	43	1	856	2	Y	1					3
							1	9									
06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	56	1	1091	2	Y	1					4
							1	9									
*07	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	62	1	1092	2	Y	1					5
							1	9									

SMITH, GEORGE F. WELL #: 1H RRCID -> 229089 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8095 - 15001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	39	1	1152	2	N	16	179	1			39
							18	9									
03	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	45	1	1185	2	N	28					67
							31	9									
04	1080	N	588	-0-	-492	-0-	20	1	556	2	N	11					78
							12	9									
05	1116	N	601	-0-	-515	-0-	20	1	555	2	N	24					102
							26	9									
06	1080	N	114	-0-	-966	-0-	3	2	111	9	N	101					203
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	17	180	1			40

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
*08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	122	1	845	2	N	-0-					88
*09	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	148	1	1084	2	N	-0-					88
*10	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	204	1	1990	2	N	-0-					88
*11	987	N	987	-0-	-0-	-0-	143	1	844	2	N	-0-					88
*12	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	144	1	1088	2	N	-0-					88
*01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	108	1	1403	2	N	-0-					88
*02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	69	1	415	2	N	-0-					88
*03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	111	1	625	2	N	-0-					88
*04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	124	1	732	2	N	-0-					88
*05	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	150	1	962	2	N	-0-					88
*06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	139	1	769	2	N	-0-					88
*07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	128	1	754	2	N	-0-					88

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
*08	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	197	1	1357	2	N	-0-					70
*09	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	168	1	1230	2	N	-0-					70
*10	3001	N	3001	-0-	-0-	-0-	279	1	2722	2	N	-0-					70
*11	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	298	1	1762	2	N	-0-					70
*12	3100	N	3297	-0-	197	197	385	1	2912	2	N	-0-					70
*01	3100	N	4619	-0-	1519	1716	331	1	4288	2	N	-0-					70
*02	2800	N	2151	-0-	-649	1067	308	1	1843	2	N	-0-					70
*03	3118	X	2051	-0-	-1067	-0-	308	1	1743	2	N	-0-					70
*04	2970	X	1994	-0-	-976	-0-	290	1	1704	2	N	-0-					70
*05	3069	X	1821	-0-	-1248	-0-	246	1	1575	2	N	-0-					70
*06	2970	X	1730	-0-	-1240	-0-	264	1	1466	2	N	-0-					70
07	2387	X	1946	-0-	-441	-0-	282	1	1664	2	N	-0-					70

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
*08	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	425	1	2932	2	N	-0-					3
*09	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	404	1	2953	2	N	-0-					3
*10	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	261	1	2551	2	N	-0-					3
*11	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	279	1	1646	2	N	-0-					3
*12	1860	X	1847	-0-	-13	-0-	215	1	1632	2	N	-0-					3
*01	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	305	1	3962	2	N	-0-					3
*02	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	295	1	1766	2	N	-0-					3
*03	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	325	1	1834	2	N	-0-					3
*04	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	306	1	1797	2	N	-0-					3
*05	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	348	1	2225	2	N	-0-					3
*06	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	317	1	1759	2	N	-0-					3
*07	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	334	1	1965	2	N	-0-					3

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
02	3108	X	2767	-0-	-341	-0-	62	1	2705	2	N	-0-					27
03	3162	X	3062	-0-	-100	-0-	178	1	2884	2	N	-0-					27
04	3060	X	2684	-0-	-376	-0-	67	1	2617	2	N	-0-					27
05	10004	X	10004	-0-	-0-	-0-	613	1	9325	2	N	60					87
							66	9									
*06	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	75	1	2808	2	N	110	170	1			27
							121	9									
07	3069	X	2434	-0-	-635	-0-	170	1	2264	2	N	-0-					27

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ROSS WELL #: 2H RRCID -> 179581 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 7926 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					33
03	T. A.		51	-0-	51	51	49	2	2	9	Y	2					35
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	51					Y	5					40
05	51	X	-0-	-0-	-51	-0-					Y	-0-					40
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
*07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	79	2	6	9	Y	5					45

DOUBLE-O-OPERATING LLC 224998
MATHEWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181930 COMPL. DATE 12/24/2012 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 5270 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. 250597
BAILEY WELL #: 1H RRCID -> 172657 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 6166 PERF. 6236 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					10
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					10
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					10
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					10
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					10
*07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					10

SABINE HUXLEY WELL #: 1H RRCID -> 174295 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6278 - 12407

02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					27
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					27
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					27
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					27
06	780	N	767	-0-	-13	-0-	767	2			N	-0-					27
07	806	N	764	-0-	-42	-0-	764	2			N	-0-					27

SABINE SHELBY WELL #: 1H RRCID -> 174731 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 6077 - 11624

02	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	7157	2	3	9	N	3					83
03	10013	X	7835	-0-	-2178	-0-	7814	2	21	9	N	19					102
04	9690	X	6997	-0-	-2693	-0-	6994	2	3	9	N	3					105
05	9147	X	9147	-0-	-0-	-0-	9114	2	33	9	N	30					135
06	8750	X	8750	-0-	-0-	-0-	8739	2	11	9	N	10					145
*07	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	8094	2	9	9	N	8					153

SABINE ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 175110 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6278 - 13274

02	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			N	-0-					66
03	4309	X	4174	-0-	-135	-0-	4174	2			N	-0-					66
04	4170	X	3761	-0-	-409	-0-	3761	2			N	-0-					66
05	4123	X	3679	-0-	-444	-0-	3679	2			N	-0-					66
06	4050	X	3522	-0-	-528	-0-	3522	2			N	-0-					66
07	4185	X	3619	-0-	-566	-0-	3619	2			N	-0-					66

SABINE KATHRYN WELL #: 1H RRCID -> 177135 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 6453 - 13822

02	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					103
03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					103
04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					103
05	713	N	632	-0-	-81	-0-	632	2			N	-0-					103
06	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					103
*07	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					103

SABINE BRETT WELL #: 1H RRCID -> 178335 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 6384 - 12121

02	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	6002	2	6	9	N	5					132
03	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	6611	2			N	-0-					132
04	6120	X	5643	-0-	-477	-0-	5626	2	17	9	N	15					147
05	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	6679	2	9	9	N	8					155
06	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	6187	2	33	9	N	30					185
*07	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	6384	2	6	9	N	5					190

SABINE PATRICIA WELL #: 1H RRCID -> 179626 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 6341 - 13050

02	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					90
03	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			N	-0-					90
04	2220	N	2161	-0-	-59	-0-	2161	2			N	-0-					90
05	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					90
06	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-					90
*07	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-					90

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597

SABINE ERIK WELL #: 1H RRCID -> 179627 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6370 - 12724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	2			N	-0-					60
03	7037	X	6309	-0-	-728	-0-	6309	2			N	-0-					60
04	6810	X	5685	-0-	-1125	-0-	5685	2			N	-0-					60
05	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	7446	2			N	-0-					60
06	6270	X	6259	-0-	-11	-0-	6259	2			N	-0-					60
07	6324	X	5936	-0-	-388	-0-	5936	2			N	-0-					60

O'REAR WELL #: 1H RRCID -> 181574 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 6643 - 11477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
03	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1551	-0-	-339	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
05	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1728	-0-	-12	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
*07	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-

O'REAR "A" WELL #: 2H RRCID -> 181753 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 6298 PERF. 7954 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					80
03	775	N	582	-0-	-193	-0-	582	2			N	-0-					80
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					80
05	775	N	28	-0-	-747	-0-	28	2			N	-0-					80
06	570	N	224	-0-	-346	-0-	224	2			N	-0-					80
*07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					80

CASSELL WELL #: 1H RRCID -> 181905 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6340 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-					43
03	3658	X	3458	-0-	-200	-0-	3458	2			N	-0-					43
04	3540	X	3337	-0-	-203	-0-	3337	2			N	-0-					43
05	3596	X	3427	-0-	-169	-0-	3427	2			N	-0-					43
06	3360	X	3255	-0-	-105	-0-	3255	2			N	-0-					43
07	3472	X	3399	-0-	-73	-0-	3399	2			N	-0-					43

SABINE JAN WELL #: 1H RRCID -> 181933 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6280 - 12135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2			N	-0-					76
03	5363	X	4979	-0-	-384	-0-	4979	2			N	-0-					76
04	5190	X	5020	-0-	-170	-0-	5020	2			N	-0-					76
05	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5417	2			N	-0-					76
06	4830	X	4597	-0-	-233	-0-	4597	2			N	-0-					76
07	5177	X	4886	-0-	-291	-0-	4886	2			N	-0-					76

SABINE BRYAN WELL #: 1H RRCID -> 182977 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6343 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	6571	2			N	-0-					65
03	8587	X	6216	-0-	-2371	-0-	6199	2	17	9	N	15					80
04	7920	X	7551	-0-	-369	-0-	7551	2			N	-0-					80
05	8184	X	7065	-0-	-1119	-0-	7065	2			N	-0-					80
06	7350	X	6858	-0-	-492	-0-	6858	2			N	-0-					80
07	7812	X	7239	-0-	-573	-0-	7229	2	10	9	N	9					89

SABINE CAYMAN WELL #: 1H RRCID -> 183794 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 6315 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	936	X	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					213
03	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-					213
04	3000	N	3411	-0-	411	411	3410	2	1	9	N	1	162	1			52
05	2040	N	1629	-0-	-411	-0-	1629	2			N	-0-					52
06	2340	N	1601	-0-	-739	-0-	1601	2			N	-0-					52
07	2604	X	6	-0-	-2598	-0-	6	2			N	-0-					52

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
LOCKE WELL #: 1H RRCID -> 184392 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 6294 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2			N	-0-					173
03	4247	X	4046	-0-	-201	-0-	4046	2			N	-0-					173
04	4110	X	3972	-0-	-138	-0-	3944	2	28	9	N	25					198
05	4123	X	3982	-0-	-141	-0-	3982	2			N	-0-					198
06	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4111	2	15	9	N	14					212
*07	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4311	2	7	9	N	6					218

SABINE GRIFFIN WELL #: 1H RRCID -> 185965 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6673 - 12657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8674	X	8674	-0-	-0-	-0-	8665	2	9	9	N	8					115
03	10385	X	9338	-0-	-1047	-0-	9314	2	24	9	N	22					137
04	10020	X	9101	-0-	-919	-0-	9093	2	8	9	N	7					144
05	9827	X	9348	-0-	-479	-0-	9327	2	21	9	N	19					163
06	9300	X	8796	-0-	-504	-0-	8793	2	3	9	N	3					166
*07	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	9692	2	25	9	N	23					189

PEARL WELL #: 1 RRCID -> 186076 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6379 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

OPAL WELL #: 1 RRCID -> 186956 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6454 - 11371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					17
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					17
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					17
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					17
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					17
07	713	N	691	-0-	-22	-0-	691	2			Y	-0-					17

SABINE HUGHES WELL #: 1H RRCID -> 187781 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6747 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	6377	2	11	9	N	10					160
03	8711	X	7608	-0-	-1103	-0-	7575	2	33	9	N	30					190
04	8400	X	7515	-0-	-885	-0-	7509	2	6	9	N	5					195
05	8432	X	6663	-0-	-1769	-0-	6644	2	19	9	N	17					212
06	7680	X	6959	-0-	-721	-0-	6944	2	15	9	N	14	187	1			39
07	7781	X	7478	-0-	-303	-0-	7476	2	2	9	N	2					41

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
02	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	8583	2	17	9	N	15					140
03	10160	X	10160	-0-	-0-	-0-	10125	2	35	9	N	32					172
04	9438	X	9438	-0-	-0-	-0-	9420	2	18	9	N	16					188
05	9052	X	8320	-0-	-732	-0-	8285	2	35	9	N	32					220
06	8760	X	8304	-0-	-456	-0-	8293	2	11	9	N	10	188	1			42
*07	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	9247	2	3	9	N	3					45

SABINE UNRUH WELL #: 1H RRCID -> 188585 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6566 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	7257	2			N	-0-					97
03	7719	X	7224	-0-	-495	-0-	7213	2	11	9	N	10					107
04	7470	X	6827	-0-	-643	-0-	6827	2			N	-0-					107
05	7719	X	6905	-0-	-814	-0-	6902	2	3	9	N	3					110
06	7470	X	6477	-0-	-993	-0-	6477	2			N	-0-					110
07	7719	X	6287	-0-	-1432	-0-	6281	2	6	9	N	5					115

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
SABINE SIERRA WELL #: 1H RRCID -> 189353 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6278 - 12043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2			N	-0-					163
03	4464	X	3928	-0-	-536	-0-	3928	2			N	-0-					163
04	4320	X	3754	-0-	-566	-0-	3754	2			N	-0-					163
05	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	2			N	-0-					163
06	3810	X	3531	-0-	-279	-0-	3531	2			N	-0-					163
07	3937	X	3689	-0-	-248	-0-	3689	2			N	-0-					163

SABINE MICHAEL WELL #: 1H RRCID -> 189354 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6206 - 10199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					63
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					63
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					63
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					63
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					63
*07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					63

SIERRA, W.I. DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 190098 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7005 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-					123
03	2139	N	2095	-0-	-44	-0-	2095	2			N	-0-					123
04	3000	N	3629	-0-	629	629	3629	2			N	-0-					123
05	2635	N	1063	-0-	-1572	-0-	1063	2			N	-0-					123
06	2040	N	453	-0-	-1587	-0-	453	2			N	-0-					123
*07	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-					123

SABINE LISA WELL #: 1H RRCID -> 192916 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5335 - 13021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					115
03	775	N	165	-0-	-610	-0-	165	2			N	-0-					115
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					115
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					115
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					115
07	434	N	239	-0-	-195	-0-	239	2			N	-0-					115

MCMAHON FEDERAL WELL #: 1H RRCID -> 196740 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6535 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-					35
03	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			N	-0-					35
04	3000	N	3574	-0-	574	574	3572	2	2	9	N	2					37
05	3100	N	3689	-0-	589	1163	3689	2			N	-0-					37
06	3000	N	3068	-0-	68	1231	3068	2			N	-0-					37
*07	4224	X	2993	-0-	-1231	-0-	2993	2			N	-0-					37

ELLORA-R.E. DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 196760 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 6068 - 12448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-

CORBETT WELL #: 1H RRCID -> 197631 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597

SCRUGGS WELL #: 1H RRCID -> 200616 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6488 - 13054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

MCMAHON FEDERAL (B) WELL #: 2H RRCID -> 203450 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6756 - 12422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	5758	2	54	9	N	49	185	1			62
03	5580	X	5228	-0-	-352	-0-	5228	2			N	-0-					62
04	5400	X	4816	-0-	-584	-0-	4816	2			N	-0-					62
05	5580	X	4747	-0-	-833	-0-	4747	2			N	-0-					62
06	5400	X	4403	-0-	-997	-0-	4403	2			N	-0-					62
07	5580	X	4816	-0-	-764	-0-	4816	2			N	-0-					62

PAYNE HEIRS (B) WELL #: 2H RRCID -> 203488 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6327 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					33
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					33
04	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			N	-0-					33
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					33
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					33
*07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					33

SHELBY B WELL #: 2HR RRCID -> 209185 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6154 - 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
02	13209	X	13209	-0-	-0-	-0-	13196	2	13	9	N	12					210
03	16833	X	13399	-0-	-3434	-0-	13380	2	19	9	N	17					227
04	16290	X	14458	-0-	-1832	-0-	14454	2	4	9	N	4	181	1			50
05	15655	X	14700	-0-	-955	-0-	14680	2	20	9	N	18					68
06	14490	X	13782	-0-	-708	-0-	13765	2	17	9	N	15					83
07	14942	X	14850	-0-	-92	-0-	14833	2	17	9	N	15					98

DAVIS, W.I. WELL #: 1H RRCID -> 210376 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6875 - 13649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TODD WELL #: 1 H RRCID -> 210377 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 5998 PERF. 6222 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	7105	2	7	9	N	6					29
03	8788	X	8788	-0-	-0-	-0-	8757	2	31	9	N	28					57
04	6060	X	3653	-0-	-2407	-0-	3628	2	25	9	N	23					80
05	6262	X	3403	-0-	-2859	-0-	3386	2	17	9	N	15					95
06	12317	X	12317	-0-	-0-	-0-	12237	2	80	9	N	73					168
*07	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	6470	2	22	9	N	20	171	1			17

RUBY WELL #: 2H RRCID -> 210725 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6620 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					28
03	310	N	240	-0-	-70	-0-	240	2			N	-0-					28
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					28
05	372	N	141	-0-	-231	-0-	141	2			N	-0-					28
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					28
07	372	N	48	-0-	-324	-0-	48	2			N	-0-					28

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597

LUNDY WELL #: 1H RRCID -> 212011 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6757 - 11675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2			N	-0-					32
03	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	2			N	-0-					32
04	4530	X	3148	-0-	-1382	-0-	3148	2			N	-0-					32
05	4681	X	3934	-0-	-747	-0-	3934	2			N	-0-					32
06	4530	X	4415	-0-	-115	-0-	4415	2			N	-0-					32
07	4681	X	4544	-0-	-137	-0-	4544	2			N	-0-					32

LUNDY "B" WELL #: 2 H RRCID -> 212999 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 6457 - 14613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5316	2			N	-0-					82
03	5704	X	5648	-0-	-56	-0-	5648	2			N	-0-					82
04	5520	X	5403	-0-	-117	-0-	5403	2			N	-0-					82
05	5704	X	5390	-0-	-314	-0-	5376	2	14	9	N	13					95
06	5520	X	5288	-0-	-232	-0-	5279	2	9	9	N	8					103
07	5704	X	5110	-0-	-594	-0-	5110	2			N	-0-					103

DAVIS-HARVEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224430 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6757 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					162
04	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2			N	-0-					162
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					162
06	270	N	28	-0-	-242	-0-	28	2			N	-0-					162
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					162

MURPHY NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225295 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6609 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					82
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					82
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

MURPHY NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225296 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6834 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

MURPHY SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225298 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6741 - 13413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

SCRUGGS WELL #: 1V RRCID -> 226069 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6172 - 6420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597

MATHEWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230428 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6946 - 11957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					52
03	1457	N	1421	-0-	-36	-0-	1421	2			N	-0-					52
04	1410	N	1127	-0-	-283	-0-	1127	2			N	-0-					52
05	992	N	919	-0-	-73	-0-	919	2			N	-0-					52
06	1380	N	287	-0-	-1093	-0-	287	2			N	-0-					52
07	1178	N	393	-0-	-785	-0-	393	2			N	-0-					52

MASSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 230759 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 6178 - 12520

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MURPHY SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 232756 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6605 - 11365

02	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					150
03	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					150
04	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					150
05	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2			N	-0-					150
06	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					150
*07	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	2			N	-0-					150

PAYNE HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 233676 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6698 - 12338

02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					87
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					87
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					87
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					87
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					87
*07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					87

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234417 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7222 - 14268

02	2800	N	3366	-0-	566	1663	3363	2	3	9	N	3					28
03	3100	N	3297	-0-	197	1860	3297	2			N	-0-					28
04	5524	X	3664	-0-	-1860	-0-	3664	2			N	-0-					28
05	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2			N	-0-					28
06	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			N	-0-					28
*07	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	2			N	-0-					28

MATHEWS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 234418 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7144 - 11860

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					38
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					38
*07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					38

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 234475 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7048 - 14375

02	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3867	2	75	9	N	68					118
03	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2			N	-0-					118
04	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			N	-0-					118
05	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2			N	-0-					118
06	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2			N	-0-					118
*07	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	2			N	-0-					118

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597

MOURESS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235702 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 6980 - 11555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19547	X	9216	-0-	-10331	-0-	9216	2			N	-0-					20
03	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	7720	2			N	-0-					20
04	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	6102	2	2	9	N	2	2	8			20
05	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	6485	2			N	-0-					20
06	6000	X	5477	-0-	-523	-0-	5477	2			N	-0-					20
07	6200	X	4436	-0-	-1764	-0-	4436	2			N	-0-					20

SCRUGGS WELL #: 3H RRCID -> 237230 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6537 - 12466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					57
03	2170	N	1586	-0-	-584	-0-	1586	2			N	-0-					57
04	1620	N	1521	-0-	-99	-0-	1521	2			N	-0-					57
05	1767	N	1627	-0-	-140	-0-	1627	2			N	-0-					57
06	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					57
*07	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					57

BICKHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238756 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6518 - 13715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	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

APPLEQUIST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239228 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6498 - 14043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					83
03	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					83
04	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					83
05	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					83
06	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					83
*07	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					83

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242863 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7185 - 14363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3032	2	8	9	N	7					92
03	4867	X	3258	-0-	-1609	-0-	3258	2			N	-0-					92
04	4710	X	2957	-0-	-1753	-0-	2957	2			N	-0-					92
05	3937	X	3129	-0-	-808	-0-	3129	2			N	-0-					92
06	3270	X	2835	-0-	-435	-0-	2829	2	6	9	N	5					97
07	3379	X	2795	-0-	-584	-0-	2795	2			N	-0-					97

ALEXANDER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244178 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6626 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
03	372	N	254	-0-	-118	-0-	254	2			N	-0-					-0-
04	360	N	276	-0-	-84	-0-	276	2			N	-0-					-0-
05	372	N	243	-0-	-129	-0-	243	2			N	-0-					-0-
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
*07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-

MYLIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244556 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6729 - 14246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-					95
03	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			N	-0-					95
04	2700	X	2685	-0-	-15	-0-	2684	2	1	9	N	1	1	8			95
05	2790	N	2677	-0-	-113	-0-	2677	2			N	-0-					95
06	2700	N	2447	-0-	-253	-0-	2447	2			N	-0-					95
07	2790	N	2567	-0-	-223	-0-	2567	2			N	-0-					95

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
ALEXANDER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 244914 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6844 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					57
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					57
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					57
05	465	N	411	-0-	-54	-0-	411	2			N	-0-					57
06	450	N	316	-0-	-134	-0-	316	2			N	-0-					57
07	434	N	349	-0-	-85	-0-	349	2			N	-0-					57

DAVIS-HARVEY SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245476 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6801 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			N	-0-					70
03	3627	X	3443	-0-	-184	-0-	3443	2			N	-0-					70
04	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			N	-0-					70
05	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	2			N	-0-					70
06	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			N	-0-					70
07	3627	X	3506	-0-	-121	-0-	3506	2			N	-0-					70

SABINE ALLEN WELL #: 3H RRCID -> 245934 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 6174 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					33
03	1488	N	1148	-0-	-340	-0-	1148	2			N	-0-					33
04	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					33
05	1550	N	950	-0-	-600	-0-	950	2			N	-0-					33
06	1110	N	931	-0-	-179	-0-	931	2			N	-0-					33
07	1302	N	860	-0-	-442	-0-	860	2			N	-0-					33

LOCKE WELL #: 2H RRCID -> 247340 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6226 PERF. 6347 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-					155
03	2635	X	2523	-0-	-112	-0-	2523	2			N	-0-					155
04	2550	X	2463	-0-	-87	-0-	2463	2			N	-0-					155
05	2635	X	2468	-0-	-167	-0-	2468	2			N	-0-					155
06	2490	X	2367	-0-	-123	-0-	2367	2			N	-0-					155
07	2542	N	2519	-0-	-23	-0-	2519	2			N	-0-					155

SABINE ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 255044 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 6680 - 8906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2			N	-0-					37
03	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4072	2	3	9	N	3					40
04	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			N	-0-					40
05	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2			N	-0-					40
06	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2			N	-0-					40
*07	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2			N	-0-					40

ETOCO, L.P. 255133
PATROON BAYOU 147 WELL #: 2 RRCID -> 187816 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7279 - 12837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					230
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					230
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					230

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
INNOVO RESOURCES GROUP, INC. 424752
CENTER DEEP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186535 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 8258 - 13382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CENTER DEEP UNIT "AK" WELL #: 1 RRCID -> 214368 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8433 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 181353 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 6235 - 14300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHOFNER WELL #: 1 RRCID -> 183451 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 6357 - 14270

02	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	543	1	1098	3	N	-0-					34
03	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	601	1	1096	3	N	11					45
							12	9									
04	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	581	1	1140	3	N	-0-					45
05	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	601	1	1152	3	N	-0-					45
06	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	581	1	979	3	N	-0-					45
*07	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	601	1	1054	3	N	-0-					45

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 183536 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7208 - 13374

02	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	474	1	1509	3	Y	-0-					-0-
03	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	734	1	1466	3	Y	-0-					-0-
04	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	419	1	1943	3	Y	-0-					-0-
05	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	403	1	1851	3	Y	-0-					-0-
06	2070	N	1745	-0-	-325	-0-	237	1	1508	3	Y	-0-					-0-
*07	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	510	1	2154	3	Y	-0-					-0-

HENDERSON "A" WELL #: 1H RRCID -> 184872 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7144 - 13530

02	1820	X	1473	-0-	-347	-0-	352	1	1121	3	Y	-0-					-0-
03	1984	N	1874	-0-	-110	-0-	625	1	1249	3	Y	-0-					-0-
04	1860	N	839	-0-	-1021	-0-	149	1	690	3	Y	-0-					-0-
05	1643	N	1181	-0-	-462	-0-	211	1	970	3	Y	-0-					-0-
06	1800	N	1249	-0-	-551	-0-	170	1	1079	3	Y	-0-					-0-
*07	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	257	1	1086	3	Y	-0-					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WEEKS WELL #: 1H RRCID -> 199170 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 6512 - 12395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1848	X	1573	-0-	-275	-0-	543	1	1030	3	N	-0-					33
03	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	601	1	1166	3	N	5					38
							6	9									
04	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	581	1	1503	3	N	-0-					38
05	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	601	1	1560	3	N	-0-					38
06	1710	N	1655	-0-	-55	-0-	581	1	1074	3	N	-0-					38
07	2139	N	1039	-0-	-1100	-0-	601	1	438	3	N	-0-					38

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
METCALF-HENDRICKS WELL #: 1 RRCID -> 094567 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 6126 - 6137

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURLOW, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 108067 COMPL. DATE 07/13/1982 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6053 - 6164

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	62	1	552	3	N	-0-					30
05	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	196	1	2026	3	N	-0-					30
*06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	103	1	1504	3	N	-0-					30
*07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	76	1	1164	3	N	-0-					30

METCALF, J. WELL #: 1 RRCID -> 108948 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 6062 - 6149

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

FURLOW, A. B. WELL #: 2 RRCID -> 179766 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 6350 - 13300

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	661	1	6028	3	Y	21					29
							23	9									
03	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	781	1	6955	3	Y	4					33
							4	9									
04	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	717	1	6364	3	Y	2					35
							2	9									
05	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	680	1	7019	3	Y	4					39
							4	9									
06	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	455	1	6630	3	Y	-0-					39
*07	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	474	1	7228	3	Y	4					43
							4	9									

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	595	1	5424	3	N	-0-					35
03	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	652	1	5807	3	N	7					42
							8	9									
04	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	647	1	5742	3	N	-0-					42
05	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	580	1	5982	3	N	-0-					42
06	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	391	1	5690	3	N	-0-					42
*07	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	421	1	6420	3	N	7					49
							8	9									

METCALF, J. WELL #: 2 RRCID -> 188547 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6302 - 11969

02	17855	X	17855	-0-	-0-	-0-	1763	1	16079	3	Y	12	81	1			12
							13	9									
03	18602	X	18602	-0-	-0-	-0-	1875	1	16701	3	Y	24					36
							26	9									
04	18038	X	18038	-0-	-0-	-0-	1821	1	16174	3	Y	39					75
							43	9									
05	18834	X	18834	-0-	-0-	-0-	1661	1	17139	3	Y	31					106
							34	9									
06	17580	X	16832	-0-	-748	-0-	1080	1	15739	3	Y	12					118
							13	9									
07	18166	X	17171	-0-	-995	-0-	1055	1	16097	3	Y	17					135
							19	9									

METCALF-HENDRICKS WELL #: 2 RRCID -> 188551 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6280 - 12050

02	4256	X	4195	-0-	-61	-0-	414	1	3778	3	Y	3	24	1			3
							3	9									
03	4712	X	4677	-0-	-35	-0-	472	1	4201	3	Y	4					7
							4	9									
04	4560	X	4488	-0-	-72	-0-	454	1	4027	3	Y	6					13
							7	9									
05	4650	X	4510	-0-	-140	-0-	398	1	4106	3	Y	5					18
							6	9									
06	4495	X	4333	-0-	-162	-0-	278	1	4053	3	Y	2					20
							2	9									
07	4557	X	4380	-0-	-177	-0-	269	1	4108	3	Y	3					23
							3	9									

LIZ K GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199068 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6281 - 16737

02	5572	X	5202	-0-	-370	-0-	514	1	4684	3	Y	4	57	1			4
							4	9									
03	7816	X	7816	-0-	-0-	-0-	789	1	7024	3	Y	3					7
							3	9									
04	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	750	1	6661	3	Y	7					14
							8	9									
05	5983	X	5908	-0-	-75	-0-	521	1	5381	3	Y	5					19
							6	9									
06	5970	X	4451	-0-	-1519	-0-	286	1	4164	3	Y	1					20
							1	9									
07	6169	X	5040	-0-	-1129	-0-	310	1	4727	3	Y	3					23
							3	9									

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HANSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199969 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6232 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	281	1	2566	3	Y	10					29
							11	9									
03	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	305	1	2719	3	Y	14					43
							15	9									
04	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	288	1	2561	3	Y	17					60
							19	9									
05	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	260	1	2680	3	Y	-0-					60
06	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	186	1	2711	3	Y	-0-					60
*07	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	183	1	2797	3	Y	-0-					60

TODD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200611 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 6345 - 13720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4144	X	2669	-0-	-1475	-0-	251	1	2344	3	Y	67	138	1			40
							74	9									
03	4588	X	2881	-0-	-1707	-0-	289	1	2592	3	Y	-0-					40
04	4440	X	2562	-0-	-1878	-0-	270	1	2292	3	Y	-0-	40	1			-0-
05	2945	X	2682	-0-	-263	-0-	310	1	2372	3	Y	-0-					-0-
06	2850	X	2608	-0-	-242	-0-	286	1	2322	3	Y	-0-					-0-
*07	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	281	1	2434	3	Y	-0-					-0-

FLEMING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201368 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6242 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	624	1	5694	3	Y	14					22
							15	9									
03	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	621	1	5529	3	Y	3					25
							3	9									
04	5490	X	5243	-0-	-247	-0-	531	1	4711	3	Y	1					26
							1	9									
05	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	521	1	5374	3	Y	4					30
							4	9									
06	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	358	1	5211	3	Y	-0-					30
*07	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	366	1	5592	3	Y	3					33
							3	9									

MARY ANN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202212 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 6404 - 15300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11645	X	11645	-0-	-0-	-0-	1126	1	10508	3	Y	10	11	1			6
							11	9									
03	13614	X	13614	-0-	-0-	-0-	1363	1	12233	3	Y	16					22
							18	9									
04	11191	X	11191	-0-	-0-	-0-	1178	1	9994	3	Y	17	24	1			15
							19	9									
05	10385	X	8477	-0-	-1908	-0-	980	1	7496	3	Y	1	4	1			12
							1	9									
06	9855	X	9806	-0-	-49	-0-	1074	1	8719	3	Y	12					24
							13	9									
*07	11101	X	11101	-0-	-0-	-0-	1146	1	9909	3	Y	42	39	1			27
							46	9									

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-		448	1	4082	3	Y	28					42
								31	9									
03	4991	X	4795	-0-	-196	-0-		484	1	4307	3	Y	4					46
								4	9									
04	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-		525	1	4659	3	Y	2					48
								2	9									
05	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-		448	1	4622	3	Y	4					52
								4	9									
06	4830	X	4775	-0-	-55	-0-		307	1	4468	3	Y	-0-					52
*07	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-		313	1	4782	3	Y	4					56
								4	9									

COLLUM GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 204802 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 6361 - 15159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9296	X	9296	-0-	-0-	-0-		914	1	8338	3	Y	40					77
								44	9									
03	10504	X	10504	-0-	-0-	-0-		1055	1	9394	3	Y	50	79	1			48
								55	9									
04	10285	X	10285	-0-	-0-	-0-		1037	1	9213	3	Y	32	66	1			14
								35	9									
05	10357	X	10357	-0-	-0-	-0-		912	1	9416	3	Y	26					40
								29	9									
06	9720	X	7795	-0-	-1925	-0-		499	1	7268	3	Y	25					65
								28	9									
*07	10385	X	10385	-0-	-0-	-0-		636	1	9710	3	Y	35	49	1			51
								39	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-		723	1	6593	3	Y	8					14
								9	9									
03	8628	X	8628	-0-	-0-	-0-		869	1	7740	3	Y	17	15	1			16
								19	9									
04	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-		829	1	7363	3	Y	11	22	1			5
								12	9									
05	8340	X	8340	-0-	-0-	-0-		736	1	7595	3	Y	8					13
								9	9									
06	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-		506	1	7369	3	Y	10					23
								11	9									
*07	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-		494	1	7546	3	Y	13	18	1			18
								14	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-		468	1	4268	3	Y	9					22
								10	9									
03	5208	X	5206	-0-	-2	-0-		525	1	4678	3	Y	3					25
								3	9									
04	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-		517	1	4592	3	Y	2					27
								2	9									
05	5208	X	4045	-0-	-1163	-0-		357	1	3687	3	Y	1					28
								1	9									
06	4806	X	3886	-0-	-920	-0-		249	1	3633	3	Y	4					32
								4	9									
07	4650	X	4168	-0-	-482	-0-		256	1	3912	3	Y	-0-					32

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
COLLUM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208983 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6306 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1988	N	1677	-0-	-311	-0-	162	1	1508	3	Y	6	7	1			4
							7	9									
03	2232	N	1945	-0-	-287	-0-	193	1	1735	3	Y	15					19
							17	9									
04	2010	N	1986	-0-	-24	-0-	207	1	1757	3	Y	20	22	1			17
							22	9									
05	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	238	1	1824	3	Y	1	4	1			14
							1	9									
06	1890	N	1863	-0-	-27	-0-	203	1	1647	3	Y	12					26
							13	9									
*07	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	267	1	2307	3	Y	42	41	1			27
							46	9									

LIZ K GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 235064 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6089 PERF. 6282 - 12899

02	5684	X	3740	-0-	-1944	-0-	362	1	3378	3	Y	-0-					59
03	6293	X	3844	-0-	-2449	-0-	385	1	3451	3	Y	7					66
							8	9									
04	5220	X	3725	-0-	-1495	-0-	392	1	3327	3	Y	5	56	1			15
							6	9									
05	4619	X	3681	-0-	-938	-0-	425	1	3255	3	Y	1					16
							1	9									
06	4470	X	3478	-0-	-992	-0-	381	1	3097	3	Y	-0-					16
07	3751	X	3349	-0-	-402	-0-	347	1	3002	3	Y	-0-					16

SANTA FE OPERATING LLC 748158
SABINE LESLIE WELL #: 1H RRCID -> 190123 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5641 - 11980

02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	52468					N	NO RPT					34
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	52468					N	NO RPT					34
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	52468					N	NO RPT					34
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	52468					N	NO RPT					34
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	52468					N	NO RPT					34
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	52468					N	NO RPT					34

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
HAWKEYE WELL #: 2 RRCID -> 235214 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6440 - 13450

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

GREER WELL #: 1H RRCID -> 242331 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5827 PERF. 6417 - 11100

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SND OPERATING, L.L.C. 797127
GENE, AUBREY WELL #: 1H RRCID -> 182384 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7121 - 11265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	N	1538	-0-	-58	-0-	1538	2			N	-0-					5
03	1922	N	1679	-0-	-243	-0-	1679	2			N	-0-					5
04	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					5
05	1705	N	1685	-0-	-20	-0-	1685	2			N	-0-					5
06	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					5
07	1829	N	1732	-0-	-97	-0-	1732	2			N	-0-					5

WAYNE WELL #: 1H RRCID -> 188557 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6668 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					5
03	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					5
04	1680	N	1576	-0-	-104	-0-	1576	2			N	-0-					5
05	1798	N	1557	-0-	-241	-0-	1557	2			N	-0-					5
06	1920	N	1511	-0-	-409	-0-	1511	2			N	-0-					5
07	1643	N	1271	-0-	-372	-0-	1271	2			N	-0-					5

XTO ENERGY INC. 945936
HARMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185087 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7333 - 13291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1064	N	482	-0-	-582	-0-	21	1	461	2	Y	-0-					2
03	868	N	764	-0-	-104	-0-	34	1	730	2	Y	-0-					2
04	1080	N	842	-0-	-238	-0-	37	1	805	2	Y	-0-					2
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	32	1	690	2	Y	-0-					2
06	750	N	453	-0-	-297	-0-	20	1	433	2	Y	-0-					2
07	868	N	858	-0-	-10	-0-	38	1	820	2	Y	-0-					2

VASTAR MINERALS GAS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 186504 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7434 - 13068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	87	1	1894	2	Y	-0-					-0-
03	2232	N	1762	-0-	-470	-0-	77	1	1685	2	Y	-0-					-0-
04	2010	N	1579	-0-	-431	-0-	69	1	1510	2	Y	-0-					-0-
05	2201	N	2175	-0-	-26	-0-	97	1	2078	2	Y	-0-					-0-
06	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	92	1	1965	2	Y	-0-					-0-
*07	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	92	1	1974	2	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 1H RRCID -> 186948 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7306 - 13768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	121	1	2638	2	Y	-0-					5
03	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	202	1	4396	2	Y	-0-					5
04	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	164	1	3572	2	Y	-0-					5
05	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	145	1	3104	2	Y	-0-					5
06	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	171	1	3678	2	Y	-0-					5
*07	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	162	1	3458	2	Y	-0-					5

VASTAR MINERALS GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 187648 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7354 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2044	N	1964	-0-	-80	-0-	86	1	1878	2	Y	-0-					3
03	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	105	1	2284	2	Y	-0-					3
04	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	93	1	2036	2	Y	-0-					3
05	2170	N	2077	-0-	-93	-0-	93	1	1984	2	Y	-0-					3
06	2310	N	2031	-0-	-279	-0-	90	1	1941	2	Y	-0-					3
07	2201	N	2198	-0-	-3	-0-	98	1	2100	2	Y	-0-					3

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VASTAR MINERALS GAS UNIT 4 WELL #: 4H RRCID -> 188911 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7700 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	32	1	693	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	618	-0-	-126	-0-	27	1	591	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	501	-0-	-219	-0-	22	1	479	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	805	-0-	-1	-0-	36	1	769	2	Y	-0-					-0-
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	38	1	811	2	Y	-0-					-0-
*07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	32	1	682	2	Y	-0-					-0-

VASTAR MINERALS GAS UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 188967 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7440 - 12841

02	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	103	1	2262	2	Y	-0-					-0-
03	2759	N	2355	-0-	-404	-0-	104	1	2251	2	Y	-0-					-0-
04	2070	N	1931	-0-	-139	-0-	85	1	1846	2	Y	-0-					-0-
05	2604	N	2544	-0-	-60	-0-	114	1	2430	2	Y	-0-					-0-
06	2280	N	2255	-0-	-25	-0-	100	1	2155	2	Y	-0-					-0-
*07	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	101	1	2165	2	Y	-0-					-0-

BRIDGES ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 192907 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6200 - 14330

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, EULA WELL #: 1H RRCID -> 209808 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 11280 PERF. 6850 - 11280

02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	43	1	1078	2	N	-0-					20
03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	72	1	976	2	N	-0-					20
04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	64	1	1366	2	N	3	1	8			22
							3	9									
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	64	1	1085	2	N	-0-					22
06	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	105	1	1304	2	N	-0-					22
07	1147	N	1127	-0-	-20	-0-	105	1	1022	2	N	-0-					22

ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 229136 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7353 - 14121

02	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	248	1	5436	2	Y	-0-					13
03	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	354	1	7688	2	Y	-0-					13
04	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	351	1	7661	2	Y	-0-					13
05	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	348	1	7419	2	Y	-0-					13
06	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	327	1	7028	2	Y	-0-					13
*07	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	322	1	6899	2	Y	-0-					13

TUPPEN, CHARLES ANTHONY GU WELL #: 1H RRCID -> 230062 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7575 - 12680

02	8922	X	8922	-0-	-0-	-0-	390	1	8532	2	Y	-0-					9
03	11473	X	11473	-0-	-0-	-0-	504	1	10969	2	Y	-0-					9
04	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	355	1	7745	2	Y	-0-					9
05	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	299	1	6378	2	Y	-0-					9
06	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	343	1	7360	2	Y	-0-					9
*07	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	320	1	6846	2	Y	-0-					9

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORRISON-DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 231915 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6948 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	129	1	3224	2	N	-0-					27
03	3441	X	2767	-0-	-674	-0-	190	1	2577	2	N	-0-					27
04	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	149	1	3177	2	N	-0-					27
05	3627	X	2728	-0-	-899	-0-	152	1	2576	2	N	-0-					27
06	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	335	1	4150	2	N	-0-					27
07	3627	X	3526	-0-	-101	-0-	328	1	3198	2	N	-0-					27

DOGGETT, A.A. WELL #: 1H RRCID -> 232641 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6927 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	76	1	1896	2	N	-0-					-0-
03	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	92	1	1252	2	N	-0-					-0-
04	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	66	1	1419	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	10	-0-	-1664	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
07	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-

TUPPEN, CHARLES ANTHONY GU WELL #: 2H RRCID -> 232810 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7688 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	193	1	4221	2	Y	-0-					11
03	10184	X	10184	-0-	-0-	-0-	448	1	9736	2	Y	-0-					11
04	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	312	1	6807	2	Y	-0-					11
05	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	235	1	5018	2	Y	-0-					11
06	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	314	1	6741	2	Y	-0-					11
07	6293	X	6278	-0-	-15	-0-	280	1	5998	2	Y	-0-					11

HEINTSCHEL, GLEN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 233544 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6924 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	127	1	3165	2	N	-0-					58
03	3162	X	2826	-0-	-336	-0-	194	1	2632	2	N	-0-					58
04	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	144	1	3072	2	N	2					60
							2	9									
05	3162	X	2959	-0-	-203	-0-	165	1	2794	2	N	-0-					60
06	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	306	1	3797	2	N	-0-					60
*07	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	325	1	3173	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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	59	1	1461	2	N	-0-					1
03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	86	1	1162	2	N	-0-					1
04	990	N	755	-0-	-235	-0-	34	1	721	2	N	-0-					1
05	1023	N	8	-0-	-1015	-0-	8	2			N	-0-					1
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					1
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					1

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	348	1	7612	2	Y	-0-					12
03	12390	X	12390	-0-	-0-	-0-	545	1	11845	2	Y	-0-					12
04	9010	X	9010	-0-	-0-	-0-	394	1	8616	2	Y	-0-					12
05	8339	X	6894	-0-	-1445	-0-	309	1	6585	2	Y	-0-					12
06	8988	X	8988	-0-	-0-	-0-	400	1	8588	2	Y	-0-					12
07	8339	X	7524	-0-	-815	-0-	336	1	7188	2	Y	-0-					12

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORRISON-DAVIS WELL #: 2H RRCID -> 234265 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 6722 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	195	1	4843	2	N	-0-					39
03	4247	X	3756	-0-	-491	-0-	258	1	3498	2	N	-0-					39
04	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	196	1	4187	2	N	-0-					39
05	5022	X	3407	-0-	-1615	-0-	190	1	3217	2	N	-0-					39
06	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	451	1	5587	2	N	-0-					39
07	5022	X	4711	-0-	-311	-0-	438	1	4273	2	N	-0-					39

DAVIS, ESTER GREER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234860 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7493 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	173	1	3795	2	Y	-0-					-0-
03	3782	X	3388	-0-	-394	-0-	149	1	3239	2	Y	-0-					-0-
04	3660	X	2574	-0-	-1086	-0-	113	1	2461	2	Y	-0-					-0-
05	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	208	1	4445	2	Y	-0-					-0-
06	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	178	1	3810	2	Y	-0-					-0-
*07	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	171	1	3653	2	Y	-0-					-0-

BORDERS, RONNIE WELL #: 1H RRCID -> 235284 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7303 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4732	X	1143	-0-	-3589	-0-	50	1	1093	2	Y	-0-					15
03	10679	X	10679	-0-	-0-	-0-	469	1	10210	2	Y	-0-					15
04	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	277	1	6054	2	Y	-0-					15
05	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	219	1	4678	2	Y	-0-					15
06	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	257	1	5506	2	Y	-0-					15
*07	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	254	1	5425	2	Y	-0-					15

DYMKE G.U. WELL #: 1H RRCID -> 236540 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7357 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	213	1	4655	2	N	-0-					-0-
03	4495	X	4215	-0-	-280	-0-	185	1	4030	2	N	-0-					-0-
04	4350	X	3090	-0-	-1260	-0-	135	1	2955	2	N	-0-					-0-
05	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	254	1	5431	2	N	-0-					-0-
06	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	226	1	4851	2	N	-0-					-0-
*07	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	212	1	4531	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOUT, MIKE AND TRISH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240057 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6806 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4718					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4718					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4718					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4718					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4718					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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
02	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	179	1	3919	2	Y	-0-					-0-
03	4309	X	3613	-0-	-696	-0-	159	1	3454	2	Y	-0-					-0-
04	4170	X	2057	-0-	-2113	-0-	90	1	1967	2	Y	-0-					-0-
05	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	236	1	5044	2	Y	-0-					-0-
06	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	192	1	4126	2	Y	-0-					-0-
07	4309	X	3769	-0-	-540	-0-	168	1	3601	2	Y	-0-					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 247134 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7331 - 1442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORDERS, RONNIE WELL #: 2H RRCID -> 247194 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7953 - 10357

02	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	210	1	4598	2	Y	-0-					9
03	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	404	1	8789	2	Y	-0-					9
04	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	283	1	6176	2	Y	-0-					9
05	5332	X	4455	-0-	-877	-0-	199	1	4256	2	Y	-0-					9
06	8910	X	3751	-0-	-5159	-0-	167	1	3584	2	Y	-0-					9
07	9207	X	4749	-0-	-4458	-0-	212	1	4537	2	Y	-0-					9

HEINTSCHEL, GLEN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247599 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7402 - 10835

02	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	113	1	2812	2	N	-0-					65
03	2852	X	2241	-0-	-611	-0-	154	1	2087	2	N	-0-					65
04	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	123	1	2630	2	N	-0-					65
05	2976	X	2397	-0-	-579	-0-	133	1	2264	2	N	-0-					65
06	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	261	1	3232	2	N	-0-					65
07	2976	X	2900	-0-	-76	-0-	270	1	2630	2	N	-0-					65

BUCKNER-SMITH WELL #: 1H RRCID -> 248441 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7092 - 10572

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REEDY-CURFMAN WELL #: 1H RRCID -> 248625 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 7129 - 11714

02	4648	X	4236	-0-	-412	-0-	164	1	4072	2	N	-0-					-0-
03	4836	X	3802	-0-	-1034	-0-	261	1	3541	2	N	-0-					-0-
04	3930	X	3733	-0-	-197	-0-	167	1	3566	2	N	-0-					-0-
05	4681	X	4667	-0-	-14	-0-	260	1	4407	2	N	-0-					-0-
06	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	614	1	7619	2	N	-0-					-0-
*07	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	579	1	5644	2	N	-0-					-0-

B.P. HILL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251581 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 8337 - 13000

02	9952	X	9952	-0-	-0-	-0-	435	1	9517	2	N	-0-					152
03	10075	X	8590	-0-	-1485	-0-	378	1	8212	2	N	-0-					152
04	9750	X	6235	-0-	-3515	-0-	273	1	5962	2	N	-0-					152
05	11588	X	11588	-0-	-0-	-0-	519	1	11069	2	N	-0-					152
06	9901	X	9901	-0-	-0-	-0-	440	1	9454	2	N	6					158
							7	9									
07	10075	X	9532	-0-	-543	-0-	423	1	9045	2	N	58	174	1			42
							64	9									

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILDCATS SWD WELL #: 1 RRCID -> 267839 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6738 - 6947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ITEX (TRAVIS PEAK) 44827 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC 643251
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234237 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6754 - 6774

02	8512	8512	-0-	-0-	11105	8490	2	22	9	N	20					63
03	11434	11434	-0-	-0-	11105	11383	2	51	9	N	46					109
04	21054	9949	-0-	-11105	-0-	9926	2	23	9	N	21					130
05	9953	9953	-0-	-0-	-0-	9928	2	25	9	N	23					153
*06	12409	12409	-0-	-0-	-0-	12383	2	26	9	N	24					177
07	5735	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT					177

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUMA ENERGY, LLC 412715
SHAW GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 202316 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6493 - 6584

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 194441 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6476 - 6486

02	196 X	101	-0-	-95	-0-	101	2			N	-0-					71
03	186 X	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					71
04	180 X	165	-0-	-15	-0-	165	2			N	-0-					71
05	186 X	85	-0-	-101	-0-	85	2			N	-0-					71
06	266 X	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					71
07	186 X	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					71

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
HARRIS WELL #: 1 F RRCID -> 172005 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6429 - 6456

02	3136 X	2313	-0-	-823	-0-	245	1	2068	3	N	-0-					-0-
03	3255 X	2846	-0-	-409	-0-	307	1	2539	3	N	-0-					-0-
04	3270 X	3142	-0-	-128	-0-	291	1	2851	3	N	-0-					-0-
05	3379 X	2834	-0-	-545	-0-	258	1	2576	3	N	-0-					-0-
06	3270 X	2727	-0-	-543	-0-	252	1	2475	3	N	-0-					-0-
07	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					-0-

J. G. S. (PETTIT, LOWER) //CONT.// 45034 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
SEALY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189906 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6664 - 6674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. G. S. (RODESSA) 45034 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BLACK DUCK PROPERTIES, LLC 072662
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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-

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
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. G. S. (TRAVIS PK. -A-) 45034 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
SHAW HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 271054 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6556 - 6996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	400	2	39	9	N	35					177
03	558 N	515	-0-	-43	-0-	446	2	69	9	N	63					240
04	512 N	512	-0-	-0-	-0-	450	2	62	9	N	56	178	1			118
05	609 N	609	-0-	-0-	-0-	514	2	95	9	N	86					204
06	510 N	451	-0-	-59	-0-	401	2	50	9	N	45	157	1			92
07	527 N	316	-0-	-211	-0-	273	2	43	9	N	39					131

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
02	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	83	1	1836	2	N	-0-					130
03	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	199	1	2079	2	N	4					134
						4	9									
04	1350 N	1110	-0-	-240	-0-	91	1	1016	2	N	3					137
						3	9									
05	1860 N	1644	-0-	-216	-0-	164	1	1474	3	N	5					142
						6	9									
06	1800 N	1659	-0-	-141	-0-	111	1	1539	2	N	8					150
						9	9									
07	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					150

J. G. S. (TRAVIS PK. -A-) //CONT.// 45034 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
SEALY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169885 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6838 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SKY LAND & ENERGY RESOURCES LLC 786411
ROQUEMORE, EDDIE WELL #: 2 RRCID -> 156047 COMPL. DATE 09/04/1995 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6877 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					48
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

J. G. S. (TRAVIS PK. -B-) 45034 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
SHAW HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 181757 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6802 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUMA ENERGY, LLC 412715
HOLLAND, LELAND WELL #: 3 RRCID -> 107207 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 6808 - 6816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

J. G. S. (TRAVIS PK. -B-) //CONT.// 45034 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
AUSTIN WELL #: 1 T RRCID -> 166992 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7066 - 7080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. G. S. (TRAVIS PK. -C-) 45034 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
HUMA ENERGY, LLC 412715
ROQUEMORE, EDDIE WELL #: 3 RRCID -> 173366 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 6950 - 7030

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					60
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					60
04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					60
*05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					60
06	1080	N	800	-0-	-280	-0-	800	2			N	-0-					60
*07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					60

JACKSONVILLE, NO. (WOODBINE) 45440 333 ASSOCIATED 49B CNTY: CHEROKEE
MERCURY OPERATING, LLC 560337
DACUS WELL #: 1 RRCID -> 279582 COMPL. DATE 06/13/2015 TOTAL DEPTH 4563 PERF. 4350 - 4351

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8143					N	-0-					43
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8143					N	-0-					43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8143					N	-0-					43
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8143					N	-0-					43
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

DACUS WELL #: 2 RRCID -> 280077 COMPL. DATE 06/28/2015 TOTAL DEPTH 4656 PERF. 4350 - 4353

02	0		NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-

JAMES BAYOU (COTTON VALLEY) 45563 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
HAYNES WELL #: 1 RRCID -> 263538 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 10851 PERF. 9107 - 9890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JARED (RODESSA) 45761 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
BURTON, R. J. WELL #: 1 RRCID -> 140733 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6901 - 6909

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D & H PRODUCTION, INC. 196196
PRICE, SUE WELL #: 1 RRCID -> 132206 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6874 - 6879

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASON WELL #: 1 RRCID -> 138626 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6939 - 6943

02	252 X	198	-0-	-54	-0-	187	2	11	9	N	10					63
03	279 X	211	-0-	-68	-0-	192	2	19	9	N	17					80
04	270 X	190	-0-	-80	-0-	175	2	15	9	N	14					94
05	217 X	202	-0-	-15	-0-	184	2	18	9	N	16					110
06	210 X	178	-0-	-32	-0-	172	2	6	9	N	5					115
*07	221 X	221	-0-	-0-	-0-	182	2	39	9	N	35					150

RHEATA RESOURCES, LLC 704807
TALIAFERRO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 132794 COMPL. DATE 10/01/1989 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 6895 - 6900

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

JARED (TRAVIS PEAK) 45761 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
SILER, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 246056 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 12217 PERF. 7762 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3948	X	3930	-0-	-18	-0-	3908	2	22	9	N	20					94
03	4371	X	4143	-0-	-228	-0-	4124	2	19	9	N	17	2	8			109
04	4230	X	3839	-0-	-391	-0-	3819	2	20	9	N	18					127
05	4340	X	3826	-0-	-514	-0-	3804	2	22	9	N	20					147
06	4200	X	3761	-0-	-439	-0-	3750	2	11	9	N	10					157
07	4340	X	3907	-0-	-433	-0-	3890	2	17	9	N	15	134	1			38

GRISSOM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 247030 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11405 PERF. 7912 - 8090

02	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4033	2	43	9	N	39	2	8			80
03	4495	X	4280	-0-	-215	-0-	4240	2	40	9	N	36	6	8			110
04	4260	X	3522	-0-	-738	-0-	3497	2	25	9	N	23					133
05	4495	X	3597	-0-	-898	-0-	3561	2	36	9	N	33					166
06	4350	X	3336	-0-	-1014	-0-	3303	2	33	9	N	30	175	1			21
07	4495	X	3514	-0-	-981	-0-	3477	2	37	9	N	34					55

CONQUEST ENERGY, INC. 172237
BURTON, R.J. WELL #: 1 RRCID -> 150983 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7782 - 7792

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

D & H PRODUCTION, INC. 196196
PRICE, SUE WELL #: 1 RRCID -> 149699 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7846 - 7856

02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1135	2	1	9	N	1					57
03	1147	N	885	-0-	-262	-0-	885	2			N	-0-					57
04	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1509	2	1	9	N	1					58
05	1271	N	1235	-0-	-36	-0-	1234	2	1	9	N	1					59
06	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1172	2	1	9	N	1					60
07	1550	N	1136	-0-	-414	-0-	1136	2			N	-0-					60

JARVIS (WILCOX) 45796 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
BBC&D ENTERPRISES, LLC 058903
SEWELL, C. G. WELL #: 2 RRCID -> 269482 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 2103 PERF. 1957 - 1962

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEWELL, C. G. -A- WELL #: 3 RRCID -> 280735 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 2120 PERF. 1979 - 1981

02	2800	#	2715	-0-	-85	-0-	2659	2	56	9	N	51	154	1			36
03	3038	#	3026	-0-	-12	-0-	2906	2	120	9	N	109					145
04	3000	#	2851	-0-	-149	-0-	2818	2	33	9	N	30					175
05	3007	#	2779	-0-	-228	-0-	2749	2	30	9	N	27	153	1			49
06	2910	#	2878	-0-	-32	-0-	2812	2	66	9	N	60					109
*07	3131	#	2928	-0-	-203	-0-	2773	2	155	9	N	141	159	1			91

JARVIS DOME (PECAN GAP) 45820 265 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
ROCK BOTTOM OIL, GP, L.L.C. 722790
LASITER, J. WELL #: 1ST RRCID -> 228609 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 3692 - 4760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	#	20	-0-	-8	-0-	20	1			N	-0-					42
03	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	1			N	-0-					42
04	53	R	53	-0-	-0-	-0-	53	1			N	-0-					42
05	51	R	51	-0-	-0-	-0-	51	1			N	-0-					42
06	55	R	55	-0-	-0-	-0-	55	1			N	-0-					42
*07	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (GLENROSE UPPER) 46597 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PICKERING LUMBER CO. "A" WELL #: 2 RRCID -> 155914 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 3854 - 3863

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (JAMES) 46597 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
LATIMER WELL #: 1H RRCID -> 230918 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 6287 - 10534

02	336	N	275	-0-	-61	-0-	272	3	3	9	N	3					15
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					15
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					15
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	336	3	3	9	N	3					18
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	287	3	2	9	N	2					20
07	248	N	216	-0-	-32	-0-	214	3	2	9	N	2					22

JOAQUIN (JETER) 46597 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PRICE, J. S. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 016197 COMPL. DATE 11/27/1953 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4779 - 4844

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

PRICE, J. S., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016198 COMPL. DATE 02/09/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4816 - 4913

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (JETER) //CONT.// 46597 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PRICE, J.S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180671 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4942 - 4949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVALIER SWD WELL #: 1 RRCID -> 205150 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4833 - 5050

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
STEPHENS, G.H. WELL #: 1 U RRCID -> 135604 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5010 - 5018

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			Y	-0-					-0-
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			Y	-0-					-0-
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			Y	-0-					-0-
05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			Y	-0-					-0-
06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			Y	-0-					-0-
*07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			Y	-0-					-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
MCNEELEY WELL #: 1 RRCID -> 126166 COMPL. DATE 08/25/1986 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 5996 - 6004

02	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	2229	2	1	9	N	1	1	8			35
03	2325	X	2322	-0-	-3	-0-	2321	2	1	9	N	1	1	8			35
04	2250	X	1946	-0-	-304	-0-	1945	2	1	9	N	1	1	8			35
05	2325	N	1877	-0-	-448	-0-	1877	2			N	-0-					35
06	2220	N	1336	-0-	-884	-0-	1336	2			N	-0-					35
07	2325	N	734	-0-	-1591	-0-	734	2			N	-0-					35

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
PICKERING LUMBER CO. 'C' WELL #: 8 RRCID -> 138860 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6058 - 6062

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOAQUIN (PETTIT, LOWER) 46597 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PRICE, J. S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 106977 COMPL. DATE 08/21/1983 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6113 - 6141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSON, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 153576 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6074 - 6086

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSHING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203672 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5932 - 5948

02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	2			N	-0-					86
03	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					86
04	90	N	42	-0-	-48	-0-	42	2			N	-0-					86
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					86
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					86
*07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					86

GREER EXPLORATION CORPORATION 331861
HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 1 C RRCID -> 113301 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6237 - 6241

02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
HOWELL, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 121791 COMPL. DATE 05/16/1986 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6246 - 6252

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
RUSHING, E. O. WELL #: 1 RRCID -> 047402 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 5018 - 5032

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSON, J. W. WELL #: 1R RRCID -> 056608 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7953 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 070555 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 7108 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSHING, E. O. WELL #: 2 RRCID -> 095322 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 6324 - 6484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

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
02	552	X	158	-0-	-394	-0-	158	3			N	-0-					9
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	202	3	1	9	N	1					10
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	204	3	1	9	N	1					11
05	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					11
06	210	N	161	-0-	-49	-0-	161	3			N	-0-					11
*07	217	N	157	-0-	-60	-0-	157	3			N	-0-					11

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
02	280	N	247	-0-	-33	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	255	-0-	-55	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	254	-0-	-46	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
*07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
RUSHING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104621 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 6519 - 8441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					127
03	806	N	715	-0-	-91	-0-	715	2			N	-0-					127
04	690	N	663	-0-	-27	-0-	663	2			N	-0-					127
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					127
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					127
*07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					127

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 106504 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6372 - 6482

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					25

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 106644 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 6541 - 8463

02	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			Y	-0-					8
03	1674	N	1561	-0-	-113	-0-	1561	3			Y	-0-					8
04	1590	N	1501	-0-	-89	-0-	1501	3			Y	-0-					8
05	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			Y	-0-					8
06	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			Y	-0-					8
*07	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			Y	-0-					8

BROOKS, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 107888 COMPL. DATE 08/21/1984 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 7402 - 8633

02	140	N	32	-0-	-108	-0-	18	3	14	9	Y	13					253
03	93	N	52	-0-	-41	-0-	9	3	43	9	Y	39	79	1			213
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	24	3	116	9	Y	105	165	1			153
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	20	3	89	9	Y	81	2	8			232
*06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	11	3	12	9	Y	11	156	1			87
*07	155	N	153	-0-	-2	-0-	21	3	132	9	Y	120	94	1			113

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 1 T RRCID -> 118348 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6237 - 7965

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 122015 COMPL. DATE 07/18/1986 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 4750 - 5125

02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				25
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				25
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				25
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				25
*06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	25	7		-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

FREEMAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 124218 COMPL. DATE 09/05/1988 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6979 - 7311

02	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03	70		70	-0-	-0-	-0-	70	3			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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
JOHNSON, ALICE W. WELL #: 1 RRCID -> 128373 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 6146 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	143	3	23	9	Y	21					21
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	136	3	76	9	Y	69	14	1			76
*07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	147	3	58	9	Y	53	79	1			50

TAYLOR, W. M. WELL #: 3 RRCID -> 133626 COMPL. DATE 11/04/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7508 - 7945

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSON, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 146043 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6992 - 7460

02	252	N	205	-0-	-47	-0-	188	2	17	9	Y	15					90
03	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	2			Y	-0-					90
04	240	N	148	-0-	-92	-0-	148	2			Y	-0-					90
05	217	N	150	-0-	-67	-0-	150	2			Y	-0-					90
06	180	N	124	-0-	-56	-0-	124	2			Y	-0-					90
*07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	150	2	10	9	Y	9					99

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 2A RRCID -> 146497 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6312 - 6322

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSON, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 156295 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6884 - 6894

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HANSON, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 156304 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7521 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 1 RRCID -> 167537 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6432 - 8246

02	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1618	3	3	9	N	3					12
03	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			N	-0-					12
04	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			N	-0-					12
05	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			N	-0-					12
06	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					12
*07	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3			N	-0-					12

TAYLOR, W.M. WELL #: 1 RRCID -> 169092 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7170 - 7345

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOWE, E.L. WELL #: 1 RRCID -> 171512 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7001 - 7009

02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
03	837	N	659	-0-	-178	-0-	659	2			N	-0-					-0-
04	660	N	653	-0-	-7	-0-	653	2			N	-0-					-0-
05	775	N	659	-0-	-116	-0-	659	2			N	-0-					-0-
06	630	N	596	-0-	-34	-0-	596	2			N	-0-					-0-
07	682	N	647	-0-	-35	-0-	647	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

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

TAYLOR, W.M. WELL #: 1 RRCID -> 178342 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6748 - 8736

02	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	3			Y	-0-					-0-
03	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	3			Y	-0-					-0-
04	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	3			Y	-0-					-0-
05	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	3			Y	-0-					-0-
06	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	3			Y	-0-					-0-
*07	2759	X	2506	-0-	-253	-0-	2506	3			Y	-0-					-0-

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 182557 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6356 - 8662

02	840	N	825	-0-	-15	-0-	825	3			Y	-0-					19
03	992	N	898	-0-	-94	-0-	898	3			Y	-0-					19
04	930	N	870	-0-	-60	-0-	870	3			Y	-0-					19
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			Y	-0-					19
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			Y	-0-					19
*07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			Y	-0-					19

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
TAYLOR, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 186532 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 6474 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	3			Y	-0-					40
03	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3943	3	9	9	Y	8					48
04	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3572	3	1	9	Y	1					49
05	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	3			Y	-0-					49
06	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	3			Y	-0-					49
*07	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	3			Y	-0-					49

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 187980 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 6373 - 8676

02	700	N	652	-0-	-48	-0-	652	3			Y	-0-					156
03	775	N	678	-0-	-97	-0-	678	3			Y	-0-					156
04	690	N	640	-0-	-50	-0-	640	3			Y	-0-					156
05	713	N	699	-0-	-14	-0-	699	3			Y	-0-					156
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			Y	-0-					156
*07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			Y	-0-					156

TAYLOR, W. M. WELL #: 3 RRCID -> 188119 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 6442 - 8728

02	252	N	245	-0-	-7	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
*07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					-0-

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 188342 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 7081 - 8136

02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-					-0-
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			Y	-0-					-0-
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					-0-
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-					-0-
06	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			Y	-0-					-0-
*07	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			Y	-0-					-0-

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 188843 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 6350 - 8620

02	5376	X	3458	-0-	-1918	-0-	3458	3			Y	-0-					-0-
03	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4897	3			Y	-0-					-0-
04	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	6216	3			Y	-0-					-0-
05	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	3			Y	-0-					-0-
06	4740	X	3419	-0-	-1321	-0-	3419	3			Y	-0-					-0-
*07	9526	X	9526	-0-	-0-	-0-	9526	3			Y	-0-					-0-

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 193181 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 6341 - 8122

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 194583 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 6326 - 8688

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 194744 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7132 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
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

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 195389 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7818 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			Y	-0-					3
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			Y	-0-					3
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			Y	-0-					3
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			Y	-0-					3
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			Y	-0-					3
*07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			Y	-0-					3

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6586 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3752	X	216	-0-	-3536	-0-	216	2			N	-0-					120
03	4154	X	35	-0-	-4119	-0-	35	2			N	-0-					120
04	4020	X	35	-0-	-3985	-0-	27	2	8	9	N	7					127
05	2015	X	17	-0-	-1998	-0-	17	2			N	-0-					127
06	780	X	7	-0-	-773	-0-	7	2			N	-0-					127
*07	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			N	-0-					127

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
02	224	N	181	-0-	-43	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
*07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-

RUSHING WELL #: 2 RRCID -> 198782 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7828 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2744	N	2614	-0-	-130	-0-	2610	2	4	9	N	4					62
03	3100	X	2855	-0-	-245	-0-	2855	2			N	-0-					62
04	3000	X	2941	-0-	-59	-0-	2941	2			N	-0-					62
05	3100	X	2202	-0-	-898	-0-	2199	2	3	9	N	3					65
06	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			N	-0-					65
07	3038	X	2868	-0-	-170	-0-	2868	2			N	-0-					65

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 198932 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6483 - 8039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			Y	-0-					-0-
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			Y	-0-					-0-
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			Y	-0-					-0-
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			Y	-0-					-0-
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			Y	-0-					-0-
*07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			Y	-0-					-0-

RUSHING WELL #: 3 RRCID -> 199394 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 6350 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 199605 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 6403 - 8589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	N	1097	-0-	-331	-0-	1097	3			Y	-0-					-0-
03	1581	N	1023	-0-	-558	-0-	1023	3			Y	-0-					-0-
04	1440	N	1237	-0-	-203	-0-	1237	3			Y	-0-					-0-
05	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			Y	-0-					-0-
06	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			Y	-0-					-0-
*07	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			Y	-0-					-0-

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 200123 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7848 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					127
03	217	N	124	-0-	-93	-0-	124	3			N	-0-					127
04	210	N	120	-0-	-90	-0-	120	3			N	-0-					127
05	186	N	124	-0-	-62	-0-	124	3			N	-0-					127
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					127
*07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					127

HANSON, J. W. WELL #: 7 RRCID -> 200127 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7782 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2011	2	23	9	N	21	1	8			209
03	1984	N	1912	-0-	-72	-0-	1903	2	9	9	N	8					217
04	1740	N	1629	-0-	-111	-0-	1607	2	22	9	N	20					237
05	1984	N	1659	-0-	-325	-0-	1521	2	138	9	N	125	170	1	63	8	129
06	1860	N	1404	-0-	-456	-0-	1401	2	3	9	N	3					132
07	1674	N	1490	-0-	-184	-0-	1479	2	11	9	N	10					142

RUSHING WELL #: 4 RRCID -> 200602 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6372 - 8186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		166	-0-	166	166	166	2			N	-0-					53
03	T. A.		191	-0-	191	357	191	2			N	-0-					53
04	T. A.		180	-0-	180	537	180	2			N	-0-					53
05	710	X	173	-0-	-537	-0-	173	2			N	-0-					53
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					53
07	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	2			N	-0-					53

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200645 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8390 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GORDON-ARMSTREET WELL #: 1 RRCID -> 200720 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 6507 - 8025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	N	673	-0-	-111	-0-	673	3			Y	-0-					131
03	837	N	693	-0-	-144	-0-	693	3			Y	-0-					131
04	720	N	629	-0-	-91	-0-	629	3			Y	-0-					131
05	744	N	576	-0-	-168	-0-	576	3			Y	-0-					131
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			Y	-0-					131
*07	651	N	585	-0-	-66	-0-	585	3			Y	-0-					131

TAYLOR, W. M. WELL #: 4 RRCID -> 201068 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 6404 - 8061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4760	X	3465	-0-	-1295	-0-	3464	3	1	9	N	1					136
03	5270	X	3443	-0-	-1827	-0-	3439	3	4	9	N	4					140
04	5100	X	3230	-0-	-1870	-0-	3221	3	9	9	N	8					148
05	4340	X	3365	-0-	-975	-0-	3365	3			N	-0-					148
06	4020	X	3407	-0-	-613	-0-	3407	3			N	-0-					148
*07	3844	X	3304	-0-	-540	-0-	3300	3	4	9	N	4					152

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 202449 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6634 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 202780 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 6433 - 8045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4508	X	2915	-0-	-1593	-0-	2893	3	22	9	Y	20					92
03	4991	X	2127	-0-	-2864	-0-	2115	3	12	9	Y	11					103
04	4770	X	1469	-0-	-3301	-0-	1459	3	10	9	Y	9					112
05	4154	X	1371	-0-	-2783	-0-	1351	3	20	9	Y	18	93	1			37
06	3930	X	1048	-0-	-2882	-0-	1039	3	9	9	Y	8					45
*07	1702	X	1702	-0-	-0-	-0-	1696	3	6	9	Y	5					50

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 202782 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6960 - 8719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					48
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					48
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					48
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					48
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					48
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					48

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203234 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6550 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

GORDON-ARMSTREET WELL #: 4 RRCID -> 203548 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 6339 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					37
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					37
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					37
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			Y	-0-					37
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					37
*07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			Y	-0-					37

RUSHING WELL #: 5 RRCID -> 203657 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6868 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					17
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					17
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					17
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					17
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					17
*07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					17

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 203980 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7253 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2958	-0-	158	158	2958	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3545	-0-	445	603	3545	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	5324	-0-	2324	2927	5324	3			Y	-0-					-0-
05	8862	X	5935	-0-	-2927	-0-	5935	3			Y	-0-					-0-
06	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	5526	3	2	9	Y	2					2
*07	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	3			Y	-0-					2

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
TAYLOR, W. M. WELL #: 5 RRCID -> 204748 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 6708 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2348	3	21	9	Y	19					81
03	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2650	3	12	9	Y	11					92
04	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2663	3	10	9	Y	9					101
05	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2722	3	24	9	Y	22	83	1			40
06	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2358	3	62	9	Y	56					96
*07	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2342	3	36	9	Y	33					129

RUSHING WELL #: 6 RRCID -> 205723 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6346 - 8576

02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					22
03	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-					22
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					22
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					22
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					22
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					22

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 206243 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7382 - 8758

02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					77
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					77
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					77
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					77
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					77
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

HANSON, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 206326 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7342 - 8521

02	14B2 EXT		45	-0-	45	58	45	2			N	-0-					78
03	14B2 EXT		39	-0-	39	97	39	2			N	-0-					78
04	147	X	50	-0-	-97	-0-	50	2			N	-0-					78
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					78
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					78
07	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-					78

HOROWITZ WELL #: 1 RRCID -> 206365 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7846 - 7980

02	2296	X	2035	-0-	-261	-0-	2035	3			N	-0-					157
03	2511	X	1950	-0-	-561	-0-	1950	3			N	-0-					157
04	2310	X	2302	-0-	-8	-0-	2302	3			N	-0-					157
05	2387	X	2026	-0-	-361	-0-	2026	3			N	-0-					157
06	2310	X	1808	-0-	-502	-0-	1808	3			N	-0-					157
*07	2387	X	1753	-0-	-634	-0-	1753	3			N	-0-					157

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 207759 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 6653 - 7482

02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
*07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-

BROOKS ET AL WELL #: 3 RRCID -> 208302 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8166 - 8658

02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
04	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
*07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CHILDRESS, CHARLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210484 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7480 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					102
03	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3			Y	-0-					102
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					102
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	65	3	1	9	Y	1					103
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			Y	-0-					103
*07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-					103

WHIDDON GU WELL #: 1 RRCID -> 211630 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7016 - 8711

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212402 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6855 - 8574

02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-

HANSON, J. W. WELL #: 8 RRCID -> 213625 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 7136 - 8542

02	2800	N	3968	-0-	1168	1168	3967	2	1	9	N	1	1	8			35
03	3100	N	3186	-0-	86	1254	3186	2			N	-0-					35
04	3000	N	2821	-0-	-179	1075	2821	2			N	-0-					35
05	3151	X	2076	-0-	-1075	-0-	2076	2			N	-0-					35
06	2790	X	2598	-0-	-192	-0-	2598	2			N	-0-					35
07	2883	X	2509	-0-	-374	-0-	2509	2			N	-0-					35

RUSHING WELL #: 7 RRCID -> 213826 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7963 - 8550

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

R & M FARMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215584 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 6388 - 8636

02	2800	N	3347	-0-	547	1199	3339	3	8	9	N	7					77
03	4598	X	3399	-0-	-1199	-0-	3393	3	6	9	N	5					82
04	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	3			N	-0-					82
05	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3813	3	3	9	N	3					85
06	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	3			N	-0-					85
*07	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3552	3	19	9	N	17					102

USA COURTNEY WELL #: 1 RRCID -> 216623 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 6642 - 8230

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 2 C RRCID -> 217480 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6276 - 8726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 4 RRCID -> 221144 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8133 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 222249 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 6450 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					133
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-					133
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	32	3	11	9	Y	10					143
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					143
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					143
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					143

BROOKS ET AL WELL #: 4 RRCID -> 222983 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7418 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					35
03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					35
04	1380	N	1134	-0-	-246	-0-	1132	3	2	9	N	2					37
05	1457	N	1339	-0-	-118	-0-	1339	3			N	-0-					37
06	1440	N	1381	-0-	-59	-0-	1375	3	6	9	N	5					42
*07	1178	N	1170	-0-	-8	-0-	1170	3			N	-0-					42

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 224530 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6441 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 227204 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 7435 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHIDDON, O.C. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 229207 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8550 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSHING, E. O. WELL #: 4 RRCID -> 234430 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6468 - 7920

02	3024	X	1727	-0-	-1297	-0-	1724	3	3	9	Y	3					22
03	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3731	3	4	9	Y	4					26
04	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3272	3	2	9	Y	2					28
05	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3433	3	2	9	Y	2					30
06	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	3			Y	-0-					30
*07	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3902	3	2	9	Y	2					32

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 234714 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6251 - 8778

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	T. A.		31	-0-	31	31	7	1	24	2	Y	-0-					47
06	T. A.		37	-0-	37	68	8	1	29	2	Y	-0-					47
07	T. A.		68	-0-	68	136	15	1	53	2	Y	-0-					47

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 235312 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 6560 - 8717

02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
*07	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			Y	-0-					-0-

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 235471 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 6442 - 8660

02	84	N	71	-0-	-13	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
*07	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	3			Y	-0-					-0-

TAYLOR, W. M. WELL #: 6 RRCID -> 236233 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 8938 PERF. 7573 - 8577

02	896	X	372	-0-	-524	-0-	372	3			Y	-0-					23
03	1271	X	490	-0-	-781	-0-	490	3			Y	-0-					23
04	1230	X	347	-0-	-883	-0-	347	3			Y	-0-					23
05	1271	X	391	-0-	-880	-0-	391	3			Y	-0-					23
06	510	X	397	-0-	-113	-0-	397	3			Y	-0-					23
*07	496	X	362	-0-	-134	-0-	362	3			Y	-0-					23

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 236469 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 7767 - 8747

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
TAYLOR, W. M. WELL #: 7 RRCID -> 239172 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 6615 - 8893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					22
03	248	X	244	-0-	-4	-0-	244	3			Y	-0-					22
04	240	X	235	-0-	-5	-0-	235	3			Y	-0-					22
05	341	X	180	-0-	-161	-0-	180	3			Y	-0-					22
06	330	X	271	-0-	-59	-0-	271	3			Y	-0-					22
*07	341	X	310	-0-	-31	-0-	310	3			Y	-0-					22

RUSHING, E. O. WELL #: 5 RRCID -> 239897 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6365 - 8126

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

HART, PRESTON WELL #: 2 RRCID -> 242020 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6371 - 8156

02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	3			N	-0-					100
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					100
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					100
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					100
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					100
*07	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					100

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 5 RRCID -> 242037 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 6334 - 8619

02	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					25
03	441	X	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					25
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					25
05	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	3			N	-0-					25
06	420	N	182	-0-	-238	-0-	182	3			N	-0-					25
*07	372	N	318	-0-	-54	-0-	318	3			N	-0-					25

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 6 RRCID -> 242889 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6528 - 8618

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159

HOROWITZ WELL #: 2 RRCID -> 243971 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 6433 - 8587

02	5796	X	5780	-0-	-16	-0-	5780	3			N	-0-					105
03	6572	X	6092	-0-	-480	-0-	6092	3			N	-0-					105
04	6360	X	6112	-0-	-248	-0-	6101	3	11	9	N	10					115
05	6572	X	6561	-0-	-11	-0-	6557	3	4	9	N	4					119
06	6180	X	5964	-0-	-216	-0-	5964	3			N	-0-					119
*07	6386	X	6080	-0-	-306	-0-	6080	3			N	-0-					119

BROOKS ET AL WELL #: 5 RRCID -> 244140 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 6558 - 8656

02	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	3			N	-0-					123
03	3224	X	3054	-0-	-170	-0-	3054	3			N	-0-					123
04	3090	X	3037	-0-	-53	-0-	3037	3			N	-0-					123
05	3255	X	3149	-0-	-106	-0-	3149	3			N	-0-					123
06	3150	X	2966	-0-	-184	-0-	2966	3			N	-0-					123
*07	3255	X	3101	-0-	-154	-0-	3101	3			N	-0-					123

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SEMPRA ENERGY WELL #: 2 RRCID -> 245141 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 6492 - 8553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKS ET AL WELL #: 6 RRCID -> 245793 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 6342 - 8646

02	1876	N	13	-0-	-1863	-0-	13	3			N	-0-					72
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					72
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 246971 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6384 - 8662

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE F WELL #: 1 RRCID -> 246974 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 6774 - 8547

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 11 RRCID -> 247850 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 6913 - 8618

02	112	N	87	-0-	-25	-0-	87	3			N	-0-					25
03	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	3			N	-0-					25
04	120	N	68	-0-	-52	-0-	68	3			N	-0-					25
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					25
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-					25
*07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					25

HART, PRESTON WELL #: 3 RRCID -> 249171 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 8931 PERF. 4963 - 5057

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
LOWE, E.L. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 250838 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 6318 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	980	1	4154	2	Y	10					100
							11	9									
03	5766	X	5584	-0-	-182	-0-	1085	1	4447	2	Y	47					147
							52	9									
04	5670	X	5069	-0-	-601	-0-	1050	1	3997	2	Y	20					167
							22	9									
05	5859	X	4903	-0-	-956	-0-	1078	1	3822	2	Y	3					170
							3	9									
06	5670	X	4610	-0-	-1060	-0-	1034	1	3559	2	Y	15					185
							17	9									
07	5704	X	4740	-0-	-964	-0-	1048	1	3681	2	Y	10					195
							11	9									

FROST LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 254849 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 6488 - 8063

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FROST LUMBER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 257029 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6462 - 9542

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
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

WIENER ESTATE ET AL #3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257435 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6501 - 8490

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE D WELL #: 1 RRCID -> 257455 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WIENER ESTATE B WELL #: 1 RRCID -> 259596 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6518 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	BROOKS ET AL				WELL #: 8	RRCID -> 262110	COMPL. DATE 09/22/2010		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7004 - 8620						
02	7560	X	7088	-0-	-472	-0-	7088	3			N	-0-					107
03	8370	X	7473	-0-	-897	-0-	7473	3			N	-0-					107
04	8100	X	7033	-0-	-1067	-0-	7033	3			N	-0-					107
05	8370	X	7600	-0-	-770	-0-	7597	3	3	9	N	3					110
06	7620	X	7396	-0-	-224	-0-	7395	3	1	9	N	1					111
*07	7843	X	7259	-0-	-584	-0-	7259	3			N	-0-					111
	WIENER ESTATE D				WELL #: 2	RRCID -> 262385	COMPL. DATE 08/25/2010		TOTAL DEPTH 10950		PERF. 6478 - 8537						
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	PRICE, J.S. "B" GAS UNIT				WELL #: 11	RRCID -> 263975	COMPL. DATE 11/20/2011		TOTAL DEPTH 8747		PERF. 6644 - 8853						
02	7476	X	6551	-0-	-925	-0-	6551	3			N	-0-					120
03	8122	X	6780	-0-	-1342	-0-	6780	3			N	-0-					120
04	7770	X	5985	-0-	-1785	-0-	5979	3	6	9	N	5					125
05	7905	X	6301	-0-	-1604	-0-	6301	3			N	-0-					125
06	7320	X	5985	-0-	-1335	-0-	5981	3	4	9	N	4					129
*07	7254	X	5927	-0-	-1327	-0-	5924	3	3	9	N	3					132
	PICKERING LUMBER CO. "C"				WELL #: 13	RRCID -> 264005	COMPL. DATE 11/19/2011		TOTAL DEPTH 8758		PERF. 6492 - 8645						
02	8092	X	7486	-0-	-606	-0-	7485	3	1	9	N	1					95
03	8959	X	7292	-0-	-1667	-0-	7288	3	4	9	N	4					99
04	8670	X	6779	-0-	-1891	-0-	6779	3			N	-0-					99
05	8959	X	7240	-0-	-1719	-0-	7240	3			N	-0-					99
06	8010	X	7172	-0-	-838	-0-	7172	3			N	-0-					99
*07	8277	X	5612	-0-	-2665	-0-	5612	3			N	-0-					99
	WIENER ESTATE C				WELL #: 2	RRCID -> 265851	COMPL. DATE 04/28/2011		TOTAL DEPTH 11150		PERF. 6650 - 8536						
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
COCKRELL, E. W. UNIT I WELL #: 1D RRCID -> 094970 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 5050 - 5090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
BRANTLEY, BERTHA, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168479 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6422 - 6538

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					4
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					4
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					4
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					4
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					4
*07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					4

MAY UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 255922 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10504 PERF. N/A

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 4 RRCID -> 044459 COMPL. DATE 06/07/1968 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 6299 - 8564

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	336	N	288	-0-	-48	-0-	14	1	274	2	Y	-0-					-0-
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	16	1	299	2	Y	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	13	1	272	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	274	-0-	-36	-0-	13	1	261	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	194	-0-	-106	-0-	10	1	184	2	Y	-0-					-0-
*07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	31	1	566	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 1 L RRCID -> 047224 COMPL. DATE 08/28/1969 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6494 - 7879

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	Y	-0-					-0-
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	31	1	638	2	Y	-0-					-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	39	-0-	-81	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	44	-0-	-638	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049747 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 6285 - 7650

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	33	1	647	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	678	-0-	-66	-0-	34	1	644	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	645	-0-	-75	-0-	30	1	615	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	654	-0-	-90	-0-	31	1	623	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	577	-0-	-83	-0-	28	1	549	2	Y	-0-					-0-
*07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	42	1	762	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
STEPHENS, G.H. WELL #: 2 RRCID -> 094568 COMPL. DATE 10/31/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6512 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	25	1	493	2	Y	-0-					-0-
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	27	1	503	2	Y	-0-					-0-
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	24	1	487	2	Y	-0-					-0-
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	24	1	484	2	Y	-0-					-0-
06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	41	1	795	2	Y	-0-					-0-
*07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	45	1	810	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 5 RRCID -> 095675 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6886 - 8582

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 113888 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6516 - 7907

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 125145 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6435 - 7230

02	T. A.		132	-0-	132	132	6	1	126	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		192	-0-	192	324	10	1	182	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	324					Y	-0-					-0-
05	324	X	-0-	-0-	-324	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 6 RRCID -> 126648 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6559 - 8612

02	T. A.		122	-0-	122	122	6	1	116	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		149	-0-	149	271	8	1	141	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		103	-0-	103	374	5	1	98	2	Y	-0-					-0-
05	485	X	111	-0-	-374	-0-	5	1	106	2	Y	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	35	-0-	-27	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. -C- WELL #: 7 RRCID -> 128248 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7512 - 8556

02	T. A.		120	-0-	120	120	6	1	114	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		100	-0-	100	220	5	1	95	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		62	-0-	62	282	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
05	282	X	-0-	-0-	-282	-0-					Y	-0-					-0-
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	13	1	250	2	Y	-0-					-0-
*07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 8 RRCID -> 129208 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6398 - 8568

02	644	N	643	-0-	-1	-0-	32	1	611	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	601	-0-	-112	-0-	30	1	571	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	529	-0-	-131	-0-	25	1	504	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	541	-0-	-172	-0-	26	1	515	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	514	-0-	-56	-0-	25	1	489	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	471	-0-	-87	-0-	25	1	446	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 #: 3 RRCID -> 129737 COMPL. DATE 11/24/1988 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 6520 - 8077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	284	-0-	-24	-0-	14	1	270	2	Y	-0-					-0-
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	16	1	300	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	312	-0-	-18	-0-	15	1	297	2	Y	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	16	1	303	2	Y	-0-					-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	15	1	302	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	297	-0-	-13	-0-	16	1	281	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	40	1	774	2	Y	-0-					-0-
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	44	1	818	2	Y	-0-					-0-
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	39	1	799	2	Y	-0-					-0-
05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	40	1	796	2	Y	-0-					-0-
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	43	1	841	2	Y	-0-					-0-
*07	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	62	1	1128	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 130861 COMPL. DATE 04/23/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6570 - 7092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	100	1	1948	2	Y	-0-					-0-
03	2356	N	2243	-0-	-113	-0-	114	1	2129	2	Y	-0-					-0-
04	2130	N	2053	-0-	-77	-0-	96	1	1957	2	Y	-0-					-0-
05	2263	N	2059	-0-	-204	-0-	100	1	1959	2	Y	-0-					-0-
06	2160	N	1035	-0-	-1125	-0-	50	1	985	2	Y	-0-					-0-
07	2108	N	436	-0-	-1672	-0-	23	1	413	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 4A RRCID -> 131088 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7928 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	271	-0-	-9	-0-	13	1	258	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	198	-0-	-112	-0-	10	1	188	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	180	-0-	-90	-0-	8	1	172	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	196	-0-	-114	-0-	10	1	186	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	65	-0-	-115	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 10 RRCID -> 131447 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6280 - 7481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	96	1	1864	2	Y	-0-					11
03	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	95	1	1783	2	Y	-0-					11
04	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	94	1	1914	2	Y	-0-					11
05	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	97	1	1913	2	Y	-0-					11
06	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	102	1	2001	2	Y	-0-					11
*07	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	111	1	2012	2	Y	-0-					11

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 11 RRCID -> 131494 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6562 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1848	N	1826	-0-	-22	-0-	89	1	1737	2	Y	-0-					36
03	2046	N	1877	-0-	-169	-0-	95	1	1782	2	Y	-0-					36
04	1980	N	1840	-0-	-140	-0-	86	1	1754	2	Y	-0-					36
05	2015	N	1987	-0-	-28	-0-	96	1	1891	2	Y	-0-					36
06	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	114	1	2235	2	Y	-0-					36
*07	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	126	1	2284	2	Y	-0-					36

STEPHENS, G. H. WELL #: 3 RRCID -> 136070 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6488 - 7147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		1497	-0-	1497	1497	73	1	1424	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		1310	-0-	1310	2807	66	1	1244	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		1371	-0-	1371	4178	64	1	1307	2	Y	-0-					-0-
05	5534	X	1356	-0-	-4178	-0-	66	1	1290	2	Y	-0-					-0-
06	1260	N	498	-0-	-762	-0-	24	1	474	2	Y	-0-					-0-
07	1426	N	284	-0-	-1142	-0-	15	1	269	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 #: 5 RRCID -> 138028 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6393 - 7239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	25	1	493	2	Y	-0-			-0-
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	26	1	486	2	Y	-0-			-0-
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	21	1	423	2	Y	-0-			-0-
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	21	1	423	2	Y	-0-			-0-
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	29	1	564	2	Y	-0-			-0-
*07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	40	1	726	2	Y	-0-			-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 5A RRCID -> 138528 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6390 - 7869

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-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

02	336	N	253	-0-	-83	-0-	12	1	241	2	Y	-0-			-0-
03	372	N	253	-0-	-119	-0-	13	1	240	2	Y	-0-			-0-
04	300	N	259	-0-	-41	-0-	12	1	247	2	Y	-0-			-0-
05	279	N	238	-0-	-41	-0-	11	1	227	2	Y	-0-			-0-
06	240	N	213	-0-	-27	-0-	10	1	203	2	Y	-0-			-0-
07	279	N	189	-0-	-90	-0-	10	1	179	2	Y	-0-			-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 4 RRCID -> 141625 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6906 - 8034

02	420	N	401	-0-	-19	-0-	20	1	381	2	Y	-0-			-0-
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	21	1	402	2	Y	-0-			-0-
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	18	1	375	2	Y	-0-			-0-
05	434	N	367	-0-	-67	-0-	18	1	349	2	Y	-0-			-0-
06	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	102	1	2005	2	Y	-0-			-0-
*07	3100	N	3418	-0-	318	318	179	1	3239	2	Y	-0-			-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148864 COMPL. DATE 11/09/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6628 - 7528

02	2884	X	2658	-0-	-226	-0-	130	1	2528	2	Y	-0-			-0-
03	3193	X	3014	-0-	-179	-0-	153	1	2861	2	Y	-0-			-0-
04	3090	X	2453	-0-	-637	-0-	114	1	2339	2	Y	-0-			-0-
05	3038	X	2737	-0-	-301	-0-	132	1	2605	2	Y	-0-			-0-
06	2910	X	2516	-0-	-394	-0-	122	1	2394	2	Y	-0-			-0-
07	3007	X	2709	-0-	-298	-0-	142	1	2567	2	Y	-0-			-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 13 RRCID -> 149345 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6405 - 7420

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LOWE WELL #: 3 RRCID -> 153014 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6596 - 7578

02	5124	X	4816	-0-	-308	-0-	236	1	4580	2	Y	-0-			-0-
03	5673	X	5293	-0-	-380	-0-	268	1	5025	2	Y	-0-			-0-
04	5400	X	4943	-0-	-457	-0-	230	1	4713	2	Y	-0-			-0-
05	5580	X	4756	-0-	-824	-0-	230	1	4526	2	Y	-0-			-0-
06	5250	X	4041	-0-	-1209	-0-	196	1	3845	2	Y	-0-			-0-
07	5332	X	2945	-0-	-2387	-0-	154	1	2791	2	Y	-0-			-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
LOWE WELL #: 4ST RRCID -> 158529 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6262 - 8529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4956	X	4328	-0-	-628	-0-	209	1	4055	2	Y	58	65	1			15
							64	9									
03	5487	X	4397	-0-	-1090	-0-	219	1	4113	2	Y	59					74
							65	9									
04	5310	X	2880	-0-	-2430	-0-	132	1	2709	2	Y	35	61	1			48
							39	9									
05	4805	X	2734	-0-	-2071	-0-	131	1	2579	2	Y	22					70
							24	9									
06	4650	X	3683	-0-	-967	-0-	177	1	3482	2	Y	22	58	1			34
							24	9									
07	4805	X	4688	-0-	-117	-0-	244	1	4413	2	Y	28	36	1			26
							31	9									

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158973 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6319 - 7353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6020	X	4833	-0-	-1187	-0-	237	1	4596	2	Y	-0-					-0-
03	6665	X	5278	-0-	-1387	-0-	267	1	5011	2	Y	-0-					-0-
04	6450	X	5214	-0-	-1236	-0-	243	1	4971	2	Y	-0-					-0-
05	6665	X	5021	-0-	-1644	-0-	242	1	4779	2	Y	-0-					-0-
06	6450	X	4739	-0-	-1711	-0-	230	1	4509	2	Y	-0-					-0-
07	5394	X	4884	-0-	-510	-0-	256	1	4628	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 159085 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 6276 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	325	1	6308	2	Y	59	41	1			72
							65	9									
03	5921	X	4531	-0-	-1390	-0-	227	1	4258	2	Y	42					114
							46	9									
04	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	392	1	8011	2	Y	72	44	1			142
							79	9									
05	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	349	1	6866	2	Y	40					182
							44	9									
06	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	351	1	6897	2	Y	41	41	1			182
							45	9									
*07	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	388	1	7012	2	Y	42	69	1			155
							46	9									

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 165212 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 7853 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-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-

LOWE WELL #: 5 RRCID -> 165405 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6745 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	23	1	452	2	Y	-0-					-0-
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	27	1	515	2	Y	-0-					-0-
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	26	1	528	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	29	1	560	2	Y	-0-					-0-
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	30	1	593	2	Y	-0-					-0-
*07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	36	1	653	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
CHILDRESS, J. W. WELL #: 6 RRCID -> 166216 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7194 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		220	-0-	220	220	11	1	209	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		221	-0-	221	441	11	1	210	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		231	-0-	231	672	11	1	220	2	Y	-0-					-0-
05	862	X	190	-0-	-672	-0-	9	1	181	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	135	-0-	-75	-0-	7	1	128	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	117	-0-	-131	-0-	6	1	111	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 5 RRCID -> 167937 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7132 - 8411

02	2184	X	1063	-0-	-1121	-0-	52	1	1003	2	Y	7	5	1			10
							8	9									
03	2418	X	1356	-0-	-1062	-0-	68	1	1281	2	Y	6					16
							7	9									
04	1980	X	1830	-0-	-150	-0-	85	1	1736	2	Y	8	6	1			18
							9	9									
05	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	96	1	1899	2	Y	6					24
							7	9									
06	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	87	1	1698	2	Y	-0-	6	1			18
07	1891	X	1873	-0-	-18	-0-	98	1	1775	2	Y	-0-	6	1			12

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 168252 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6306 - 7470

02	20385	X	20385	-0-	-0-	-0-	997	1	19362	2	Y	24	29	1			21
							26	9									
03	21062	X	21062	-0-	-0-	-0-	1065	1	19967	2	Y	27					48
							30	9									
04	20730	X	20364	-0-	-366	-0-	948	1	19391	2	Y	23	28	1			43
							25	9									
05	21421	X	18794	-0-	-2627	-0-	907	1	17872	2	Y	14					57
							15	9									
06	20730	X	17920	-0-	-2810	-0-	868	1	17052	2	Y	-0-	26	1			31
07	21421	X	17751	-0-	-3670	-0-	930	1	16817	2	Y	4	35	1			-0-
							4	9									

STEPHENS, G. H. WELL #: 7 RRCID -> 168968 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 6348 - 8346

02	7840	X	7466	-0-	-374	-0-	366	1	7100	2	Y	-0-					-0-
03	8680	X	8093	-0-	-587	-0-	410	1	7683	2	Y	-0-					-0-
04	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	371	1	7600	2	Y	-0-					-0-
05	8277	X	8031	-0-	-246	-0-	388	1	7643	2	Y	-0-					-0-
06	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	388	1	7624	2	Y	-0-					-0-
07	8277	X	8177	-0-	-100	-0-	429	1	7748	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 6 RRCID -> 169246 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6586 - 8118

02	196	N	182	-0-	-14	-0-	9	1	173	2	Y	-0-					-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	2	Y	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	217	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	152	-0-	-65	-0-	7	1	145	2	Y	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	11	1	207	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	201	-0-	-16	-0-	11	1	190	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 14 RRCID -> 183793 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6845 - 8557

02	2800	N	2896	-0-	96	96	142	1	2754	2	Y	-0-					-0-
03	2728	N	2632	-0-	-96	-0-	133	1	2499	2	Y	-0-					-0-
04	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	132	1	2694	2	Y	-0-					-0-
05	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	155	1	3053	2	Y	-0-					-0-
06	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	157	1	3075	2	Y	-0-					-0-
*07	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	212	1	3839	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
LOWE WELL #: 6 RRCID -> 185877 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6257 - 8518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	318	1	6178	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
03	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	377	1	7075	2	Y	-0-					-0-
04	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	320	1	6540	2	Y	-0-					-0-
05	6944	X	5364	-0-	-1580	-0-	259	1	5105	2	Y	-0-					-0-
06	6720	X	3422	-0-	-3298	-0-	166	1	3256	2	Y	-0-					-0-
07	6944	X	4326	-0-	-2618	-0-	227	1	4099	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 8A RRCID -> 194912 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6360 - 8549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		410	-0-	410	410	20	1	390	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		480	-0-	480	890	24	1	456	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		431	-0-	431	1321	20	1	411	2	Y	-0-					-0-
05	1761	X	440	-0-	-1321	-0-	21	1	419	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	444	-0-	-6	-0-	22	1	422	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	408	-0-	-26	-0-	21	1	387	2	Y	-0-					-0-

LOWE WELL #: 7 RRCID -> 222760 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 6776 - 8493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1876	N	1171	-0-	-705	-0-	57	1	1107	2	Y	6	5	1			25
							7	9									
03	1860	N	1828	-0-	-32	-0-	92	1	1725	2	Y	10					35
							11	9									
04	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	100	1	2054	2	Y	12	10	1			37
							13	9									
05	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	139	1	2726	2	Y	10					47
							11	9									
06	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	131	1	2562	2	Y	-0-	10	1			37
*07	3042	N	3042	-0-	-0-	-0-	160	1	2882	2	Y	-0-					37

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 223131 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7626 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3584	X	2777	-0-	-807	-0-	136	1	2635	2	Y	5	5	1			13
							6	9									
03	3968	X	2424	-0-	-1544	-0-	123	1	2297	2	Y	4					17
							4	9									
04	3480	X	2588	-0-	-892	-0-	120	1	2464	2	Y	4	4	1			17
							4	9									
05	3069	X	2824	-0-	-245	-0-	136	1	2685	2	Y	3					20
							3	9									
06	2970	X	2643	-0-	-327	-0-	128	1	2515	2	Y	-0-	4	1			16
07	3069	X	2247	-0-	-822	-0-	118	1	2129	2	Y	-0-					16

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 15 RRCID -> 224623 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6992 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3864	X	1244	-0-	-2620	-0-	61	1	1183	2	Y	-0-					-0-
03	4278	X	1944	-0-	-2334	-0-	98	1	1846	2	Y	-0-					-0-
04	3780	X	2294	-0-	-1486	-0-	107	1	2187	2	Y	-0-					-0-
05	3906	X	3050	-0-	-856	-0-	147	1	2903	2	Y	-0-					-0-
06	2700	X	2408	-0-	-292	-0-	117	1	2291	2	Y	-0-					-0-
*07	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	143	1	2577	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 8 RRCID -> 225029 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 6312 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6468	X	6039	-0-	-429	-0-	296	1	5743	2	Y	-0-					-0-
03	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	383	1	7182	2	Y	-0-					-0-
04	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	334	1	6835	2	Y	-0-					-0-
05	7161	X	7005	-0-	-156	-0-	338	1	6667	2	Y	-0-					-0-
06	6930	X	6392	-0-	-538	-0-	310	1	6082	2	Y	-0-					-0-
07	7161	X	4606	-0-	-2555	-0-	242	1	4364	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 16 RRCID -> 225478 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6417 - 7813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2464	X	1737	-0-	-727	-0-	85	1	1652	2	Y	-0-					-0-
03	2728	X	2683	-0-	-45	-0-	136	1	2547	2	Y	-0-					-0-
04	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	294	1	6013	2	Y	-0-					-0-
05	8509	X	8509	-0-	-0-	-0-	411	1	8098	2	Y	-0-					-0-
06	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	351	1	6902	2	Y	-0-					-0-
*07	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	297	1	5363	2	Y	-0-					-0-

HUNT WELL #: 3 RRCID -> 226475 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 6431 - 8658

02	T. A.		138	-0-	138	138	7	1	131	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		138	-0-	138	276	7	1	131	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		366	-0-	366	642	17	1	349	2	Y	-0-					-0-
05	923	X	281	-0-	-642	-0-	13	1	268	2	Y	-0-					-0-
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	19	1	380	2	Y	-0-					-0-
*07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	25	1	454	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

02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	19	1	361	2	Y	-0-					-0-
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	18	1	340	2	Y	-0-					-0-
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	42	1	866	2	Y	-0-					-0-
05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	40	1	795	2	Y	-0-					-0-
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	35	1	695	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	876	-0-	-54	-0-	46	1	830	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 17 RRCID -> 233711 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 6548 - 8573

02	10528	X	9262	-0-	-1266	-0-	454	1	8808	2	Y	-0-					-0-
03	11656	X	9765	-0-	-1891	-0-	494	1	9271	2	Y	-0-					-0-
04	11280	X	10233	-0-	-1047	-0-	477	1	9756	2	Y	-0-					-0-
05	10757	X	9912	-0-	-845	-0-	479	1	9433	2	Y	-0-					-0-
06	10170	X	9465	-0-	-705	-0-	459	1	9006	2	Y	-0-					-0-
07	10571	X	9550	-0-	-1021	-0-	501	1	9049	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 18 RRCID -> 234857 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 7756 - 8586

02	T. A.		917	-0-	917	917	45	1	872	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		859	-0-	859	1776	43	1	816	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		340	-0-	340	2116	16	1	324	2	Y	-0-					-0-
05	2678	X	562	-0-	-2116	-0-	27	1	535	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	31	-0-	-809	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	62	-0-	-279	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 9 RRCID -> 235208 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6822 - 8577

02	8764	X	7169	-0-	-1595	-0-	351	1	6811	2	Y	6	7	1			11
							7	9									
03	9703	X	8555	-0-	-1148	-0-	433	1	8114	2	Y	7					18
							8	9									
04	8730	X	8171	-0-	-559	-0-	380	1	7784	2	Y	6	7	1			17
							7	9									
05	8649	X	7646	-0-	-1003	-0-	369	1	7273	2	Y	4					21
							4	9									
06	8370	X	5530	-0-	-2840	-0-	268	1	5259	2	Y	3	7	1			17
							3	9									
07	8556	X	7097	-0-	-1459	-0-	372	1	6721	2	Y	4	6	1			15
							4	9									

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
STEPHENS, G. H. WELL #: 9 RRCID -> 235708 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7723 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		T. A.	3820	-0-	3820	11614	187	1	3633	2	Y	-0-					-0-
03		T. A.	3916	-0-	3916	15530	198	1	3718	2	Y	-0-					-0-
04		T. A.	2510	-0-	2510	18040	117	1	2393	2	Y	-0-					-0-
05	19017	X	977	-0-	-18040	-0-	47	1	930	2	Y	-0-					-0-
06	4140	X	775	-0-	-3365	-0-	38	1	737	2	Y	-0-					-0-
07	4216	X	233	-0-	-3983	-0-	12	1	221	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 19 RRCID -> 236125 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6436 - 8626

02	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	151	1	2925	2	Y	-0-					-0-
03	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	169	1	3171	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3451	-0-	451	451	161	1	3290	2	Y	-0-					-0-
05	3953	X	3502	-0-	-451	-0-	169	1	3333	2	Y	-0-					-0-
06	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	184	1	3605	2	Y	-0-					-0-
*07	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	181	1	3262	2	Y	-0-					-0-

HUNT WELL #: 4 RRCID -> 237088 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 7902 - 8352

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	417					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	417					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	417					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	417					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	417					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	417					Y	-0-					-0-

ELLIS WELL #: 2 RRCID -> 240095 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 6986 - 8592

02	2800	X	2651	-0-	-149	-0-	129	1	2510	2	Y	11	14	1			22
							12	9									
03	3317	X	2831	-0-	-486	-0-	143	1	2674	2	Y	13					35
							14	9									
04	3210	X	2860	-0-	-350	-0-	133	1	2715	2	Y	11	14	1			32
							12	9									
05	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	175	1	3446	2	Y	9					41
							10	9									
06	3000	X	2995	-0-	-5	-0-	145	1	2850	2	Y	-0-	13	1			28
07	2945	X	2662	-0-	-283	-0-	140	1	2522	2	Y	-0-					28

PICKERING LUMBER CO. "C" WELL #: 10 RRCID -> 244858 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 6299 - 8612

02	7784	X	5949	-0-	-1835	-0-	291	1	5652	2	Y	5					13
							6	9									
03	8618	X	7395	-0-	-1223	-0-	374	1	7014	2	Y	6					19
							7	9									
04	5910	X	5713	-0-	-197	-0-	266	1	5441	2	Y	5	6	1			18
							6	9									
05	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	335	1	6567	2	Y	4					22
							4	9									
06	7170	X	6680	-0-	-490	-0-	324	1	6353	2	Y	3	6	1			19
							3	9									
07	7409	X	6753	-0-	-656	-0-	354	1	6395	2	Y	4					20
							4	9									

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 276202 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 11531 PERF. 6330 - 7926

02	8372	X	7686	-0-	-686	-0-	377	1	7309	2	Y	-0-					-0-
03	9269	X	8485	-0-	-784	-0-	430	1	8055	2	Y	-0-					-0-
04	8910	X	8501	-0-	-409	-0-	396	1	8105	2	Y	-0-					-0-
05	9207	X	8654	-0-	-553	-0-	418	1	8236	2	Y	-0-					-0-
06	8910	X	8496	-0-	-414	-0-	412	1	8084	2	Y	-0-					-0-
07	8773	X	7008	-0-	-1765	-0-	367	1	6641	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FROST - TENAHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261118 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6354 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUBLE-O-OPERATING LLC 224998
THOMAS FEE WELL #: 1 RRCID -> 220253 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 5348 - 5464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
HANSON WELL #: 2 RRCID -> 174310 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6420 - 7554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1792	X	1608	-0-	-184	-0-	1583	2	25	9	Y	23					343
03	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2653	2	72	9	Y	65	185	1			223
04	1860	X	1403	-0-	-457	-0-	1403	2			Y	-0-					223
05	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2			Y	-0-					223
06	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			Y	-0-					223
*07	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			Y	-0-					223

FROST LUMBER WELL #: 1R RRCID -> 177093 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6534 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2184	N	1176	-0-	-1008	-0-	1176	2			Y	-0-					-0-
03	2015	N	1312	-0-	-703	-0-	1312	2			Y	-0-					-0-
04	990	N	467	-0-	-523	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
05	1302	N	1191	-0-	-111	-0-	1191	2			Y	-0-					-0-
06	1260	N	967	-0-	-293	-0-	967	2			Y	-0-					-0-
*07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-					-0-

HECKMANN WATER RESOURCES CORP. 370648
PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 2 RRCID -> 053233 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 4900 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CHILDRESS, ED HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 108778 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5026 - 5070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HECKMANN WATER RESOURCES CORP. //CONT.// 370648
COOK WELL #: 1D RRCID -> 129669 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 5134 - 5186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRONG WELL #: 1 RRCID -> 253218 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4996 - 5202

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKERING WELL #: 3 RRCID -> 256628 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5024 - 5103

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
DAVIS SWD WELL #: 3 RRCID -> 124892 COMPL. DATE 05/25/1987 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7689 - 7693

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
JANUARY "A" WELL #: 2 RRCID -> 170084 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6583 - 6765

02	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	55	1	1794	3	N	12				97
							13	9								
03	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	56	1	1799	3	N	7				104
							8	9								
04	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	52	1	1655	3	N	-0-				104
05	1705	N	1447	-0-	-258	-0-	43	1	1400	3	N	4				108
							4	9								
06	1650	N	1515	-0-	-135	-0-	46	1	1469	3	N	-0-				108
07	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT				108

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 1 T RRCID -> 111311 COMPL. DATE 03/24/1984 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 6442 - 8744

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
IRISH, B. WELL #: 1 RRCID -> 213859 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6517 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS LAND & PETRO CO., LLC 846651
IRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216234 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7580 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRIASSIC) 46597 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251154 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 11531 PERF.11451 - 11457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOAQUIN (WIENER) 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
WEISS ET AL WELL #: 3 RRCID -> 092400 COMPL. DATE 10/28/1980 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 5045 - 5117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	4037					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	4037					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	4037					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	4037					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	4037					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	4037					N	NO RPT					-0-

SMITH-PRICE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 093715 COMPL. DATE 09/21/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6586 - 6604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	405	-0-	-71	-0-	404	3	1	9	Y	1					16
03	527	N	505	-0-	-22	-0-	504	3	1	9	Y	1					17
04	480	N	339	-0-	-141	-0-	338	3	1	9	Y	1					18
05	434	N	231	-0-	-203	-0-	230	3	1	9	Y	1					19
06	480	N	189	-0-	-291	-0-	189	3			Y	-0-					19
*07	341	N	169	-0-	-172	-0-	169	3			Y	-0-					19

WIENER ESTATE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 217551 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 6298 - 6606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2996	X	2255	-0-	-741	-0-	2235	3	20	9	Y	18	16	1			14
03	3317	X	2301	-0-	-1016	-0-	2278	3	23	9	Y	21	22	1			13
04	3210	X	2153	-0-	-1057	-0-	2132	3	21	9	Y	19	22	1			10
05	2790	X	2034	-0-	-756	-0-	2015	3	19	9	Y	17	17	1			10
06	2460	X	2299	-0-	-161	-0-	2275	3	24	9	Y	22	18	1			14
07	2511	X	2391	-0-	-120	-0-	2359	3	32	9	Y	29	22	1			21

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WIENER ESTATE ET AL#3 GU WELL #: 3 RRCID -> 217555 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6335 - 6437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	372	X	372	-0-	-0-	-0-	360	3	12	9	Y	11	12	1			19
03	744	X	442	-0-	-302	-0-	425	3	17	9	Y	15	15	1			19
04	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-	9	1			10
05	992	X	358	-0-	-634	-0-	346	3	12	9	Y	11	9	1			12
06	960	X	400	-0-	-560	-0-	386	3	14	9	Y	13	17	1			8
07	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	8	1			-0-

SEMPRA ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 219624 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8542 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	125	-0-	-15	-0-	125	3			Y	-0-					2
03	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			Y	-0-					2
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					2
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					2
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					2
*07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					2

PRESTON-HART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219767 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 6334 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	147	3	2	9	N	2					37
03	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1407	3	1	9	N	1					38
04	180	N	85	-0-	-95	-0-	85	3			N	-0-					38
05	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	3			N	-0-					38
06	720	N	85	-0-	-635	-0-	85	3			N	-0-					38
*07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					38

OXSHEER WELL #: 2 C RRCID -> 222016 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6353 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185

R & M FARMS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222248 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 6420 - 7627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-					82
03	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2049	3	1	9	N	1					83
04	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-					83
05	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					83
06	1890	N	1763	-0-	-127	-0-	1763	3			N	-0-					83
*07	1953	N	1817	-0-	-136	-0-	1817	3			N	-0-					83

SMITH-PRICE ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 223124 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 6358 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

R & M FARMS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 224192 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 7087 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
OXSHEER WELL #: 3 RRCID -> 234203 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 6427 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	303	N	107	-0-	-196	-0-	107	3			N	-0-					52
03	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	3			N	-0-					52
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					52
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

R & M FARMS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254122 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6488 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
WIENER ESTATE ET AL "X" WELL #: 2 T RRCID -> 219335 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6272 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484	X	985	-0-	-499	-0-	941	2	44	9	N	40	1	8			304
03	1550	X	1351	-0-	-199	-0-	1328	2	23	9	N	21	1	8			324
04	1380	X	970	-0-	-410	-0-	941	2	29	9	N	26					350
05	1457	X	812	-0-	-645	-0-	812	2			N	-0-					350
06	1200	X	729	-0-	-471	-0-	729	2			N	-0-					350
07	1488	X	1331	-0-	-157	-0-	1303	2	28	9	N	25	324	1	1	8	50

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
BLOUNT WELL #: 3 RRCID -> 127809 COMPL. DATE 05/18/1988 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6462 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOUNT WELL #: 4 RRCID -> 129660 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7177 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS LAND & PETRO CO., LLC 846651
LEGGETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222668 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8913 PERF. 6450 - 6570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. 924317
YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239166 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 6493 - 8262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244724 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6593 - 8817

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOAQUIN, WEST (SLIGO) 46609 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HECKMANN WATER RESOURCES CORP. 370648
HILL, DWIGHT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 116542 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 5134 - 5174

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DISTRICT SWD WELL #: 2 RRCID -> 281533 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 8378 - 8906

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 1 C RRCID -> 111275 COMPL. DATE 04/07/1984 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 6442 - 8744

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JOAQUIN, WEST (SLIGO) //CONT.// 46609 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SDG OPERATING COMPANY, INC //CONT.// 740176
CARROLL, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 122585 COMPL. DATE 10/13/1986 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6440 - 6447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON-TEKELL (TRAVIS PEAK OIL) 47020 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 197948 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7610 - 7615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOLIAT (TRAVIS PEAK) 47076 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
PRINCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 129949 COMPL. DATE 02/10/1989 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7416 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7	R	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					47
03	8	R	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					47
04	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					47
05	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					47
06	8	#	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					47
07	10	#	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					47

JONESVILLE (TRAVIS PEAK 5940) 47215 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
JONESVILLE A WELL #: 4 RRCID -> 223444 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 5892 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

JONESVILLE (TRAVIS PEAK 7400) 47215 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
JONESVILLE WELL #: 21 RRCID -> 123807 COMPL. DATE 03/14/1987 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7396 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2079	N	489	-0-	-1590	-0-	14	1	475	2	N	-0-					10
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	16	1	483	2	N	-0-					10
04	480	N	410	-0-	-70	-0-	15	1	395	2	N	-0-					10
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	16	1	387	2	N	-0-					10
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	15	1	357	2	N	-0-					10
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					10

JOAQUIN (RODESSA) 47255 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
DAVIS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 229119 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 5255 PERF. 5089 - 5095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	59	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

JIREH WELL #: 1 RRCID -> 232278 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 5118 - 5124

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

JIREH WELL #: 3 RRCID -> 236729 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5129 - 5135

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

JIREH WELL #: 4 RRCID -> 243577 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5137 - 5143

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

BOWLES ENERGY, INC. 084097
POWDRILL WELL #: 1 RRCID -> 226546 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 5186 PERF. 5099 - 5105

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 232628 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 5206 PERF. 5105 - 5112

02	924 X	391	-0-	-533	-0-	391	2			N	-0-					55
03	933 X	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					55
04	776 X	776	-0-	-0-	-0-	773	2	3	9	N	3	3	8			55
05	728 X	728	-0-	-0-	-0-	720	2	8	9	N	7					62
06	510 X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					62
07	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	1	53	1	1	8	9

JOSSAC (PETTIT) 47342 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 130786 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6460 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	443	-0-	-33	-0-	13	1	424	3	Y	5					9
							6	9									
03	527	N	477	-0-	-50	-0-	14	1	460	3	Y	3					12
							3	9									
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	17	1	553	3	Y	4					16
							4	9									
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	15	1	501	3	Y	5	13	1			8
							6	9									
06	450	N	440	-0-	-10	-0-	13	1	423	3	Y	4	12	1			-0-
							4	9									
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

KASON DRAKE (PETTET UPPER B) 48195 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
TEXLA OPERATING COMPANY 849732
COWHERD WELL #: 1 RRCID -> 129107 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5835 - 5838

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ASHLEY, PEGGY WELL #: 1 RRCID -> 129114 COMPL. DATE 10/05/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5806 - 5816

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KENDRICK (JAMES) 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FOSSIL RESOURCES, INC. 278844
BROWN WELL #: 1H RRCID -> 203968 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8350 - 14235

02	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	1232	1	3518	2	N	-0-					157
03	3875	X	2960	-0-	-915	-0-	517	1	2443	2	N	-0-					157
04	3750	X	3324	-0-	-426	-0-	477	1	2836	2	N	10					167
							11	9									
05	5270	X	4707	-0-	-563	-0-	1034	1	3673	2	N	-0-					167
06	5100	X	4701	-0-	-399	-0-	843	1	3858	2	N	-0-					167
07	5270	X	5203	-0-	-67	-0-	808	1	4395	2	N	-0-					167

FOUNTAIN EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216162 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8508 - 14050

02	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	628	1	1920	2	N	-0-					2
03	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	262	1	1373	2	N	-0-					2
04	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	449	1	3082	2	N	5					7
							6	9									
05	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	723	1	2819	2	N	-0-					7
06	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	462	1	2378	2	N	-0-					7
*07	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	519	1	2580	2	N	-0-					7

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FOSSIL RESOURCES, INC. //CONT.// 278844
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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	11	1	59	2	N	-0-					250
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	65	1	215	2	N	-0-					250
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	45	1	191	2	N	-0-					250
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					250

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
GREER, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 119927 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8188 - 9979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURGESS WELL #: 1H RRCID -> 223263 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8218 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					126
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					126
04	750	N	703	-0-	-47	-0-	703	2			N	-0-					126
05	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					126
*06	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					126
07	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					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
02	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	2			N	-0-					57
03	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	2			N	-0-					57
04	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2			N	-0-					57
05	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	2			N	-0-					57
*06	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2			N	-0-					57
07	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					57

CHANDLER WELL #: 2H RRCID -> 236513 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8308 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					26
03	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					26
04	2250	N	2188	-0-	-62	-0-	2188	2			N	-0-					26
05	2480	N	2211	-0-	-269	-0-	2211	2			N	-0-					26
*06	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					26
07	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					26

RIPPY OIL COMPANY 712938
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 222437 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8300 - 8447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
BERT WELL #: 1H RRCID -> 231578 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8109 - 14365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	850	1	4514	2	N	-0-					44
03	5022	X	3815	-0-	-1207	-0-	294	1	3521	2	N	-0-					44
04	4860	X	2187	-0-	-2673	-0-	414	1	1772	2	N	1					45
							1	9									
05	5022	X	1570	-0-	-3452	-0-	296	1	1274	2	N	-0-					45
06	4860	X	2033	-0-	-2827	-0-	408	1	1625	2	N	-0-					45
07	5022	X	3048	-0-	-1974	-0-	725	1	2323	2	N	-0-					45

OSCAR WELL #: 1H RRCID -> 242530 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8075 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	755	1	4012	2	N	-0-					37
03	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	384	1	4594	2	N	-0-					37
04	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	1037	1	4433	2	N	-0-					37
05	4123	X	3499	-0-	-624	-0-	660	1	2839	2	N	-0-					37
06	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	912	1	3632	2	N	-0-					37
*07	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	1317	1	4220	2	N	-0-					37

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
KENDRICK WELL #: 1H RRCID -> 181636 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8235 - 13929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	108	1	2998	2	N	-0-					140
03	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	177	1	4727	2	N	-0-					140
04	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	171	1	4240	2	N	-0-					140
05	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	141	1	3212	2	N	-0-					140
06	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	160	1	4003	2	N	-0-					140
*07	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	169	1	4523	2	N	3					143
							3	9									

CRAZY HORSE WELL #: 1 RRCID -> 182208 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8260 - 14748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	274	1	3794	2	N	-0-					109
03	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	321	1	4019	2	N	-0-					109
04	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	247	1	2814	2	N	-0-					109
05	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	401	1	4592	2	N	-0-					109
06	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	259	1	3040	2	N	7					116
							8	9									
*07	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	285	1	3226	2	N	-0-					116

SITTING BULL WELL #: 1 RRCID -> 185332 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8338 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	120	1	3322	2	N	-0-					76
03	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	80	1	2142	2	N	-0-					76
04	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	98	1	2413	2	N	-0-					76
05	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	131	1	2982	2	N	-0-					76
06	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	175	1	2361	2	N	-0-					76
*07	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	138	1	3678	2	N	-0-					76

SOARING EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 188226 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8380 - 13280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	242	1	6691	2	N	3					80
							3	9									
03	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	249	1	6631	2	N	3					83
							3	9									
04	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	258	1	6380	2	N	3					86
							3	9									
05	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	299	1	6815	2	N	5					91
							6	9									
06	7290	X	7068	-0-	-222	-0-	11	1	7049	2	N	7					98
							8	9									
07	7533	X	6635	-0-	-898	-0-	239	1	6388	2	N	7					105
							8	9									

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
SKY CHIEF WELL #: 1 RRCID -> 203966 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8659 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	160	1	4434	2	N	-0-					186
03	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	178	1	4739	2	N	10					196
							11	9									
04	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	190	1	4693	2	N	-0-	183	1			13
05	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	212	1	4834	2	N	7					20
							8	9									
06	4950	X	4575	-0-	-375	-0-	148	1	4427	2	N	-0-					20
07	5084	X	4582	-0-	-502	-0-	165	1	4417	2	N	-0-					20

WHITE THUNDER WELL #: 1 RRCID -> 204485 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8990 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	220	1	3263	2	N	5					140
							6	9									
03	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	236	1	2963	2	N	-0-					140
04	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	270	1	3071	2	N	-0-					140
05	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	249	1	2851	2	N	-0-					140
06	2400	X	2317	-0-	-83	-0-	182	1	2135	2	N	-0-					140
*07	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	257	1	2916	2	N	2					142
							2	9									

MEDICINE MAN WELL #: 1 RRCID -> 205678 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8285 - 13710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	105	1	2905	2	N	-0-					116
03	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	114	1	3042	2	N	-0-					116
04	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	121	1	3000	2	N	12					128
							13	9									
05	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	144	1	3272	2	N	2					130
							2	9									
06	3240	X	3046	-0-	-194	-0-	167	1	2862	2	N	15					145
							17	9									
07	3348	X	3192	-0-	-156	-0-	114	1	3054	2	N	22					167
							24	9									

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
02	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	158	1	4375	2	N	-0-					116
03	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	100	1	2653	2	N	2					118
							2	9									
04	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	149	1	3688	2	N	10					128
							11	9									
05	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	118	1	2691	2	N	-0-					128
06	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	140	1	3984	2	N	-0-					128
*07	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	133	1	3547	2	N	-0-					128

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
02	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	136	1	3761	2	N	-0-					112
03	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	159	1	4228	2	N	-0-					112
04	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	165	1	4088	2	N	3					115
							3	9									
05	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	150	1	3412	2	N	-0-					115
06	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	158	1	4221	2	N	-0-					115
*07	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	160	1	4297	2	N	-0-					115

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
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
02	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	133	1	3679	2	N	-0-					27
03	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	152	1	4043	2	N	-0-					27
04	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	155	1	3822	2	N	-0-					27
05	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	177	1	4038	2	N	-0-					27
06	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	352	1	3545	2	N	-0-					27
*07	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	152	1	4064	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
02	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	135	1	3719	2	N	-0-					119
03	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	150	1	3989	2	N	-0-					119
04	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	147	1	3644	2	N	-0-					119
05	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	173	1	3942	2	N	-0-					119
06	4140	X	4022	-0-	-118	-0-	279	1	3743	2	N	-0-					119
07	4278	X	3632	-0-	-646	-0-	131	1	3501	2	N	-0-					119

ROUND MOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 209225 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8000 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	216	1	3109	2	N	-0-					135
03	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	268	1	3359	2	N	-0-					135
04	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	288	1	3272	2	N	-0-					135
05	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	286	1	3278	2	N	-0-					135
06	3570	X	3150	-0-	-420	-0-	247	1	2900	2	N	3					138
							3	9									
07	3689	X	3498	-0-	-191	-0-	284	1	3214	2	N	-0-					138

WHIRLWIND WELL #: 1 RRCID -> 214403 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8674 - 12645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2072	X	1867	-0-	-205	-0-	238	1	1629	2	N	-0-					116
03	2294	X	2218	-0-	-76	-0-	164	1	2054	2	N	-0-					116
04	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	281	1	3194	2	N	-0-					116
05	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	298	1	3416	2	N	-0-					116
06	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	296	1	3476	2	N	12					128
							13	9									
*07	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	254	1	2880	2	N	-0-					128

THUNDER CHIEF WELL #: 1 RRCID -> 216005 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8293 - 13902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	75	1	2083	2	N	-0-					112
03	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	82	1	2194	2	N	13					125
							14	9									
04	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	85	1	2091	2	N	13					138
							14	9									
05	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	92	1	2087	2	N	3					141
							3	9									
06	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	94	1	2081	2	N	12					153
							13	9									
*07	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	79	1	2105	2	N	17					170
							19	9									

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
LOOKING GLASS WELL #: 1 RRCID -> 216007 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 8990 PERF.12296 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9035	X	9035	-0-	-0-	-0-	316	1	8719	2	N	-0-					144
03	9914	X	9914	-0-	-0-	-0-	358	1	9556	2	N	-0-					144
04	9418	X	9418	-0-	-0-	-0-	366	1	9043	2	N	8					152
							9	9									
05	9629	X	9629	-0-	-0-	-0-	405	1	9221	2	N	3					155
							3	9									
06	9690	X	8970	-0-	-720	-0-	82	1	8888	2	N	-0-					155
07	10013	X	9515	-0-	-498	-0-	343	1	9163	2	N	8					163
							9	9									

NIGHT SPIRIT WELL #: 1 RRCID -> 216008 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8485 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	119	1	3276	2	N	-0-					188
03	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	131	1	3486	2	N	-0-					188
04	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	131	1	3237	2	N	3					191
							3	9									
05	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	154	1	3495	2	N	-0-					191
06	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	217	1	2378	2	N	-0-					191
*07	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	158	1	4222	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
02	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	202	1	5584	2	N	-0-					110
03	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	250	1	6653	2	N	-0-					110
04	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	261	1	6468	2	N	8					118
							9	9									
05	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	261	1	5950	2	N	13					131
							14	9									
06	6690	X	5612	-0-	-1078	-0-	116	1	5488	2	N	7					138
							8	9									
07	6975	X	5358	-0-	-1617	-0-	193	1	5165	2	N	-0-					138

WICKED WOLF WELL #: 1 RRCID -> 216185 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8410 - 14280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	277	1	2889	2	N	-0-					208
03	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	251	1	3148	2	N	2					210
							2	9									
04	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	266	1	3028	2	N	-0-					210
05	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	236	1	2709	2	N	-0-					210
06	3510	X	3122	-0-	-388	-0-	245	1	2877	2	N	-0-					210
*07	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	284	1	3222	2	N	-0-					210

KICKING BEAR WELL #: 1 RRCID -> 219099 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8364 - 14282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	119	1	3296	2	N	3					40
							3	9									
03	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	133	1	3542	2	N	10					50
							11	9									
04	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	151	1	3732	2	N	5					55
							6	9									
05	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	142	1	3232	2	N	-0-					55
06	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	33	1	2926	2	N	2					57
							2	9									
07	2790	X	2099	-0-	-691	-0-	76	1	2023	2	N	-0-					57

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
02	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	239	1	6611	2	N	-0-					134
03	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	258	1	6881	2	N	-0-					134
04	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	280	1	6929	2	N	10					144
							11	9									
05	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	293	1	6667	2	N	5					149
							6	9									
06	7350	X	6345	-0-	-1005	-0-	222	1	6123	2	N	-0-					149
07	7595	X	6115	-0-	-1480	-0-	220	1	5895	2	N	-0-					149

LONE WOLF WELL #: 1 RRCID -> 224348 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8317 - 13961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	254	1	7022	2	N	-0-					23
03	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	253	1	6734	2	N	-0-					23
04	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	235	1	5815	2	N	-0-					23
05	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	242	1	5501	2	N	-0-					23
06	7800	X	6671	-0-	-1129	-0-	42	1	6629	2	N	-0-					23
07	8060	X	6293	-0-	-1767	-0-	226	1	6067	2	N	-0-					23

MIDNIGHT SUN WELL #: 1 RRCID -> 224349 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8294 - 13795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	N	1031	-0-	-313	-0-	36	1	995	2	N	-0-					71
03	1581	N	1071	-0-	-510	-0-	39	1	1032	2	N	-0-					71
04	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	71	1	1763	2	N	3					74
							3	9									
05	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	66	1	1498	2	N	-0-					74
06	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	142	1	1054	2	N	-0-					74
07	1891	N	1226	-0-	-665	-0-	44	1	1182	2	N	-0-					74

RAGING STORM WELL #: 1 RRCID -> 225014 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8476 - 14419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	239	1	6603	2	N	7					60
							8	9									
03	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	238	1	6353	2	N	5					65
							6	9									
04	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	272	1	6739	2	N	-0-					65
05	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	279	1	6349	2	N	-0-					65
06	7440	X	5873	-0-	-1567	-0-	262	1	5611	2	N	-0-					65
07	7595	X	7069	-0-	-526	-0-	255	1	6808	2	N	5					70
							6	9									

THUNDERBOLT WELL #: 1 RRCID -> 225301 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 8524 - 14474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	149	1	4107	2	N	2					108
							2	9									
03	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	160	1	4259	2	N	-0-					108
04	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	170	1	4195	2	N	-0-					108
05	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	188	1	4287	2	N	-0-					108
06	5130	X	3824	-0-	-1306	-0-	63	1	3761	2	N	-0-					108
07	4712	X	3984	-0-	-728	-0-	144	1	3840	2	N	-0-					108

STAR DUSTER WELL #: 1 RRCID -> 225303 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8784 - 15219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	122	1	3369	2	N	-0-					108
03	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	111	1	2964	2	N	-0-					108
04	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	98	1	2435	2	N	-0-					108
05	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	104	1	2365	2	N	-0-					108
06	3780	X	3745	-0-	-35	-0-	149	1	3596	2	N	-0-					108
07	3875	X	3307	-0-	-568	-0-	119	1	3188	2	N	-0-					108

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
02	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	43	1	1184	2	N	-0-					58
03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	51	1	1358	2	N	-0-					58
04	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	56	1	1374	2	N	-0-					58
05	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	62	1	1417	2	N	-0-					58
06	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	113	1	1562	2	N	-0-					58
07	1488	N	1417	-0-	-71	-0-	51	1	1366	2	N	-0-					58

TWO MOONS WELL #: 1 RRCID -> 230167 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8575 - 15225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3155	-0-	355	355	110	1	3045	2	N	-0-					121
03	3659	X	3304	-0-	-355	-0-	119	1	3182	2	N	3					124
							3	9									
04	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	115	1	2844	2	N	3					127
							3	9									
05	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	145	1	3308	2	N	2					129
							2	9									
06	3390	X	3058	-0-	-332	-0-	242	1	2814	2	N	2					131
							2	9									
07	3503	X	2381	-0-	-1122	-0-	86	1	2295	2	N	-0-					131

TEN BEARS WELL #: 1 RRCID -> 261346 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8264 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	92	2	N	-0-					25
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	4	1	102	2	N	-0-					25
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	3	1	83	2	N	-0-					25
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	2	N	-0-					25
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	62	1	274	2	N	-0-					25
*07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	16	1	420	2	N	2					27
							2	9									

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
MAST GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234311 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8716 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	N	17	-0-	-1075	-0-	1	1	16	2	N	-0-					43
03	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	66	1	1380	2	N	-0-					43
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	31	1	709	2	N	-0-					43
05	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	61	1	2029	2	N	-0-					43
06	1410	N	1382	-0-	-28	-0-	56	1	1326	2	N	-0-					43
*07	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	61	1	1320	2	Y	-0-					43

KENDRICK (TRAVIS PEAK) 48828 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARNETT ENERGY, INC. 051290
KENDRICK, T.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089092 COMPL. DATE 03/22/1980 TOTAL DEPTH 11469 PERF. 9130 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
GREER, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 196754 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9364 - 9979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
02	3640	X	3455	-0-	-185	-0-	120	1	3318	2	N	15					60
							17	9									
03	3937	X	3676	-0-	-261	-0-	133	1	3535	2	N	7					67
							8	9									
04	3780	X	3514	-0-	-266	-0-	136	1	3376	2	N	2					69
							2	9									
05	3906	X	3571	-0-	-335	-0-	150	1	3410	2	N	10					79
							11	9									
06	3690	X	3284	-0-	-406	-0-	35	1	3238	2	N	10					89
							11	9									
07	3813	X	3514	-0-	-299	-0-	127	1	3384	2	N	3					92
							3	9									

SEVEN FEATHERS WELL #: 1 RRCID -> 257715 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9113 - 11397

02	1036	X	1016	-0-	-20	-0-	35	1	962	2	N	17					101
							19	9									
03	1116	X	1112	-0-	-4	-0-	40	1	1055	2	N	15					116
							17	9									
04	990	X	766	-0-	-224	-0-	29	1	728	2	N	8					124
							9	9									
05	1116	X	231	-0-	-885	-0-	10	1	221	2	N	-0-					124
06	1080	X	1014	-0-	-66	-0-	6	1	999	2	N	8					132
							9	9									
07	1116	X	198	-0-	-918	-0-	7	1	191	2	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 10930 PERF. 9712 - 9760

02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					N	18					111
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					122
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					129
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					135
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					137
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					141

OAKLAND CORP. WELL #: 2 RRCID -> 090865 COMPL. DATE 08/15/1980 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9826 - 9880

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

OAKLAND CORPORATION WELL #: 1 RRCID -> 090866 COMPL. DATE 02/13/1980 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9976 - 10157

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					109
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					119
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					142
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					156
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					163
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					174

KILDARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 49204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
PEGASI OPERATING INC. //CONT.// 650623
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 097480 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9724 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	14B2	EXT	-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

DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 198348 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 10492 PERF. 9738 - 9966

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
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

L.C.G. (PAGE) 50479 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BRUNE-BURNETT GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 083526 COMPL. DATE 11/03/1993 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 3354 - 3920

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC 068159
BYRNE, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 082860 COMPL. DATE 04/05/1979 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6541 - 6549

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2941					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2941					N	NO RPT					-0-

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FERN LAKE FISHING CLUB WELL #: 1 RRCID -> 178633 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 9156 - 15999

02	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	187	1	3085	2	Y	1					22
							1	9									
03	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	11	1	3594	2	Y	1					23
							1	9									
04	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	210	1	3372	2	Y	1					24
							1	9									
05	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	185	1	3325	2	Y	1					25
							1	9									
06	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	188	1	3256	2	Y	2					27
							2	9									
*07	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	227	1	4004	2	Y	5					32
							6	9									

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WINSTON, JOHN WELL #: 1H RRCID -> 186053 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9293 - 17003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5264	X	4791	-0-	-473	-0-	274	1	4517	2	N	-0-					22
03	5766	X	4700	-0-	-1066	-0-	15	1	4685	2	N	-0-					22
04	5580	X	5069	-0-	-511	-0-	297	1	4772	2	N	-0-					22
05	5766	X	5176	-0-	-590	-0-	273	1	4903	2	N	-0-					22
06	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	289	1	5006	2	N	-0-					22
*07	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	356	1	6279	2	N	-0-					22

LISA B WELL #: 1 RRCID -> 186057 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8976 - 18818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	1002	1	3502	2	N	3	98	1			18
							3	9									
03	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	1113	1	3825	2	N	-0-					18
04	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	1061	1	3633	2	N	7					25
							8	9									
05	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	1099	1	4318	2	N	7					32
							8	9									
06	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	1073	1	4365	2	N	1					33
							1	9									
*07	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	1111	1	5490	2	N	7					40
							8	9									

KIRBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 195911 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9275 - 15834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	60	1	992	2	N	5					80
							6	9									
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	4	1	1122	2	N	5					85
							6	9									
04	985	N	985	-0-	-0-	-0-	58	1	924	2	N	3					88
							3	9									
05	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	63	1	1124	2	N	5					93
							6	9									
06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	61	1	1049	2	N	2					95
							2	9									
*07	941	N	941	-0-	-0-	-0-	50	1	885	2	N	5					100
							6	9									

FERN LAKE FISHING CLUB WELL #: 2 RRCID -> 218612 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 9296 - 17184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	387	1	6379	2	Y	-0-					30
03	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	24	1	7452	2	Y	2					32
							2	9									
04	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	423	1	6795	2	Y	-0-					32
05	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	434	1	7797	2	Y	2					34
							2	9									
06	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	406	1	7025	2	Y	1					35
							1	9									
*07	8650	X	8650	-0-	-0-	-0-	464	1	8180	2	Y	5					40
							6	9									

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 221469 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	95	1	1573	2	Y	5					31
							6	9									
03	1581	N	1402	-0-	-179	-0-	4	1	1394	2	Y	4					35
							4	9									
04	1740	N	1644	-0-	-96	-0-	96	1	1538	2	Y	9					44
							10	9									
05	1860	N	1454	-0-	-406	-0-	76	1	1371	2	Y	6					50
							7	9									
06	1350	N	1313	-0-	-37	-0-	71	1	1235	2	Y	6					56
							7	9									
07	1581	N	1008	-0-	-573	-0-	53	1	927	2	Y	25	73	1			8
							28	9									

TCRR WELL #: 1H RRCID -> 224358 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 9203 - 18000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5600	X	5355	-0-	-245	-0-	306	1	5043	2	Y	5	24	1			15
							6	9									
03	6200	X	5805	-0-	-395	-0-	18	1	5780	2	Y	6					21
							7	9									
04	6000	X	2725	-0-	-3275	-0-	160	1	2563	2	Y	2					23
							2	9									
05	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	336	1	6037	2	Y	5					28
							6	9									
*06	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	382	1	6622	2	Y	15					43
							17	9									
*07	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	361	1	6361	2	Y	8					51
							9	9									

NATIONS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228774 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9395 - 17101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	209	1	3448	2	N	1	96	1			17
							1	9									
03	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	15	1	4696	2	N	1					18
							1	9									
04	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	251	1	4035	2	N	2					20
							2	9									
05	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	275	1	4949	2	N	-0-					20
06	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	250	1	4337	2	N	-0-					20
*07	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	258	1	4543	2	N	-0-					20

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
02	3360	X	2782	-0-	-578	-0-	233	1	2549	2	N	-0-					47
03	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	280	1	2972	2	N	-0-					47
04	3210	X	2940	-0-	-270	-0-	271	1	2669	2	N	-0-					47
05	3317	X	3136	-0-	-181	-0-	275	1	2861	2	N	-0-					47
06	3210	X	2650	-0-	-560	-0-	233	1	2417	2	N	-0-					47
07	3255	X	2957	-0-	-298	-0-	270	1	2687	2	N	-0-					47

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	5712	X	4549	-0-	-1163	-0-	260	1	4289	2	Y	-0-	42	1			19
03	6324	X	5485	-0-	-839	-0-	17	1	5467	2	Y	1					20
							1	9									
04	6120	X	3863	-0-	-2257	-0-	226	1	3636	2	Y	1					21
							1	9									
05	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	357	1	6427	2	Y	1					22
							1	9									
*06	5310	X	4384	-0-	-926	-0-	239	1	4143	2	Y	2					24
							2	9									
*07	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	292	1	5151	2	Y	1					25
							1	9									

LAKE CHEROKEE, S. (TRAVIS PEAK) 51406 380 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SHELTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232901 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6894 - 6898

02 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					28
03 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					28
04 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					28
05 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					28
06 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					28
07 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/28/2016 - PLUGGED 09/28/16

LAKE FORK (SMACKOVER) 51460 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MORGAN, IMOGENE "A" WELL #: 2 RRCID -> 114392 COMPL. DATE 10/16/1984 TOTAL DEPTH 13543 PERF.13036 - 13450

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

GARRETT TRUST WELL #: 1 RRCID -> 123619 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 14171 PERF.13526 - 13290

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07 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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MORGAN, IMOGENE WELL #: 1A RRCID -> 276717 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 5059 PERF. 4994 - 5026

02 INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03 INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04 INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05 INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06 INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07 INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.) 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PEARCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243264 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7593 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 2H RRCID -> 244661 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF.11139 - 13452

02	4788	X	4729	-0-	-59	-0-	4715	3	14	9	N	13	3	8			174
03	5301	X	5198	-0-	-103	-0-	5184	3	14	9	N	13					187
04	5130	X	4916	-0-	-214	-0-	4891	3	25	9	N	23	162	1			48
05	5301	X	5090	-0-	-211	-0-	5080	3	10	9	N	9					57
06	5130	X	4670	-0-	-460	-0-	4656	3	14	9	N	13					70
07	5239	X	5055	-0-	-184	-0-	5033	3	22	9	N	20					90

PEARCE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245009 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10663 PERF.11022 - 12974

02	6580	X	6540	-0-	-40	-0-	6500	3	40	9	N	36					145
03	7285	X	7023	-0-	-262	-0-	7000	3	23	9	N	21					166
04	7050	X	6807	-0-	-243	-0-	6790	3	17	9	N	15	146	1			35
05	7285	X	7011	-0-	-274	-0-	6994	3	17	9	N	15					50
06	7020	X	6331	-0-	-689	-0-	6298	3	33	9	N	30					80
07	7254	X	7134	-0-	-120	-0-	7105	3	29	9	N	26					106

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 247671 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11937 PERF.10668 - 11830

02	1736	N	1685	-0-	-51	-0-	1675	3	10	9	N	9					102
03	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1867	3	14	9	N	13					115
04	1860	N	1730	-0-	-130	-0-	1730	3			N	-0-					115
05	1860	N	1807	-0-	-53	-0-	1807	3			N	-0-					115
06	1830	N	1675	-0-	-155	-0-	1675	3			N	-0-					115
07	1798	N	1773	-0-	-25	-0-	1765	3	8	9	N	7					122

CLEMENTS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 256415 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 10724 PERF.11089 - 13945

02	6776	X	6590	-0-	-186	-0-	6544	3	46	9	N	42	8	8			124
03	7502	X	7185	-0-	-317	-0-	7171	3	14	9	N	13					137
04	7230	X	6831	-0-	-399	-0-	6809	3	22	9	N	20					157
05	7316	X	6991	-0-	-325	-0-	6961	3	30	9	N	27					184
06	7050	X	6642	-0-	-408	-0-	6629	3	13	9	N	12					196
07	7285	X	6890	-0-	-395	-0-	6869	3	21	9	N	19	175	1			40

HENDERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 257040 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11014 - 14135

02	14616	X	13898	-0-	-718	-0-	13801	3	97	9	N	88	3	8			259
03	16120	X	15159	-0-	-961	-0-	15069	3	90	9	N	82	174	1			167
04	15600	X	14066	-0-	-1534	-0-	14009	3	57	9	N	52	179	1			40
05	15717	X	14448	-0-	-1269	-0-	14349	3	99	9	N	90					130
06	15210	X	13573	-0-	-1637	-0-	13512	3	61	9	N	55					185
07	15376	X	14291	-0-	-1085	-0-	14221	3	70	9	N	64	174	1			75

UNITED RESOURCES WELL #: 1H RRCID -> 259957 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11258 - 14400

02	6552	X	6481	-0-	-71	-0-	6470	3	11	9	N	10					87
03	7254	X	7071	-0-	-183	-0-	7057	3	14	9	N	13					100
04	7020	X	6665	-0-	-355	-0-	6663	3	2	9	N	2					102
05	7254	X	6884	-0-	-370	-0-	6884	3			N	-0-					102
06	7020	X	6282	-0-	-738	-0-	6269	3	13	9	N	12					114
07	7161	X	6881	-0-	-280	-0-	6870	3	11	9	N	10					124

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CURTIS WELL #: 1H RRCID -> 267322 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10988 - 14772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-	7495	3	4	9	N	4	2	8			199
03	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	7745	3	2	9	N	2					201
04	6720	X	6318	-0-	-402	-0-	6318	3			N	-0-					201
05	6944	X	5724	-0-	-1220	-0-	5717	3	7	9	N	6					207
06	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	7024	3			N	-0-					207
07	6944	X	6390	-0-	-554	-0-	6390	3			N	-0-	164	1			43

HENDERSON GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 269492 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 10741 PERF.13965 - 14187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15484	X	14824	-0-	-660	-0-	14728	3	96	9	N	87	10	8			292
03	17143	X	16168	-0-	-975	-0-	16087	3	81	9	N	74	181	1			185
04	16590	X	14653	-0-	-1937	-0-	14532	3	121	9	N	110	180	1			115
05	17112	X	15706	-0-	-1406	-0-	15616	3	90	9	N	82					197
06	16410	X	14082	-0-	-2328	-0-	14008	3	74	9	N	67	166	1	1	6	97
07	16399	X	14536	-0-	-1863	-0-	14457	3	79	9	N	72					169

PRICE WELL #: 2H RRCID -> 270350 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 10728 PERF.11096 - 14839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18844	X	17654	-0-	-1190	-0-	17560	3	94	9	N	85	3	8			277
03	20708	X	19513	-0-	-1195	-0-	19439	3	74	9	N	67	182	1			162
04	20040	X	18032	-0-	-2008	-0-	17929	3	103	9	N	94	158	1			98
05	19871	X	18064	-0-	-1807	-0-	17958	3	106	9	N	96					194
06	18960	X	16663	-0-	-2297	-0-	16582	3	81	9	N	74	166	1			102
07	19561	X	17661	-0-	-1900	-0-	17573	3	88	9	N	80					182

CLEMENTS GU1 WELL #: 1H RRCID -> 270466 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10492 PERF.11073 - 13743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16828	X	16083	-0-	-745	-0-	16017	3	66	9	N	60	5	8			209
03	18631	X	17142	-0-	-1489	-0-	17077	3	65	9	N	59	178	1			90
04	18030	X	16500	-0-	-1530	-0-	16434	3	66	9	N	60	31	1			119
05	18414	X	16650	-0-	-1764	-0-	16605	3	45	9	N	41					160
06	17520	X	16184	-0-	-1336	-0-	16125	3	59	9	N	54	164	1			50
07	17794	X	17652	-0-	-142	-0-	17602	3	50	9	N	45					95

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ALLISON, JO WELL #: 1 RRCID -> 240115 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10991 PERF.10596 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	826	2	3	9	N	3	3	8			242
03	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					242
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					242
05	930	N	178	-0-	-752	-0-	178	2			N	-0-					242
06	210	N	161	-0-	-49	-0-	161	2			N	-0-					242
*07	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			N	-0-					242

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
DAVIS, J. WELL #: 1 RRCID -> 206979 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10542 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1512	N	883	-0-	-629	-0-	882	2	1	9	N	1	1	8			97
03	930	N	654	-0-	-276	-0-	595	2	59	9	N	54	1	8			150
04	900	N	776	-0-	-124	-0-	763	2	13	9	N	12					162
05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1299	2	20	9	N	18					180
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					180
*07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					180

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
DAVIS, J. WELL #: 2 RRCID -> 215981 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10568 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	659	-0-	-377	-0-	659	2			N	-0-					59
03	1178	N	694	-0-	-484	-0-	682	2	12	9	N	11	1	8			69
04	420	N	340	-0-	-80	-0-	340	2			N	-0-					69
05	744	N	467	-0-	-277	-0-	455	2	12	9	N	11					80
06	660	N	461	-0-	-199	-0-	461	2			N	-0-					80
*07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					80

CLEMENTS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 224195 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10518 - 10603

02	252	N	222	-0-	-30	-0-	222	2			N	-0-					17
03	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	2			N	-0-					17
04	360	N	249	-0-	-111	-0-	249	2			N	-0-					17
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					17
06	210	N	122	-0-	-88	-0-	122	2			N	-0-					17
07	248	N	157	-0-	-91	-0-	157	2			N	-0-					17

DOUBLE K GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259261 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11200 - 14795

02	8904	X	8439	-0-	-465	-0-	8270	2	169	9	Y	154	172	1	6	8	70
03	9765	X	8634	-0-	-1131	-0-	8569	2	65	9	Y	59	86	1	13	8	30
04	9450	X	8960	-0-	-490	-0-	8760	2	200	9	Y	182	174	1	6	8	32
05	9486	X	8879	-0-	-607	-0-	8675	2	204	9	Y	185	86	1			131
06	9180	X	7828	-0-	-1352	-0-	7686	2	142	9	Y	129	166	1			94
07	9331	X	8568	-0-	-763	-0-	8515	2	53	9	Y	48	87	1	8	8	47

HIETT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263821 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10910 - 14775

02	13972	X	13018	-0-	-954	-0-	12820	2	198	9	Y	180	200	1	6	8	95
03	15407	X	14702	-0-	-705	-0-	14627	2	75	9	Y	68	100	1	15	8	48
04	14760	X	13759	-0-	-1001	-0-	13526	2	233	9	Y	212	203	1	7	8	50
05	15066	X	14309	-0-	-757	-0-	14071	2	238	9	Y	216	101	1			165
06	14280	X	13733	-0-	-547	-0-	13568	2	165	9	Y	150	193	1	1	8	121
07	14694	X	13453	-0-	-1241	-0-	13392	2	61	9	Y	55	101	1	9	8	66

MACKEY, W D WELL #: 1H RRCID -> 265638 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 10840 PERF.11235 - 14900

02	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4089	2	227	9	N	206	184	1	9	8	222
03	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5041	2	270	9	N	245	372	1	21	8	74
04	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4385	2	162	9	N	147	185	1	9	8	27
05	4774	X	2378	-0-	-2396	-0-	2146	2	232	9	N	211					238
06	5130	X	1399	-0-	-3731	-0-	1338	2	61	9	N	55					293
07	5301	X	1615	-0-	-3686	-0-	1613	2	2	9	N	2	180	1			115

MELTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266800 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10836 - 10935

02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	456	2	32	9	N	29	1	8			57
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	492	2	23	9	N	21	1	8			77
04	420	N	371	-0-	-49	-0-	368	2	3	9	N	3					80
05	527	N	514	-0-	-13	-0-	325	2	189	9	N	172	185	1			67
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	698	2	33	9	N	30					97
*07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					97

LUCY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266916 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11165 - 16031

02	3584	X	3550	-0-	-34	-0-	3162	2	388	9	N	353	181	1	10	8	341
03	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	3985	2	341	9	N	310	368	1	17	8	266
04	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3979	2	14	9	N	13	186	1	9	8	84
05	3937	X	1728	-0-	-2209	-0-	1529	2	199	9	N	181					265
06	4200	X	312	-0-	-3888	-0-	312	2			N	-0-					265
07	4340	X	23	-0-	-4317	-0-	20	2	3	9	N	3	3	8			265

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON

COOK EXPLORATION CO. 174337

BUSSEY, JONNIE WELL #: 1 RRCID -> 086300 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10620 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2738	2	136	9	N	124					180
03	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2738	2	32	9	N	29	179	1			30
04	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2926	2	33	9	N	30					60
05	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3237	2	141	9	N	128	178	1			10
06	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	2978	2	55	9	N	50					60
*07	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3335	2	42	9	N	38					98

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143

KEASLER, S. J. WELL #: 2 RRCID -> 232407 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10624 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1525	2	1	9	N	1	1	8			151
03	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					151
04	1740	N	1504	-0-	-236	-0-	1503	2	1	9	N	1	1	8			151
05	1705	N	1620	-0-	-85	-0-	1619	2	1	9	N	1	1	8			151
06	1620	N	1472	-0-	-148	-0-	1472	2			N	-0-					151
07	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1548	2	2	9	N	2	2	8			151

CULLEN HEIRS WELL #: 4H RRCID -> 265226 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10617 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	1398	1	6904	2	N	3	3	8			53
							3	9									
03	9219	X	9219	-0-	-0-	-0-	1549	1	7667	2	N	3	3	8			53
							3	9									
04	9075	X	9075	-0-	-0-	-0-	1489	1	7304	2	N	256	192	1	7	8	110
							282	9									
05	8923	X	8923	-0-	-0-	-0-	1535	1	7378	2	N	9	9	8			110
							10	9									
06	8296	X	8296	-0-	-0-	-0-	1436	1	6666	2	N	176	4	8			282
							194	9									
*07	8269	X	8269	-0-	-0-	-0-	1461	1	6808	2	N	-0-					282

XTO ENERGY INC. 945936

DAVIS, PAULINE & CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 100103 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 10798 PERF.10642 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3286	-0-	486	486	88	1	3162	2	N	33					50
							36	9									
03	2517	N	2031	-0-	-486	-0-	171	1	1851	2	N	8					58
							9	9									
04	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	131	1	2091	2	N	-0-					58
05	1843	X	1843	-0-	-0-	-0-	184	1	1627	2	N	29					87
							32	9									
06	1741	X	1741	-0-	-0-	-0-	135	1	1606	2	N	-0-					87
*07	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	160	1	1695	2	N	-0-					87

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 176117 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7431 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	488	1	2577	2	Y	22	14	1	5	8	6
							24	9									
03	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	590	1	2886	2	Y	17	18	1			5
							19	9									
04	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	509	1	3679	2	Y	11	9	1	1	8	6
							12	9									
05	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	580	1	3614	2	Y	24	14	1	6	8	10
							26	9									
06	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	567	1	3423	2	Y	14	15	1	6	8	3
							15	9									
07	4340	X	3511	-0-	-829	-0-	499	1	2994	2	Y	16	8	1	6	8	5
							18	9									

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TECARO WOOD WELL #: 3 RRCID -> 180413 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 7486 - 10571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	X	-0-	-0-	-1036	-0-					Y	-0-					98
03	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	193	1	4927	2	Y	-0-					98
04	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	146	1	3601	2	Y	1	1	8			98
							1	9									
05	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	160	1	4686	2	Y	17	6	8			109
							19	9									
06	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	158	1	4671	2	Y	6	6	8			109
							7	9									
07	4991	X	4265	-0-	-726	-0-	159	1	4025	2	Y	74	178	1	5	8	-0-
							81	9									

KEASLER, JOHN K. WELL #: 8 RRCID -> 180890 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7501 - 10559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	456	1	895	2	Y	76	2	8			110
							84	9									
03	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	544	1	1002	2	Y	74	141	1			43
							81	9									
04	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	561	1	1278	2	Y	30					73
							33	9									
05	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	562	1	1255	2	Y	99	150	1	3	8	19
							109	9									
06	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	535	1	1189	2	Y	3	3	8			19
							3	9									
*07	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	558	1	1040	2	Y	197	187	1	3	8	26
							217	9									

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
02	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	334	1	2006	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	507	1	2246	2	Y	-0-					-0-
04	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	575	1	2864	2	Y	-0-					-0-
05	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	565	1	2813	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	546	1	2664	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	3565	X	2805	-0-	-760	-0-	472	1	2331	2	Y	2	2	8			-0-
							2	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
02	2744	X	1642	-0-	-1102	-0-	68	1	1574	2	Y	-0-					-0-
03	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	73	1	1763	2	Y	-0-					-0-
04	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	64	1	2247	2	Y	-0-					-0-
05	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	71	1	2207	2	Y	-0-					-0-
06	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	71	1	2090	2	Y	-0-					-0-
07	2387	X	1841	-0-	-546	-0-	71	1	1770	2	Y	-0-					-0-

TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202283 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10222 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3606	-0-	806	806	718	1	2888	2	Y	-0-					-0-
03	1367	N	561	-0-	-806	-0-	372	1	189	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	530	-0-	-340	-0-	371	1	159	2	Y	-0-					-0-
05	899	X	365	-0-	-534	-0-	249	1	116	2	Y	-0-					-0-
06	870	X	347	-0-	-523	-0-	239	1	108	2	Y	-0-					-0-
07	899	X	494	-0-	-405	-0-	333	1	161	2	Y	-0-					-0-

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, BEV WELL #: 1 RRCID -> 203921 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10402 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3835	-0-		1035	5261	140	1	3694	2	N	1	1	8			27
								1	9									
03	10569	X	5308	-0-		-5261	-0-	209	1	5099	2	N	-0-					27
04	5094	X	5094	-0-		-0-	-0-	195	1	4896	2	N	3					30
								3	9									
05	3697	X	3697	-0-		-0-	-0-	146	1	3550	2	N	1	1	8			30
								1	9									
06	4620	X	4620	-0-		-0-	-0-	185	1	4434	2	N	1	1	8			30
								1	9									
*07	4066	X	4066	-0-		-0-	-0-	153	1	3906	2	N	6	1	8			35
								7	9									

TECARO WOOD WELL #: 4 RRCID -> 209579 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7488 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2806	X	2806	-0-		-0-	-0-	467	1	2336	2	Y	3	3	8			-0-
								3	9									
03	3855	X	3855	-0-		-0-	-0-	555	1	3300	2	Y	-0-					-0-
04	3312	X	3312	-0-		-0-	-0-	535	1	2776	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
05	3100	X	2479	-0-		-621	-0-	447	1	2028	2	Y	4	4	8			-0-
								4	9									
06	3720	X	2252	-0-		-1468	-0-	372	1	1876	2	Y	4	4	8			-0-
								4	9									
07	3844	X	3427	-0-		-417	-0-	529	1	2894	2	Y	4	4	8			-0-
								4	9									

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214946 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7382 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2772	X	2716	-0-		-56	-0-	446	1	2268	2	N	2	2	8			126
								2	9									
03	3100	X	3100	-0-		-0-	-0-	547	1	2540	2	N	12	130	1			8
								13	9									
04	3771	X	3771	-0-		-0-	-0-	524	1	3239	2	N	7					15
								8	9									
05	3758	X	3758	-0-		-0-	-0-	553	1	3181	2	N	22	3	8			34
								24	9									
06	3568	X	3568	-0-		-0-	-0-	541	1	3013	2	N	13	3	8			44
								14	9									
07	3906	X	3162	-0-		-744	-0-	503	1	2636	2	N	21	3	8			62
								23	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3500	X	2367	-0-		-1133	-0-	544	1	1821	2	N	2	2	8			-0-
								2	9									
03	2597	X	2597	-0-		-0-	-0-	624	1	1973	2	N	-0-					-0-
04	3200	X	3200	-0-		-0-	-0-	600	1	2600	2	N	-0-					-0-
05	3200	X	3200	-0-		-0-	-0-	645	1	2553	2	N	2	2	8			-0-
								2	9									
06	3049	X	3049	-0-		-0-	-0-	629	1	2418	2	N	2	2	8			-0-
								2	9									
07	3317	X	2714	-0-		-603	-0-	596	1	2116	2	N	2	2	8			-0-
								2	9									

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
UNITED RESOURCES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245050 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 11967 PERF.10338 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2912	X	1704	-0-	-1208	-0-	176	1	1528	2	Y	-0-					-0-
03	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	143	1	1711	2	Y	-0-					-0-
04	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	109	1	1672	2	Y	-0-					-0-
05	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	107	1	1947	2	Y	-0-					-0-
06	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	122	1	2029	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1891	X	1773	-0-	-118	-0-	113	1	1660	2	Y	-0-					-0-

PAULINE & CHARLES DAVIS UNIT WELL #: 2HR RRCID -> 279906 COMPL. DATE 11/28/2016 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11182 - 14304

02	34954	X	34954	-0-	-0-	-0-	207	1	34191	2	Y	505	356	1	65	8	151
							556	9									
03	37164	X	37164	-0-	-0-	-0-	63	1	36628	2	Y	430	454	1	1	8	126
							473	9									
04	33720	X	25059	-0-	-8661	-0-	24763	2	296	9	Y	269	233	1	13	8	149
05	34844	X	23127	-0-	-11717	-0-	22754	2	373	9	Y	339	362	1	77	8	49
06	33720	X	23321	-0-	-10399	-0-	23036	2	285	9	Y	259	168	1	79	8	61
07	34844	X	20511	-0-	-14333	-0-	20152	2	359	9	Y	326	186	1	77	8	124

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

02	2800	N	3303	-0-	503	1829	117	1	3090	2	N	87	189	1	1	8	45
							96	9									
03	5486	X	3657	-0-	-1829	-0-	142	1	3451	2	N	58					103
							64	9									
04	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	128	1	3210	2	N	14					117
							15	9									
05	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	151	1	3660	2	N	70	156	1	1	8	30
							77	9									
06	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	149	1	3574	2	N	71	1	8			100
							78	9									
*07	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	138	1	3523	2	N	28	1	8			127
							31	9									

SUGGS, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 182476 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7405 - 7416

02	3220	X	2423	-0-	-797	-0-	145	1	2145	2	Y	121	130	1	1	8	120
							133	9									
03	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	151	1	2922	2	Y	50	143	1			27
							55	9									
04	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	151	1	2458	2	Y	32					59
							35	9									
05	2697	X	1924	-0-	-773	-0-	123	1	1738	2	Y	57	2	8			114
							63	9									
06	3030	X	1520	-0-	-1510	-0-	115	1	1329	2	Y	69	135	1	1	8	47
							76	9									
07	3131	X	2742	-0-	-389	-0-	163	1	2562	2	Y	15	2	8			60
							17	9									

BLACK-CLARK WELL #: 1 RRCID -> 197174 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7424 - 7434

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANSING, NORTH (PETTIT, LOWER) //CONT.// 52002 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PITTS, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 197229 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7286 - 7297

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
GRAYSTONE ENERGY CORPORATION 328347
MCBRIDE WELL #: 1 RRCID -> 106878 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 6962 - 6980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSSEY-DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 016244 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 6952 - 6980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016246 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6854 - 6884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

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
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6814 - 6841

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANDERS GAS UNIT WELL #: I 10 RRCID -> 016250 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 6779 - 6808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 016251 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 6808 - 6833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILL 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
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILL GAS UNIT -B- WELL #: 1 B RRCID -> 016253 COMPL. DATE 10/18/1993 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6814 - 6834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILL 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
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

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
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, B. WELL #: 1 RRCID -> 016256 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 6954 - 6972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK, C., ET AL UNIT -A-1- WELL #: 1 RRCID -> 016257 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6930 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK, CURTIS, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016258 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6917 - 6936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSSEY UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 016259 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 6874 - 6888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, N. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 016265 COMPL. DATE 05/05/1976 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6828 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT-BOSCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016270 COMPL. DATE 09/09/1975 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 6870 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

HUFFMAN, E.K. WELL #: 1 RRCID -> 064630 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 6896 - 6928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, K. WELL #: 2A RRCID -> 064631 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6842 - 6874

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSCH WELL #: 1 RRCID -> 064857 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6872 - 6892

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 064866 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 7710 PERF. N/A

02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, E. WELL #: 1 RRCID -> 067332 COMPL. DATE 06/09/1975 TOTAL DEPTH 7402 PERF. N/A

02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 068683 COMPL. DATE 06/05/1976 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSCH ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 068684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7084 PERF. 6938 - 6956

02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

GREGG, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 068685 COMPL. DATE 05/17/1976 TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFFMAN, R. S. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068686 COMPL. DATE 05/14/1976 TOTAL DEPTH 7009 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 068687 COMPL. DATE 12/20/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, J. O. WELL #: 6 RRCID -> 069630 COMPL. DATE 04/18/1976 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6788 - 6798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILL, R. H. WELL #: 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
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSCH-ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 071414 COMPL. DATE 09/29/1975 TOTAL DEPTH 7064 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
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
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUSSEY, GEORGE RAY WELL #: 15 RRCID -> 072493 COMPL. DATE 11/08/1993 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6900 - 6939

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TAYLOR, LENA WELL #: 20 RRCID -> 072494 COMPL. DATE 11/02/1993 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6926 - 6948

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLEMENTS, M. S. WELL #: 21 RRCID -> 072495 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6830 - 6866

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLEMENTS, V. A. WELL #: 22 RRCID -> 072496 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6851 - 6929

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MITCHELL, D. WELL #: 23 RRCID -> 072497 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6800 - 6826

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS, JOE WELL #: 24 RRCID -> 072498 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6875 - 6905

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

DAVIS, INA WELL #: 27 RRCID -> 072499 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6908 - 6942

M O ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS, L. F. WELL #: 28 RRCID -> 072500 COMPL. DATE 12/02/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6854 - 6879

02 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLEMENTS, V. A. WELL #: 32 RRCID -> 072501 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6770 - 6798

02 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KEASLER, EMMA WELL #: 16 RRCID -> 072502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6961 PERF. 6878 - 6892

02 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04 0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2017 - PLUGGED 04/18/17

STILL, R. H. WELL #: 17 RRCID -> 072503 COMPL. DATE 06/10/1976 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6946 - 6952

02 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL WELL #: 2 RRCID -> 073694 COMPL. DATE 08/03/1975 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

02 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PAGE WELL #: 12 RRCID -> 073695 COMPL. DATE 12/12/1952 TOTAL DEPTH 7321 PERF. N/A

02 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

STILL, R. H. WELL #: 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
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILL, R. H. WELL #: 14 RRCID -> 073697 COMPL. DATE 11/09/1953 TOTAL DEPTH 7063 PERF. N/A

02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TILLOTSON WELL #: 15 RRCID -> 073698 COMPL. DATE 02/05/1976 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6952 - 6957

02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUTTLE, ROY #1 WELL #: I 35 RRCID -> 077628 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 6791 - 6817

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, INA #2 WELL #: I 42 RRCID -> 077629 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6910 - 6944

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG, T. J. #2 WELL #: I 39 RRCID -> 077630 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6869 - 6888

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, HOWARD #1 WELL #: I 41 RRCID -> 077631 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6962 - 6995

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

DAVIS, ELI JOHN #1 WELL #: I 36 RRCID -> 077632 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 6919 - 6936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIEST, E. #1 WELL #: I 31 RRCID -> 077633 COMPL. DATE 04/14/1978 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6796 - 6821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COX, KIRK #1 WELL #: I 25 RRCID -> 077634 COMPL. DATE 05/31/1978 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6903 - 6916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, L. F. #2 WELL #: I 38 RRCID -> 077911 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6854 - 6884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, ANDRELLA #1 WELL #: I 43 RRCID -> 077912 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6782 - 6801

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, LUTHER R. #1 WELL #: I 37 RRCID -> 078086 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6943 - 6968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG, T.J. #1 WELL #: I 29 RRCID -> 078087 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6833 - 6858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

INGRAM, ELIZA B. # WELL #: I 30 RRCID -> 078723 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6842 - 6864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RUFF, GLEN #1 WELL #: I 40 RRCID -> 078724 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6766 - 6796

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOSCH, K. ET AL WELL #: I 33 RRCID -> 078941 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6780 - 6804

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCDONALD, NAOMI #1 WELL #: I 34 RRCID -> 078942 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6845 - 6919

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS, L. R. "2" WELL #: 44IW RRCID -> 137665 COMPL. DATE 12/06/1990 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6925 - 6948

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITE, V. "1" WELL #: 45IW RRCID -> 137874 COMPL. DATE 12/11/1990 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLEMENTS, V. A. "3" WELL #: 48IW RRCID -> 137875 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6759 - 6841

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

CLEMENTS, M. S. "2" WELL #: 47IW RRCID -> 137946 COMPL. DATE 11/11/1990 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6880 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, J.K. "1" WELL #: 46IW RRCID -> 139356 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 6809 - 6889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, V. A. JR. "B" WELL #: 50IW RRCID -> 202020 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6815 - 7309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, V. A. JR. "A" WELL #: 52IW RRCID -> 202021 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 8239 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, LUTHER R. WELL #: 54IW RRCID -> 202024 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7082 - 7124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, LUTHER R. "A" WELL #: 65IW RRCID -> 202026 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 6920 - 7709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGRAM, A. D. WELL #: 60IW RRCID -> 202027 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 6969 - 7321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

KEASLER, JOHN K. "A" WELL #: 57IW RRCID -> 202029 COMPL. DATE 11/28/2003 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6803 - 7032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, JOHN K. "B" WELL #: 64IW RRCID -> 202032 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6816 - 6833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDONALD, NAOMI S. WELL #: 53IW RRCID -> 202034 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 6912 - 7359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUFF, G. P. WELL #: 56IW RRCID -> 202041 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7628 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, HARRY WELL #: 58IW RRCID -> 202045 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 6823 - 7117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, MISSOURIE WELL #: 49IW RRCID -> 202071 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7230 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLE, JOHN W WELL #: 59IW RRCID -> 202120 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6902 - 6936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

DAVIS, 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
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLEMENTS, V. A. JR WELL #: 51IW RRCID -> 202123 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7962 - 7982

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLYING LL TRUST WELL #: 66IW RRCID -> 230776 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7025 - 7087

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KEASLER, JOHN K WELL #: 69IW RRCID -> 230845 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 6965 - 7037

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUFFMAN, JAMES T. WELL #: 72IW RRCID -> 230846 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7300 - 7364

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH, RICHARD WELL #: 70IW RRCID -> 230847 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7036 - 7111

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TECARO WOOD INC. & EXEC. WELL #: 71IW RRCID -> 230848 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6924 - 6964

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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 #: 73IW RRCID -> 230849 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7084 - 7157

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLEMENTS, V. A. JR. "D" WELL #: 74IW RRCID -> 230850 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 3921 PERF. 7272 - 7345

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLEMENTS, V. A. JR "C" WELL #: 75IW RRCID -> 230851 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6892 - 6955

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICHARDSON, J. L. WELL #: 76IW RRCID -> 230852 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7169 - 7231

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, EUGENE WELL #: 67IW RRCID -> 244380 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7362 - 7451

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS, BEVERLY FREEMAN WELL #: 68IW RRCID -> 244427 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7316 - 7392

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALPHIN, RICHARD WELL #: 77IW RRCID -> 244428 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7068 - 7133

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANSING, N. (RODESSA YOUNG SW.) 52002 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC 600971
DAVIS, L. F. 3 WELL #: 61IW RRCID -> 202023 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7124 - 7199

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS, L. F. 5 WELL #: 63IW RRCID -> 202124 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7512 - 7532

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS, L. F. 4 WELL #: 62IW RRCID -> 202125 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7071 - 7095

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CLEMENTS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 089743 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 10644 PERF. 7487 - 7687

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLEMENTS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 116339 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 7555 - 7579

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
STRODE, MARY K. WELL #: 1 RRCID -> 136739 COMPL. DATE 07/20/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8628 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158244 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 7718 PERF. N/A

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197338 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8066 - 8668

02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	214	1	155	2	N	-0-					35
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	261	1	139	2	N	-0-					35
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	190	1	121	2	N	-0-					35
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	219	1	100	2	N	-0-					35
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	202	1	89	2	N	-0-					35
*07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	258	1	70	2	N	-0-					35

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 199959 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8041 - 8696

02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	10	1	8	2	N	-0-					125
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					125
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					125
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					125
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					125
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 199962 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 0 - 8629

02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	249	1	181	2	N	-0-					40
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	213	1	113	2	N	-0-					40
04	270	N	165	-0-	-105	-0-	101	1	64	2	N	-0-					40
05	372	N	82	-0-	-290	-0-	56	1	26	2	N	-0-					40
06	420	N	4	-0-	-416	-0-	3	1	1	2	N	-0-					40
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					40

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 203560 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7759 - 8648

02	672	N	564	-0-	-108	-0-	327	1	237	2	N	-0-					47
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	429	1	228	2	N	-0-					47
04	630	N	531	-0-	-99	-0-	325	1	206	2	N	-0-					47
05	713	N	676	-0-	-37	-0-	464	1	212	2	N	-0-					47
06	570	N	398	-0-	-172	-0-	276	1	122	2	N	-0-					47
07	682	N	614	-0-	-68	-0-	483	1	131	2	N	-0-					47

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 204809 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7722 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	384	1	280	2	N	-0-					32
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	385	1	280	2	N	-0-					32
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	406	1	258	2	N	-0-					32
05	837	N	764	-0-	-73	-0-	525	1	239	2	N	-0-					32
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	444	1	197	2	N	-0-					32
07	682	N	652	-0-	-30	-0-	512	1	140	2	N	-0-					32

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 210310 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8080 - 8244

02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	590	1	429	2	N	2	2	8			55
							2	9									
03	1085	N	733	-0-	-352	-0-	475	1	254	2	N	4	4	8			55
							4	9									
04	1500	N	707	-0-	-793	-0-	432	1	274	2	N	1	1	8			55
							1	9									
05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1040	1	474	2	N	2	2	8			55
							2	9									
06	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	1406	1	621	2	N	2	2	8			55
							2	9									
*07	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	1688	1	460	2	N	2	2	8			55
							2	9									

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 222120 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7972 - 8284

02	224	N	110	-0-	-114	-0-	64	1	46	2	N	-0-					8
03	217	N	160	-0-	-57	-0-	104	1	56	2	N	-0-					8
04	180	N	135	-0-	-45	-0-	83	1	52	2	N	-0-					8
05	217	N	192	-0-	-25	-0-	132	1	60	2	N	-0-					8
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	146	1	65	2	N	-0-					8
*07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	155	1	42	2	N	-0-					8

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
RUPPE/FENNELL/NEWMAN WELL #: 1 RRCID -> 187517 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7419 - 7662

02	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2568	2	48	9	N	44	48	1			147
03	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	2563	2	40	9	N	36					183
04	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2709	2	55	9	N	50	195	1	2	8	36
05	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2681	2	36	9	N	33					69
06	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	2360	2	35	9	N	32	4	8			97
*07	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	2583	2	40	9	N	36					133

RUPPE, JAMES A. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 198343 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8294 - 8469

02	3220	X	1559	-0-	-1661	-0-	1551	2	8	9	N	7					168
03	12214	X	12214	-0-	-0-	-0-	11983	2	231	9	N	210	258	1			120
04	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5094	2	80	9	N	73	1	8			192
05	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	5300	2	80	9	N	73					265
06	5160	X	4943	-0-	-217	-0-	4878	2	65	9	N	59	1	8			323
07	5332	X	3937	-0-	-1395	-0-	3885	2	52	9	N	47	189	1			181

RUPPE/FENNELL/NEWMAN WELL #: 2 RRCID -> 211959 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7574 - 8454

02	2856	X	1974	-0-	-882	-0-	1954	2	20	9	N	18	27	1			132
03	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	2437	2	57	9	N	52					184
04	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	2551	2	47	9	N	43	35	1	7	8	185
05	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	2083	2	33	9	N	30					215
06	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2297	2	19	9	N	17	150	1	17	8	65
*07	3085	N	3085	-0-	-0-	-0-	3043	2	42	9	N	38					103

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RUPPE, JAMES A. ETAL WELL #: 2 RRCID -> 247331 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7327 - 8635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2212	X	1679	-0-	-533	-0-	1640	2	39	9	N	35					157
03	2635	X	782	-0-	-1853	-0-	780	2	2	9	N	2	37	1			122
04	2550	X	1123	-0-	-1427	-0-	1115	2	8	9	N	7					129
05	2449	X	1046	-0-	-1403	-0-	1034	2	12	9	N	11					140
06	2370	X	1077	-0-	-1293	-0-	1059	2	18	9	N	16					156
07	1860	X	1164	-0-	-696	-0-	1130	2	34	9	N	31					187

RUPPE, JAMES A. ETAL WELL #: 3 RRCID -> 272496 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 7607 - 8756

02	4676	X	3244	-0-	-1432	-0-	3202	2	42	9	N	38					254
03	4185	X	272	-0-	-3913	-0-	269	2	3	9	N	3	69	1			188
04	4050	X	137	-0-	-3913	-0-	137	2			N	-0-					188
05	4185	X	115	-0-	-4070	-0-	111	2	4	9	N	4					192
06	4050	X	85	-0-	-3965	-0-	85	2			N	-0-					192
07	3596	X	96	-0-	-3500	-0-	89	2	7	9	N	6					198

RUPPE/FENNELL/NEWMAN WELL #: 3 RRCID -> 272664 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7327 - 8460

02	8428	X	6397	-0-	-2031	-0-	6256	2	141	9	N	128	109	1			243
03	9331	X	8837	-0-	-494	-0-	8710	2	127	9	N	115	174	1			184
04	8130	X	7886	-0-	-244	-0-	7748	2	138	9	N	125	114	1			195
05	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	7370	2	139	9	N	126					321
06	8550	X	6481	-0-	-2069	-0-	6342	2	139	9	N	126	190	1	47	8	210
07	8835	X	5415	-0-	-3420	-0-	5306	2	109	9	N	99	1	8			308

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CLEMENTS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 202508 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8204 - 8564

02	168	N	72	-0-	-96	-0-	71	2	1	9	N	1	1	8			58
03	124	N	83	-0-	-41	-0-	82	2	1	9	N	1	1	8			58
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					58
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	20					78
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					78
*07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					78

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 139676 COMPL. DATE 07/27/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7580 - 7916

02	1904	N	1674	-0-	-230	-0-	1556	2	118	9	N	107	168	1			18
03	2046	N	1928	-0-	-118	-0-	1854	2	74	9	N	67					85
04	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1673	2	223	9	N	203	138	1			150
05	2387	N	1768	-0-	-619	-0-	1768	2			N	-0-					150
06	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2379	2	46	9	N	42	175	1			17
*07	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2171	2	100	9	N	91					108

WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 139856 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7600 - 8040

02	2464	N	1939	-0-	-525	-0-	1902	2	37	9	N	34					105
03	2418	N	2350	-0-	-68	-0-	2265	2	85	9	N	77	134	1			48
04	2160	N	2097	-0-	-63	-0-	2045	2	52	9	N	47					95
05	3007	X	2210	-0-	-797	-0-	2160	2	50	9	N	45					140
06	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2379	2	6	9	N	5					145
*07	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2654	2	35	9	N	32	142	1			35

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
LEATH, C. WELL #: 1 RRCID -> 102964 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 7619 - 7689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187

XTO ENERGY INC. 945936
WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 077107 COMPL. DATE 05/19/1978 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 8274 - 8696

02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	383	1	262	2	Y	5	2	8				6
							6	9										
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	433	1	284	2	Y	1	6	1				1
							1	9										
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	497	1	375	2	Y	4						5
							4	9										
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	439	1	368	2	Y	10	8	1	2	8		5
							11	9										
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	443	1	348	2	Y	2	2	8				5
							2	9										
*07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	442	1	305	2	Y	5	6	1	2	8		2
							6	9										

SUGGS, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 082235 COMPL. DATE 04/21/1979 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8197 - 8633

02	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	769	1	2246	2	Y	-0-						-0-
03	536	X	536	-0-	-0-	-0-	389	1	147	2	Y	-0-						-0-
04	500	X	500	-0-	-0-	-0-	376	1	124	2	Y	-0-						-0-
05	366	X	366	-0-	-0-	-0-	276	1	90	2	Y	-0-						-0-
06	322	X	322	-0-	-0-	-0-	238	1	84	2	Y	-0-						-0-
*07	467	X	467	-0-	-0-	-0-	338	1	129	2	Y	-0-						-0-

TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 085696 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7508 - 8730

02	2800	N	7105	-0-	4305	8506	686	1	6418	2	Y	1	1	8				-0-
							1	9										
03	9300	X	794	-0-	-8506	-0-	374	1	420	2	Y	-0-						-0-
04	691	X	691	-0-	-0-	-0-	349	1	342	2	Y	-0-						-0-
05	620	X	516	-0-	-104	-0-	257	1	258	2	Y	1	1	8				-0-
							1	9										
06	600	X	446	-0-	-154	-0-	206	1	239	2	Y	1	1	8				-0-
							1	9										
*07	769	X	769	-0-	-0-	-0-	399	1	369	2	Y	1	1	8				-0-
							1	9										

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 089521 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 7368 - 8698

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	0	N	-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-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TECARO WOOD WELL #: 1R RRCID -> 111885 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7448 - 8243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	330	1	602	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	390	1	820	2	Y	-0-					-0-
04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	312	1	690	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	687	-0-	-336	-0-	182	1	504	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1170	N	702	-0-	-468	-0-	235	1	466	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1023	N	888	-0-	-135	-0-	168	1	719	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

KEASLER, JOHN K. WELL #: 3 RRCID -> 124351 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 7384 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1148	X	1065	-0-	-83	-0-	353	1	710	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	436	1	769	2	N	-0-					-0-
04	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	346	1	845	2	N	-0-					-0-
05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	410	1	995	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	429	1	943	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	1240	N	1212	-0-	-28	-0-	385	1	825	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

FEIST, EDWIN L. WELL #: 2 RRCID -> 125105 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 7395 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITTS, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 125427 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7385 - 8845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2441	-0-	-359	3834	344	1	2094	2	Y	3	2	8			1
							3	9									
03	5753	X	1919	-0-	-3834	-0-	364	1	1555	2	Y	-0-					1
04	1830	X	331	-0-	-1499	-0-	331	1			Y	-0-					1
05	1891	X	1622	-0-	-269	-0-	383	1	1236	2	Y	3	3	8			1
							3	9									
06	1830	X	276	-0-	-1554	-0-	272	1	4	9	Y	4	2	1	3	8	-0-
*07	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	211	1	1890	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 126546 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7358 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1764	N	983	-0-	-781	-0-	418	1	540	2	Y	23	2	8			42
							25	9									
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	413	1	585	2	Y	9	41	1			10
							10	9									
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	468	1	771	2	Y	28					38
							31	9									
05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	605	1	757	2	Y	58	58	1	2	8	36
							64	9									
06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	577	1	693	2	Y	2	2	8			36
							2	9									
07	1085	N	997	-0-	-88	-0-	366	1	607	2	Y	22	44	1	2	8	12
							24	9									

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PITTS, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 128157 COMPL. DATE 06/18/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8297 - 8750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2690	-0-		-110	647	377	1	2288	2	Y	23	2	8			66
								25	9									
03	3889	X	3242	-0-		-647	-0-	410	1	2799	2	Y	30					96
								33	9									
04	2160	X	1718	-0-		-442	-0-	259	1	1446	2	Y	12					108
								13	9									
05	2232	X	1049	-0-		-1183	-0-	201	1	824	2	Y	22	2	8			128
								24	9									
06	2160	X	572	-0-		-1588	-0-	223	1	288	2	Y	55	152	1	2	8	29
								61	9									
07	2232	X	823	-0-		-1409	-0-	247	1	573	2	Y	3	2	8			30
								3	9									

ING, JOHN W. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 128305 COMPL. DATE 12/03/1990 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7507 - 8772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1799	N	1799	-0-		-0-	-0-	137	1	1651	2	N	10	2	8			40
								11	9									
03	2015	N	1864	-0-		-151	-0-	70	1	1775	2	N	17					57
								19	9									
04	2010	N	1816	-0-		-194	-0-	70	1	1743	2	N	3					60
								3	9									
05	1984	N	1745	-0-		-239	-0-	57	1	1662	2	N	24	2	8			82
								26	9									
06	1800	N	1644	-0-		-156	-0-	53	1	1568	2	N	21	1	8			102
								23	9									
07	1891	N	1880	-0-		-11	-0-	72	1	1806	2	N	2	2	8			82
								2	9									

KEASLER, JOHN K. WELL #: 4 RRCID -> 134955 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 8581 - 8808

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	804	N	804	-0-		-0-	-0-	372	1	432	2	N	-0-					-0-
03	913	N	913	-0-		-0-	-0-	445	1	468	2	N	-0-					-0-
04	964	N	964	-0-		-0-	-0-	368	1	596	2	N	-0-					-0-
05	868	N	714	-0-		-154	-0-	284	1	430	2	N	-0-					-0-
06	840	N	688	-0-		-152	-0-	248	1	440	2	N	-0-					-0-
07	868	N	315	-0-		-553	-0-	88	1	227	2	N	-0-					-0-

FEIST, EDWIN L. WELL #: 4 RRCID -> 137412 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7394 - 8595

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-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-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 5 RRCID -> 137766 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10636 PERF. 7324 - 8682

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1707	N	1707	-0-		-0-	-0-	260	1	1447	2	N	-0-					-0-
03	2169	X	2169	-0-		-0-	-0-	424	1	1745	2	N	-0-					-0-
04	2616	X	2616	-0-		-0-	-0-	391	1	2225	2	N	-0-					-0-
05	2616	X	2616	-0-		-0-	-0-	430	1	2186	2	N	-0-					-0-
06	2442	X	2442	-0-		-0-	-0-	372	1	2070	2	N	-0-					-0-
07	2697	X	2183	-0-		-514	-0-	372	1	1811	2	N	-0-					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGGS, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 137805 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 7523 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	1	1	15	2	N	-0-					57
03	527	N	227	-0-	-300	-0-	9	1	218	2	N	-0-					57
04	480	N	197	-0-	-283	-0-	8	1	186	2	N	3					60
							3	9									
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	4	1	119	2	N	-0-					60
06	210	N	167	-0-	-43	-0-	5	1	162	2	N	-0-					60
*07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	12	1	314	2	N	-0-					45

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
02	2352	X	1463	-0-	-889	-0-	436	1	1003	2	Y	22	7	8			30
							24	9									
03	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	494	1	1087	2	Y	7	30	1			7
							8	9									
04	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	512	1	1432	2	Y	21	1	8			27
							23	9									
05	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	549	1	1407	2	Y	48	41	1	9	8	25
							53	9									
06	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	502	1	1332	2	Y	9	9	8			25
							10	9									
07	2015	N	1606	-0-	-409	-0-	415	1	1165	2	Y	24	32	1	9	8	8
							26	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
02	1288	X	-0-	-0-	-1288	-0-					Y	-0-					-0-
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITTS, HENRY WELL #: 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
02	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	332	1	1726	2	Y	2	2	8			1
							2	9									
03	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	451	1	3339	2	Y	-0-					1
04	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	440	1	3376	2	Y	-0-					1
05	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	447	1	3321	2	Y	3	3	8			1
							3	9									
06	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	439	1	3269	2	Y	4	2	1	3	8	-0-
							4	9									
*07	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	444	1	3554	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KEASLER, JOHN K. WELL #: 2 RRCID -> 138223 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 7397 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	322	1	540	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	410	1	605	2	Y	-0-					-0-
04	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	386	1	745	2	Y	-0-					-0-
05	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	364	1	757	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	373	1	717	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1178	N	1013	-0-	-165	-0-	384	1	628	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 138535 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7430 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1988	X	1087	-0-	-901	-0-	217	1	849	2	Y	19	10	8			18
							21	9									
03	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-	251	1	920	2	Y	4	18	1			4
							4	9									
04	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	242	1	1212	2	Y	14	2	8			16
							15	9									
05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	235	1	1190	2	Y	37	25	1	13	8	15
							41	9									
06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	206	1	1127	2	Y	13	13	8			15
							14	9									
07	1519	N	1215	-0-	-304	-0-	206	1	986	2	Y	21	19	1	12	8	5
							23	9									

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 144966 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7384 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	379	1	518	2	Y	9					18
							10	9									
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	359	1	512	2	Y	4	18	1			4
							4	9									
04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	376	1	749	2	Y	12					16
							13	9									
05	992	N	592	-0-	-400	-0-	234	1	332	2	Y	24	25	1			15
							26	9									
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					15
07	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	9	19	1			5

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145397 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7802 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	158	1	1404	2	Y	67	53	1	2	8	22
							74	9									
03	1426	N	1180	-0-	-246	-0-	165	1	964	2	Y	46	61	1			7
							51	9									
04	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	326	1	1604	2	Y	33	21	1			19
							36	9									
05	1798	N	760	-0-	-1038	-0-	115	1	635	2	Y	9	23	1	1	8	4
							10	9									
06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	121	1	1057	2	Y	18	11	1	2	8	9
							20	9									
07	2046	N	1820	-0-	-226	-0-	198	1	1579	2	Y	39	27	1	3	8	18
							43	9									

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 146255 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7472 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	434	1	556	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	507	1	622	2	Y	-0-					-0-
04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	414	1	740	2	Y	-0-					-0-
05	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	418	1	779	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	400	1	738	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1116	N	1045	-0-	-71	-0-	399	1	645	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

KEASLER, JOHN K. WELL #: 6 RRCID -> 147880 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7369 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2856	X	2120	-0-	-736	-0-	467	1	1651	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	562	1	1849	2	Y	-0-					-0-
04	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	506	1	2357	2	Y	-0-					-0-
05	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	544	1	2315	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
06	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	501	1	2193	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
07	2945	X	2412	-0-	-533	-0-	491	1	1918	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

WOOD, TECARO WELL #: 2 RRCID -> 151229 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7384 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	N	152	-0-	-3	-0-	6	1	146	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	135	-0-	-15	-0-	5	1	130	2	Y	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	5	1	159	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	5	1	136	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	6	1	144	2	Y	-0-					-0-

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152296 COMPL. DATE 06/28/1994 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7550 - 7936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	284	1	1275	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	281	1	1340	2	Y	-0-					-0-
04	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	296	1	1961	2	Y	-0-					-0-
05	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	369	1	1926	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	361	1	1824	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	2325	N	1901	-0-	-424	-0-	303	1	1596	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 152478 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7469 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	399	1	1142	2	Y	46	36	1	2	8	15
							51	9									
03	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	442	1	1279	2	Y	44	46	1			13
							48	9									
04	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	433	1	1630	2	Y	26	24	1			15
							29	9									
05	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	444	1	1601	2	Y	51	37	1	3	8	26
							56	9									
06	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	412	1	1517	2	Y	21	38	1	3	8	6
							23	9									
07	2170	N	1758	-0-	-412	-0-	399	1	1327	2	Y	29	19	1	3	8	13
							32	9									

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PITTS, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 154211 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7334 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 157042 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 7478 - 8773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 158620 COMPL. DATE 04/14/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7475 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	284 1 51 9		478	2	Y	46	36	1	2	8	15
03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	333 1 47 9		536	2	Y	43	45	1			13
04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	328 1 28 9		683	2	Y	25	23	1			15
05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	368 1 55 9		671	2	Y	50	36	1	3	8	26
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	365 1 22 9		635	2	Y	20	37	1	3	8	6
07	961	N	950	-0-	-11	-0-	363 1 31 9		556	2	Y	28	19	1	3	8	12

FEIST, EDWIN L. WELL #: 5 RRCID -> 163266 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7361 - 8609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	685	X	685	-0-	-0-	-0-	284 1 8 9		393	2	Y	7	3	8			34
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	369 1 6 9		569	2	Y	5					39
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	31 1 2 9		749	2	Y	2	1	8			40
05	744	N	76	-0-	-668	-0-	4 1 1 9		71	2	Y	1	1	8			40
06	900	N	24	-0-	-876	-0-	1 1		23	2	Y	-0-					40
07	806	N	27	-0-	-779	-0-	9 1		18	2	Y	-0-					40

KEASLER, JOHN K. WELL #: 7 RRCID -> 163648 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7421 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980	X	796	-0-	-184	-0-	389 1 6 9		401	2	Y	5	5	8			-0-
03	T. A.		957	-0-	957	957	508 1		449	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		1057	-0-	1057	2014	483 1 1 9		573	2	Y	1	1	8			-0-
05	T. A.		1120	-0-	1120	3134	549 1 8 9		563	2	Y	7	7	8			-0-
06	4227	X	1093	-0-	-3134	-0-	553 1 7 9		533	2	Y	6	6	8			-0-
07	1085	N	940	-0-	-145	-0-	467 1 7 9		466	2	Y	6	6	8			-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 6 RRCID -> 164261 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7399 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	340	1	1250	2	Y	61	43	1	8	8	18
							67	9									
03	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	340	1	1400	2	Y	51	54	1			15
							56	9									
04	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	345	1	1785	2	Y	33	28	1	2	8	18
							36	9									
05	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	481	1	1753	2	Y	66	43	1	10	8	31
							73	9									
06	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	474	1	1660	2	Y	32	45	1	10	8	8
							35	9									
07	2232	N	1628	-0-	-604	-0-	274	1	1312	2	Y	38	22	1	9	8	15
							42	9									

BLACK-CLARK WELL #: 2 RRCID -> 164496 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7524 - 8787

02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					26
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					26
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	12	1	289	2	N	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			26
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	7	1	211	2	N	-0-					26
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	1	1	8			-0-

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 170195 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7473 - 7976

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 175764 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7343 - 8562

02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	305	1	370	2	Y	3					6
							3	9									
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	346	1	361	2	Y	1	6	1			1
							1	9									
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	310	1	529	2	Y	4					5
							4	9									
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	288	1	503	2	Y	8	8	1			5
							9	9									
06	690	N	579	-0-	-111	-0-	218	1	361	2	Y	-0-					5
07	837	N	305	-0-	-532	-0-	22	1	280	2	Y	3	6	1			2
							3	9									

ING, JOHN W. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 176331 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 7496 - 8574

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	62	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177100 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7431 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITTS, HENRY 'A' WELL #: 1 RRCID -> 178649 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7370 - 8671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	384 9	1 9	602	2	Y	8	2	8			12
03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	361 3	1 9	652	2	Y	3	12	1			3
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	371 9	1 9	831	2	Y	8					11
05	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	410 20	1 9	844	2	Y	18	16	1	3	8	10
06	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	357 3	1 9	799	2	Y	3	3	8			10
*07	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	649 10	1 9	680	2	Y	9	13	1	3	8	3

KEASLER, JOHN K. WELL #: 8 RRCID -> 180891 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7501 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 9 RRCID -> 181247 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10697 PERF. 7382 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TECARO WOOD WELL #: 3 RRCID -> 188095 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 7486 - 8699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TECARO WOOD WELL #: 4 RRCID -> 209580 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7488 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214947 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7382 - 8631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 10 RRCID -> 216139 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7391 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 217144 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8296 - 8446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	69	-0-	-43	-0-	14	1	55	2	Y	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	18	1	51	2	Y	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	12	1	76	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	8	1	45	2	Y	-0-					-0-
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	74	-0-	-19	-0-	16	1	58	2	Y	-0-					-0-

LARISSA (RODESSA) 52081 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP 383757
SMITH, STARK WELL #: 1 RRCID -> 089876 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9762 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2926	2	70	9	N	64					103
03	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3249	2	125	9	N	114	188	1			29
04	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3126	2	234	9	N	213	189	1			53
05	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3219	2	205	9	N	186	191	1			48
06	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3105	2	112	9	N	102					150
07	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					150

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
02	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3317	2	52	9	N	47	2	8			75
03	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3536	2	41	9	N	37					112
04	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3500	2	102	9	N	93	172	1			33
05	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3365	2	109	9	N	99					132
06	3690	X	3421	-0-	-269	-0-	3375	2	46	9	N	42					174
07	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					174

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
02	3248	X	2889	-0-	-359	-0-	2836	2	53	9	N	48					215
03	4061	X	3198	-0-	-863	-0-	3152	2	46	9	N	42	171	1			86
04	3930	X	3203	-0-	-727	-0-	3160	2	43	9	N	39					125
05	4061	X	3340	-0-	-721	-0-	3283	2	57	9	N	52					177
06	3090	X	2926	-0-	-164	-0-	2893	2	33	9	N	30					207
07	3317	X	2666	-0-	-651	-0-	2652	2	14	9	N	13					220

LARISSA, N. (RODESSA) 52083 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
STAUB, LARRY, INC. 816451
CITIZENS 1ST NATIONAL BANK, TR. WELL #: 1 C RRCID -> 113777 COMPL. DATE 10/14/1984 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9498 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	2	37	9	N	34					119
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	2	29	9	N	26					145
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	2	21	9	N	19					164
05	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	2	1	9	N	1					165
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	798	2	11	9	N	10					175
*07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	145	2	10	9	N	9					184

LARISSA, W. (RODESSA) 52085 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
ALLISON/HOBBS INC. 014573
YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 121156 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10164 - 10266

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26

LASSATER (COTTON VALLEY) 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
THORSELL GU WELL #: 2 RRCID -> 199194 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.11118 - 11248

02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					70
03	279	N	126	-0-	-153	-0-	126	2			N	-0-					70
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					70
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					70
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					70
*07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					70

BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
FUQUAY WELL #: 1 RRCID -> 192787 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 7430 - 7460

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
WALDROP "A" WELL #: 1 RRCID -> 133711 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10560 - 10624

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEAL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 196399 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10656 - 10694

02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					115
03	589	N	150	-0-	-439	-0-	150	2			N	-0-					115
04	690	N	420	-0-	-270	-0-	420	2			N	-0-					115
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					115
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					115
*07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	459	2	79	9	N	72	162	1			25

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALDROP "A" WELL #: 3 RRCID -> 216101 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10585 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONNER WELL #: 2 RRCID -> 280163 COMPL. DATE 09/12/2015 TOTAL DEPTH 11842 PERF.10606 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	160	2	535	9	N	486	176	1			335
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	57	2	140	9	N	127					462
04	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	2			N	-0-					462
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	1					463
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					463
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					463

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
02	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	2			N	-0-					217
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					217
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					217
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					217
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					217
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					217

WITT BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 185780 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10820 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	N	749	-0-	-427	-0-	742	2	7	9	N	6	135	1			108
03	403	N	304	-0-	-99	-0-	304	2			N	-0-					108
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					108
05	837	N	498	-0-	-339	-0-	498	2			N	-0-					108
06	300	N	156	-0-	-144	-0-	136	2	20	9	N	18					126
07	403	N	346	-0-	-57	-0-	344	2	2	9	N	2					128

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
CONNER, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 187632 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10920 - 11162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	78	-0-	-90	-0-	78	2			N	-0-					29
03	124	N	17	-0-	-107	-0-	14	2	3	9	N	3					32
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					32
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					32
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	70	2	13	9	N	12					44
*07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	170	2	3	9	N	3					47

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
02	28	N	3	-0-	-25	-0-	3	2			N	-0-					161
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					161
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					161
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					161
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					161
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					161

REVERRA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 190526 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10532 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	2			N	-0-					38
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					38
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					38
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					38
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					38
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					38

WITT BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 191694 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10874 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	209	-0-	-127	-0-	209	2			N	-0-					32
03	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					32
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					32
05	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	2			N	-0-					32
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					32
07	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-					32

TYLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199171 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10582 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	74	-0-	-766	-0-	40	2	34	9	N	31	185	1			51
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					51
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					51
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	30	2	4	9	N	4					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

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
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-	36	1			128
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					128
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					128
05	899	N	300	-0-	-599	-0-	300	2			N	-0-					128
06	660	N	135	-0-	-525	-0-	135	2			N	-0-					128
07	341	N	191	-0-	-150	-0-	191	2			N	-0-					128

OWENS WELL #: 1 RRCID -> 208478 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10875 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	2	-0-	-110	-0-	2	2			Y	-0-					30
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					30
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	133	2	12	9	Y	11	41	1			-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			Y	-0-					-0-

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
02	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1315	2	34	9	N	31					64
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1031	2	67	9	N	61	1	8			124
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					124
05	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					124
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	670	2	54	9	N	49					173
*07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	926	2	11	9	N	10					183

SMITH, D.F. WELL #: 1 RRCID -> 214709 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 11247 PERF.10609 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					109
03	248	N	1	-0-	-247	-0-	1	2			N	-0-					109
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					109
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					109
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	118	2	21	9	N	19					128
07	527	N	2	-0-	-525	-0-	2	2			N	-0-					128

FELKER WELL #: 2 RRCID -> 218705 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10510 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	N	323	-0-	-265	-0-	323	2			Y	-0-					94
03	279	N	181	-0-	-98	-0-	181	2			Y	-0-					94
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	315	2	40	9	Y	36	130	1			-0-
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	257	-0-	-115	-0-	257	2			Y	-0-					-0-

EIDSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230330 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10470 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	128	-0-	-264	-0-	119	2	9	9	N	8					135
03	186	N	78	-0-	-108	-0-	77	2	1	9	N	1	1	8			135
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					135
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	270	2	21	9	N	19					154
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					154
07	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	2			N	-0-					154

LINN OPERATING, LLC 501480
ORR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148061 COMPL. DATE 12/19/1993 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10366 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-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-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 4-L RRCID -> 156258 COMPL. DATE 09/11/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10382 - 10947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	293	1	1628	2	Y	16	18	1			5
							18	9									
03	2077	N	2073	-0-	-4	-0-	315	1	1738	2	Y	18	18	1			5
							20	9									
04	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	287	1	1742	2	Y	17	18	1			4
							19	9									
05	2139	N	2068	-0-	-71	-0-	294	1	1753	2	Y	19	23	1			-0-
							21	9									
06	2010	N	1938	-0-	-72	-0-	296	1	1624	2	Y	16	12	1			4
							18	9									
07	2108	N	2055	-0-	-53	-0-	329	1	1708	2	Y	16	16	1			4
							18	9									

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 9 L RRCID -> 192266 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 11172 PERF.10438 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	256 8	1 9	1343	2	Y	7	6	1			2
03	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	243 1	1 9	1250	2	Y	1	2	1			1
04	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	189	1	1057	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	186	1	1014	2	Y	-0-					-0-
06	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	186	1	935	2	Y	-0-					-0-
*07	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	202	1	969	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
02	5600	X	5456	-0-	-144	-0-	831 18	1 9	4607	2	Y	16	17	1			9
03	6200	X	5433	-0-	-767	-0-	831 19	1 9	4583	2	Y	17	16	1			10
04	5550	X	4918	-0-	-632	-0-	693 18	1 9	4207	2	Y	16	16	1			10
05	6045	X	5278	-0-	-767	-0-	755 20	1 9	4503	2	Y	18	22	1			6
06	5850	X	4755	-0-	-1095	-0-	731 18	1 9	4006	2	Y	16	12	1			10
07	6045	X	5163	-0-	-882	-0-	832 17	1 9	4314	2	Y	15	16	1			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
02	T. A.		56	-0-	56	56	9	1	47	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		56	-0-	56	112	9	1	47	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		28	-0-	28	140	4	1	24	2	Y	-0-					-0-
05	187	X	47	-0-	-140	-0-	7	1	40	2	Y	-0-					-0-
06	12	X	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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
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-

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
THORSELL, L. D. WELL #: 1 RRCID -> 103462 COMPL. DATE 11/29/1982 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10806 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					70
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					70
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					70
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					70
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					70
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					70

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ORR WELL #: 1 RRCID -> 173473 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 11180 PERF. 7661 - 10999

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CONNER WELL #: 1 RRCID -> 194491 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 11759 PERF. 9032 - 9035

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10

WALDROP "A" WELL #: 1 RRCID -> 222374 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7838 - 8014

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, LLC 501480
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 1 RRCID -> 016276 COMPL. DATE 12/06/1956 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8634 - 8644

02	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	247	1	1345	2	Y	47	50	1						19
							52	9												
03	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	266	1	1444	2	Y	52	49	1						22
							57	9												
04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	178	1	1065	2	Y	36	40	1						18
							40	9												
05	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	268	1	1599	2	Y	51	62	1						7
							56	9												
06	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	244	1	1340	2	Y	45	32	1						20
							50	9												
*07	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	268	1	1391	2	Y	45	48	1						17
							50	9												

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 1 RRCID -> 016277 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 7848 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	343	1	1900	2	Y	26	26	1			10
							29	9									
03	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	375	1	2070	2	Y	27	26	1			11
							30	9									
04	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	370	1	2245	2	Y	26	26	1			11
							29	9									
05	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	359	1	2144	2	Y	28	36	1			3
							31	9									
06	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	366	1	2005	2	Y	24	18	1			9
							26	9									
*07	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	405	1	2098	2	Y	24	26	1			7
							26	9									

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 032534 COMPL. DATE 02/06/1964 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7825 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	133	1	717	2	Y	46	44	1			19
							51	9									
03	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	160	1	862	2	Y	53	48	1			24
							58	9									
04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	131	1	776	2	Y	51	50	1			25
							56	9									
05	992	N	874	-0-	-118	-0-	117	1	699	2	Y	53	67	1			11
							58	9									
06	960	N	849	-0-	-111	-0-	123	1	675	2	Y	46	34	1			23
							51	9									
07	992	N	948	-0-	-44	-0-	145	1	752	2	Y	46	50	1			19
							51	9									

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035704 COMPL. DATE 11/29/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	152	1	821	2	Y	-0-					-0-
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	177	1	955	2	Y	-0-					-0-
04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	149	1	881	2	Y	-0-					-0-
05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	160	1	934	2	Y	-0-					-0-
06	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	161	1	880	2	Y	-0-					-0-
*07	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	192	1	994	2	Y	-0-					-0-

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072729 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 7772 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 1 D RRCID -> 074512 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3204 - 3488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 2 RRCID -> 077886 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7881 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	362	1	1984	2	Y	32	34	1			15
							35	9									
03	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	444	1	2424	2	Y	38	36	1			17
							42	9									
04	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	397	1	2389	2	Y	37	36	1			18
							41	9									
05	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	399	1	2382	2	Y	38	48	1			8
							42	9									
06	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	408	1	2235	2	Y	33	24	1			17
							36	9									
*07	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	455	1	2362	2	Y	33	36	1			14
							36	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 3 RRCID -> 135299 COMPL. DATE 06/18/1990 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 7767 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	418	1	2294	2	Y	112	118	1			45
							123	9									
03	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	481	1	2632	2	Y	128	121	1			52
							141	9									
04	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	429	1	2590	2	Y	124	124	1			52
							136	9									
05	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	447	1	2668	2	Y	129	163	1			18
							142	9									
06	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	438	1	2400	2	Y	112	81	1			49
							123	9									
*07	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	473	1	2452	2	Y	112	122	1			39
							123	9									

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 3 RRCID -> 136356 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7847 - 8537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	550	1	3052	2	Y	26	28	1			10
							29	9									
03	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	614	1	3384	2	Y	28	27	1			11
							31	9									
04	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	560	1	3397	2	Y	27	28	1			10
							30	9									
05	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	577	1	3441	2	Y	29	36	1			3
							32	9									
06	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	478	1	2620	2	Y	22	16	1			9
							24	9									
*07	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	650	1	3373	2	Y	25	26	1			8
							28	9									

SIMPSON FAMILY WELL #: 1-U RRCID -> 157265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11010 PERF. 7561 - 7771

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 4-U RRCID -> 157275 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7837 - 8424

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162744 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7610 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/03/2015

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 5 RRCID -> 165338 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7892 - 8423

02	2240	X	1990	-0-	-250	-0-	300	1	1639	2	Y	46	48	1			16
							51	9									
03	2449	X	2377	-0-	-72	-0-	360	1	1962	2	Y	50	48	1			18
							55	9									
04	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	334	1	2001	2	Y	49	49	1			18
							54	9									
05	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	355	1	2095	2	Y	51	64	1			5
							56	9									
06	2310	X	2191	-0-	-119	-0-	334	1	1809	2	Y	44	32	1			17
							48	9									
07	2480	X	2115	-0-	-365	-0-	336	1	1731	2	Y	44	48	1			13
							48	9									

SIMPSON FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 166879 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7954 - 8545

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 4 U RRCID -> 167099 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 7875 - 8783

02	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	754	1	4156	2	Y	99	106	1			40
							109	9									
03	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	843	1	4627	2	Y	116	110	1			46
							128	9									
04	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	803	1	4845	2	Y	112	112	1			46
							123	9									
05	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	882	1	5242	2	Y	117	147	1			16
							129	9									
06	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	809	1	4412	2	Y	101	73	1			44
							111	9									
07	4743	X	4632	-0-	-111	-0-	736	1	3798	2	Y	89	100	1			33
							98	9									

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167610 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7985 - 8599

02	1736	N	1655	-0-	-81	-0-	252	1	1395	2	Y	7	8	1			2
							8	9									
03	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	273	1	1505	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
04	1890	N	1654	-0-	-236	-0-	233	1	1412	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
05	1829	N	1820	-0-	-9	-0-	260	1	1550	2	Y	9	11	1			-0-
							10	9									
06	1740	N	1572	-0-	-168	-0-	241	1	1323	2	Y	7	5	1			2
							8	9									
07	1705	N	1698	-0-	-7	-0-	273	1	1417	2	Y	7	8	1			1
							8	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170222 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7783 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	508	1	2818	2	Y	29	30	1			12
							32	9									
03	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	503	1	2776	2	Y	32	30	1			14
							35	9									
04	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	411	1	2491	2	Y	31	30	1			15
							34	9									
05	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	415	1	2478	2	Y	31	40	1			6
							34	9									
06	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	444	1	2434	2	Y	28	20	1			14
							31	9									
*07	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	545	1	2824	2	Y	28	30	1			12
							31	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 6 RRCID -> 170282 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7918 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3444	X	3279	-0-	-165	-0-	492	1	2730	2	Y	52	54	1			23
							57	9									
03	3813	X	3538	-0-	-275	-0-	533	1	2942	2	Y	57	54	1			26
							63	9									
04	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	527	1	3198	2	Y	55	56	1			25
							61	9									
05	3720	X	3108	-0-	-612	-0-	437	1	2609	2	Y	56	72	1			9
							62	9									
06	3510	X	2984	-0-	-526	-0-	452	1	2480	2	Y	47	34	1			22
							52	9									
07	3906	X	2579	-0-	-1327	-0-	409	1	2119	2	Y	46	50	1			18
							51	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 7 RRCID -> 170948 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7967 - 8057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484	N	1052	-0-	-432	-0-	159	1	880	2	Y	12	14	1			3
							13	9									
03	1302	N	1228	-0-	-74	-0-	186	1	1024	2	Y	16	14	1			5
							18	9									
04	1530	N	1241	-0-	-289	-0-	173	1	1051	2	Y	15	16	1			4
							17	9									
05	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	193	1	1149	2	Y	16	20	1			-0-
							18	9									
06	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	217	1	1191	2	Y	14	10	1			4
							15	9									
*07	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	239	1	1242	2	Y	14	14	1			4
							15	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
02	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	223	1	1214	2	Y	40	42	1			12
							44	9									
03	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	241	1	1309	2	Y	43	42	1			13
							47	9									
04	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	225	1	1354	2	Y	42	42	1			13
							46	9									
05	1643	N	1575	-0-	-68	-0-	219	1	1308	2	Y	44	55	1			2
							48	9									
06	1560	N	1503	-0-	-57	-0-	225	1	1236	2	Y	38	28	1			12
							42	9									
07	1674	N	1660	-0-	-14	-0-	262	1	1356	2	Y	38	42	1			8
							42	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
02	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	223	1	1239	2	Y	24	24	1			11
							26	9									
03	1612	N	1220	-0-	-392	-0-	183	1	1008	2	Y	26	24	1			13
							29	9									
04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	211	1	1282	2	Y	22	22	1			13
							24	9									
05	1643	N	1318	-0-	-325	-0-	185	1	1105	2	Y	25	31	1			7
							28	9									
06	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	258	1	1413	2	Y	23	16	1			14
							25	9									
*07	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	289	1	1500	2	Y	23	26	1			11
							25	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 8 RRCID -> 174267 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7902 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	684	1	3793	2	Y	56	58	1			24
							62	9									
03	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	719	1	3967	2	Y	62	58	1			28
							68	9									
04	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	647	1	3923	2	Y	59	60	1			27
							65	9									
05	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	646	1	3853	2	Y	61	78	1			10
							67	9									
06	4290	X	2709	-0-	-1581	-0-	411	1	2252	2	Y	42	32	1			20
							46	9									
07	4433	X	3667	-0-	-766	-0-	584	1	3029	2	Y	49	50	1			19
							54	9									

NEAL, J.A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174270 COMPL. DATE 07/18/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7975 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	125	1	693	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	127	1	702	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	94	1	572	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	112	1	667	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
06	875	N	875	-0-	-0-	-0-	134	1	737	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
*07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	147	1	760	2	Y	4	4	1			3
							4	9									

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 6 RRCID -> 174864 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7969 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	133	1	739	2	Y	21	22	1			10
							23	9									
03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	160	1	883	2	Y	23	22	1			11
							25	9									
04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	142	1	861	2	Y	23	22	1			12
							25	9									
05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	149	1	891	2	Y	23	30	1			5
							25	9									
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	155	1	849	2	Y	21	14	1			12
							23	9									
*07	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	171	1	886	2	Y	20	22	1			10
							22	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1904	N	1393	-0-		-511	-0-	212	1	1153	2	Y	25	26	1			9
								28	9									
03	2108	N	1375	-0-		-733	-0-	210	1	1135	2	Y	27	26	1			10
								30	9									
04	1931	N	1931	-0-		-0-	-0-	271	1	1631	2	Y	26	26	1			10
								29	9									
05	2015	N	2015	-0-		-0-	-0-	285	1	1700	2	Y	27	34	1			3
								30	9									
06	1901	N	1901	-0-		-0-	-0-	289	1	1586	2	Y	24	18	1			9
								26	9									
*07	2032	N	2032	-0-		-0-	-0-	324	1	1682	2	Y	24	26	1			7
								26	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1539	N	1539	-0-		-0-	-0-	231	1	1282	2	Y	24	26	1			11
								26	9									
03	1630	N	1630	-0-		-0-	-0-	246	1	1354	2	Y	27	26	1			12
								30	9									
04	1648	N	1648	-0-		-0-	-0-	229	1	1390	2	Y	26	26	1			12
								29	9									
05	1651	N	1651	-0-		-0-	-0-	233	1	1388	2	Y	27	34	1			5
								30	9									
06	1659	N	1659	-0-		-0-	-0-	252	1	1381	2	Y	24	16	1			13
								26	9									
*07	1719	N	1719	-0-		-0-	-0-	274	1	1420	2	Y	23	26	1			10
								25	9									

SIMPSON FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 179086 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8621 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1667	N	1667	-0-		-0-	-0-	253	1	1380	2	Y	31	32	1			10
								34	9									
03	1736	N	1681	-0-		-55	-0-	256	1	1388	2	Y	34	32	1			12
								37	9									
04	1680	N	1581	-0-		-99	-0-	220	1	1325	2	Y	33	33	1			12
								36	9									
05	1736	N	1588	-0-		-148	-0-	222	1	1327	2	Y	35	44	1			3
								39	9									
06	1620	N	1617	-0-		-3	-0-	244	1	1340	2	Y	30	22	1			11
								33	9									
*07	1688	N	1688	-0-		-0-	-0-	268	1	1388	2	Y	29	32	1			8
								32	9									

ANNIE D. KELSEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179872 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7788 - 8409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 9 RRCID -> 180907 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7924 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 8 RRCID -> 182005 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7863 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		229	-0-	229	229	35	1	194	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	229					Y	-0-					-0-
04	T. A.		260	-0-	260	489	37	1	223	2	Y	-0-					-0-
05	714	X	225	-0-	-489	-0-	32	1	193	2	Y	-0-					-0-
06	123	X	123	-0-	-0-	-0-	19	1	104	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	135	-0-	-144	-0-	22	1	113	2	Y	-0-					-0-

ORR UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182872 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7910 - 8678

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	892	-0-	-4	-0-	134	1	744	2	Y	13	14	1			2
							14	9									
03	961	N	949	-0-	-12	-0-	143	1	791	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
04	930	N	690	-0-	-240	-0-	96	1	583	2	Y	10	12	1			-0-
							11	9									
05	992	N	711	-0-	-281	-0-	100	1	600	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
06	930	N	895	-0-	-35	-0-	136	1	745	2	Y	13	8	1			5
							14	9									
*07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	142	1	738	2	Y	13	14	1			4
							14	9									

ORR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186161 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 7780 - 10439

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		4957	-0-	4957	4957	737	1	4089	2	Y	119	124	1			51
							131	9									
03	T. A.		5446	-0-	5446	10403	814	1	4489	2	Y	130	124	1			57
							143	9									
04	T. A.		5165	-0-	5165	15568	711	1	4314	2	Y	127	127	1			57
							140	9									
05	20849	X	5281	-0-	-15568	-0-	737	1	4400	2	Y	131	165	1			23
							144	9									
06	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	747	1	4098	2	Y	115	82	1			56
							127	9									
07	5425	X	5137	-0-	-288	-0-	810	1	4203	2	Y	113	124	1			45
							124	9									

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186368 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7781 - 8421

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	236	1	1309	2	Y	59	62	1			23
							65	9									
03	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	255	1	1405	2	Y	65	62	1			26
							72	9									
04	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	271	1	1641	2	Y	62	62	1			26
							68	9									
05	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	285	1	1700	2	Y	65	82	1			9
							72	9									
06	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	277	1	1517	2	Y	57	41	1			25
							63	9									
07	1240	N	394	-0-	-846	-0-	55	1	286	2	Y	48	56	1			17
							53	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	45	1	248	2	Y	27	24	1			12
							30	9									
03	341	N	286	-0-	-55	-0-	41	1	226	2	Y	17	18	1			11
							19	9									
04	270	N	232	-0-	-38	-0-	29	1	178	2	Y	23	22	1			12
							25	9									
05	372	N	309	-0-	-63	-0-	40	1	237	2	Y	29	34	1			7
							32	9									
06	270	N	258	-0-	-12	-0-	36	1	199	2	Y	21	16	1			12
							23	9									
07	248	N	218	-0-	-30	-0-	31	1	163	2	Y	22	24	1			10
							24	9									

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186904 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7802 - 8442

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 9 U RRCID -> 195721 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 7806 - 7948

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218191 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7858 - 8612

02	84	N	57	-0-	-27	-0-	9	1	48	2	Y	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	8	1	44	2	Y	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	6	1	35	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	7	1	40	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219156 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7894 - 8598

02	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	1124	1	6232	2	Y	36	38	1			17
							40	9									
03	7812	X	7679	-0-	-133	-0-	1172	1	6464	2	Y	39	38	1			18
							43	9									
04	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	1036	1	6286	2	Y	38	38	1			18
							42	9									
05	7998	X	7298	-0-	-700	-0-	1041	1	6213	2	Y	40	50	1			8
							44	9									
06	7740	X	7352	-0-	-388	-0-	1128	1	6185	2	Y	35	25	1			18
							39	9									
07	7998	X	7438	-0-	-560	-0-	1196	1	6205	2	Y	34	38	1			14
							37	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
OLIVER UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 223180 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 7974 - 8005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280201 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 11208 PERF. 7896 - 8336

02	2548	X	1354	-0-	-1194	-0-	203	1	1126	2	N	23	26	1			12
							25	9									
03	2883	X	2372	-0-	-511	-0-	359	1	1981	2	N	29	27	1			14
							32	9									
04	2790	X	377	-0-	-2413	-0-	52	1	317	2	N	7	14	1			7
							8	9									
05	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-	7	1			-0-
06	2760	X	2343	-0-	-417	-0-	357	1	1958	2	N	25	16	1			9
							28	9									
07	2387	X	1908	-0-	-479	-0-	304	1	1576	2	N	25	26	1			8
							28	9									

LASSATER, E. (COTTON VALLEY) 52240 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 233797 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 10576 - 11115

02	3304	#	2358	-0-	-946	-0-	2266	2	92	9	N	84	180	1	6	8	88
03	3069	#	2611	-0-	-458	-0-	2514	2	97	9	N	88	1	8			175
04	2970	#	2674	-0-	-296	-0-	2577	2	97	9	N	88	181	1	2	8	80
05	3069	#	2765	-0-	-304	-0-	2674	2	91	9	N	83	3	8			160
06	2662	R	2662	-0-	-0-	-0-	2578	2	84	9	N	76	177	1	4	8	55
*07	2794	R	2794	-0-	-0-	-0-	2707	2	87	9	N	79	2	8			132

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

02	2548	#	701	-0-	-1847	-0-	30	1	671	2	N	-0-					49
03	1302	#	373	-0-	-929	-0-	16	1	357	2	N	-0-					49
04	1260	#	492	-0-	-768	-0-	23	1	469	2	N	-0-					49
05	1302	#	1255	-0-	-47	-0-	58	1	1197	2	N	-0-					49
06	1068	R	1068	-0-	-0-	-0-	68	1	1000	2	N	-0-					49
*07	1212	R	1212	-0-	-0-	-0-	80	1	1132	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

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEIGH (TRICE SAND) 53030 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
ALLISON/HOBBS INC. 014573
TRICE WELL #: 1 RRCID -> 118495 COMPL. DATE 06/15/1985 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6069 - 6074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60

LETS (TRAVIS PEAK) 53394 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
D & H PRODUCTION, INC. 196196
MCCORD, W H WELL #: 1 RRCID -> 141595 COMPL. DATE 04/17/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7858 - 7866

02	3444 X	3358	-0-	-86	-0-	3336	2	22	9	N	20					105
03	3720 X	3437	-0-	-283	-0-	3409	2	28	9	N	25					130
04	3600 X	3144	-0-	-456	-0-	3124	2	20	9	N	18					148
05	3720 X	3327	-0-	-393	-0-	3271	2	56	9	N	51	183	1			16
06	3600 X	3087	-0-	-513	-0-	3068	2	19	9	N	17					33
07	3720 X	3255	-0-	-465	-0-	3233	2	22	9	N	20					53

MASON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 143418 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7885 - 7895

02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	225	2	1	9	N	1					65
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					65
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	211	2	1	9	N	1					66
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	221	2	1	9	N	1					67
06	208 N	208	-0-	-0-	-0-	207	2	1	9	N	1					68
*07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	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

02	504 N	412	-0-	-92	-0-	412	2			N	-0-					40
03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					40
04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					40
05	465 N	316	-0-	-149	-0-	316	2			N	-0-					40
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					40
07	341 N	272	-0-	-69	-0-	272	2			N	-0-					40

FAIR, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 016287 COMPL. DATE 03/07/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9292 - 9512

02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	249	2	2	9	N	2					135
03	124 N	115	-0-	-9	-0-	107	2	8	9	N	7					142
04	180 N	129	-0-	-51	-0-	126	2	3	9	N	3					145
05	279 N	105	-0-	-174	-0-	101	2	4	9	N	4					149
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					149
07	124 N	65	-0-	-59	-0-	64	2	1	9	N	1					150

CLARK, A.D. WELL #: 1 RRCID -> 124441 COMPL. DATE 04/07/1987 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 9620 - 9670

02	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1494	2	54	9	N	49					258
03	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1596	2	50	9	N	45	187	1			116
04	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1412	2	63	9	N	57					173
05	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1097	2	52	9	N	47					220
06	1050 N	30	-0-	-1020	-0-	30	2			N	-0-					220
07	1085 N	653	-0-	-432	-0-	629	2	24	9	N	22					242

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
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					36
03	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-					36
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					36
05	341	N	146	-0-	-195	-0-	146	2			N	-0-					36
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					36
07	310	N	83	-0-	-227	-0-	83	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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENERQUEST CORPORATION 252059
PEACOCK UNIT WELL #: 1C RRCID -> 249334 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9356 - 9362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
03	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
*05	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-
07	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
CHRISTIAN WELL #: 6 H RRCID -> 245498 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 9961 - 13281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TATUM GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 246286 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9088 PERF.10000 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3245	-0-	445	1368	3245	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3455	-0-	355	1723	3455	3			N	-0-					-0-
04	4958	X	3235	-0-	-1723	-0-	3235	3			N	-0-					-0-
05	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	3			N	-0-					-0-
06	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3			N	-0-					-0-
*07	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	3			N	-0-					-0-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
TATUM GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251497 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9877 - 12813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINNACLE OPERATING COMPANY, INC. 665670
STEWART-TISCHAUSER WELL #: 1 RRCID -> 234497 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9306 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			N	-0-					349
03	649	X	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					349
04	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2			N	-0-					349
05	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2			N	-0-					349
06	3390	X	2368	-0-	-1022	-0-	2368	2			N	-0-					349
07	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					349

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 12 RRCID -> 230749 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9236 - 9279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 231211 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 234727 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9326 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
JACKSON PAUL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243481 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8577 - 8580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CINDY SUE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 244589 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9260 - 9264

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 50 RRCID -> 244591 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9016 - 9023

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MELINDA, MOLLIE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 245546 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9324 - 9327

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 255797 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9296 - 9298

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CINDY SUE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 256077 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9368 - 9370

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
STALLION SWD, LP 811982
NACOGDOCHES SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 213699 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5510 - 5875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					43
03	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					43
04	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					43
05	1240	N	1054	-0-	-186	-0-	1054	2			N	-0-					43
06	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					43
07	1240	N	623	-0-	-617	-0-	623	2			N	-0-					43

LOCO BAYOU (JAMES LIME) 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
MIDDLEBROOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230886 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 9246 - 14905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3500	X	2919	-0-	-581	-0-	2919	2			N	-0-					33
03	3875	X	3310	-0-	-565	-0-	3310	2			N	-0-					33
04	3690	X	3598	-0-	-92	-0-	3598	2			N	-0-					33
05	3658	X	3504	-0-	-154	-0-	3504	2			N	-0-					33
06	3330	X	2990	-0-	-340	-0-	2990	2			N	-0-					33
07	3720	X	3046	-0-	-674	-0-	3046	2			N	-0-					33

MAST, L.B. WELL #: 1H RRCID -> 235211 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9712 - 14935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	366	1	6991	2	N	-0-					80
03	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	406	1	7667	2	N	-0-					80
04	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	377	1	7112	2	N	-0-					80
05	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	379	1	6549	2	N	-0-					80
06	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	364	1	6797	2	N	-0-					80
*07	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	369	1	6491	2	N	-0-					80

U.S.A. LB WELL #: 1H RRCID -> 237915 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9715 - 14473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2240	X	1553	-0-	-687	-0-	135	1	1418	2	N	-0-					175
03	2480	X	465	-0-	-2015	-0-	29	1	436	2	N	-0-					175
04	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	218	1	2716	2	N	-0-					175
05	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	271	1	3282	2	N	-0-					175
06	2400	X	387	-0-	-2013	-0-	31	1	356	2	N	-0-					175
07	2480	X	1726	-0-	-754	-0-	166	1	1560	2	N	-0-					175

RAMOS WELL #: 1H RRCID -> 239131 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 9527 - 14868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3836	X	3370	-0-	-466	-0-	294	1	3076	2	N	-0-					37
03	4247	X	3355	-0-	-892	-0-	212	1	3143	2	N	-0-					37
04	4110	X	3244	-0-	-866	-0-	240	1	3004	2	N	-0-					37
05	4247	X	3552	-0-	-695	-0-	270	1	3282	2	N	-0-					37
06	4110	X	2945	-0-	-1165	-0-	237	1	2708	2	N	-0-					37
07	3720	X	2799	-0-	-921	-0-	270	1	2529	2	N	-0-					37

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
WEST ESPARZA WELL #: 1H RRCID -> 242779 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 9280 - 14910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4704	X	3961	-0-	-743	-0-	197	1	3764	2	N	-0-					97
03	5208	X	4565	-0-	-643	-0-	230	1	4335	2	N	-0-					97
04	5040	X	4380	-0-	-660	-0-	220	1	4160	2	N	-0-					97
05	4495	X	4307	-0-	-188	-0-	236	1	4071	2	N	-0-					97
06	4410	X	4335	-0-	-75	-0-	220	1	4115	2	N	-0-					97
07	4557	X	4351	-0-	-206	-0-	234	1	4117	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
02	5376	X	3501	-0-	-1875	-0-	305	1	3196	2	N	-0-					222
03	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	571	1	8490	2	N	-0-					222
04	5760	X	4429	-0-	-1331	-0-	328	1	4101	2	N	-0-					222
05	5952	X	3554	-0-	-2398	-0-	271	1	3282	2	N	1	188	1			35
							1	9									
06	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	518	1	5933	2	N	-0-					35
07	5952	X	3894	-0-	-2058	-0-	376	1	3518	2	N	-0-					35

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
02	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	171	1	3253	2	N	-0-					98
03	3782	X	3497	-0-	-285	-0-	176	1	3321	2	N	-0-					98
04	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	189	1	3563	2	N	-0-					98
05	3782	X	3597	-0-	-185	-0-	197	1	3400	2	N	-0-					98
06	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	202	1	3771	2	N	-0-					98
*07	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	209	1	3671	2	N	2					100
							2	9									

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
HGT WELL #: 2H RRCID -> 239153 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9618 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3640	X	3437	-0-	-203	-0-	284	1	3153	2	Y	-0-					48
03	4030	X	3356	-0-	-674	-0-	253	1	3103	2	Y	-0-					48
04	3900	X	3317	-0-	-583	-0-	276	1	3041	2	Y	-0-					48
05	3937	X	3245	-0-	-692	-0-	274	1	2971	2	Y	-0-					48
06	3810	X	3491	-0-	-319	-0-	331	1	3160	2	Y	-0-					48
07	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					48

SESSIONS, J.W. HEIRS WELL #: 16H RRCID -> 239430 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9570 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4200	X	1926	-0-	-2274	-0-	89	1	1837	2	Y	-0-					40
03	4650	X	4358	-0-	-292	-0-	191	1	4167	2	Y	-0-					40
04	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	215	1	4361	2	Y	-0-					40
05	3937	X	2938	-0-	-999	-0-	141	1	2797	2	Y	-0-					40
06	4230	X	2683	-0-	-1547	-0-	137	1	2546	2	Y	-0-					40
07	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					40

SESSIONS, RUBE WELL #: 10H RRCID -> 242018 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 9483 PERF.10304 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	X	1161	-0-	-295	-0-	53	1	1108	2	Y	-0-					33
03	1581	X	1453	-0-	-128	-0-	64	1	1389	2	Y	-0-					33
04	1530	X	1346	-0-	-184	-0-	65	1	1281	2	Y	-0-					33
05	1581	X	891	-0-	-690	-0-	42	1	849	2	Y	-0-					33
06	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	76	1	1517	2	Y	-0-					33
07	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					33

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
SESSIONS, J.W. HEIRS WELL #: 20H RRCID -> 242722 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 9580 PERF.10387 - 15496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3696	X	3399	-0-	-297	-0-	157	1	3242	2	Y	-0-			39
03	4092	X	3524	-0-	-568	-0-	156	1	3368	2	Y	-0-			39
04	3750	X	3554	-0-	-196	-0-	168	1	3386	2	Y	-0-			39
05	3844	X	3614	-0-	-230	-0-	172	1	3442	2	Y	-0-			39
06	4260	X	3277	-0-	-983	-0-	162	1	3115	2	Y	-0-			39
07	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT			39

MAST WELL #: 5H RRCID -> 245094 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 9875 - 15038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	9660	X	7202	-0-	-2458	-0-	296	1	6906	2	N	-0-			90
03	9207	X	7887	-0-	-1320	-0-	475	1	7412	2	N	-0-			90
04	8910	X	7615	-0-	-1295	-0-	468	1	7147	2	N	-0-			90
05	8587	X	7627	-0-	-960	-0-	477	1	7150	2	N	-0-			90
06	8040	X	7254	-0-	-786	-0-	467	1	6787	2	N	-0-			90
07	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					N	NO RPT			90

LORAC, INC. 508936
BLACK BRANCH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254870 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 9867 - 13436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2828	X	-0-	-0-	-2828	-0-					N	-0-			41
03	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-			41
04	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-			41
05	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-			41
06	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-			41
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	3696	X	2915	-0-	-781	-0-	2915	2			N	-0-			-0-
03	4092	X	2753	-0-	-1339	-0-	2753	2			N	-0-			-0-
04	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-			-0-
05	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	2			N	-0-			-0-
06	3120	X	1528	-0-	-1592	-0-	1528	2			N	-0-			-0-
07	3224	X	635	-0-	-2589	-0-	635	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
02	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-			-0-
03	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-			-0-
04	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-			-0-
05	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-			-0-
06	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-			-0-
*07	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-			-0-

LOCO BAYOU 501 WELL #: 3 RRCID -> 187866 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9396 - 15420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1344	N	349	-0-	-995	-0-	349	2			N	-0-			28
03	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	2			N	-0-			28
04	420	N	46	-0-	-374	-0-	46	2			N	-0-			28
05	372	N	203	-0-	-169	-0-	203	2			N	-0-			28
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			28
*07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-			28

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
LOCO BAYOU 1 WELL #: 4 RRCID -> 187867 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9219 - 14303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
03	2604	X	2062	-0-	-542	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	2245	-0-	-275	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
05	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
06	2520	X	2180	-0-	-340	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
*07	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			N	-0-					-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
WILSON GU WELL #: 4H RRCID -> 234172 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9581 PERF.10069 - 14610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			Y	-0-					3
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			Y	-0-					3
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					3
05	961	N	686	-0-	-275	-0-	686	2			Y	-0-					3
06	900	N	775	-0-	-125	-0-	775	2			Y	-0-					3
*07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	802	2	88	9	Y	80					83

HENDERSON WELL #: 1H RRCID -> 239953 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 8994 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-					153
03	2728	X	2597	-0-	-131	-0-	2597	2			N	-0-					153
04	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			N	-0-					153
05	2728	X	2228	-0-	-500	-0-	2228	2			N	-0-					153
06	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-					153
*07	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			N	-0-					153

BETHUNE A WELL #: 2H RRCID -> 244103 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 9419 - 13354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 1H RRCID -> 246181 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 9578 - 13715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	180	1	1916	2	N	-0-					10
03	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	227	1	2512	2	N	-0-					10
04	2070	N	1477	-0-	-593	-0-	1477	2			N	-0-					10
05	2325	N	1564	-0-	-761	-0-	1564	2			Y	-0-					10
06	2640	N	1644	-0-	-996	-0-	1644	2			Y	-0-					10
*07	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			Y	-0-					10

KIRKLAND GU WELL #: 2H RRCID -> 247661 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9993 - 15115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
ESTES JL GU WELL #: 1H RRCID -> 248534 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9456 PERF.10365 - 15789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5152	X	4217	-0-	-935	-0-	202	1	4015	2	N	-0-					12
03	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	267	1	6222	2	N	-0-					12
04	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	216	1	5041	2	N	-0-					12
05	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	211	1	4717	2	N	-0-					12
06	5520	X	4411	-0-	-1109	-0-	198	1	4213	2	N	-0-					12
07	5704	X	4906	-0-	-798	-0-	222	1	4684	2	N	-0-					12

MIMS JL GU WELL #: 1H RRCID -> 250014 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 9618 PERF.10012 - 15557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5404	X	5143	-0-	-261	-0-	246	1	4897	2	N	-0-					15
03	5983	X	5756	-0-	-227	-0-	237	1	5519	2	N	-0-					15
04	5670	X	5513	-0-	-157	-0-	226	1	5287	2	N	-0-					15
05	5828	X	5624	-0-	-204	-0-	241	1	5383	2	N	-0-					15
06	5580	X	5265	-0-	-315	-0-	236	1	5029	2	N	-0-					15
07	5766	X	5622	-0-	-144	-0-	254	1	5362	2	N	5					20
							6	9									

SESSIONS, BOB GU WELL #: 4H RRCID -> 251315 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF.14781 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	273	1	1560	2	Y	-0-					30
03	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	336	1	1996	2	Y	-0-					30
04	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	328	1	2182	2	Y	21					51
							23	9									
05	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	307	1	1988	2	Y	-0-					51
06	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	277	1	1819	2	Y	-0-					51
*07	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	278	1	1831	2	Y	-0-					51

SOUTHLAND PAPER MILLS NORTH WELL #: 1H RRCID -> 254339 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9857 - 12034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2072	N	1817	-0-	-255	-0-	156	1	1661	2	N	-0-					19
03	2046	N	1748	-0-	-298	-0-	145	1	1603	2	N	-0-					19
04	1950	N	1528	-0-	-422	-0-	1528	2			N	-0-					19
05	2015	N	1465	-0-	-550	-0-	1465	2			Y	-0-					19
06	1680	N	1567	-0-	-113	-0-	1567	2			Y	-0-					19
07	1581	N	1559	-0-	-22	-0-	1559	2			Y	-0-					19

XTO ENERGY INC. 945936
HARLAN WELL #: 2 RRCID -> 245140 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12175 PERF. 9587 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 246410 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 11726 PERF. 9058 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
03	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1697	-0-	-70	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1553	-0-	-157	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1544	-0-	-223	-0-	1544	2			N	-0-					-0-

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 22 RRCID -> 246550 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9626 - 10372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 246692 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 9474 - 9611

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 247529 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12203 PERF. 9353 - 9498

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AVERITTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 247871 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11981 PERF. 9244 - 9384

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOGANSPORT (GLEN ROSE) 54403 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
KIRBY, AMBER WELL #: 2AC RRCID -> 182849 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4048 - 4056

02	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
03	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	3			N	-0-					-0-
04	2850 N	2610	-0-	-240	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
05	2852 N	2598	-0-	-254	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
06	2610 N	2490	-0-	-120	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
07	2697 N	2690	-0-	-7	-0-	2690	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

02	1904 #	1430	-0-	-474	-0-	1410	2	20	9	N	18					153
03	1953 #	1512	-0-	-441	-0-	1506	2	6	9	N	5					158
04	1800 #	1277	-0-	-523	-0-	1241	2	36	9	N	33	103	1			88
05	1829 #	1436	-0-	-393	-0-	1413	2	23	9	N	21					109
06	1940 R	1940	-0-	-0-	-0-	1919	2	21	9	N	19					128
07	1581 #	1564	-0-	-17	-0-	1532	2	32	9	N	29					157

LONG LAKE (KEELING SAND) 54664 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
SMITH, PINK WELL #: 3 RRCID -> 125696 COMPL. DATE 10/02/1987 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5295 - 5297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG LAKE (MONNIG-PETTIT) 54664 095 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MONNIG, J.O. & HUGO WELL #: 1 RRCID -> 129358 COMPL. DATE 11/15/1988 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9533 - 9540

02	1120	N	854	-0-	-266	-0-	854	2			N	-0-					40
03	1333	N	932	-0-	-401	-0-	932	2			N	-0-					40
04	1260	N	1036	-0-	-224	-0-	1036	2			N	-0-					40
05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					40
06	900	N	581	-0-	-319	-0-	581	2			N	-0-					40
*07	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					40

LONG LAKE (PETTET 9300) 54664 185 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MONNIG, JOSEPH O. WELL #: 1 L RRCID -> 122002 COMPL. DATE 08/11/1986 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 9283 - 9397

02	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	2			Y	-0-					-0-
03	4309	X	2467	-0-	-1842	-0-	2467	2			Y	-0-					-0-
04	4170	X	1883	-0-	-2287	-0-	1883	2			Y	-0-					-0-
05	4309	X	1742	-0-	-2567	-0-	1742	2			Y	-0-					-0-
06	4170	X	1087	-0-	-3083	-0-	1087	2			Y	-0-					-0-
07	4309	X	1197	-0-	-3112	-0-	1197	2			Y	-0-					-0-

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 124187 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8618 - 9467

02	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	2			N	-0-					119
03	4278	X	2954	-0-	-1324	-0-	2954	2			N	-0-					119
04	4140	X	1960	-0-	-2180	-0-	1960	2			N	-0-					119
05	4495	X	3558	-0-	-937	-0-	3558	2			N	-0-					119
06	4350	X	1523	-0-	-2827	-0-	1523	2			N	-0-					119
07	4495	X	2511	-0-	-1984	-0-	2511	2			N	-0-					119

ALEXANDER, J.D. UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 125988 COMPL. DATE 10/18/1987 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9502 - 9605

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER WELL #: 2 RRCID -> 178963 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8674 - 9496

02	784	N	435	-0-	-349	-0-	435	2			N	-0-					73
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					73
04	660	N	421	-0-	-239	-0-	421	2			N	-0-					73
05	496	N	328	-0-	-168	-0-	328	2			N	-0-					73
06	390	N	154	-0-	-236	-0-	154	2			N	-0-					73
*07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					73

LONG LAKE (PETTIT 9515) 54664 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MONNIG "B" WELL #: 1 RRCID -> 143625 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8750 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					184
03	2449	N	1981	-0-	-468	-0-	1981	2			N	-0-					184
04	2370	N	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					184
05	2449	N	1726	-0-	-723	-0-	1726	2			N	-0-					184
06	1920	N	1160	-0-	-760	-0-	1160	2			N	-0-					184
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184

LONG LAKE (PETTIT 9750) 54664 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
LONG LAKE PR GU WELL #: 1 RRCID -> 040669 COMPL. DATE 10/16/1966 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9758 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5012	#	4672	-0-	-340	-0-	700	1	3972	2	N	-0-					63
03	5642	#	5159	-0-	-483	-0-	775	1	4384	2	N	-0-					63
04	5460	#	5019	-0-	-441	-0-	750	1	4269	2	N	-0-					63
05	5642	#	4934	-0-	-708	-0-	750	1	4184	2	N	-0-					63
06	5010	#	3584	-0-	-1426	-0-	675	1	2909	2	N	-0-					63
07	5177	#	4891	-0-	-286	-0-	775	1	4116	2	N	-0-					63

LONG LAKE (RODESSA 8600) 54664 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MONNIG, JOSEPH O. WELL #: 1 U RRCID -> 122012 COMPL. DATE 08/11/1986 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 8586 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

BURKITT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 123069 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8768 - 8872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	7			-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2016 - P/A 08/16/16

CARTER WELL #: 1 U RRCID -> 124186 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8618 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER, J. D. UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 171496 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8774 - 8865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	37	-0-	-47	-0-	37	2			N	-0-					20
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					20
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					20
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					20
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					20
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					20

LONG LAKE (RODESSA 8600) //CONT.// 54664 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MAXIMUS OPERATING, LTD. //CONT.// 534465
CARTER WELL #: 2 RRCID -> 178966 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8674 - 8735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG LAKE (RODESSA 8745) 54664 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MONNIG "B" WELL #: 1-U RRCID -> 143624 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8750 - 8804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGVIEW, NORTH (COTTON VALLEY) 54804 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
LONG TRUSTS, THE 507585
LANCASTER, MAURINE WELL #: 1 RRCID -> 117823 COMPL. DATE 07/10/1985 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 10825 - 10945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	855 N	855	-0-	-0-	-0-	851	2	4	9	N	4	4	8			167
03	1240 N	1170	-0-	-70	-0-	1170	2			N	-0-					167
04	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1677	2	37	9	N	34					201
05	961 N	907	-0-	-54	-0-	887	2	20	9	N	18	188	1			31
06	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1823	2	53	9	N	48					79
07	1767 N	819	-0-	-948	-0-	819	2			N	-0-					79

LONGWOOD 54807 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HIGHER STANDARD OIL COMPANY,INC. 385715
RUDD GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 190161 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5801 - 5807

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	T. A.	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
HADDAD 1 WELL #: 2 RRCID -> 189081 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5644 - 5789

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

LONGWOOD (COTTON VALLEY) 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
RUDD WELL #: 1A RRCID -> 242099 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9082 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736	N	1675	-0-	-61	-0-	1675	3			N	-0-					169
03	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-					169
04	1710	N	1667	-0-	-43	-0-	1667	3			N	-0-					169
05	1860	N	1356	-0-	-504	-0-	1356	3			N	-0-					169
06	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-					169
07	1736	N	1701	-0-	-35	-0-	1701	3			N	-0-					169

ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
N. LOUISIANA TIMBERLAND WELL #: 1 RRCID -> 234267 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9314 - 10055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	N	279	-0-	-1373	-0-	63	1	216	2	N	-0-					229
03	3100	N	3118	-0-	18	18	391	1	2691	2	N	33	175	1	3	8	84
							36	9									
04	3000	N	3102	-0-	102	120	391	1	2691	2	N	18					102
							20	9									
05	3100	N	4908	-0-	1808	1928	1169	1	3720	2	N	17					119
							19	9									
06	6319	X	4391	-0-	-1928	-0-	820	1	3571	2	N	-0-					119
*07	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	748	1	3400	2	N	3					122
							3	9									

BULLARD CREEK WELL #: 1 RRCID -> 245797 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9335 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5628	X	4552	-0-	-1076	-0-	1036	1	3513	2	N	3					112
							3	9									
03	6231	X	4825	-0-	-1406	-0-	627	1	4189	2	N	8					120
							9	9									
04	6030	X	4835	-0-	-1195	-0-	797	1	4032	2	N	5					125
							6	9									
05	5456	X	5205	-0-	-251	-0-	901	1	4302	2	N	2					127
							2	9									
06	4890	X	4611	-0-	-279	-0-	878	1	3730	2	N	3					130
							3	9									
07	5053	X	5047	-0-	-6	-0-	929	1	4116	2	N	2					132
							2	9									

ANITA BOOKOUT WELL #: 1 RRCID -> 254965 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 9291 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	N	1257	-0-	-3	-0-	373	1	884	2	N	-0-					102
03	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	548	1	1014	2	N	-0-					102
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					102
05	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	556	1	992	2	N	-0-					102
06	1500	N	1430	-0-	-70	-0-	485	1	945	2	N	-0-					102
*07	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	504	1	1076	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
02	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	661	1	1566	2	N	-0-					40
03	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	945	1	1751	2	N	-0-					40
04	2280	X	1613	-0-	-667	-0-	1613	2			N	-0-					40
05	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	948	1	1693	2	N	-0-					40
06	2610	X	2347	-0-	-263	-0-	795	1	1552	2	N	-0-					40
07	2697	X	1953	-0-	-744	-0-	622	1	1331	2	N	-0-					40

LONGWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
WINSTON WELL #: 1 RRCID -> 263190 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9374 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2632	X	2534	-0-	-98	-0-	168	1	2366	2	N	-0-					199
03	2883	X	2797	-0-	-86	-0-	162	1	2635	2	N	-0-					199
04	2790	X	2646	-0-	-144	-0-	161	1	2485	2	N	-0-					199
05	2883	X	2578	-0-	-305	-0-	79	1	2499	2	N	-0-					199
06	2790	X	2644	-0-	-146	-0-	268	1	2376	2	N	-0-					199
07	2821	X	2623	-0-	-198	-0-	213	1	2410	2	N	-0-					199

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
DEAN WELL #: 1 RRCID -> 135584 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8118 - 9122

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 137407 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9070 - 9200

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: 4 RRCID -> 227681 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9076 - 9312

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 227966 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9112 - 9301

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
AKES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214727 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8055 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4060	X	3785	-0-	-275	-0-	3750	2	35	9	N	32	1	8			210
03	4185	X	3930	-0-	-255	-0-	3926	2	4	9	N	4	2	8			212
04	3810	X	3585	-0-	-225	-0-	3581	2	4	9	N	4	1	8			215
05	4185	X	2918	-0-	-1267	-0-	2917	2	1	9	N	1	184	1			32
06	4050	X	3728	-0-	-322	-0-	3684	2	44	9	N	40					72
07	4185	X	4162	-0-	-23	-0-	4099	2	63	9	N	57					129

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
SNIDER INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 217414 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9156 - 9203

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAUNDERS WELL #: 1 RRCID -> 234131 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11651 PERF. 9230 - 10755

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	812	#	684	-0-	-128	-0-	50	1	634	2	N	-0-					196
03	899	#	766	-0-	-133	-0-	47	1	719	2	N	-0-					196
04	900	#	610	-0-	-290	-0-	40	1	570	2	N	-0-					196
05	930	#	790	-0-	-140	-0-	49	1	741	2	N	-0-					196
06	900	#	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					196
07	744	#	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					196

VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 213402 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 2504 PERF. 2336 - 2343

02	336	#	266	-0-	-70	-0-	266	2			N	-0-					83
03	496	#	323	-0-	-173	-0-	323	2			N	-0-					83
04	480	#	291	-0-	-189	-0-	291	2			N	-0-					83
05	341	#	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-					83
06	330	#	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					83
07	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					83

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ABNEY, J. K. WELL #: 4 RRCID -> 196563 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2567 - 2597

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILCOX OPERATING CORPORATION 923280
RUDD, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 154060 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2328 - 2360

02	700	#	622	-0-	-78	-0-	622	2			Y	-0-					170
03	775	#	669	-0-	-106	-0-	669	2			Y	-0-					170
04	750	#	631	-0-	-119	-0-	631	2			Y	-0-					170
05	765	R	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					170
06	706	R	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					170
*07	719	R	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-					170

RUDD, W. L. WELL #: 3 RRCID -> 189923 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2332 - 2342

02	843	R	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-					55
03	930	#	874	-0-	-56	-0-	874	2			Y	-0-					55
04	900	#	818	-0-	-82	-0-	818	2			Y	-0-					55
05	775	#	736	-0-	-39	-0-	736	2			Y	-0-					55
06	912	R	912	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-					55
*07	831	R	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-					55

RUDD, W. L. WELL #: 2 RRCID -> 189924 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 2496 PERF. 2350 - 2360

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

RUDD, W. L. WELL #: 4 RRCID -> 190635 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2340 - 2350

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
WILCOX OPERATING CORPORATION //CONT.// 923280

RUDD, W. L. WELL #: 5 RRCID -> 193419 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2308 - 2316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	#	997	-0-	-123	-0-	997	2			Y	-0-					61
03	1240	#	887	-0-	-353	-0-	887	2			Y	-0-					61
04	1200	#	881	-0-	-319	-0-	881	2			Y	-0-					61
05	1252	R	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			Y	-0-					61
06	1089	R	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			Y	-0-					61
07	1085	#	1084	-0-	-1	-0-	1084	2			Y	-0-					61

RUDD, W. L. "A" WELL #: 6 RRCID -> 198174 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2330 - 2350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

RUDD, W. L. WELL #: 8 RRCID -> 199484 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2342 - 2384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	#	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					29
03	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					29
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

RUDD, W. L. "A" WELL #: 7 RRCID -> 199836 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 2483 PERF. 2321 - 2331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	426	R	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					127
03	558	#	369	-0-	-189	-0-	369	2			N	-0-					127
04	733	R	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					127
05	1447	R	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					127
06	450	#	415	-0-	-35	-0-	415	2			N	-0-					127
07	465	#	392	-0-	-73	-0-	392	2			N	-0-					127

RUDD, W L "B" -R WELL #: 9 RRCID -> 206334 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 2456 PERF. 2307 - 2317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1531	R	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					75
03	2110	R	2110	-0-	-0-	-0-	2087	2	23	9	N	21					96
04	1827	R	1827	-0-	-0-	-0-	1826	2	1	9	N	1					97
05	1905	R	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					97
06	1904	R	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					97
*07	2008	R	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					97

RUDD, W.L. "C" WELL #: 10 RRCID -> 209586 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2312 - 2322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	#	386	-0-	-34	-0-	386	2			N	-0-					118
03	498	R	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					118
04	525	R	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					118
05	558	R	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					118
06	444	R	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					118
*07	599	R	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					118

RUDD, W. L. "D" WELL #: 11 RRCID -> 209905 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2314 - 2324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	866	R	866	-0-	-0-	-0-	854	2	12	9	N	11					63
03	930	R	930	-0-	-0-	-0-	921	2	9	9	N	8					71
04	963	R	963	-0-	-0-	-0-	952	2	11	9	N	10					81
05	990	R	990	-0-	-0-	-0-	977	2	13	9	N	12					93
06	947	R	947	-0-	-0-	-0-	933	2	14	9	N	13					106
*07	992	R	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					106

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
WILCOX OPERATING CORPORATION //CONT.// 923280
RUDD, W. L. "E" WELL #: 12 RRCID -> 215277 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2314 - 2324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	#	126	-0-	-238	-0-	124	2	2	9	Y	2					10
03	155	#	114	-0-	-41	-0-	114	2			Y	-0-	7	1			3
04	120	#	29	-0-	-91	-0-	29	2			Y	-0-					3
05	155	#	25	-0-	-130	-0-	25	2			Y	-0-	2	1			1
06	150	#	38	-0-	-112	-0-	37	2	1	9	Y	1					2
07	155	#	114	-0-	-41	-0-	111	2	3	9	Y	3					5

RUDD, W. L. "E" WELL #: 13 RRCID -> 216997 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 2314 - 2324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1272	R	1272	-0-	-0-	-0-	1253	2	19	9	Y	17					61
03	1395	#	1226	-0-	-169	-0-	1209	2	17	9	Y	15	69	1			7
04	1391	R	1391	-0-	-0-	-0-	1360	2	31	9	Y	28					35
05	1452	R	1452	-0-	-0-	-0-	1366	2	86	9	Y	78	94	1			19
06	1381	R	1381	-0-	-0-	-0-	1356	2	25	9	Y	23					42
*07	1402	R	1402	-0-	-0-	-0-	1336	2	66	9	Y	60					102

RUDD, W. L. "E" WELL #: 14 RRCID -> 220469 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 2447 PERF. 2320 - 2330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	#	366	-0-	-194	-0-	360	2	6	9	Y	5					27
03	620	#	518	-0-	-102	-0-	511	2	7	9	Y	6	29	1			4
04	530	R	530	-0-	-0-	-0-	519	2	11	9	Y	10					14
05	544	R	544	-0-	-0-	-0-	513	2	31	9	Y	28	35	1			7
06	510	#	504	-0-	-6	-0-	494	2	10	9	Y	9					16
07	558	#	515	-0-	-43	-0-	491	2	24	9	Y	22					38

RUDD, W. L. "E" WELL #: 15 RRCID -> 221121 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 2300 - 2310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	#	265	-0-	-71	-0-	261	2	4	9	Y	4					17
03	372	#	317	-0-	-55	-0-	314	2	3	9	Y	3	18	1			2
04	333	R	333	-0-	-0-	-0-	325	2	8	9	Y	7					9
05	348	R	348	-0-	-0-	-0-	327	2	21	9	Y	19	23	1			5
06	330	#	299	-0-	-31	-0-	295	2	4	9	Y	4					9
07	341	#	312	-0-	-29	-0-	298	2	14	9	Y	13					22

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUALITY PETROLEUM, INC. 684499
SNIDER "B" WELL #: 1 B RRCID -> 257952 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 864 PERF. 856 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGWOOD (NACATOCH) //CONT.// 54807 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
QUALITY PETROLEUM, INC. //CONT.// 684499
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	181	2	110	9	N	100	178	1			134
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	98	2	154	9	N	140	164	1			110
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	131	2	64	9	N	58					168
05	310	N	253	-0-	-57	-0-	187	2	66	9	N	60	178	1			50
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	165	2	77	9	N	70					120
*07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	506	2	64	9	N	58					178

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 136390 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9505 PERF. 6048 - 6052

02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 139034 COMPL. DATE 06/04/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6032 - 6050

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2324	X	1889	-0-	-435	-0-	93	1	1796	2	N	-0-					187
03	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	115	1	2354	2	N	-0-					187
04	2250	N	2063	-0-	-187	-0-	98	1	1965	2	N	-0-					187
05	2077	N	2055	-0-	-22	-0-	105	1	1950	2	N	-0-					187
06	2400	N	2192	-0-	-208	-0-	106	1	2086	2	N	-0-					187
*07	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	109	1	2045	2	N	-0-					187

RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 274421 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 7736 - 7745

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980	N	934	-0-	-46	-0-	934	2			N	-0-					182
03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					182
04	1020	N	892	-0-	-128	-0-	892	2			N	-0-					182
05	1023	N	884	-0-	-139	-0-	884	2			N	-0-					182
06	1050	N	1015	-0-	-35	-0-	1015	2			N	-0-					182
07	930	N	719	-0-	-211	-0-	719	2			N	-0-					182

LONGWOOD (TRAVIS PEAK) //CONT.// 54807 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ACM WELL #: 1 RRCID -> 275585 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6243 - 6255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	N	-0-					53
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	N	-0-					53
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	2	N	-0-					53
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	N	-0-					53
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	N	-0-					53
07	155	N	113	-0-	-42	-0-	6	1	107	2	N	-0-					53

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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 124942 COMPL. DATE 06/21/1987 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6092 - 6098

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
DR. SCRIVNER WELL #: 1 RRCID -> 222524 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 6250 - 6279

02	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					209
03	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1716	2	1	9	N	1	1	8			209
04	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					209
05	1612	N	1567	-0-	-45	-0-	1567	2			N	-0-					209
06	1650	N	1393	-0-	-257	-0-	1392	2	1	9	N	1	1	8			209
*07	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					209

LONGWOOD (TRAVIS PEAK-6050 SD.) 54807 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
WINSTON WELL #: 1 RRCID -> 138957 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6037 - 6231

02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	2	N	-0-					137
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	N	-0-					137
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	2	N	-0-					137
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	12	1	231	2	N	-0-					137
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	173	2	N	-0-					137
*07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	10	1	188	2	N	-0-					137

LONGWOOD (TRAVIS PEAK 6120) 54807 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
SHELBURN WELL #: 1 RRCID -> 125770 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6112 - 6124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	126	1	2205	2	N	3					63
							3	9									
03	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	140	1	2524	2	N	4					67
							4	9									
04	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	135	1	2360	2	N	5					72
							6	9									
05	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	140	1	2407	2	N	-0-					72
06	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	135	1	2201	2	N	3					75
							3	9									
07	2573	N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					75

LONGWOOD, N. (PETTIT-PAGE) 54810 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
YOUNGBLOOD WELL #: 1 RRCID -> 135585 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5798 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
07	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
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LORETTA ROSE (RODESSA) 54931 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. 121085
GIMBLE, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 136416 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 11874 PERF. 10817 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	571	-0-	-45	-0-	571	3			N	-0-					41
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					41
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					41
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					41
06	570	N	552	-0-	-18	-0-	552	3			N	-0-					41
07	620	N	584	-0-	-36	-0-	584	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
02	4648	X	3415	-0-	-1233	-0-	3276	3	139	9	N	126	191	1			299
03	5146	X	4235	-0-	-911	-0-	4095	3	140	9	N	127	374	1			52
04	4800	X	3961	-0-	-839	-0-	3838	3	123	9	N	112					164
05	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5154	3	113	9	N	103					267
06	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4464	3	113	9	N	103	184	1			186
*07	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4207	3	64	9	N	58	154	1			90

LOST FRITZ (GLEN ROSE) 55032 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. 121085
WILLIAMS, ALVA WELL #: 2 RRCID -> 156710 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 11232 PERF. 9860 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOTTA (TRAVIS PEAK 6105) 55073 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
GROGAN, MILLIE WELL #: 2 RRCID -> 208399 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6098 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	#	36	-0-	-160	-0-	2	1	34	2	N	-0-					133
03	186	#	3	-0-	-183	-0-	3	2			N	-0-					133
04	129	R	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	N	-0-					133
05	124	#	8	-0-	-116	-0-	8	2			N	-0-					133
06	120	#	15	-0-	-105	-0-	1	1	14	2	N	-0-					133
07	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					133

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
02	43540		8958	-0-	-34582	-0-	386 20	1 9	8552	2	N	18	2	8			160
03	22165	#	8738	-0-	-13427	-0-	369 32	1 9	8337	2	N	29	4	8			185
04	16140	#	7794	-0-	-8346	-0-	362 15	1 9	7417	2	N	14					199
05	12958	#	7537	-0-	-5421	-0-	348 31	1 9	7158	2	N	28	5	8			222
06	11190	#	2811	-0-	-8379	-0-	179 11	1 9	2621	2	N	10	2	8			230
07	8060	N	3193	-0-	-4867 B	-0-	211 18	1 9	2964	2	N	16	2	8			244

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					1
03	2	R	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					1
04	0	#	-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-

SOUTH REKLAW GU 2B WELL #: 10 RRCID -> 213756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7878 PERF. 7797 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		98	-0-	98	98	98	3			Y	-0-					1
04	14B2 EXT		198	-0-	198	296	198	3			Y	-0-					1
05	14B2 EXT		73	-0-	73	369	73	3			Y	-0-	1	0			-0-
06	29		-0-	-0-	-29	340					Y	-0-					-0-
*07	340	N	-0-	-0-	-340	-0-					Y	-0-					-0-

MANNING (BOSSIER SAND) 57155 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
BBX OPERATING, L.L.C. 058908
FLOURNOY, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 256201 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 17911 PERF.17240 - 17260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANZIEL (PETTIT Y) 57255 213 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
NOE, J. L. WELL #: 1 C RRCID -> 031373 COMPL. DATE 10/06/1963 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8614 - 8622

02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	890	2	24	9	N	22						67
03	1054	N	983	-0-	-71	-0-	958	2	25	9	N	23						90
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1004	2	19	9	N	17						107
05	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	998	2	17	9	N	15						122
06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1035	2	19	9	N	17						139
07	1054	N	714	-0-	-340	-0-	702	2	12	9	N	11						150

KIMMEY, T. O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110901 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8738 - 8796

02	896	N	629	-0-	-267	-0-	612	2	17	9	N	15						94
03	930	N	811	-0-	-119	-0-	774	2	37	9	N	34						128
04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	863	2	35	9	N	32						160
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	833	2	48	9	N	44	154	1				50
06	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1202	2	50	9	N	45						95
*07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	945	2	24	9	N	22						117

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
REYNOLDS, W. S. WELL #: 1 L RRCID -> 016375 COMPL. DATE 05/12/1961 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8788 - 8802

02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6						79
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7						86
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5						91
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5						96
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5						101
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3						104

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

02	2016	N	914	-0-	-1102	-0-	867	2	47	9	N	43	157	1				40
03	1364	N	961	-0-	-403	-0-	920	2	41	9	N	37						77
04	1560	N	1415	-0-	-145	-0-	1363	2	52	9	N	47						124
05	1023	N	645	-0-	-378	-0-	634	2	11	9	N	10	1	8				133
06	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1809	2	35	9	N	32	152	1				13
07	1457	N	1301	-0-	-156	-0-	1253	2	48	9	N	44						57

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BAILEY, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 133581 COMPL. DATE 01/18/1990 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8073 - 8164

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

MANZIEL (RODESSA -W-) 57255 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
WHITE ROCK EXPLORATION, INC. 916953
BAYLOR UNIVERSITY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268311 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 8466 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	291	-0-	-45	-0-	284	2	7	9	N	6	140	1			78
03	341	N	328	-0-	-13	-0-	302	2	26	9	N	24					102
04	330	N	221	-0-	-109	-0-	202	2	19	9	N	17					119
05	310	N	100	-0-	-210	-0-	100	2			N	-0-					119
06	330	N	16	-0-	-314	-0-	16	2			N	-0-					119
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					119

MANZIEL (RODESSA -X-) 57255 497 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
ROGERS, B., MRS., ET AL I WELL #: 2 C RRCID -> 037093 COMPL. DATE 09/03/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8322 - 8335

02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOE, J.L. WELL #: 2 RRCID -> 133739 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8304 - 8315

02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	698	2	9	9	N	8					132
03	589	N	484	-0-	-105	-0-	476	2	8	9	N	7					139
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	788	2	6	9	N	5					144
05	775	N	561	-0-	-214	-0-	558	2	3	9	N	3					147
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	727	2	8	9	N	7					154
07	806	N	561	-0-	-245	-0-	549	2	12	9	N	11					165

PITTMAN, E. N. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 159642 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8378 - 8417

02	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1673	2	57	9	N	52	181	1			64
03	1767	N	1100	-0-	-667	-0-	1065	2	35	9	N	32					96
04	2100	N	1252	-0-	-848	-0-	1219	2	33	9	N	30					126
05	1922	N	1814	-0-	-108	-0-	1769	2	45	9	N	41					167
06	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2166	2	57	9	N	52					219
*07	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1628	2	63	9	N	57					276

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BAILEY, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 148537 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8387 - 8400

02	476	N	424	-0-	-52	-0-	410	2	14	9	N	13					186
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	419	2	13	9	N	12					198
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	518	2	24	9	N	22	173	1			47
05	465	N	322	-0-	-143	-0-	310	2	12	9	N	11					58
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	541	2	19	9	N	17					75
*07	558	N	491	-0-	-67	-0-	476	2	15	9	N	14					89

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
REYNOLDS, W. S. WELL #: 1 U RRCID -> 016372 COMPL. DATE 05/12/1961 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8530 - 8544

02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DELQ PR		48	-0-	48	48	20	2	28	9	Y	25					25
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	48					Y	NO RPT					25

MANZIEL (RODESSA -X-) //CONT.// 57255 497 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415
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
02	168	N	158	-0-	-10	-0-	157	2	1	9	N	1					134
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	177	2	1	9	N	1					135
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					135
05	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-					135
06	180	N	106	-0-	-74	-0-	106	2			N	-0-					135
07	186	N	116	-0-	-70	-0-	114	2	2	9	N	2					137

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
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
03	868	N	768	-0-	-100	-0-	768	2			N	-0-					-0-
04	840	N	640	-0-	-200	-0-	640	2			N	-0-					-0-
05	868	N	836	-0-	-32	-0-	836	2			N	-0-					-0-
*06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
07	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

MANZIEL (TRAVIS PEAK) 57255 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
NEWMAN, W. H. UNIT WELL #: RRCID -> 030632 COMPL. DATE 04/25/1963 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8800 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2003

ROGERS, B., MRS. ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 037100 COMPL. DATE 09/03/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8728 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	61	-0-	-219	-0-	61	2			N	-0-					124
03	186	N	6	-0-	-180	-0-	6	2			N	-0-					124
04	300	N	22	-0-	-278	-0-	22	2			N	-0-					124
05	62	N	24	-0-	-38	-0-	23	2	1	9	N	1					125
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					125
*07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					125

NOE, J. L. WELL #: 1 T RRCID -> 098679 COMPL. DATE 03/13/1982 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8739 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTMAN, E. N. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 116255 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8716 - 8898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANZIEL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57255 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
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
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	668	2	13	9	N	12					119
03	806	N	652	-0-	-154	-0-	649	2	3	9	N	3					122
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	834	2	2	9	N	2					124
05	744	N	600	-0-	-144	-0-	594	2	6	9	N	5					129
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	647	2	3	9	N	3					132
07	868	N	528	-0-	-340	-0-	526	2	2	9	N	2					134

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
02	3369	X	2386	-0-	-983	-0-	2321	2	65	9	N	59					169
03	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2722	2	43	9	N	39	1	8			207
04	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3002	2	9	9	N	8					215
05	2511	X	2488	-0-	-23	-0-	2449	2	39	9	N	35	159	1	1	8	90
06	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3364	2	46	9	N	42					132
07	2511	X	1847	-0-	-664	-0-	1805	2	42	9	N	38					170

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200

MANZIEL (TRAVIS PEAK -B-) 57255 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
MCWHIRTER WELL #: 1 RRCID -> 197111 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 10653 PERF. 9123 - 9135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	756	-0-	-56	-0-	717	2	39	9	N	35					167
03	1023	N	865	-0-	-158	-0-	841	2	24	9	N	22					189
04	1410	N	1084	-0-	-326	-0-	1062	2	22	9	N	20					209
05	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1269	2	22	9	N	20	175	1			54
06	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1835	2	39	9	N	35					89
07	1116	N	1013	-0-	-103	-0-	985	2	28	9	N	25					114

MANZIEL, E. (GLOYD) 57256 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
MARTIN-POLLARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202319 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8273 - 8309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	#	601	-0-	-43 B	-13907	590	2	11	9	N	10					211
03	713	#	656	-0-	-57 B	-13964	630	2	26	9	N	24	179	1			56
04	570	#	599	-0-	29 B	-13935	595	2	4	9	N	4					60
05	651	#	-0-	-0-	-651 B	-14586					N	-0-					60
06	630	#	-0-	-0-	-630 B	-15216					N	1	1	8			60
07	651	#	-0-	-0-	-651 B	-15867					N	-0-					60

MANZIEL, NE. (HILL) 57258 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
MOORE, VERNON M. WELL #: 1 RRCID -> 091963 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8342 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	S	90	-0-	-1338	-0-	28	2	62	9	N	56	3	8			141
03	1984	S	1373	-0-	-611	-0-	552	1	763	2	N	53	8	8			186
							58	9									
04	1860	S	1600	-0-	-260	-0-	414	1	1139	2	N	43	186	1	2	8	41
							47	9									
05	93	S	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					41
06	1320	S	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					41
07	1643	S	-0-	-0-	-1643	-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
02	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1877	2	68	9	N	62					144
03	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1438	2	37	9	N	34	4	8			174
04	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1786	2	44	9	N	40					214
05	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1843	2	25	9	N	23	182	1			55
06	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	2804	2	48	9	N	44					99
*07	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2098	2	58	9	N	53					152

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANZIEL, SE. (RODESSA X) 57260 452 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
MALONE-TAYLOR WELL #: 6 RRCID -> 167540 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 8383 - 8403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	X	225	-0-	-223	-0-	219	2	6	9	N	5					201
03	496	X	109	-0-	-387	-0-	105	2	4	9	N	4					205
04	480	X	137	-0-	-343	-0-	131	2	6	9	N	5					210
05	341	X	336	-0-	-5	-0-	330	2	6	9	N	5					215
06	330	X	166	-0-	-164	-0-	160	2	6	9	N	5					220
07	248	X	186	-0-	-62	-0-	178	2	8	9	N	7					227

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
02	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	7	#	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
05	7	#	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
06	7	#	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARION COUNTY (SHALLOW) 57534 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
GAINES OPERATING, LLC 293071

MACKEY A WELL #: 1 RRCID -> 182960 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 1048 PERF. 1047 - 1048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MACKEY A WELL #: 2 RRCID -> 182970 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 1071 PERF. 1070 - 1071

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GULF M WELL #: 1 RRCID -> 182971 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 1036 PERF. 1035 - 1036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENEFIELD WELL #: 1 RRCID -> 182973 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 1056 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLGIN WELL #: 1 RRCID -> 187090 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 1057 PERF. 1056 - 1057

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GULF M WELL #: 3 RRCID -> 187091 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 1110 PERF. 1000 - 1002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARONDA (TRAVIS PEAK) 57649 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
INDIGO MINERALS LLC 423834
SACHTLEBEN WELL #: 1 RRCID -> 145616 COMPL. DATE 05/05/1993 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7718 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	36	-0-	-48	-0-	36	2			N	-0-					52
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					52
04	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	2			N	-0-					52
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					52
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					52
*07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					52

MARTHA ANN (TRAVIS PEAK) 57762 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC 501480
JAKUBIK WELL #: 1 RRCID -> 189420 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 8977 PERF. 8612 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	93	-0-	-19	-0-	6 2	1 9	85	2	N	2					45
03	124	N	96	-0-	-28	-0-	6 6	1 9	84	2	N	5					50
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	7 2	1 9	105	2	N	2					52
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6 1	1 9	90	2	N	1					53
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7 2	1 9	92	2	N	2					55
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	7 2	1 9	102	2	N	2					57

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
COLE, WILLIAM A. WELL #: 1 RRCID -> 145144 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 12324 PERF. 8102 - 8155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	475	2	14	9	N	13					227
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	531	2	2	9	N	2					229
04	540	N	477	-0-	-63	-0-	477	2			N	-0-	170	1			59
05	527	N	477	-0-	-50	-0-	391	2	86	9	N	78					137
06	510	N	368	-0-	-142	-0-	364	2	4	9	N	4					141
07	496	N	396	-0-	-100	-0-	383	2	13	9	N	12					153

MARTHA JANE (PETTIT, U.) 57767 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
DOERGE, MARTHA JANE WELL #: 1 RRCID -> 101217 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7085 - 7362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE, NE. (COTTON VALLEY//CONT.// 57812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 259389 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 7836 - 13301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
C5 MIDSTREAM, LLC 121211
FULLER SWD WELL #: 1 RRCID -> 281980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

ETOCO, L.P. 255133
ANDERSON-CRUMP WELL #: 1 RRCID -> 224255 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8640 - 9551

02	50	N	50	-0-	-0-		-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-		-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-		-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-		-0-	51	2			N	-0-					-0-
*06	41	N	41	-0-	-0-		-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	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

02	364	N	272	-0-	-92		-0-	272	2			N	-0-					134
03	400	N	400	-0-	-0-		-0-	400	2			N	-0-					134
04	375	N	375	-0-	-0-		-0-	363	2	12	9	N	11					145
05	399	N	399	-0-	-0-		-0-	393	2	6	9	N	5					150
06	391	N	391	-0-	-0-		-0-	389	2	2	9	N	2					152
07	403	N	NO RPT	-0-	-403		-0-					N	NO RPT					152

FOSSIL RESOURCES, INC. 278844
FULLER, FULTON WELL #: 1 RRCID -> 111129 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 10657 PERF. 8552 - 8558

02	2353	N	2353	-0-	-0-		-0-	643	1	1710	2	N	-0-					354
03	2353	N	2353	-0-	-0-		-0-	1912	1	441	2	N	-0-					354
04	1871	N	1871	-0-	-0-		-0-	1871	1			N	-0-	147	1			207
05	2480	N	1874	-0-	-606		-0-	1871	2	3	9	N	3					210
06	2280	N	1871	-0-	-409		-0-	1871	2			N	-0-					210
07	1922	N	1871	-0-	-51		-0-	1871	2			N	-0-					210

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226566 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 11059 PERF. 8891 - 10992

02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	8					200
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					200
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					200
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					200
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	73	196	1			77
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	12					89

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FOSSIL RESOURCES, INC. //CONT.// 278844
TIGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230582 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8981 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	115	1	1915	2	N	-0-					132
03	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	224	1	2077	2	N	87					219
							96	9									
04	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	69	1	1376	2	N	-0-					219
05	2263	N	1807	-0-	-456	-0-	137	1	1670	2	N	-0-					219
06	2310	N	1389	-0-	-921	-0-	89	1	1300	2	N	-0-					219
*07	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	144	1	1855	2	N	-0-					219

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230583 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 11231 PERF. 9046 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	178	1	2952	2	N	8					172
							9	9									
03	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	286	1	2648	2	N	-0-					172
04	2850	X	2566	-0-	-284	-0-	122	1	2433	2	N	10					182
							11	9									
05	2945	X	2601	-0-	-344	-0-	195	1	2384	2	N	20					202
							22	9									
06	2850	X	1691	-0-	-1159	-0-	108	1	1583	2	N	-0-					202
07	2945	X	2459	-0-	-486	-0-	177	1	2282	2	N	-0-	125	1			77

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235667 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8969 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6160	X	3868	-0-	-2292	-0-	221	1	3645	2	N	2	154	1			23
							2	9									
03	6851	X	4025	-0-	-2826	-0-	392	1	3633	2	N	-0-					23
04	6630	X	3577	-0-	-3053	-0-	170	1	3407	2	N	-0-					23
05	6634	X	3580	-0-	-3054	-0-	271	1	3309	2	N	-0-					23
06	4710	X	3176	-0-	-1534	-0-	202	1	2974	2	N	-0-					23
07	4278	X	3378	-0-	-900	-0-	243	1	3135	2	N	-0-					23

DODGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243120 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8830 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2380	X	1229	-0-	-1151	-0-	71	1	1158	2	N	-0-					155
03	2635	X	1297	-0-	-1338	-0-	126	1	1171	2	N	-0-					155
04	2550	X	1190	-0-	-1360	-0-	56	1	1113	2	N	19					174
							21	9									
05	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	205	1	2509	2	N	-0-					174
06	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	88	1	1288	2	N	-0-					174
07	1364	X	1184	-0-	-180	-0-	85	1	1099	2	N	-0-					174

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
02	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	260	1	4296	2	N	3					304
							3	9									
03	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	485	1	4487	2	N	-0-					304
04	4890	X	4553	-0-	-337	-0-	217	1	4333	2	N	3					307
							3	9									
05	5053	X	4518	-0-	-535	-0-	342	1	4168	2	N	7	67	1			247
							8	9									
06	4890	X	3921	-0-	-969	-0-	248	1	3640	2	N	30					277
							33	9									
07	5053	X	4672	-0-	-381	-0-	335	1	4326	2	N	10					287
							11	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FOSSIL RESOURCES, INC. //CONT.// 278844
CARDINALS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251131 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11344 PERF. 8614 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	38	1	629	2	N	-0-					182
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	71	1	657	2	N	-0-					182
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	33	1	666	2	N	-0-					182
05	744	N	676	-0-	-68	-0-	51	1	625	2	N	-0-					182
06	690	N	589	-0-	-101	-0-	38	1	551	2	N	-0-					182
07	713	N	341	-0-	-372	-0-	25	1	316	2	N	-0-					182

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251132 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8958 - 11300

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

BRAVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252276 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8343 - 10568

02	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	351	1	5797	2	N	-0-					137
03	6727	X	6402	-0-	-325	-0-	624	1	5772	2	N	5					142
							6	9									
04	6450	X	5537	-0-	-913	-0-	263	1	5263	2	N	10					152
							11	9									
05	6820	X	5423	-0-	-1397	-0-	409	1	4992	2	N	20					172
							22	9									
06	6600	X	4901	-0-	-1699	-0-	311	1	4557	2	N	30					202
							33	9									
07	6820	X	679	-0-	-6141	-0-	49	1	624	2	N	5					207
							6	9									

ASTROS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253821 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 11053 PERF. 8949 - 11020

02	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	190	1	3138	2	N	3					125
							3	9									
03	3503	X	1385	-0-	-2118	-0-	135	1	1250	2	N	-0-					125
04	3600	X	3534	-0-	-66	-0-	168	1	3366	2	N	-0-					125
05	3720	X	2293	-0-	-1427	-0-	171	1	2087	2	N	32					157
							35	9									
06	3570	X	1447	-0-	-2123	-0-	90	1	1310	2	N	43	195	1			5
							47	9									
07	3689	X	1371	-0-	-2318	-0-	98	1	1273	2	N	-0-					5

TIGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254056 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 8670 - 11112

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					194
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					194
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					194
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					194
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					194
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					194

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FOSSIL RESOURCES, INC. //CONT.// 278844
RANGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254588 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8525 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	267	1	4415	2	N	-0-					244
03	5301	X	4851	-0-	-450	-0-	472	1	4366	2	N	12	184	1			72
							13	9									
04	5190	X	4562	-0-	-628	-0-	217	1	4345	2	N	-0-					72
05	5363	X	4605	-0-	-758	-0-	348	1	4251	2	N	5					77
							6	9									
06	5040	X	3895	-0-	-1145	-0-	248	1	3638	2	N	8					85
							9	9									
07	5177	X	5051	-0-	-126	-0-	363	1	4680	2	N	7					92
							8	9									

METS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254594 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10060 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5320	X	5115	-0-	-205	-0-	292	1	4823	2	N	-0-					200
03	5890	X	5648	-0-	-242	-0-	550	1	5098	2	N	-0-					200
04	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	242	1	4834	2	N	5					205
							6	9									
05	5673	X	4643	-0-	-1030	-0-	351	1	4292	2	N	-0-	190	1			15
06	5490	X	3185	-0-	-2305	-0-	203	1	2976	2	N	5					20
							6	9									
07	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					N	-0-					20

RED SOX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254711 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9453 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1960	X	1812	-0-	-148	-0-	102	1	1697	2	N	12					67
							13	9									
03	2170	X	1735	-0-	-435	-0-	169	1	1565	2	N	1					68
							1	9									
04	1980	X	1337	-0-	-643	-0-	64	1	1269	2	N	4					72
							4	9									
05	2015	X	1859	-0-	-156	-0-	135	1	1639	2	N	77	129	1			20
							85	9									
06	1950	X	1510	-0-	-440	-0-	95	1	1396	2	N	17					37
							19	9									
*07	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	150	1	1926	2	N	36					73
							40	9									

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FOSSIL RESOURCES, INC. //CONT.// 278844
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
*08	0		35533	-0-	35533	35533	35384	2	149	9	N	135					135
*09	0		24322	-0-	24322	59855	24204	2	118	9	N	107	5	8			237
*10	0		19685	-0-	19685	79540	19546	2	139	9	N	126					363
*11	0		15261	-0-	15261	94801	15211	2	50	9	N	45					408
12	0		12636	-0-	12636	107437	12599	2	37	9	N	34					442
01	118290	X	10853	-0-	-107437	-0-	10758	2	95	9	N	86	380	1			148
02	44800	X	8923	-0-	-35877	-0-	180	1	8693	2	N	45					193
							50	9									
03	49600	X	8273	-0-	-41327	-0-	8192	2	81	9	N	74					267
04	48000	X	4346	-0-	-43654	-0-	307	1	4032	2	N	6					273
							7	9									
05	49600	X	2780	-0-	-46820	-0-	547	1	2225	2	N	7	190	1			90
							8	9									
06	48000	X	2352	-0-	-45648	-0-	875	1	1474	2	N	3					93
							3	9									
07	49600	X	NO RPT	-0-	-49600	-0-					N	NO RPT					93

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 232169 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 8528 - 10290

02	1652	N	792	-0-	-860	-0-	37	1	745	3	Y	9					96
							10	9									
03	1798	N	902	-0-	-896	-0-	44	1	857	3	Y	1					97
							1	9									
04	1050	N	927	-0-	-123	-0-	46	1	881	3	Y	-0-					97
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	12	1	1	2	Y	-0-					97
							980	3									
06	930	N	831	-0-	-99	-0-	38	1	793	3	Y	-0-					97
07	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					97

TIMBERSTAR 58 WELL #: 1 RRCID -> 232539 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 11077 PERF. 8733 - 10696

02	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	113	1	2222	3	Y	13					129
							14	9									
03	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	116	1	2301	3	Y	1					130
							1	9									
04	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	127	1	2410	3	Y	-0-					130
05	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	23	1	40	2	Y	-0-					130
							2724	3									
06	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	126	1	2634	3	Y	-0-					130
07	2635	N	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					130

TIMBERSTAR-MILLS WELL #: 5741 RRCID -> 232766 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8416 - 10270

02	224	N	138	-0-	-86	-0-	7	1	131	3	Y	-0-					27
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	203	3	Y	-0-					27
04	210	N	160	-0-	-50	-0-	8	1	152	3	Y	-0-					27
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	Y	-0-					27
							183	3									
06	210	N	191	-0-	-19	-0-	9	1	182	3	Y	-0-					27
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					27

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
02	6664	X	6516	-0-	-148	-0-	316	1	6198	3	Y	2					178
							2	9									
03	7378	X	6993	-0-	-385	-0-	335	1	6657	3	Y	1					179
							1	9									
04	7050	X	6711	-0-	-339	-0-	337	1	6373	3	Y	1					180
							1	9									
05	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	80	1	86	2	Y	-0-					180
							7603	3									
06	6990	X	6678	-0-	-312	-0-	305	1	6372	3	Y	1					181
							1	9									
07	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					Y	NO RPT					181

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
HERRERA, MANUEL WELL #: 1 RRCID -> 100731 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 13587 PERF. 8980 - 9094

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 2 RRCID -> 215559 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8786 - 10698

02	3360	X	2915	-0-	-445	-0-	420	1	2495	2	Y	-0-	16	1			1
03	3255	X	2838	-0-	-417	-0-	2838	2			Y	-0-					1
04	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	469	1	2724	2	Y	-0-					1
05	3255	X	3125	-0-	-130	-0-	435	1	2667	2	Y	21	21	1			1
							23	9									
06	3150	X	3069	-0-	-81	-0-	448	1	2621	2	Y	-0-					1
*07	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	477	1	2709	2	Y	15					16
							17	9									

HERRERA, MANUEL WELL #: 3 RRCID -> 218022 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11460 PERF. 9062 - 10582

02	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	302	1	1793	2	Y	-0-	16	1			1
03	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			Y	-0-					1
04	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	338	1	1959	2	Y	-0-					1
05	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	336	1	2061	2	Y	21	21	1			1
							23	9									
06	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	306	1	1792	2	Y	-0-					1
*07	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	301	1	1705	2	Y	15					16
							17	9									

HERRERA, MANUEL WELL #: 4 RRCID -> 222246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8678 - 10350

02	3276	X	2454	-0-	-822	-0-	354	1	2100	2	Y	-0-	32	1			2
03	3627	X	2260	-0-	-1367	-0-	2260	2			Y	-0-					2
04	3270	X	2586	-0-	-684	-0-	380	1	2206	2	Y	-0-					2
05	3286	X	2915	-0-	-371	-0-	402	1	2466	2	Y	43	42	1			3
							47	9									
06	3000	X	2595	-0-	-405	-0-	379	1	2216	2	Y	-0-					3
*07	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	427	1	2423	2	Y	18					21
							20	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HERRERA, MANUEL WELL #: 5 RRCID -> 222663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9117 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2072	N	1774	-0-	-298	-0-	252	1	1497	2	Y	23	28	1			13
							25	9									
03	2263	N	1623	-0-	-640	-0-	1621	2	2	9	Y	2					15
04	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	292	1	1697	2	Y	23					38
							25	9									
05	1953	N	1790	-0-	-163	-0-	251	1	1538	2	Y	1					39
							1	9									
06	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	248	1	1453	2	Y	-0-	31	1			8
*07	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	301	1	1705	2	Y	17					25
							19	9									

HERRERA, MANUEL WELL #: 6 RRCID -> 222666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11409 PERF. 9018 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	516	1	3063	2	Y	23	28	1			13
							25	9									
03	3844	X	3488	-0-	-356	-0-	3486	2	2	9	Y	2					15
04	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	589	1	3420	2	Y	23					38
							25	9									
05	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	556	1	3411	2	Y	1					39
							1	9									
06	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	567	1	3316	2	Y	-0-	31	1			8
*07	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	606	1	3440	2	Y	17					25
							19	9									

HERRERA, MANUEL WELL #: 7 RRCID -> 224453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8933 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	298	1	1766	2	Y	-0-	33	1			3
03	1984	N	1978	-0-	-6	-0-	1955	2	23	9	Y	21					24
04	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	323	1	1875	2	Y	-0-					24
05	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	342	1	2096	2	Y	16	37	1			3
							18	9									
06	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	340	1	1991	2	Y	-0-					3
*07	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	352	1	1996	2	Y	15					18
							17	9									

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10693 PERF. 8902 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	16	-0-	-376	-0-	2	1	14	2	Y	-0-	7	1			2
03	992	N	6	-0-	-986	-0-	6	2			Y	-0-					2
04	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					2
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	2	Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
07	T. A.		19	-0-	19	19	3	1	16	2	Y	-0-					-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 8 RRCID -> 228893 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10359 PERF. 8714 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	274	1	1626	2	Y	-0-					1
03	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	1715	2	10	9	Y	9					10
04	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	281	1	1629	2	Y	-0-					10
05	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	271	1	1661	2	Y	-0-					10
06	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	322	1	1886	2	Y	8	15	1			3
							9	9									
*07	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	335	1	1899	2	Y	5					8
							6	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HERRERA, MANUEL WELL #: 9 RRCID -> 229232 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8618 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	570	1	3384	2	Y	-0-					6
03	4123	X	3568	-0-	-555	-0-	3528	2	40	9	Y	36					42
04	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	602	1	3496	2	Y	-0-					42
05	4123	X	3781	-0-	-342	-0-	530	1	3251	2	Y	-0-					42
06	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	586	1	3427	2	Y	24	57	1			9
							26	9									
07	3999	X	3790	-0-	-209	-0-	566	1	3210	2	Y	13					22
							14	9									

HERRERA, MANUEL WELL #: 11 RRCID -> 231666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10427 PERF. 8860 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	N	1499	-0-	-153	-0-	216	1	1283	2	Y	-0-					7
03	1798	N	1414	-0-	-384	-0-	1414	2			Y	-0-					7
04	1650	N	1624	-0-	-26	-0-	239	1	1385	2	Y	-0-					7
05	1674	N	1627	-0-	-47	-0-	228	1	1399	2	Y	-0-					7
06	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	235	1	1373	2	Y	21	23	1			5
							23	9									
*07	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	249	1	1413	2	Y	-0-					5

HERRERA, MANUEL WELL #: 10 RRCID -> 231675 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10655 PERF. 8816 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232927 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10574 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FULLER SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 233802 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4746 - 4830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 14 RRCID -> 234166 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8723 - 10089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2492	N	2234	-0-	-258	-0-	322	1	1912	2	Y	-0-					4
03	2449	N	2249	-0-	-200	-0-	2223	2	26	9	Y	24					28
04	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	355	1	2063	2	Y	-0-					28
05	2480	N	2447	-0-	-33	-0-	343	1	2104	2	Y	-0-					28
06	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	362	1	2117	2	Y	8	33	1			3
							9	9									
07	2480	N	2457	-0-	-23	-0-	367	1	2082	2	Y	7					10
							8	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 234271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8857 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	211	1	1250	2	Y	-0-	27	1			3
03	1612	N	1270	-0-	-342	-0-	1248	2	22	9	Y	20					23
04	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	226	1	1311	2	Y	-0-					23
05	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	225	1	1381	2	Y	17	37	1			3
							19	9									
06	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	218	1	1277	2	Y	-0-					3
07	1581	N	1521	-0-	-60	-0-	225	1	1279	2	Y	15					18
							17	9									

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234673 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10770 PERF. 8786 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	418	1	2481	2	Y	-0-	17	1			6
03	2883	X	2701	-0-	-182	-0-	2701	2			Y	-0-					6
04	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	441	1	2560	2	Y	19					25
							21	9									
05	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	437	1	2680	2	Y	-0-					25
06	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	420	1	2461	2	Y	11	33	1			3
							12	9									
*07	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	438	1	2484	2	Y	1					4
							1	9									

HERRERA, MANUEL WELL #: 12 RRCID -> 235746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9005 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	262	1	1555	2	Y	1	16	1	1	8	1
							1	9									
03	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			Y	-0-					1
04	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	342	1	1983	2	Y	1					2
							1	9									
05	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	268	1	1645	2	Y	20	21	1			1
							22	9									
06	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	250	1	1462	2	Y	-0-					1
*07	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	311	1	1765	2	Y	14					15
							15	9									

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 236139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8634 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	160	1	951	2	Y	-0-	8	1			3
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			Y	-0-					3
04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	183	1	1059	2	Y	19					22
							21	9									
05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	164	1	1003	2	Y	-0-					22
06	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	188	1	1102	2	Y	11	30	1			3
							12	9									
*07	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	196	1	1114	2	Y	1					4
							1	9									

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 236141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10452 PERF. 8744 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					Y	-0-	4	1			1
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					1
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 237086 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10694 PERF. 8954 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3192	X	3177	-0-	-15	-0-	458	1	2719	2	Y	-0-	33	1			3
03	3534	X	2921	-0-	-613	-0-	2898	2	23	9	Y	21					24
04	3420	X	3281	-0-	-139	-0-	482	1	2799	2	Y	-0-					24
05	3503	X	3335	-0-	-168	-0-	465	1	2852	2	Y	16	37	1			3
							18	9									
06	3390	X	3201	-0-	-189	-0-	467	1	2734	2	Y	-0-					3
07	3348	X	3328	-0-	-20	-0-	496	1	2815	2	Y	15					18
							17	9									

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 238055 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8696 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	422	1	2503	2	Y	-0-					7
03	3131	X	2773	-0-	-358	-0-	2773	2			Y	-0-					7
04	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	460	1	2668	2	Y	-0-					7
05	3224	X	3069	-0-	-155	-0-	430	1	2639	2	Y	-0-					7
06	3120	X	2864	-0-	-256	-0-	411	1	2408	2	Y	41	39	1			9
							45	9									
07	3162	X	2984	-0-	-178	-0-	447	1	2537	2	Y	-0-					9

HERRERA, MANUEL WELL #: 16 RRCID -> 238143 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 8915 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 18 RRCID -> 239110 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 8996 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 15 RRCID -> 244829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10434 PERF. 8792 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2604	X	2441	-0-	-163	-0-	352	1	2088	2	Y	1	18	1			1
							1	9									
03	3007	X	2343	-0-	-664	-0-	2343	2			Y	-0-					1
04	2910	X	2641	-0-	-269	-0-	388	1	2252	2	Y	1					2
							1	9									
05	3007	X	2637	-0-	-370	-0-	367	1	2248	2	Y	20	21	1			1
							22	9									
06	2700	X	2465	-0-	-235	-0-	360	1	2105	2	Y	-0-					1
07	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	397	1	2252	2	Y	15					16
							17	9									

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ANDY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8623 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	423	1	2511	2	N	-0-					10
03	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			N	-0-					10
04	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	451	1	2620	2	N	-0-					10
05	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	415	1	2544	2	N	-0-					10
06	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	394	1	2305	2	N	59	56	1			13
							65	9									
*07	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	428	1	2429	2	N	-0-					13

HOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248495 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8632 - 10438

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B. FIFE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250743 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8670 - 10222

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250878 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8604 - 10453

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THELMA LOU GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254409 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11265 PERF. 8829 - 11130

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10794	X	10794	-0-	-0-	-0-	1556	1	9237	2	N	1	48	1			18
							1	9									
03	10757	X	10054	-0-	-703	-0-	10054	2			N	-0-					18
04	11145	X	11145	-0-	-0-	-0-	1638	1	9507	2	N	-0-					18
05	11538	X	11538	-0-	-0-	-0-	1618	1	9920	2	N	-0-					18
06	10900	X	10900	-0-	-0-	-0-	1580	1	9244	2	N	69					87
							76	9									
*07	11241	X	11241	-0-	-0-	-0-	1684	1	9557	2	N	-0-					87

ANDY GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 254727 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 8664 - 10648

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254734 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8632 - 10496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOOBER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254738 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 11777 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	341 3	1 9	2023	2	N	3					28
03	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2233 2	2 9	4	9	N	4					32
04	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	372 2	1 9	2156	2	N	2					34
05	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	359 6	1 9	2204	2	N	5					39
06	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	346 1	1 9	2023	2	N	1					40
*07	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	365 3	1 9	2071	2	N	3					43

HOMER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 255956 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 8580 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
PAINTED HORSE WELL #: 1 RRCID -> 225331 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 9497 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1764	N	1713	-0-	-51	-0-	152 8	1 9	1553	2	N	7					40
03	1922	N	1915	-0-	-7	-0-	141 9	1 9	1765	2	N	8					48
04	1950	N	1851	-0-	-99	-0-	149 11	1 9	1691	2	N	10					58
05	1891	N	1808	-0-	-83	-0-	144 9	1 9	1655	2	N	8					66
06	1860	N	1616	-0-	-244	-0-	125 33	1 9	1458	2	N	30					96
07	1922	N	1781	-0-	-141	-0-	143 14	1 9	1624	2	N	13					109

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
TANDAKEE WELL #: 1 RRCID -> 228046 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 8894 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	200	1	2259	2	N	12			38
							13	9							
03	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	200	1	2512	2	N	13			51
							14	9							
04	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	213	1	2420	2	N	8			59
							9	9							
05	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	209	1	2398	2	N	5			64
							6	9							
06	2790	X	2375	-0-	-415	-0-	186	1	2180	2	N	8			72
							9	9							
07	2728	X	2583	-0-	-145	-0-	209	1	2366	2	N	7			79
							8	9							

AMALADEROS BASIN WELL #: 1 RRCID -> 228090 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9102 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	176	1	1614	2	N	-0-			92
03	1705	N	1460	-0-	-245	-0-	108	1	1352	2	N	-0-			92
04	1650	N	1225	-0-	-425	-0-	99	1	1126	2	N	-0-			92
05	1705	N	1204	-0-	-501	-0-	96	1	1105	2	N	3			95
							3	9							
06	1410	N	1333	-0-	-77	-0-	102	1	1201	2	N	27			122
							30	9							
07	1271	N	1109	-0-	-162	-0-	89	1	1009	2	N	10			132
							11	9							

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 242882 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8970 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	209	1	2249	2	N	-0-			132
03	2790	N	2743	-0-	-47	-0-	202	1	2538	2	N	3			135
							3	9							
04	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	217	1	2474	2	N	2			137
							2	9							
05	2728	N	2666	-0-	-62	-0-	214	1	2452	2	N	-0-			137
06	2640	N	2360	-0-	-280	-0-	185	1	2164	2	N	10			147
							11	9							
07	2790	N	2564	-0-	-226	-0-	208	1	2354	2	N	2			149
							2	9							

SUN DANCER WELL #: 1 RRCID -> 258789 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 11355 PERF.10068 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	3	1	85	2	N	-0-			15
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	3	1	88	2	N	-0-			15
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	4	1	102	2	N	-0-			15
05	93	N	16	-0-	-77	-0-	1	1	15	2	N	-0-			15
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			15
07	124	N	92	-0-	-32	-0-	3	1	89	2	N	-0-			15

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 225900 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8641 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	N	1107	-0-	-69	-0-	56	1	1038	2	Y	12	2	8			134
							13	9									
03	1271	N	923	-0-	-348	-0-	42	1	878	2	Y	3	3	8			134
							3	9									
04	1200	N	919	-0-	-281	-0-	38	1	874	2	Y	6					140
							7	9									
*05	1209	N	970	-0-	-239	-0-	28	1	939	2	Y	3	1	8			142
							3	9									
*06	900	N	889	-0-	-11	-0-	36	1	847	2	Y	5	5	8			142
							6	9									
*07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	42	1	904	2	Y	20	3	8			159
							22	9									

PARMER WELL #: 1 RRCID -> 234405 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8882 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4732	X	4064	-0-	-668	-0-	4064	2			N	-0-					27
03	4712	X	4348	-0-	-364	-0-	4348	2			N	-0-					27
04	4560	X	4163	-0-	-397	-0-	4163	2			N	-0-					27
05	4712	X	4390	-0-	-322	-0-	4390	2			N	-0-					27
06	4410	X	4165	-0-	-245	-0-	4165	2			N	-0-					27
07	4495	X	3993	-0-	-502	-0-	3993	2			N	-0-					27

FULLER WELL #: 1 RRCID -> 244141 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8808 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	135	1	2493	2	Y	15	11	1	4	8	9
							17	9									
03	3100	N	3230	-0-	130	130	147	1	3064	2	Y	17	16	1	3	8	7
							19	9									
04	3000	N	2881	-0-	-119	11	119	1	2747	2	Y	14	11	1			10
							15	9									
*05	3051	N	3040	-0-	-11	-0-	88	1	2937	2	Y	14	14	1	2	8	8
							15	9									
*06	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	109	1	2603	2	Y	18	16	1	6	8	4
							20	9									
*07	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	121	1	2635	2	Y	10	10	1	2	8	2
							11	9									

COATS, H. WELL #: 1 RRCID -> 244488 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8798 - 11147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3164	X	1549	-0-	-1615	-0-	79	1	1466	2	Y	4					154
							4	9									
03	2604	X	1105	-0-	-1499	-0-	50	1	1055	2	Y	-0-					154
04	1950	X	882	-0-	-1068	-0-	37	1	845	2	Y	-0-					154
05	1984	X	860	-0-	-1124	-0-	25	1	835	2	Y	-0-					154
*06	1650	X	742	-0-	-908	-0-	30	1	708	2	Y	4	1	8			157
							4	9									
*07	1705	X	1656	-0-	-49	-0-	69	1	1495	2	Y	84	5	8			236
							92	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 245282 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8867 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	508	-0-	-24	-0-	26	1	482	2	Y	-0-					199
03	620	N	479	-0-	-141	-0-	22	1	455	2	Y	2	178	1			23
							2	9									
04	540	N	398	-0-	-142	-0-	17	1	381	2	Y	-0-					23
05	558	N	329	-0-	-229	-0-	10	1	319	2	Y	-0-					23
06	450	N	373	-0-	-77	-0-	15	1	358	2	Y	-0-					23
07	403	N	335	-0-	-68	-0-	15	1	320	2	Y	-0-					23

MOREAU WELL #: 1 RRCID -> 248238 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 8658 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	41	1	753	2	Y	7	3	1	2	8	4
							8	9									
03	868	N	341	-0-	-527	-0-	15	1	320	2	Y	5	6	1	1	8	2
							6	9									
04	630	N	140	-0-	-490	-0-	6	1	128	2	Y	5	3	1			4
							6	9									
*05	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	41	1	1358	2	Y	43	6	1	3	8	38
							47	9									
*06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	38	1	908	2	Y	42	3	1	10	8	67
							46	9									
*07	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	43	1	926	2	Y	32	4	8			95
							35	9									

WILLIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255190 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 8619 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	65	1	1204	2	N	51	4	8			120
							56	9									
03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	55	1	1157	2	N	28	1	8			147
							31	9									
04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	55	1	1277	2	N	65	1	8			211
							72	9									
*05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	35	1	1176	2	N	21	3	8			229
							23	9									
*06	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	52	1	1238	2	N	39	180	1	11	8	77
							43	9									
*07	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	56	1	1227	2	N	39	6	8			110
							43	9									

ERWIN WELL #: 1 RRCID -> 255410 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9673 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	510	-0-	-50	-0-	26	1	484	2	N	-0-					235
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	21	1	438	2	N	5	180	1			60
							6	9									
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	21	1	492	2	N	-0-					60
05	558	N	540	-0-	-18	-0-	16	1	524	2	N	-0-					60
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	20	1	483	2	N	-0-					60
*07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	23	1	508	2	Y	15					75
							17	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
COMPTON WELL #: 1 RRCID -> 255890 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8629 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	354	1	6541	2	Y	26	20	1	5	8	34
							29	9									
03	7099	X	6908	-0-	-191	-0-	314	1	6576	2	Y	16	19	1	3	8	28
							18	9									
04	6660	X	6272	-0-	-388	-0-	260	1	6006	2	Y	5	4	1			29
							6	9									
05	7099	X	6343	-0-	-756	-0-	184	1	6153	2	Y	5	6	1			28
							6	9									
*06	6870	X	5711	-0-	-1159	-0-	229	1	5439	2	Y	39	16	1	12	8	39
							43	9									
*07	7099	X	6029	-0-	-1070	-0-	262	1	5702	2	Y	59	7	8			91
							65	9									

MORA WELL #: 1 RRCID -> 256408 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8899 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENNIS WELL #: 1 RRCID -> 256423 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9030 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	232	1	4283	2	Y	29	25	1	4	8	20
							32	9									
03	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	209	1	4369	2	Y	38	36	1	7	8	15
							42	9									
04	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	180	1	4166	2	Y	33	25	1	1	8	22
							36	9									
*05	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	186	1	6213	2	Y	34	33	1	5	8	18
							37	9									
*06	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	224	1	5329	2	Y	40	36	1	12	8	10
							44	9									
*07	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	221	1	4819	2	Y	26	25	1	7	8	4
							29	9									

MOREAU WELL #: 2 RRCID -> 282059 COMPL. DATE 09/25/2016 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 8742 - 11058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31108	X	16832	-0-	-14276	-0-	855	1	15813	2	Y	149	187	1	28	8	96
							164	9									
03	34441	X	16808	-0-	-17633	-0-	759	1	15869	2	Y	164	169	1	19	8	72
							180	9									
04	33330	X	14818	-0-	-18512	-0-	608	1	14044	2	Y	151	116	1	2	8	105
							166	9									
*05	34441	X	14161	-0-	-20280	-0-	407	1	13593	2	Y	146	155	1	12	8	84
							161	9									
*06	20160	X	12228	-0-	-7932	-0-	491	1	11689	2	Y	44	93	1	28	8	7
							48	9									
*07	18631	X	11642	-0-	-6989	-0-	510	1	11099	2	Y	30	19	1	15	8	3
							33	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
FULLER WELL #: 2 RRCID -> 282061 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 8425 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	63336	X	19601	-0-	-43735	-0-	997 171	1 9	18433	2	Y	155	152	1	8	8	116
03	70122	X	17594	-0-	-52528	-0-	795 182	1 9	16617	2	Y	165	196	1	7	8	78
04	67860	X	13666	-0-	-54194	-0-	560 175	1 9	12931	2	Y	159	125	1	1	8	111
*05	70122	X	13231	-0-	-56891	-0-	381 133	1 9	12717	2	Y	121	153	1	9	8	70
06	21494	X	21494	-0-	-0-	-0-	860 184	1 9	20450	2	Y	167	187	1			50
*07	21700	X	20726	-0-	-974	-0-	903 180	1 9	19643	2	Y	164	149	1	40	8	25

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
*01	16928	X	16928	-0-	-0-	-0-	908 116	1 9	15904	2	Y	105					105
02	31388	X	21187	-0-	-10201	-0-	1081 113	1 9	19993	2	Y	103	159	1	36	8	13
03	34751	X	27578	-0-	-7173	-0-	1245 308	1 9	26025	2	Y	280	58	8			235
04	33630	X	21198	-0-	-12432	-0-	873 175	1 9	20150	2	Y	159	177	1	3	8	214
*05	34751	X	13149	-0-	-21602	-0-	379 110	1 9	12660	2	Y	100	182	1	6	8	126
*06	33630	X	-0-	-0-	-33630	-0-					Y	1	1	8			126
*07	34751	X	-0-	-0-	-34751	-0-					Y	-0-					126

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 258283 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9590 - 9610

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 259381 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8990 - 11232

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CORGEY WELL #: 1 R RRCID -> 259388 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 8872 - 11068

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
TEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 263010 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARBO WELL #: 1 RRCID -> 263011 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 13796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARGILL WELL #: 1 RRCID -> 263012 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF. 8018 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 263078 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 9440 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUTH STEWART WELL #: 2 RRCID -> 265331 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20244	X	19959	-0-	-285	-0-	774	1	19116	2	Y	63					148
							69	9									
03	22413	X	20966	-0-	-1447	-0-	805	1	20092	2	Y	63	180	1			31
							69	9									
04	21060	X	20212	-0-	-848	-0-	20155	2	57	9	Y	52					83
05	22103	X	21224	-0-	-879	-0-	21141	2	83	9	Y	75					158
06	21469	X	21469	-0-	-0-	-0-	1654	1	19801	2	Y	13	170	1			1
							14	9									
07	22103	X	21095	-0-	-1008	-0-	1695	1	19400	2	Y	-0-					1

MARTINSVILLE, NORTH (TRAVIS PEAK 57816 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE
ENERQUEST CORPORATION 252059
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 252412 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8296 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FOSSIL RESOURCES, INC. 278844
FULLER, FULTON WELL #: 1H RRCID -> 185530 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7884 - 18290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	14	1	1072	2	N	-0-					105
03	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					105
04	1770	X	1397	-0-	-373	-0-	113	1	1284	2	N	-0-					105
05	1829	X	1806	-0-	-23	-0-	372	1	1434	2	N	-0-					105
06	1680	X	1439	-0-	-241	-0-	545	1	894	2	N	-0-					105
07	1736	X	1328	-0-	-408	-0-	336	1	992	2	N	-0-					105

TIGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243167 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 9528 - 13207

02	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	174	1	2861	2	N	-0-					82
03	2728	X	2485	-0-	-243	-0-	242	1	2243	2	N	-0-					82
04	2700	X	2282	-0-	-418	-0-	108	1	2172	2	N	2					84
							2	9									
05	3348	X	2606	-0-	-742	-0-	197	1	2409	2	N	-0-					84
06	3240	X	2585	-0-	-655	-0-	163	1	2400	2	N	20					104
							22	9									
07	3348	X	2589	-0-	-759	-0-	186	1	2403	2	N	-0-					104

TIGERS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246165 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8500 - 10510

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

DODGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252786 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 9100 - 12273

02	1708	X	987	-0-	-721	-0-	56	1	931	2	N	-0-					25
03	3596	X	3284	-0-	-312	-0-	321	1	2963	2	N	-0-					25
04	3480	X	3403	-0-	-77	-0-	162	1	3241	2	N	-0-					25
05	4030	X	2521	-0-	-1509	-0-	190	1	2331	2	N	-0-					25
06	3900	X	1120	-0-	-2780	-0-	72	1	1048	2	N	-0-					25
*07	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	297	1	3833	2	N	-0-					25

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252788 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8262 - 12796

02	3556	X	3039	-0-	-517	-0-	173	1	2866	2	N	-0-					284
03	3937	X	2702	-0-	-1235	-0-	264	1	2438	2	N	-0-					284
04	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	199	1	3967	2	N	-0-					284
05	3906	X	3715	-0-	-191	-0-	281	1	3434	2	N	-0-					284
06	3780	X	3259	-0-	-521	-0-	208	1	3051	2	N	-0-					284
07	4309	X	3308	-0-	-1001	-0-	238	1	3070	2	N	-0-					284

ASTROS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253029 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8404 - 11227

02	3976	X	3450	-0-	-526	-0-	197	1	3253	2	N	-0-					85
03	4402	X	3491	-0-	-911	-0-	340	1	3151	2	N	-0-					85
04	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	205	1	4092	2	N	5					90
							6	9									
05	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	302	1	3695	2	N	-0-					90
06	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	238	1	3492	2	N	-0-					90
07	4433	X	3583	-0-	-850	-0-	258	1	3325	2	N	-0-					90

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
02	532	X	235	-0-	-297	-0-	235	2			N	-0-					50
03	372	X	328	-0-	-44	-0-	328	2			N	-0-					50
04	900	X	278	-0-	-622	-0-	278	2			N	-0-					50
05	930	X	294	-0-	-636	-0-	294	2			N	-0-					50
06	330	X	219	-0-	-111	-0-	219	2			N	-0-					50
07	341	X	303	-0-	-38	-0-	303	2			N	-0-					50

SAVELL -C- WELL #: 3H RRCID -> 192215 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7215 - 12527

02	336	X	235	-0-	-101	-0-	235	2			N	-0-					140
03	372	X	277	-0-	-95	-0-	277	2			N	-0-					140
04	690	X	257	-0-	-433	-0-	257	2			N	-0-					140
05	775	X	263	-0-	-512	-0-	263	2			N	-0-					140
06	270	X	182	-0-	-88	-0-	182	2			N	-0-					140
07	279	X	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-					140

SAVELL WELL #: 2H RRCID -> 193391 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7539 - 13488

02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					50
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					50
04	1290	N	485	-0-	-805	-0-	485	2			N	-0-					50
05	1209	N	444	-0-	-765	-0-	444	2			N	-0-					50
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					50
07	496	N	466	-0-	-30	-0-	466	2			N	-0-					50

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 259380 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 7888 - 7898

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 259386 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 7836 - 7846

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 262569 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 8140 - 8150

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARGILL WELL #: 1 RRCID -> 263079 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF. 8018 - 13852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 263082 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARBO WELL #: 1 RRCID -> 263149 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 13796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUTH STEWART WELL #: 2 RRCID -> 265233 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 268271 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 6410 - 8824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BARFIELD-WARD WELL #: 1H RRCID -> 250712 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 8251 - 12840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800 X	2192	-0-	-608	-0-	97	1	2095	2	N	-0-					98
03	3100 X	2124	-0-	-976	-0-	94	1	2030	2	N	-0-					98
04	3000 X	2403	-0-	-597	-0-	106	1	2297	2	N	-0-					98
05	2418 X	1520	-0-	-898	-0-	68	1	1452	2	N	-0-					98
06	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	115	1	2461	2	N	-0-					98
07	2480 X	726	-0-	-1754	-0-	32	1	694	2	N	-0-					98

MAUD (SMACKOVER) 58401 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BOWIE
RED WATER RESOURCES, INC. 697109
OWEN, J. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042747 COMPL. DATE 06/15/1967 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 8580 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON, LOYD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059057 COMPL. DATE 10/04/1967 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8674 - 8724

02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					2
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-					2
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					2
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					2
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					2
07	217	N	112	-0-	-105	-0-	112	3			Y	-0-					2

OWEN, J.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086181 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8668 - 8710

02	2968	X	2171	-0-	-797	-0-	2025	3	146	9	Y	133					367
03	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	6964	3	573	9	Y	521	377	1			511
04	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4406	3	308	9	Y	280	564	1			227
05	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4609	3	366	9	Y	333	183	1			377
06	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3568	3	184	9	Y	167	187	1			357
07	3286	X	1871	-0-	-1415	-0-	1793	3	78	9	Y	71	186	1			242

MAYDELL (WOODBINE) 58619 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MERCURY OPERATING, LLC 560337
MINA WELL #: 1A RRCID -> 265353 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 4851 PERF. 4712 - 4715

02	14B2	EXT	3356	-0-	3356	5309	2090	2	1266	9	N	1151	1151	1			-0-
03	9450	X	4141	-0-	-5309	-0-	1203	2	2938	9	N	2671	2378	1			293
04	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	864	2	2818	9	N	2562	2622	1			233
05	3100	N	3645	-0-	545	545	767	2	2878	9	N	2616	2598	1			251
06	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					251
07	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					251

PALEO, INC. 635116
CARTER, BARBARA WELL #: 1 RRCID -> 189422 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 4848 PERF. 4739 - 4741

02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
*05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
06	420	N	175	-0-	-245	-0-	175	2			N	-0-					-0-
*07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-

MAYDELLE, N. (WOODBINE) 58625 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
TDX ENERGY, LLC 840440
HEARNE, E. J. WELL #: RRCID -> 277013 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4706 - 4708

02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL 05/24/2014

MCKAY 59553 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
MCKAY WELL #: RRCID -> 110710 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6064 - 6072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2011

MCKINNEY (SMACKOVER) 59662 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CASS
CASSCO OPERATING COMPANY, LLC 139615
AHERN, MARY O. WELL #: 2SM RRCID -> 210607 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9092 - 9120

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					134
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					134
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					134
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					134
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					134
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					134

AHERN, MARY O. WELL #: 1SM RRCID -> 213447 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 9111 - 9131

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					133
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					133
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					133
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					133
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					133
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					133

MCLEOD, NORTH (SMACKOVER) 59749 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
STARCKE WELL #: A 1 RRCID -> 115666 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10834 - 10854

02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	467	2	41	9	N	37				255
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	322	2	61	9	N	55				310
04	240	N	55	-0-	-185	-0-	35	2	20	9	N	18				328
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-				328
06	240	N	25	-0-	-215	-0-	11	2	14	9	N	13	169	1		172
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	41				213

BEDGOOD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 118211 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10787 - 10818

02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	984	2	143	9	N	130	319	1		170
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	512	2	44	9	N	40				210
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	214	2	62	9	N	56				266
05	620	N	329	-0-	-291	-0-	259	2	70	9	N	64				330
06	540	N	415	-0-	-125	-0-	340	2	75	9	N	68	170	1		228
*07	279	N	261	-0-	-18	-0-	204	2	57	9	N	52				280

PRICE, LILLIE J. WELL #: 1 RRCID -> 123148 COMPL. DATE 11/27/1986 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 10766 - 10788

02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-				205
03	527	N	191	-0-	-336	-0-	191	2			N	-0-				205
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-				205
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-				205
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-				205
07	744	N	521	-0-	-223	-0-	521	2			N	-0-				205

MELROSE, S. (TRAVIS PEAK) 60382 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
RIPPY OIL COMPANY 712938
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 206270 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9424 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1960	X	1543	-0-	-417	-0-	26	1	1517	2	N	-0-			26
03	1395	X	1097	-0-	-298	-0-	20	1	1077	2	N	-0-			26
04	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	16	1	1018	2	N	-0-			26
05	1705	X	993	-0-	-712	-0-	27	1	966	2	N	-0-			26
06	1650	X	1073	-0-	-577	-0-	31	1	1042	2	N	-0-			26
07	1705	X	760	-0-	-945	-0-	15	1	745	2	N	-0-			26

BAKER WELL #: 2 RRCID -> 245543 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9380 - 9806

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82

MIDYETT (PETTIT LOWER) 61179 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP WELL #: 3 RRCID -> 282116 COMPL. DATE 09/18/2016 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 5994 - 5998

02	4368		2631	-0-	-1737	-0-	2623	2	8	9	N	7			127
03	4836		3513	-0-	-1323	-0-	3506	2	7	9	N	6			133
04	4680		3121	-0-	-1559	-0-	3111	2	10	9	N	9			142
05	4836		3292	-0-	-1544	-0-	3292	2			N	-0-			142
06	4680		3013	-0-	-1667	-0-	3010	2	3	9	N	3			145
07	3503	#	3048	-0-	-455	-0-	3034	2	14	9	N	13			158

MIDYETT (COTTON VALLEY LOWER) 61239 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
GUILL, J. C., SR. WELL #: 1 L RRCID -> 118762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8556 - 9783

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

MIDYETT (COTTON VALLEY UPPER) 61239 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
GUILL, J.C. SR. WELL #: 1 C RRCID -> 122247 COMPL. DATE 07/27/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8884 - 8918

02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AC EXPLORATION, LLC 003645
HUBBARD, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 102965 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 12106 PERF. 10628 - 10808

02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-			65
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-			65
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-			65
05	868	N	742	-0-	-126	-0-	742	2			N	-0-			65
06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-			65
*07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-			65

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AC EXPLORATION, LLC //CONT.// 003645
HUBBARD, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 235250 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11209 PERF.10642 - 11114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	N	820	-0-	-104	-0-	820	2			N	-0-					47
03	992	N	979	-0-	-13	-0-	976	2	3	9	N	3					50
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1081	2	11	9	N	10					60
05	899	N	733	-0-	-166	-0-	733	2			N	-0-					60
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					60
07	1116	N	964	-0-	-152	-0-	964	2			N	-0-					60

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
KANGERGA BROS. WELL #: 1 RRCID -> 197003 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9467 - 10644

02	1988	N	1771	-0-	-217	-0-	100	1	1665	2	Y	5					42
							6	9									
03	2201	N	1947	-0-	-254	-0-	109	1	1838	2	Y	-0-					42
04	1920	N	1872	-0-	-48	-0-	101	1	1770	2	Y	1					43
							1	9									
05	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	103	1	1862	2	Y	-0-					43
06	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	102	1	1792	2	Y	-0-					43
*07	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	109	1	1869	2	Y	-0-					43

CLOWER WELL #: 2 RRCID -> 199356 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10203 - 10553

02	924	X	845	-0-	-79	-0-	48	1	797	2	Y	-0-					1
03	992	X	851	-0-	-141	-0-	48	1	803	2	Y	-0-					1
04	960	X	754	-0-	-206	-0-	41	1	713	2	Y	-0-					1
05	992	X	958	-0-	-34	-0-	50	1	908	2	Y	-0-					1
06	930	X	814	-0-	-116	-0-	44	1	770	2	Y	-0-					1
07	930	X	884	-0-	-46	-0-	49	1	834	2	Y	1					2
							1	9									

CLOWER WELL #: 3 RRCID -> 199357 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9756 - 10622

02	1064	N	895	-0-	-169	-0-	50	1	844	2	Y	1					12
							1	9									
03	1147	N	951	-0-	-196	-0-	53	1	898	2	Y	-0-					12
04	1050	N	879	-0-	-171	-0-	48	1	830	2	Y	1					13
							1	9									
05	992	N	905	-0-	-87	-0-	48	1	857	2	Y	-0-					13
06	930	N	869	-0-	-61	-0-	47	1	822	2	Y	-0-					13
*07	908	N	908	-0-	-0-	-0-	50	1	851	2	Y	6					19
							7	9									

KANGERGA BROS. WELL #: 2 RRCID -> 200397 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9502 - 10473

02	1652	N	1322	-0-	-330	-0-	74	1	1242	2	Y	5					48
							6	9									
03	1984	N	1686	-0-	-298	-0-	94	1	1592	2	Y	-0-					48
04	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	91	1	1586	2	Y	2					50
							2	9									
05	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	87	1	1575	2	Y	-0-					50
06	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	89	1	1557	2	Y	-0-					50
07	1736	N	1563	-0-	-173	-0-	86	1	1477	2	Y	-0-					50

BROWN FARM WELL #: 1 RRCID -> 201672 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9620 - 10605

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
02	1260	N	1058	-0-	-202	-0-	60	1	998	2	Y	-0-					-0-
03	1519	N	1070	-0-	-449	-0-	60	1	1010	2	Y	-0-					-0-
04	1320	N	972	-0-	-348	-0-	53	1	919	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	973	-0-	-205	-0-	51	1	922	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	903	-0-	-147	-0-	48	1	848	2	Y	6					6
							7	9									
07	992	N	893	-0-	-99	-0-	49	1	829	2	Y	14					20
							15	9									

CLOWER WELL #: 4 RRCID -> 209603 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10508 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	22	1	360	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	395	-0-	-132	-0-	22	1	373	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	250	-0-	-200	-0-	14	1	236	2	Y	-0-					-0-
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	23	1	418	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	375	-0-	-15	-0-	20	1	355	2	Y	-0-					-0-
*07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	19	1	328	2	Y	1					1
							1	9									

GRAMLING WELL #: 1 RRCID -> 209762 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10480 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

BREWSTER, A. WELL #: 1 RRCID -> 209823 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9466 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

DANIELS WELL #: 1 RRCID -> 212365 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10526 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KATHERINE WELL #: 1 RRCID -> 214328 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9610 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	122	1	2045	2	Y	-0-					5
03	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	132	1	2233	2	Y	-0-					5
04	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	138	1	2404	2	Y	-0-					5
05	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	138	1	2497	2	Y	-0-	5	5			-0-
06	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	130	1	2275	2	Y	-0-					-0-
07	2325	N	2270	-0-	-55	-0-	125	1	2143	2	Y	2					2
							2	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
KANGERGA BROS. WELL #: 3 RRCID -> 215669 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9431 - 10631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1876	N	1812	-0-	-64	-0-	102	1	1707	2	Y	3					27
							3	9									
03	2108	N	1852	-0-	-256	-0-	103	1	1743	2	Y	5					32
							6	9									
04	1950	N	1832	-0-	-118	-0-	99	1	1731	2	Y	2					34
							2	9									
05	2015	N	1876	-0-	-139	-0-	98	1	1775	2	Y	3	35	5			2
							3	9									
06	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	101	1	1764	2	Y	-0-					2
07	1891	N	1844	-0-	-47	-0-	102	1	1742	2	Y	-0-					2

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
02	2222	N	2051	-0-	-171	-0-	418	1	1613	3	N	18					110
							20	9									
03	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	553	1	1447	3	N	25					135
							28	9									
04	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	561	1	784	3	N	5					140
							6	9									
05	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	530	1	834	3	N	9					149
							10	9									
06	1514	X	1514	-0-	-0-	-0-	450	1	1050	3	N	13					162
							14	9									
*07	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	545	1	1220	3	N	15					177
							17	9									

GRAMLING WELL #: 2 RRCID -> 220584 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10463 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

KATHERINE WELL #: 2 RRCID -> 221007 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9588 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	54	-0-	-58	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					2
03	124	N	42	-0-	-82	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					2
04	90	N	23	-0-	-67	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					2
05	62	N	39	-0-	-23	-0-	2	1	37	2	Y	-0-	2	5			-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

BROOKS WELL #: 2 RRCID -> 221446 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10440 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	X	1020	-0-	-380	-0-	71	1	921	3	N	25					112
							28	9									
03	1953	X	777	-0-	-1176	-0-	59	1	715	3	N	3					115
							3	9									
04	1890	X	466	-0-	-1424	-0-	35	1	428	3	N	3					118
							3	9									
05	1953	X	309	-0-	-1644	-0-	54	1	255	3	N	-0-					118
06	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	166	1	1753	3	N	15					133
							17	9									
*07	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	99	1	1106	3	N	17					150
							19	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
KANGERGA BROS. WELL #: 5 RRCID -> 221705 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9402 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2548	N	2400	-0-	-148	-0-	135	1	2263	2	Y	2					42
							2	9									
03	2852	N	2672	-0-	-180	-0-	149	1	2517	2	Y	5					47
							6	9									
04	2580	N	2534	-0-	-46	-0-	137	1	2394	2	Y	3					50
							3	9									
05	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	142	1	2557	2	Y	3	51	5			2
							3	9									
06	2580	N	2555	-0-	-25	-0-	138	1	2417	2	Y	-0-					2
*07	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	148	1	2530	2	Y	-0-					2

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
02	896	N	779	-0-	-117	-0-	44	1	734	2	Y	1					14
							1	9									
03	992	N	911	-0-	-81	-0-	51	1	859	2	Y	1					15
							1	9									
04	960	N	862	-0-	-98	-0-	47	1	815	2	Y	-0-					15
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	46	1	833	2	Y	-0-					15
06	870	N	758	-0-	-112	-0-	41	1	717	2	Y	-0-					15
07	899	N	642	-0-	-257	-0-	35	1	606	2	Y	1					16
							1	9									

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
02	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	100	1	1296	3	N	23					225
							25	9									
03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	84	1	1012	3	N	7					232
							8	9									
04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	95	1	1144	3	N	20					252
							22	9									
05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	83	1	917	3	N	11					263
							12	9									
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	61	1	645	3	N	22	192	1			93
							24	9									
07	651	N	421	-0-	-230	-0-	35	1	386	3	N	-0-					93

KANGERGA BROS. WELL #: 6 RRCID -> 222262 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9392 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	106	1	1772	2	Y	-0-					-0-
03	2108	N	2042	-0-	-66	-0-	114	1	1928	2	Y	-0-					-0-
04	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	105	1	1829	2	Y	-0-					-0-
05	2077	N	2064	-0-	-13	-0-	108	1	1956	2	Y	-0-					-0-
06	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	109	1	1908	2	Y	-0-					-0-
07	1984	N	1877	-0-	-107	-0-	104	1	1773	2	Y	-0-					-0-

CLOWER WELL #: 8 RRCID -> 222265 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9350 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	N	1122	-0-	-474	-0-	63	1	1058	2	Y	1					13
							1	9									
03	1767	N	1016	-0-	-751	-0-	57	1	959	2	Y	-0-					13
04	1860	X	791	-0-	-1069	-0-	43	1	748	2	Y	-0-					13
05	1922	X	1285	-0-	-637	-0-	67	1	1217	2	Y	1					14
							1	9									
06	1860	X	793	-0-	-1067	-0-	43	1	750	2	Y	-0-					14
07	1240	X	395	-0-	-845	-0-	22	1	372	2	Y	1					15
							1	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CLOWER WELL #: 11 RRCID -> 222795 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10811 PERF.10195 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2408	N	1381	-0-	-1027	-0-	78	1	1302	2	Y	1			19
							1	9							
03	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	112	1	1893	2	Y	-0-			19
04	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	126	1	2203	2	Y	-0-			19
05	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	95	1	1719	2	Y	1			20
							1	9							
06	1950	N	1537	-0-	-413	-0-	83	1	1454	2	Y	-0-			20
07	2418	N	1536	-0-	-882	-0-	85	1	1449	2	Y	2			22
							2	9							

CLOWER WELL #: 7 RRCID -> 223221 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9542 - 10652

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

GRIMES WELL #: 1 RRCID -> 223260 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10473 - 10674

02	728	N	463	-0-	-265	-0-	33	1	430	3	N	-0-			25
03	527	N	455	-0-	-72	-0-	35	1	420	3	N	-0-			25
04	780	N	442	-0-	-338	-0-	34	1	408	3	N	-0-			25
05	527	N	429	-0-	-98	-0-	36	1	393	3	N	-0-			25
06	450	N	285	-0-	-165	-0-	25	1	260	3	N	-0-			25
07	465	N	415	-0-	-50	-0-	34	1	381	3	N	-0-			25

CLOWER WELL #: 6R RRCID -> 223294 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9472 - 10685

02	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	103	1	1719	2	Y	-0-			-0-
03	2232	N	2079	-0-	-153	-0-	116	1	1963	2	Y	-0-			-0-
04	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	111	1	1942	2	Y	-0-			-0-
05	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	116	1	2089	2	Y	-0-			-0-
06	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	115	1	2017	2	Y	-0-			-0-
*07	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	124	1	2126	2	Y	2			2
							2	9							

KANGERGA BROS. WELL #: 7 RRCID -> 223606 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9426 - 10642

02	2772	X	2644	-0-	-128	-0-	149	1	2495	2	Y	-0-			2
03	3069	X	2984	-0-	-85	-0-	167	1	2817	2	Y	-0-			2
04	3120	X	2884	-0-	-236	-0-	156	1	2728	2	Y	-0-			2
05	3224	X	3055	-0-	-169	-0-	161	1	2894	2	Y	-0-	2 5		-0-
06	3120	X	3013	-0-	-107	-0-	163	1	2850	2	Y	-0-			-0-
*07	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	179	1	3053	2	Y	-0-			-0-

BRASWELL WELL #: 2 RRCID -> 223823 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10596 - 10770

02	1792	N	1542	-0-	-250	-0-	109	1	1418	3	N	14			207
							15	9							
03	1829	N	1575	-0-	-254	-0-	120	1	1446	3	N	8			215
							9	9							
04	1800	N	1306	-0-	-494	-0-	99	1	1193	3	N	13			228
							14	9							
05	1705	N	1179	-0-	-526	-0-	96	1	1065	3	N	16	1 8		243
							18	9							
06	1530	N	1000	-0-	-530	-0-	85	1	900	3	N	14			257
							15	9							
07	1364	N	1250	-0-	-114	-0-	101	1	1127	3	N	20			277
							22	9							

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
02	1904	N	1772	-0-	-132	-0-	100	1	1672	2	Y	-0-					-0-
03	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	110	1	1852	2	Y	-0-					-0-
04	1980	N	1847	-0-	-133	-0-	100	1	1747	2	Y	-0-					-0-
05	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	106	1	1917	2	Y	-0-					-0-
06	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	105	1	1841	2	Y	-0-					-0-
*07	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	114	1	1949	2	Y	-0-					-0-

CLOWER WELL #: 5 RRCID -> 224037 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 9366 - 10731

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

KANGERGA BROS. WELL #: 4 RRCID -> 224174 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9528 - 10488

02	2492	N	2295	-0-	-197	-0-	129	1	2166	2	Y	-0-					-0-
03	2759	N	2531	-0-	-228	-0-	141	1	2390	2	Y	-0-					-0-
04	2670	N	2493	-0-	-177	-0-	135	1	2358	2	Y	-0-					-0-
05	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	143	1	2578	2	Y	-0-					-0-
06	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	135	1	2369	2	Y	-0-					-0-
07	2573	N	2364	-0-	-209	-0-	131	1	2233	2	Y	-0-					-0-

KATHERINE WELL #: 4 RRCID -> 225186 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10230 - 10768

02	196	N	22	-0-	-174	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					4
03	310	N	32	-0-	-278	-0-	2	1	29	2	Y	1					5
							1	9									
04	150	N	36	-0-	-114	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					5
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	-0-	5	5			-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-

ANDERSON, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 225197 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10634 - 10801

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRASWELL WELL #: 3 RRCID -> 225315 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10618 - 10796

02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	24	1	307	3	N	-0-					31
03	186	N	2	-0-	-184	-0-	2	3			N	-0-					31
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	12	1	150	3	N	-0-					31
05	372	N	347	-0-	-25	-0-	29	1	318	3	N	-0-					31
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					31
*07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	60	1	665	3	N	-0-					31

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BRASWELL WELL #: 4 RRCID -> 225330 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10584 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	48	1	624	3	N	18					120
							20	9									
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	51	1	613	3	N	12					132
							13	9									
04	630	N	556	-0-	-74	-0-	41	1	493	3	N	20					152
							22	9									
05	651	N	469	-0-	-182	-0-	37	1	415	3	N	15					167
							17	9									
06	630	N	345	-0-	-285	-0-	29	1	309	3	N	6					173
							7	9									
07	589	N	412	-0-	-177	-0-	33	1	369	3	N	9					182
							10	9									

CLOWER WELL #: 9 RRCID -> 225494 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10797 PERF. 9600 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2828	X	2627	-0-	-201	-0-	148	1	2470	2	Y	8					80
							9	9									
03	3100	X	2779	-0-	-321	-0-	155	1	2624	2	Y	-0-					80
04	3000	X	2681	-0-	-319	-0-	145	1	2530	2	Y	5					85
							6	9									
05	3100	X	2901	-0-	-199	-0-	152	1	2748	2	Y	1					86
							1	9									
06	2940	X	2770	-0-	-170	-0-	150	1	2620	2	Y	-0-					86
07	2914	X	2712	-0-	-202	-0-	149	1	2546	2	Y	15					101
							17	9									

BROWN FARM WELL #: 4 RRCID -> 226447 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9640 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	X	1044	-0-	-272	-0-	59	1	985	2	Y	-0-					-0-
03	1488	X	1481	-0-	-7	-0-	83	1	1398	2	Y	-0-					-0-
04	1440	X	1338	-0-	-102	-0-	73	1	1265	2	Y	-0-					-0-
05	1488	X	1362	-0-	-126	-0-	72	1	1290	2	Y	-0-					-0-
06	1440	X	1327	-0-	-113	-0-	72	1	1255	2	Y	-0-					-0-
07	1488	X	1042	-0-	-446	-0-	58	1	984	2	Y	-0-					-0-

CLOWER WELL #: 10 RRCID -> 226448 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9446 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	103	1	1722	2	Y	-0-					-0-
03	2015	N	2003	-0-	-12	-0-	112	1	1891	2	Y	-0-					-0-
04	1920	N	1861	-0-	-59	-0-	101	1	1760	2	Y	-0-					-0-
05	2015	N	1929	-0-	-86	-0-	101	1	1828	2	Y	-0-					-0-
06	1950	N	1889	-0-	-61	-0-	102	1	1787	2	Y	-0-					-0-
07	1922	N	1902	-0-	-20	-0-	105	1	1797	2	Y	-0-					-0-

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
02	1680	N	1634	-0-	-46	-0-	116	1	1500	3	N	16	1	8			197
							18	9									
03	1767	N	1610	-0-	-157	-0-	121	1	1459	3	N	27	188	1	1	8	35
							30	9									
04	1650	N	1615	-0-	-35	-0-	123	1	1479	3	N	12					47
							13	9									
05	1798	N	1670	-0-	-128	-0-	138	1	1526	3	N	5					52
							6	9									
06	1560	N	1278	-0-	-282	-0-	110	1	1162	3	N	5					57
							6	9									
07	1674	N	1535	-0-	-139	-0-	126	1	1406	3	N	3					60
							3	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CHOICE WELL #: 1 RRCID -> 228352 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9570 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	695	-0-	-117	-0-	692	3	3	9	N	3					71
03	961	N	693	-0-	-268	-0-	681	3	12	9	N	11					82
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	710	3	22	9	N	20					102
05	775	N	577	-0-	-198	-0-	570	3	7	9	N	6					108
06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	829	3	21	9	N	19					127
07	744	N	365	-0-	-379	-0-	365	3			N	-0-					127

RIO WELL #: 1 RRCID -> 228353 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9852 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1824	3	12	9	N	11					168
03	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1968	3	24	9	N	22					190
04	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1686	3	9	9	N	8					198
05	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2002	3	194	9	N	176	182	1	2	8	190
06	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2017	3	23	9	N	21					211
*07	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1633	3	17	9	N	15					226

CLOWER WELL #: 12 RRCID -> 228617 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9484 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1372	X	1211	-0-	-161	-0-	68	1	1143	2	Y	-0-					-0-
03	1519	X	1273	-0-	-246	-0-	71	1	1202	2	Y	-0-					-0-
04	1440	X	1229	-0-	-211	-0-	67	1	1162	2	Y	-0-					-0-
05	1488	X	1335	-0-	-153	-0-	70	1	1265	2	Y	-0-					-0-
06	1440	X	1172	-0-	-268	-0-	63	1	1109	2	Y	-0-					-0-
07	1333	X	1154	-0-	-179	-0-	64	1	1090	2	Y	-0-					-0-

KATHERINE WELL #: 3 RRCID -> 229156 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10162 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3132	-0-	332	332	484	1	2648	2	Y	-0-					16
03	2892	N	2560	-0-	-332	-0-	544	1	2016	2	Y	-0-					16
04	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	395	1	1045	2	Y	-0-					16
05	1860	X	1498	-0-	-362	-0-	425	1	1073	2	Y	-0-	16	5			-0-
06	1800	X	1355	-0-	-445	-0-	398	1	957	2	Y	-0-					-0-
07	1860	X	607	-0-	-1253	-0-	387	1	220	2	Y	-0-					-0-

RAYFORD, BESS WELL #: 2 RRCID -> 229548 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7493 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3164	X	1076	-0-	-2088	-0-	529	1	471	3	Y	69					181
							76	9									
03	3503	X	2398	-0-	-1105	-0-	715	1	1594	3	Y	81	70	1			192
							89	9									
04	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	1023	1	2704	3	Y	72					264
							79	9									
05	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	743	1	2725	3	Y	69	273	1	4	8	56
							76	9									
06	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	791	1	2271	3	Y	92					148
							101	9									
07	3875	X	3697	-0-	-178	-0-	987	1	2615	3	Y	86	61	1			173
							95	9									

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
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	6	1	310	3	N	11					282
							12	9									
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	7	1	358	3	N	27					309
							30	9									
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	8	1	378	3	N	93	76	8			326
							102	9									
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	8	1	367	3	N	12					338
							13	9									
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	8	1	406	3	N	12					350
							13	9									
07	496	N	408	-0-	-88	-0-	9	1	375	3	N	22	190	1			182
							24	9									

SILER HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 230943 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 7493 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	29	1	381	3	Y	16					60
							18	9									
03	465	N	445	-0-	-20	-0-	34	1	409	3	Y	2					62
							2	9									
04	450	N	248	-0-	-202	-0-	20	1	222	3	Y	5					67
							6	9									
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	52	1	491	3	Y	17					84
							19	9									
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	42	1	450	3	Y	22	79	1			27
							24	9									
*07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	37	1	426	3	Y	23					50
							25	9									

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 230985 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7530 - 10856

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	429	-0-	-47	-0-	24	1	405	2	Y	-0-					2
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	32	1	549	2	Y	-0-					2
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	33	1	569	2	Y	-0-					2
05	465	N	459	-0-	-6	-0-	24	1	435	2	Y	-0-					2
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	40	1	697	2	Y	-0-					2
07	620	N	512	-0-	-108	-0-	28	1	483	2	Y	1					3
							1	9									

BROWN FARM WELL #: 7 RRCID -> 231282 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9534 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2380	N	2061	-0-	-319	-0-	403	1	1652	2	Y	5					23
							6	9									
03	2666	N	2285	-0-	-381	-0-	421	1	1861	2	Y	3					26
							3	9									
04	2670	N	2374	-0-	-296	-0-	416	1	1957	2	Y	1					27
							1	9									
05	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	519	1	2027	2	Y	1					28
							1	9									
06	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	525	1	2147	2	Y	2					30
							2	9									
*07	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	572	1	2413	2	Y	13					43
							14	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	622	1	2951	2	Y	-0-					8
03	4309	X	3677	-0-	-632	-0-	662	1	3015	2	Y	-0-					8
04	4170	X	3701	-0-	-469	-0-	589	1	3112	2	Y	-0-					8
05	4309	X	4266	-0-	-43	-0-	618	1	3648	2	Y	-0-					8
06	3840	X	3780	-0-	-60	-0-	593	1	3187	2	Y	-0-					8
07	3968	X	3810	-0-	-158	-0-	612	1	3198	2	Y	-0-					8

BROWN FARM WELL #: 11 RRCID -> 232444 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9876 - 10773

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	488	1	1117	2	Y	2					17
							2	9									
03	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	599	1	1014	2	Y	2					19
							2	9									
04	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	617	1	1120	2	Y	1					20
							1	9									
05	1767	N	1661	-0-	-106	-0-	650	1	1011	2	Y	-0-					20
06	1560	N	1487	-0-	-73	-0-	638	1	847	2	Y	2					22
							2	9									
07	1798	N	1578	-0-	-220	-0-	562	1	1007	2	Y	8					30
							9	9									

KATHERINE WELL #: 7 RRCID -> 232618 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9656 - 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
02	812	N	661	-0-	-151	-0-	37	1	624	2	Y	-0-					14
03	899	N	796	-0-	-103	-0-	44	1	752	2	Y	-0-					14
04	870	N	728	-0-	-142	-0-	39	1	689	2	Y	-0-					14
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	40	1	725	2	Y	-0-	14	5			-0-
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	48	1	839	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	725	-0-	-19	-0-	40	1	685	2	Y	-0-					-0-

RIO WELL #: 2 RRCID -> 233791 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9448 - 10660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	T. A.		-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

BROWN FARM WELL #: 2 RRCID -> 234321 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9628 - 10755

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1988	X	1779	-0-	-209	-0-	100	1	1679	2	N	-0-					83
03	2387	X	1930	-0-	-457	-0-	108	1	1822	2	N	-0-					83
04	2310	X	1733	-0-	-577	-0-	94	1	1639	2	N	-0-					83
05	2387	X	2051	-0-	-336	-0-	108	1	1943	2	N	-0-					83
06	2250	X	1931	-0-	-319	-0-	104	1	1827	2	N	-0-					83
07	1984	X	1956	-0-	-28	-0-	108	1	1848	2	N	-0-					83

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
02	1988	X	1549	-0-	-439	-0-	87	1	1462	2	Y	-0-					113
03	2077	X	1812	-0-	-265	-0-	101	1	1710	2	Y	1					114
							1	9									
04	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	173	1	3018	2	Y	-0-					114
05	3100	N	3578	-0-	478	478	188	1	3390	2	Y	-0-					114
06	3000	N	3958	-0-	958	1436	214	1	3737	2	Y	6					120
							7	9									
*07	8368	X	6932	-0-	-1436	-0-	382	1	6535	2	Y	14					134
							15	9									

KATHERINE WELL #: 6 RRCID -> 234548 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 11014 PERF. 9884 - 10930

02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	46	1	763	2	Y	-0-					78
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	2	1	40	2	Y	1					79
							1	9									
04	120	N	53	-0-	-67	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					79
05	403	N	53	-0-	-350	-0-	3	1	50	2	Y	-0-	79	5			-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 1 RRCID -> 234772 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 9754 - 10828

02	2604	X	2465	-0-	-139	-0-	2434	3	31	9	N	28					190
03	3379	X	2593	-0-	-786	-0-	2561	3	32	9	N	29					219
04	3270	X	2775	-0-	-495	-0-	2734	3	41	9	N	37					256
05	3379	X	2610	-0-	-769	-0-	2606	3	4	9	N	4	177	1			83
06	2790	X	2558	-0-	-232	-0-	2541	3	17	9	N	15					98
07	2883	X	2621	-0-	-262	-0-	2603	3	18	9	N	16					114

KANGERGA BROS. WELL #: 10 RRCID -> 238202 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9560 - 10672

02	2324	X	2277	-0-	-47	-0-	128	1	2146	2	Y	3					27
							3	9									
03	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	144	1	2429	2	Y	5					32
							6	9									
04	2580	X	2448	-0-	-132	-0-	133	1	2313	2	Y	2					34
							2	9									
05	2666	X	2607	-0-	-59	-0-	137	1	2467	2	Y	3	35	5			2
							3	9									
06	2580	X	2442	-0-	-138	-0-	132	1	2310	2	Y	-0-					2
07	2573	X	2484	-0-	-89	-0-	137	1	2347	2	Y	-0-					2

RIO WELL #: 3 RRCID -> 240430 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9464 - 10674

02	1428	N	-0-	-0-	-1428	-0-					N	-0-					60
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					60
04	8	N	-0-	-0-	-8	-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

FLANAGAN WELL #: 3 RRCID -> 242310 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10778 PERF. 9466 - 10688

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 245013 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9417 - 11412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3472	X	2478	-0-	-994	-0-	2398	3	80	9	N	73	3	8			205
03	3968	X	2481	-0-	-1487	-0-	2423	3	58	9	N	53	191	1			67
04	3840	X	2205	-0-	-1635	-0-	2154	3	51	9	N	46					113
05	3968	X	1709	-0-	-2259	-0-	1668	3	41	9	N	37	5	8			145
06	2670	X	1889	-0-	-781	-0-	1839	3	50	9	N	45					190
07	2759	X	1856	-0-	-903	-0-	1810	3	46	9	N	42	165	1			67

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 245868 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9562 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1708	N	1607	-0-	-101	-0-	1522	3	85	9	N	77					242
03	1922	N	1659	-0-	-263	-0-	1560	3	99	9	N	90	193	1	1	8	138
04	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1411	3	54	9	N	49					187
05	1767	N	1389	-0-	-378	-0-	1353	3	36	9	N	33					220
06	1620	N	1384	-0-	-236	-0-	1343	3	41	9	N	37					257
07	1519	N	805	-0-	-714	-0-	805	3			N	-0-					257

RIO WELL #: 4 RRCID -> 255122 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 11540 PERF. 9454 - 11411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	T. A.		-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

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
GRISSOM HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 250011 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 12130 PERF. 9886 - 10069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	89	2	4	9	N	4					72
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					72
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	87	2	3	9	N	3					75
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					75
*06	30	N	15	-0-	-15	-0-	12	2	3	9	N	3					78
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	54	2	18	9	N	16	76	1			18

GRISSOM HEIRS -A- WELL #: 3 RRCID -> 256431 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11195 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	766	2	6	9	N	5					90
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	861	2	2	9	N	2					92
04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	793	2	2	9	N	2					94
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					94
*06	840	N	331	-0-	-509	-0-	331	2			N	-0-					94
07	837	N	347	-0-	-490	-0-	347	2			N	-0-	77	1			17

BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
HERGESHEIMER, FAY UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 097612 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10738 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	724	-0-	-116	-0-	721	2	3	9	N	3					76
03	806	N	734	-0-	-72	-0-	732	2	2	9	N	2					78
04	720	N	601	-0-	-119	-0-	598	2	3	9	N	3					81
05	806	N	512	-0-	-294	-0-	510	2	2	9	N	2					83
06	720	N	361	-0-	-359	-0-	361	2			N	-0-					83
07	620	N	618	-0-	-2	-0-	618	2			N	-0-					83

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
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	205	2	2	9	N	2					76
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	173	2	2	9	N	2	1	8			77
04	180	N	169	-0-	-11	-0-	160	2	9	9	N	8					85
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	221	2	2	9	N	2					87
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	228	2	7	9	N	6					93
*07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	202	2	8	9	N	7					100

ALFORD, JESSE B. WELL #: 2 RRCID -> 201571 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10180 - 10706

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RETTIG WELL #: 3 RRCID -> 232432 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9644 - 10658

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1889	3	21	9	N	19	2	8			97
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					97
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	540	3	8	9	N	7					104
06	900	N	400	-0-	-500	-0-	391	3	9	9	N	8					112
07	496	N	112	-0-	-384	-0-	112	3			N	-0-					112

SLEDGE WELL #: 1 RRCID -> 232893 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9872 - 9912

02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	1	1	8			161
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	18	3	2	9	N	2	1	8			162
04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					162
05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1439	3	1	9	N	1	1	8			162
06	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					162
*07	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1273	3	2	9	N	2	2	8			162

HAMMETT WELL #: 1 RRCID -> 237782 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10326 - 10700

02	1652	N	1170	-0-	-482	-0-	1162	2	8	9	N	7	1	8			126
03	1550	N	924	-0-	-626	-0-	914	2	10	9	N	9					135
04	1800	N	866	-0-	-934	-0-	866	2			N	-0-					135
05	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1341	2	13	9	N	12					147
06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1410	2	9	9	N	8					155
*07	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					155

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
MCCAULEY GAS UNIT WELL #: 3A RRCID -> 207830 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10838 PERF. 9992 - 10644

02	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	581	1	1123	2	Y	-0-					8
03	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	718	1	1308	2	Y	-0-					8
04	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	632	1	1256	2	Y	-0-					8
05	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	673	1	1305	2	Y	-0-					8
06	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	694	1	1316	2	Y	-0-					8
*07	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	671	1	1237	2	Y	-0-					8

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211003 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9410 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	122	1	547	2	Y	-0-					1
03	682	N	671	-0-	-11	-0-	135	1	536	2	Y	-0-					1
04	660	N	634	-0-	-26	-0-	118	1	516	2	Y	-0-					1
05	682	N	677	-0-	-5	-0-	131	1	546	2	Y	-0-					1
06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	132	1	644	2	Y	-0-					1
07	651	N	649	-0-	-2	-0-	132	1	517	2	Y	-0-					1

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 216059 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9438 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	313	1	1406	2	Y	-0-					3
03	1829	N	1732	-0-	-97	-0-	348	1	1384	2	Y	-0-					3
04	1770	N	1498	-0-	-272	-0-	279	1	1219	2	Y	-0-					3
05	1829	N	1439	-0-	-390	-0-	278	1	1161	2	Y	-0-					3
06	1680	N	1644	-0-	-36	-0-	280	1	1364	2	Y	-0-					3
07	1550	N	1364	-0-	-186	-0-	277	1	1087	2	Y	-0-					3

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 216061 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 9578 - 10673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCAULEY GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 217061 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9425 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	1099	1	2127	2	Y	-0-					12
03	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	1142	1	2079	2	Y	-0-					12
04	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	1168	1	2318	2	Y	-0-					12
05	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	1187	1	2303	2	Y	-0-					12
06	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	1106	1	2097	2	Y	-0-					12
*07	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	1189	1	2193	2	Y	-0-					12

DOERGE, WILLIAM A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219354 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9622 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	193	1	866	2	N	-0-					40
03	1240	N	1158	-0-	-82	-0-	233	1	925	2	N	-0-					40
04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	215	1	939	2	N	-0-					40
05	1178	N	904	-0-	-274	-0-	175	1	729	2	N	-0-					40
06	1110	N	1078	-0-	-32	-0-	184	1	894	2	N	-0-					40
07	1178	N	1022	-0-	-156	-0-	207	1	815	2	N	-0-					40

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 219766 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10017 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	792	-0-	-20	-0-	144	1	648	2	N	-0-					2
03	899	N	772	-0-	-127	-0-	155	1	617	2	N	-0-					2
04	870	N	802	-0-	-68	-0-	149	1	653	2	N	-0-					2
05	868	N	811	-0-	-57	-0-	157	1	654	2	N	-0-					2
06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	161	1	784	2	N	-0-					2
07	837	N	760	-0-	-77	-0-	154	1	606	2	N	-0-					2

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 219801 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9530 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	155	1	698	2	Y	-0-					3
03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	159	1	633	2	Y	-0-					3
04	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	247	1	1079	2	Y	-0-					3
05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	225	1	942	2	Y	-0-					3
06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	183	1	889	2	Y	-0-					3
*07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	229	1	899	2	Y	-0-					3

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 219924 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9492 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 220374 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9504 - 10608

02	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	367	1	1651	2	N	-0-			3
03	2170	N	2084	-0-	-86	-0-	419	1	1665	2	N	-0-			3
04	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	399	1	1744	2	N	-0-			3
05	2232	N	1961	-0-	-271	-0-	379	1	1582	2	N	-0-			3
06	2010	N	1444	-0-	-566	-0-	246	1	1198	2	N	-0-			3
07	2201	N	1795	-0-	-406	-0-	364	1	1431	2	N	-0-			3

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 222108 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10622 - 10824

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 222541 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10526 - 10697

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 222624 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10080 - 10620

02	224	N	199	-0-	-25	-0-	36	1	163	2	Y	-0-			3
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	102	1	406	2	Y	-0-			3
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	55	1	242	2	Y	-0-			3
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	54	1	227	2	Y	-0-			3
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	120	1	583	2	Y	-0-			3
07	310	N	262	-0-	-48	-0-	53	1	209	2	Y	-0-			3

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 222748 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9386 - 10609

02	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	330	1	1481	2	Y	-0-			1
03	1736	N	1550	-0-	-186	-0-	312	1	1238	2	Y	-0-			1
04	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	336	1	1470	2	Y	-0-			1
05	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	365	1	1522	2	Y	-0-			1
06	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	374	1	1821	2	Y	-0-			1
*07	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	413	1	1622	2	Y	-0-			1

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 222751 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 9460 - 10683

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222797 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9504 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	412	1	1850	2	Y	-0-					9
03	2821	N	1682	-0-	-1139	-0-	338	1	1344	2	Y	-0-					9
04	2730	N	1848	-0-	-882	-0-	344	1	1504	2	Y	-0-					9
05	2511	N	1931	-0-	-580	-0-	373	1	1558	2	Y	-0-					9
06	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	375	1	1824	2	Y	-0-					9
07	1922	N	1902	-0-	-20	-0-	386	1	1516	2	Y	-0-					9

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 223101 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9535 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	188	1	845	2	Y	-0-					2
03	1085	N	1045	-0-	-40	-0-	210	1	835	2	Y	-0-					2
04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	204	1	894	2	Y	-0-					2
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	217	1	906	2	Y	-0-					2
06	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	225	1	1097	2	Y	-0-					2
07	1085	N	1080	-0-	-5	-0-	219	1	861	2	Y	-0-					2

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223104 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9376 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	495	1	2223	2	N	-0-					5
03	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	621	1	2467	2	N	-0-					5
04	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	540	1	2361	2	N	-0-					5
05	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	545	1	2276	2	N	-0-					5
06	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	492	1	2396	2	N	-0-					5
*07	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	543	1	2134	2	N	-0-					5

CRAIG, DON. S. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 223274 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 10714 PERF.10106 - 10531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	119	1	535	2	Y	-0-					8
03	651	N	637	-0-	-14	-0-	128	1	509	2	Y	-0-					8
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	128	1	558	2	Y	-0-					8
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	139	1	580	2	Y	-0-					8
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	143	1	694	2	Y	-0-					8
*07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	140	1	549	2	Y	-0-					8

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 223703 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9364 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	341	1	1533	2	Y	-0-					1
03	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	368	1	1463	2	Y	-0-					1
04	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	366	1	1600	2	Y	-0-					1
05	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	386	1	1614	2	Y	-0-					1
06	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	340	1	1655	2	Y	-0-					1
07	1736	N	1558	-0-	-178	-0-	316	1	1242	2	Y	-0-					1

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 223734 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9488 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	711	-0-	-129	-0-	129	1	582	2	Y	-0-					23
03	899	N	476	-0-	-423	-0-	96	1	380	2	Y	-0-					23
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	191	1	833	2	Y	-0-					23
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	187	1	783	2	Y	-0-					23
06	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	202	1	984	2	Y	-0-					23
07	930	N	906	-0-	-24	-0-	184	1	722	2	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
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	166	1	745	2	Y	-0-					1
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	186	1	740	2	Y	-0-					1
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	187	1	819	2	Y	-0-					1
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	200	1	835	2	Y	-0-					1
06	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	209	1	1020	2	Y	-0-					1
*07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	209	1	821	2	Y	-0-					1

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 #: 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
02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	242	1	1087	2	Y	-0-					1
03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	282	1	1120	2	Y	-0-					1
04	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	270	1	1180	2	Y	-0-					1
05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	285	1	1190	2	Y	-0-					1
06	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	301	1	1465	2	Y	-0-					1
*07	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	297	1	1166	2	Y	-0-					1

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 226235 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10004 - 10446

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CINRON ENERGY, LLC 153512
HURT WELL #: 1 RRCID -> 120479 COMPL. DATE 02/05/1986 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10576 - 10758

02	1540	N	1185	-0-	-355	-0-	1 33	1 9	1151	2	N	30					97
03	1364	N	1316	-0-	-48	-0-	1 33	1 9	1282	2	N	30					127
04	1260	N	1130	-0-	-130	-0-	1 33	1 9	1096	2	N	30					157
05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1 21	1 9	1371	2	N	19	152	1			24
06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1 29	1 9	1539	2	N	26					50
*07	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1 30	1 9	1631	2	N	27					77

BRIGHTWELL WELL #: 1 RRCID -> 165403 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10513 - 10528

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48

PENLEY-ANDERSON GU WELL #: 1 RRCID -> 218033 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9482 - 10615

02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1	1	1175	2	N	-0-					127
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1	1	1007	2	N	-0-					127
04	1050	N	823	-0-	-227	-0-	1 1	1 9	821	2	N	1					128
05	1302	N	873	-0-	-429	-0-	1 1	1 9	871	2	N	1					129
06	990	N	675	-0-	-315	-0-	1 1	1 9	673	2	N	1					130
07	837	N	761	-0-	-76	-0-	1	1	760	2	N	-0-					130

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
INDIGO MINERALS LLC 423834
TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 232530 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9259 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33					108
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	4			N	-0-					108
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	144	4	66	9	N	60					168
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	59	2	31	9	N	28	175	1			21
06	120	N	102	-0-	-18	-0-	70	4	32	9	N	29					50
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					50

WALLACE, J GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169071 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10704 - 10888

02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	109	4	2	9	N	2					80
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	4			N	-0-					80
04	120	N	80	-0-	-40	-0-	80	4			N	-0-					80
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	109	4	33	9	N	30					110
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	111	4	9	9	N	8					118
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					118

JIMERSON, V. WELL #: 1 RRCID -> 199954 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10114 - 10644

02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					40
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					40
04	210	N	113	-0-	-97	-0-	113	2			Y	-0-					40
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					40
*06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					40
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					40

CHAPMAN-KELLY WELL #: 1 RRCID -> 218362 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9485 - 10725

02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					3
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					3
04	300	N	73	-0-	-227	-0-	73	2			Y	-0-					3
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					3
*06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					3
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					3

MULLINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219703 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 12085 PERF. 9440 - 11830

02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	224	-0-	-256	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
PRIOR, W.P. WELL #: 2 RRCID -> 220728 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 9316 - 10602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	472	2	8	9	Y	7					207
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	433	2	1	9	Y	1					208
04	90	N	32	-0-	-58	-0-	32	2			Y	-0-					208
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-	168	1			40
06	420	N	254	-0-	-166	-0-	254	2			Y	-0-					40
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					40

MCCOY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 221780 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11454 - 11508

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1178	2	2	9	Y	2					119
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					119
04	450	N	86	-0-	-364	-0-	86	2			Y	-0-					119
05	930	N	55	-0-	-875	-0-	55	2			Y	-0-					119
*06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					119
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					119

KINGWOOD RESOURCES, INC. 467255
CAGLE-HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 099605 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10649 - 10834

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

LARGO OIL COMPANY 486640
KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 110669 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9698 - 9838

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	305	2	7	9	N	6	1	8			42
03	279	N	264	-0-	-15	-0-	263	2	1	9	N	1	1	8			42
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					42
05	341	N	291	-0-	-50	-0-	291	2			N	-0-					42
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					42
07	372	N	293	-0-	-79	-0-	293	2			N	-0-					42

KANGERGA WELL #: 2 RRCID -> 111676 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10441 - 10661

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	85	2	3	9	N	3					33
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					33
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					33
05	93	N	25	-0-	-68	-0-	25	2			N	-0-					33
06	120	N	69	-0-	-51	-0-	69	2			N	-0-					33
07	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	2			N	-0-					33

DAVENPORT WELL #: 1 RRCID -> 111891 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10440 - 10648

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					33
03	186	N	98	-0-	-88	-0-	98	2			N	-0-					33
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					33
05	217	N	105	-0-	-112	-0-	105	2			N	-0-					33
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					33
07	186	N	88	-0-	-98	-0-	88	2			N	-0-					33

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LARGO OIL COMPANY //CONT.// 486640
SEARS WELL #: 1 RRCID -> 114673 COMPL. DATE 10/14/1990 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9564 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					40
03	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					40
04	90	N	24	-0-	-66	-0-	24	2			N	-0-					40
05	124	N	31	-0-	-93	-0-	31	2			N	-0-					40
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					40
*07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	74	2	66	9	N	60					100

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 185528 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9620 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	329	-0-	-203	-0-	329	2			N	-0-					73
03	496	N	441	-0-	-55	-0-	441	2			N	-0-					73
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					73
05	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	2			N	-0-					73
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					73
07	465	N	388	-0-	-77	-0-	388	2			N	-0-					73

MUSTANG DRILLING, INC. 596917
HILBURN, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 206271 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10602 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	N	631	-0-	-797	-0-	631	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
04	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILBURN, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 221419 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10577 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2128	X	1670	-0-	-458	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
03	2356	X	1478	-0-	-878	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
04	2040	X	880	-0-	-1160	-0-	880	2			N	-0-					-0-
05	1891	X	489	-0-	-1402	-0-	489	2			N	-0-					-0-
06	1800	X	1053	-0-	-747	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
*07	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			N	-0-					-0-

MUCKLEROY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221860 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10689 - 10893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PATARA OIL & GAS LLC 643251
MCCUNE, JAMES E. WELL #: 1 RRCID -> 097483 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 11513 PERF.10716 - 11334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	323	-0-	-181	-0-	317	2	6	9	N	5					83
03	496	N	434	-0-	-62	-0-	434	2			N	-0-					83
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	432	2	7	9	N	6					89
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	417	2	1	9	N	1					90
06	420	N	302	-0-	-118	-0-	302	2			N	-0-					93
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					93

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
JONES WELL #: 1 RRCID -> 102620 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10501 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					137
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					137
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					137
05	310	N	93	-0-	-217	-0-	1	1	92	2	N	-0-					137
06	360	N	96	-0-	-264	-0-	1	1	95	2	N	-0-					137
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					137

RIVES, W.C. WELL #: 2 RRCID -> 246053 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10800 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	N	683	-0-	-745	-0-	683	2			N	-0-					139
03	1271	N	1218	-0-	-53	-0-	1218	2			N	-0-					139
04	1020	N	969	-0-	-51	-0-	969	2			N	-0-					139
05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	9	1	867	2	N	18					157
							20	9									
06	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	12	1	1253	2	N	-0-					157
07	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					157

SMITH, R.T. WELL #: 3 RRCID -> 249418 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9416 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	N	844	-0-	-416	-0-	843	2	1	9	N	1					115
03	1240	N	1108	-0-	-132	-0-	1100	2	8	9	N	7					122
04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1141	2	3	9	N	3					125
05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	12	1	1167	2	N	69	194	1			-0-
							76	9									
06	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	11	1	1195	2	N	7					7
							8	9									
07	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					7

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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ALLEN, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 091969 COMPL. DATE 09/06/1980 TOTAL DEPTH 11947 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	917	-0-	-91	-0-	60	1	857	2	Y	-0-					34
03	1116	N	975	-0-	-141	-0-	64	1	911	2	Y	-0-					34
04	1020	N	921	-0-	-99	-0-	61	1	860	2	Y	-0-					34
05	1023	N	940	-0-	-83	-0-	63	1	877	2	Y	-0-					34
06	930	N	865	-0-	-65	-0-	58	1	807	2	Y	-0-					34
07	961	N	838	-0-	-123	-0-	55	1	783	2	Y	-0-					34

BARRON, PEARL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093711 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 10776 PERF.10482 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2 EXT		89	-0-	89	89	89	2			N	-0-					36
05	14B2 EXT		200	-0-	200	289	200	2			N	-0-					36
06	399	X	110	-0-	-289	-0-	110	2			N	-0-					36
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					36

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILKERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173627 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 11804 PERF. 9681 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 177054 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 11730 PERF. 9438 - 10546

02	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	102	1	1458	2	Y	1					2
							1	9									
03	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	116	1	1649	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	134	1	1885	2	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1204	-0-	-98	-0-	80	1	1121	2	Y	3					3
							3	9									
06	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	95	1	1329	2	Y	40	37	1			6
							44	9									
*07	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	118	1	1682	2	Y	-0-					6

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179096 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9422 - 10611

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 192020 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9781 - 10672

02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	35	1	499	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	515	-0-	-136	-0-	34	1	481	2	Y	-0-					-0-
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	36	1	502	2	Y	-0-					-0-
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	42	1	587	2	Y	-0-					-0-
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	36	1	508	2	Y	-0-					-0-
*07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	43	1	611	2	Y	-0-					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192342 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9573 - 10653

02	1400	N	-0-	-0-	-1400	-0-					Y	-0-					29
03	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192489 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10802 PERF. 9596 - 10600

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

WYLIE WELL #: 1 RRCID -> 193863 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 10956 PERF. 9473 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	57	1	812	2	Y	-0-			24
03	961	N	960	-0-	-1	-0-	63	1	897	2	Y	-0-			24
04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	61	1	854	2	Y	-0-			24
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	65	1	907	2	Y	-0-			24
06	930	N	926	-0-	-4	-0-	62	1	864	2	Y	-0-			24
07	961	N	932	-0-	-29	-0-	61	1	871	2	Y	-0-			24

MARKEY #2 WELL #: 1 RRCID -> 195739 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9488 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	812	N	780	-0-	-32	-0-	51	1	729	2	Y	-0-			-0-
03	868	N	842	-0-	-26	-0-	55	1	787	2	Y	-0-			-0-
04	840	N	818	-0-	-22	-0-	54	1	764	2	Y	-0-			-0-
05	868	N	842	-0-	-26	-0-	56	1	786	2	Y	-0-			-0-
06	810	N	762	-0-	-48	-0-	51	1	711	2	Y	-0-			-0-
07	837	N	780	-0-	-57	-0-	51	1	729	2	Y	-0-			-0-

WORLEY WELL #: 1 RRCID -> 196564 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9515 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			27
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	110	2	Y	-0-			27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
07	124	N	-0-	-0-	-124	-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
02	1652	N	1510	-0-	-142	-0-	98	1	1412	2	N	-0-			17
03	1798	N	1513	-0-	-285	-0-	100	1	1413	2	N	-0-			17
04	1710	N	1652	-0-	-58	-0-	109	1	1543	2	N	-0-			17
05	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	119	1	1671	2	N	-0-			17
06	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	117	1	1637	2	N	-0-			17
07	1705	N	1581	-0-	-124	-0-	104	1	1477	2	N	-0-			17

WYLIE WELL #: 2 RRCID -> 197475 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9440 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		80	-0-	80	80	5	1	75	2	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		64	-0-	64	144	4	1	60	2	Y	-0-			-0-
06	208	X	64	-0-	-144	-0-	4	1	60	2	Y	-0-			-0-
07	93	N	60	-0-	-33	-0-	4	1	56	2	Y	-0-			-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197537 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9726 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	107	1	1540	2	Y	-0-			37
03	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	118	1	1677	2	Y	-0-			37
04	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	118	1	1669	2	Y	-0-			37
05	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	119	1	1659	2	Y	-0-			37
06	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	131	1	1826	2	Y	-0-			37
*07	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	117	1	1656	2	Y	-0-			37

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
02	1456	N	1223	-0-	-233	-0-	80	1	1143	2	Y	-0-					41
03	1519	N	1383	-0-	-136	-0-	91	1	1292	2	Y	-0-					41
04	1350	N	1324	-0-	-26	-0-	88	1	1236	2	Y	-0-					41
05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	92	1	1293	2	Y	-0-					41
06	1350	N	1335	-0-	-15	-0-	89	1	1246	2	Y	-0-					41
*07	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	91	1	1291	2	Y	134	150	1			25
							147	9									

ALLEN, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 198430 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9370 - 10530

02	952	N	498	-0-	-454	-0-	32	1	466	2	Y	-0-					27
03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	75	1	1062	2	Y	-0-					27
04	990	N	892	-0-	-98	-0-	59	1	833	2	Y	-0-					27
05	913	N	913	-0-	-0-	-0-	61	1	852	2	Y	-0-					27
06	1050	N	853	-0-	-197	-0-	57	1	796	2	Y	-0-					27
07	930	N	907	-0-	-23	-0-	60	1	847	2	Y	-0-					27

BARRON, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 199304 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10475 - 10785

02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					137
03	1333	N	1309	-0-	-24	-0-	1309	2			N	-0-					137
04	1350	N	785	-0-	-565	-0-	759	2	26	9	N	24					161
05	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1657	2	14	9	N	13					174
06	1260	N	1146	-0-	-114	-0-	1146	2			N	-0-					174
*07	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					174

WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 200991 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9460 - 10648

02	952	N	902	-0-	-50	-0-	59	1	843	2	Y	-0-					68
03	1023	N	984	-0-	-39	-0-	65	1	919	2	Y	-0-					68
04	990	N	940	-0-	-50	-0-	62	1	878	2	Y	-0-					68
05	992	N	976	-0-	-16	-0-	65	1	911	2	Y	-0-					68
06	960	N	904	-0-	-56	-0-	60	1	844	2	Y	-0-					68
07	961	N	905	-0-	-56	-0-	60	1	845	2	Y	-0-					68

PARROTT WELL #: 1 RRCID -> 201346 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 10752 PERF. 9610 - 10619

02	1484	N	1411	-0-	-73	-0-	92	1	1319	2	Y	-0-					16
03	1612	N	1537	-0-	-75	-0-	101	1	1436	2	Y	-0-					16
04	1560	N	1502	-0-	-58	-0-	99	1	1403	2	Y	-0-					16
05	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	104	1	1457	2	Y	-0-					16
06	1500	N	1462	-0-	-38	-0-	98	1	1364	2	Y	-0-					16
07	1550	N	1487	-0-	-63	-0-	98	1	1389	2	Y	-0-					16

CRIM WELL #: 1 RRCID -> 201647 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9669 - 10546

02	1120	N	1073	-0-	-47	-0-	70	1	1003	2	Y	-0-					24
03	1209	N	1149	-0-	-60	-0-	76	1	1073	2	Y	-0-					24
04	1170	N	1099	-0-	-71	-0-	73	1	1026	2	Y	-0-					24
05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	79	1	1101	2	Y	-0-					24
06	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	79	1	1101	2	Y	-0-					24
*07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	79	1	1116	2	Y	-0-					24

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ALLEN, DAVID WELL #: 3 RRCID -> 201717 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9480 - 10605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUSHTON WELL #: 2 RRCID -> 202010 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 9766 - 10610

02	1624	N	1541	-0-	-83	-0-	100	1	1441	2	Y	-0-					23
03	1767	N	1696	-0-	-71	-0-	112	1	1584	2	Y	-0-					23
04	1650	N	1617	-0-	-33	-0-	107	1	1510	2	Y	-0-					23
05	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	119	1	1671	2	Y	-0-					23
06	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	113	1	1580	2	Y	-0-					23
*07	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	112	1	1593	2	Y	-0-					23

PRIOR GU WELL #: 1 RRCID -> 202404 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9444 - 10609

02	756	N	668	-0-	-88	-0-	84	1	584	2	N	-0-					76
03	775	N	774	-0-	-1	-0-	93	1	681	2	N	-0-					76
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	90	1	689	2	N	-0-					76
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	93	1	690	2	N	-0-					76
06	750	N	680	-0-	-70	-0-	90	1	590	2	N	-0-					76
07	806	N	623	-0-	-183	-0-	93	1	530	2	N	-0-					76

KANGERGA-DEVOS WELL #: 1 RRCID -> 202757 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9665 - 10030

02	952	N	831	-0-	-121	-0-	54	1	777	2	Y	-0-					21
03	1085	N	816	-0-	-269	-0-	54	1	762	2	Y	-0-					21
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	68	1	966	2	Y	-0-					21
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	79	1	1102	2	Y	-0-					21
06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	70	1	983	2	Y	-0-					21
*07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	74	1	1048	2	Y	-0-					21

EASTLAND WELL #: 2 RRCID -> 203001 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9454 - 10554

02	812	N	774	-0-	-38	-0-	50	1	724	2	Y	-0-					25
03	899	N	836	-0-	-63	-0-	55	1	781	2	Y	-0-					25
04	840	N	821	-0-	-19	-0-	54	1	767	2	Y	-0-					25
05	868	N	866	-0-	-2	-0-	58	1	808	2	Y	-0-					25
06	811	N	811	-0-	-0-	-0-	54	1	757	2	Y	-0-					25
*07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	56	1	789	2	Y	-0-					25

MARKEY #2 WELL #: 5 RRCID -> 203002 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 7408 - 10570

02	1288	N	1139	-0-	-149	-0-	74	1	1065	2	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1194	-0-	-170	-0-	79	1	1115	2	Y	-0-					-0-
04	1410	N	1179	-0-	-231	-0-	78	1	1101	2	Y	-0-					-0-
05	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	83	1	1168	2	Y	-0-					-0-
06	1170	N	934	-0-	-236	-0-	62	1	872	2	Y	-0-					-0-
*07	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	88	1	1246	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #2 WELL #: 2 RRCID -> 203003 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9562 - 10682

02	780	X	780	-0-	-0-	-0-	51	1	729	2	Y	-0-					-0-
03	953	X	953	-0-	-0-	-0-	63	1	890	2	Y	-0-					-0-
04	870	X	857	-0-	-13	-0-	57	1	800	2	Y	-0-					-0-
05	899	X	808	-0-	-91	-0-	54	1	754	2	Y	-0-					-0-
06	930	X	656	-0-	-274	-0-	44	1	612	2	Y	-0-					-0-
07	961	X	595	-0-	-366	-0-	39	1	556	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
02	616	N	569	-0-	-47	-0-	37	1	532	2	Y	-0-					24
03	620	N	578	-0-	-42	-0-	38	1	540	2	Y	-0-					24
04	570	N	546	-0-	-24	-0-	36	1	510	2	Y	-0-					24
05	620	N	550	-0-	-70	-0-	37	1	513	2	Y	-0-					24
06	570	N	523	-0-	-47	-0-	35	1	488	2	Y	-0-					24
07	558	N	452	-0-	-106	-0-	30	1	422	2	Y	-0-					24

MARKEY #2 WELL #: 4 RRCID -> 203022 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9460 - 10579

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WYLIE WELL #: 3 RRCID -> 203788 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7519 - 10596

02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	66	1	943	2	Y	60					120
							66	9									
03	1147	N	1060	-0-	-87	-0-	70	1	990	2	Y	-0-					120
04	1110	N	1012	-0-	-98	-0-	67	1	945	2	Y	-0-					120
05	1178	N	1094	-0-	-84	-0-	73	1	1021	2	Y	-0-					120
06	1020	N	1003	-0-	-17	-0-	67	1	936	2	Y	-0-					120
07	1054	N	1004	-0-	-50	-0-	66	1	938	2	Y	-0-					120

STINGRAY WELL #: 1 RRCID -> 203794 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10210 - 10742

02	1400	N	1289	-0-	-111	-0-	84	1	1205	2	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1201	-0-	-349	-0-	79	1	1122	2	Y	-0-					-0-
04	1410	N	1341	-0-	-69	-0-	89	1	1252	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1397	-0-	-29	-0-	93	1	1304	2	Y	-0-					-0-
06	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	89	1	1245	2	Y	-0-					-0-
*07	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	105	1	1495	2	Y	-0-					-0-

LANDON WELL #: 4 RRCID -> 203795 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 10759 PERF. 9634 - 10630

02	1540	N	1428	-0-	-112	-0-	93	1	1335	2	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1589	-0-	-240	-0-	105	1	1484	2	Y	-0-					-0-
04	1740	N	1587	-0-	-153	-0-	105	1	1482	2	Y	-0-					-0-
05	1581	N	1556	-0-	-25	-0-	104	1	1452	2	Y	-0-					-0-
06	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	108	1	1507	2	Y	-0-					-0-
*07	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	123	1	1743	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #2 WELL #: 3 RRCID -> 203796 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9524 - 10670

02	1932	X	1570	-0-	-362	-0-	102	1	1468	2	Y	-0-					-0-
03	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	133	1	1893	2	Y	-0-					-0-
04	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	136	1	1922	2	Y	-0-					-0-
05	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	143	1	2007	2	Y	-0-					-0-
06	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	153	1	2132	2	Y	-0-					-0-
*07	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	154	1	2191	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EASTLAND WELL #: 4 RRCID -> 203892 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9472 - 10634

02	1568	N	1478	-0-	-90	-0-	96	1	1382	2	Y	-0-					14
03	1643	N	1582	-0-	-61	-0-	104	1	1478	2	Y	-0-					14
04	1590	N	1252	-0-	-338	-0-	83	1	1169	2	Y	-0-					14
05	1643	N	1193	-0-	-450	-0-	80	1	1113	2	Y	-0-					14
06	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	109	1	1520	2	Y	-0-					14
*07	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	99	1	1411	2	Y	-0-					14

EASTLAND WELL #: 3 RRCID -> 203893 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9438 - 10616

02	1988	N	1753	-0-	-235	-0-	114	1	1639	2	Y	-0-					33
03	2449	X	1986	-0-	-463	-0-	131	1	1855	2	Y	-0-					33
04	2370	X	1981	-0-	-389	-0-	131	1	1850	2	Y	-0-					33
05	2449	X	1992	-0-	-457	-0-	133	1	1859	2	Y	-0-					33
06	1980	X	1946	-0-	-34	-0-	130	1	1816	2	Y	-0-					33
*07	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	154	1	2187	2	Y	-0-					33

MARKEY #2 WELL #: 6 RRCID -> 204890 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9568 - 10708

02	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	134	1	1925	2	Y	-0-					-0-
03	2418	N	2112	-0-	-306	-0-	139	1	1973	2	Y	-0-					-0-
04	2460	N	2370	-0-	-90	-0-	157	1	2213	2	Y	-0-					-0-
05	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	156	1	2185	2	Y	-0-					-0-
06	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	160	1	2235	2	Y	-0-					-0-
*07	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	161	1	2290	2	Y	-0-					-0-

CRIM WELL #: 2 RRCID -> 204906 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9422 - 10622

02	476	X	204	-0-	-272	-0-	13	1	185	2	Y	5					68
							6	9									
03	527	X	181	-0-	-346	-0-	12	1	169	2	Y	-0-					68
04	510	X	235	-0-	-275	-0-	14	1	197	2	Y	22					90
							24	9									
05	341	X	194	-0-	-147	-0-	13	1	181	2	Y	-0-					90
06	240	X	196	-0-	-44	-0-	13	1	183	2	Y	-0-					90
07	248	X	200	-0-	-48	-0-	13	1	187	2	Y	-0-	90	1			-0-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 205026 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9498 - 10568

02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	23	1	330	2	N	-0-					25
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	29	1	416	2	N	-0-					25
04	1140	N	414	-0-	-726	-0-	27	1	387	2	N	-0-					25
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	30	1	419	2	N	-0-					25
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	31	1	429	2	N	-0-					25
*07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	31	1	445	2	N	-0-					25

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARDY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 205767 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10584 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	N	1643	-0-	-37	-0-	1580	2	63	9	Y	57					108
03	2046	N	1396	-0-	-650	-0-	1378	2	18	9	Y	16					124
04	1560	N	1404	-0-	-156	-0-	1404	2			Y	-0-					124
05	1829	N	1325	-0-	-504	-0-	1325	2			Y	-0-					124
06	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1477	2	53	9	Y	48					172
*07	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1931	2	57	9	Y	52	98	1			126

WYLIE WELL #: 4 RRCID -> 206198 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9540 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	N	1262	-0-	-82	-0-	82	1	1180	2	Y	-0-					27
03	1426	N	1392	-0-	-34	-0-	90	1	1280	2	Y	20					47
							22	9									
04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	87	1	1232	2	Y	-0-					47
05	1395	N	1391	-0-	-4	-0-	93	1	1298	2	Y	-0-					47
06	1350	N	1338	-0-	-12	-0-	89	1	1249	2	Y	-0-					47
*07	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	96	1	1368	2	Y	-0-					47

WILKINS WELL #: 2 RRCID -> 206496 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9416 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1932	N	1884	-0-	-48	-0-	123	1	1761	2	Y	-0-					28
03	2077	N	2050	-0-	-27	-0-	135	1	1915	2	Y	-0-					28
04	2010	N	2006	-0-	-4	-0-	133	1	1873	2	Y	-0-					28
05	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	140	1	1959	2	Y	-0-					28
06	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	136	1	1907	2	Y	-0-					28
*07	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	137	1	1951	2	Y	64	61	1			31
							70	9									

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 206942 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 9400 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COBRA #1 WELL #: 1 RRCID -> 207207 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9560 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1820	N	1809	-0-	-11	-0-	118	1	1691	2	Y	-0-					-0-
03	2015	N	1955	-0-	-60	-0-	129	1	1826	2	Y	-0-					-0-
04	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	127	1	1800	2	Y	-0-					-0-
05	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	139	1	1947	2	Y	-0-					-0-
06	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	133	1	1861	2	Y	-0-					-0-
*07	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	135	1	1918	2	Y	-0-					-0-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

ALLEN, DAVID WELL #: 5 RRCID -> 207318 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9512 - 10697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	135	1	1937	2	Y	-0-					25
03	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	150	1	2128	2	Y	-0-					25
04	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	157	1	2220	2	Y	-0-					25
05	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	159	1	2226	2	Y	-0-					25
06	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	150	1	2104	2	Y	-0-					25
07	2387	N	2292	-0-	-95	-0-	151	1	2141	2	Y	-0-					25

WILKINS WELL #: 3 RRCID -> 207319 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9439 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	N	1214	-0-	-46	-0-	79	1	1135	2	Y	-0-					27
03	1395	N	1299	-0-	-96	-0-	86	1	1213	2	Y	-0-					27
04	1320	N	1267	-0-	-53	-0-	84	1	1183	2	Y	-0-					27
05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	90	1	1257	2	Y	-0-					27
06	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	87	1	1223	2	Y	-0-					27
*07	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	88	1	1251	2	Y	-0-					27

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 207764 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9533 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	N	922	-0-	-2	-0-	60	1	862	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	1001	-0-	-53	-0-	66	1	935	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	969	-0-	-21	-0-	64	1	905	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	998	-0-	-25	-0-	66	1	929	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	960	N	949	-0-	-11	-0-	63	1	886	2	Y	-0-					1
07	992	N	945	-0-	-47	-0-	62	1	883	2	Y	-0-					1

ALLEN, DAVID WELL #: 4 RRCID -> 208479 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9467 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2072	N	1985	-0-	-87	-0-	129	1	1856	2	Y	-0-					50
03	2201	N	2184	-0-	-17	-0-	144	1	2040	2	Y	-0-					50
04	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	143	1	2022	2	Y	-0-					50
05	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	153	1	2142	2	Y	-0-					50
06	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	147	1	2060	2	Y	-0-					50
07	2232	N	2209	-0-	-23	-0-	145	1	2064	2	Y	-0-					50

MARKEY #2 WELL #: 8 RRCID -> 208481 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9554 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	54	1	777	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	802	-0-	-190	-0-	53	1	749	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	785	-0-	-175	-0-	52	1	733	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	893	-0-	-37	-0-	60	1	833	2	Y	-0-					-0-
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	52	1	734	2	Y	-0-					-0-
*07	901	N	901	-0-	-0-	-0-	59	1	842	2	Y	-0-					-0-

ALLEN, DAVID WELL #: 6 RRCID -> 208482 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9462 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3235	-0-	435	436	211	1	3024	2	Y	-0-					22
03	2873	N	2437	-0-	-436	-0-	161	1	2276	2	Y	-0-					22
04	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	159	1	2240	2	Y	-0-					22
05	2852	X	2575	-0-	-277	-0-	172	1	2403	2	Y	-0-					22
06	2760	X	2508	-0-	-252	-0-	167	1	2341	2	Y	-0-					22
07	2852	X	2623	-0-	-229	-0-	173	1	2450	2	Y	-0-					22

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

MARKEY #2 WELL #: 9 RRCID -> 208485 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9480 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1904	N	1707	-0-	-197	-0-	111	1	1596	2	Y	-0-					-0-
03	2046	N	1962	-0-	-84	-0-	129	1	1833	2	Y	-0-					-0-
04	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	129	1	1822	2	Y	-0-					-0-
05	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	136	1	1907	2	Y	-0-					-0-
06	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	129	1	1801	2	Y	-0-					-0-
07	2015	N	1962	-0-	-53	-0-	129	1	1833	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
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			Y	-0-					67
03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			Y	-0-					67
04	1110	N	911	-0-	-199	-0-	911	2			Y	-0-					67
05	1085	N	1013	-0-	-72	-0-	1013	2			Y	-0-					67
06	930	N	700	-0-	-230	-0-	700	2			Y	-0-					67
07	930	N	659	-0-	-271	-0-	659	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
02	1932	X	1090	-0-	-842	-0-	977	2	113	9	N	103	1	8			268
03	2139	X	1626	-0-	-513	-0-	1624	2	2	9	N	2	186	1	1	8	83
04	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	1570	2	7	9	N	6	3	8			86
05	1271	X	304	-0-	-967	-0-	295	2	9	9	N	8	2	8			92
06	1560	X	3	-0-	-1557	-0-	3	2			N	-0-					92
07	1643	X	-0-	-0-	-1643	-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
02	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	119	1	1713	2	Y	-0-					-0-
03	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	119	1	1685	2	Y	-0-					-0-
04	1920	N	1521	-0-	-399	-0-	101	1	1420	2	Y	-0-					-0-
05	2015	N	1989	-0-	-26	-0-	133	1	1856	2	Y	-0-					-0-
06	1740	N	1737	-0-	-3	-0-	116	1	1621	2	Y	-0-					-0-
07	1581	N	1504	-0-	-77	-0-	99	1	1405	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
02	252	N	230	-0-	-22	-0-	15	1	215	2	Y	-0-					-0-
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	21	1	293	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	65	-0-	-85	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-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
02	1960	X	1432	-0-	-528	-0-	93	1	1339	2	Y	-0-					-0-
03	2170	X	1596	-0-	-574	-0-	105	1	1491	2	Y	-0-					-0-
04	1830	X	1663	-0-	-167	-0-	110	1	1553	2	Y	-0-					-0-
05	1674	X	1541	-0-	-133	-0-	103	1	1438	2	Y	-0-					-0-
06	1560	X	1435	-0-	-125	-0-	96	1	1339	2	Y	-0-					-0-
07	1705	X	1491	-0-	-214	-0-	98	1	1393	2	Y	-0-					-0-

VIPER #2 WELL #: 2 RRCID -> 211639 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9427 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980	N	566	-0-	-414	-0-	37	1	529	2	Y	-0-					-0-
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	46	1	649	2	Y	-0-					-0-
04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	75	1	1053	2	Y	-0-					-0-
05	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	82	1	1154	2	Y	-0-					-0-
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	72	1	1010	2	Y	-0-					-0-
07	1178	N	1044	-0-	-134	-0-	69	1	975	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILKINS WELL #: 4 RRCID -> 211640 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9464 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2408	N	2305	-0-	-103	-0-	150	1	2155	2	Y	-0-					58
03	2635	N	2500	-0-	-135	-0-	165	1	2335	2	Y	-0-					58
04	2520	N	2439	-0-	-81	-0-	161	1	2278	2	Y	-0-					58
05	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	171	1	2395	2	Y	-0-					58
06	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	165	1	2306	2	Y	26					84
							29	9									
*07	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	167	1	2375	2	Y	11	26	1			69
							12	9									

VIPER #2 WELL #: 3 RRCID -> 211641 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9423 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	927	-0-	-81	-0-	60	1	867	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	984	-0-	-70	-0-	65	1	919	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	950	-0-	-40	-0-	63	1	887	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	992	-0-	-31	-0-	66	1	926	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	886	-0-	-74	-0-	59	1	827	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	981	-0-	-11	-0-	65	1	916	2	Y	-0-					-0-

STINGRAY WELL #: 2 RRCID -> 211747 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9557 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRIM WELL #: 4 RRCID -> 211828 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9596 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	N	1366	-0-	-90	-0-	89	1	1277	2	Y	-0-					74
03	1550	N	1502	-0-	-48	-0-	99	1	1403	2	Y	-0-					74
04	1470	N	1418	-0-	-52	-0-	94	1	1324	2	Y	-0-					74
05	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	105	1	1469	2	Y	-0-					74
06	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	111	1	1552	2	Y	-0-					74
*07	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	116	1	1644	2	Y	-0-					74

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 212318 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9618 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3108	X	2782	-0-	-326	-0-	181	1	2601	2	Y	-0-					-0-
03	3441	X	2954	-0-	-487	-0-	195	1	2759	2	Y	-0-					-0-
04	3330	X	2994	-0-	-336	-0-	198	1	2796	2	Y	-0-					-0-
05	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	218	1	3052	2	Y	-0-					-0-
06	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	213	1	2985	2	Y	-0-					-0-
*07	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	214	1	3041	2	Y	-0-					-0-

KING WELL #: 1 RRCID -> 212606 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9576 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	644	-0-	-56	-0-	42	1	602	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	711	-0-	-64	-0-	47	1	664	2	Y	-0-					-0-
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	47	1	666	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	495	-0-	-218	-0-	33	1	462	2	Y	-0-					-0-
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	59	1	827	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*07	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	77	1	1086	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
LANDON WELL #: 9 RRCID -> 212943 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9802 - 10693																	
02	2296	N	2246	-0-	-50	-0-	146	1	2100	2	Y	-0-					-0-
03	2511	N	2430	-0-	-81	-0-	160	1	2270	2	Y	-0-					-0-
04	2400	N	2368	-0-	-32	-0-	157	1	2211	2	Y	-0-					-0-
05	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	171	1	2392	2	Y	-0-					-0-
06	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	164	1	2299	2	Y	-0-					-0-
*07	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	165	1	2349	2	Y	-0-					-0-
COBRA #2 WELL #: 1 RRCID -> 212964 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9584 - 10762																	
02	3136	X	2670	-0-	-466	-0-	174	1	2496	2	Y	-0-					-0-
03	3472	X	2898	-0-	-574	-0-	191	1	2707	2	Y	-0-					-0-
04	3060	X	2837	-0-	-223	-0-	188	1	2649	2	Y	-0-					-0-
05	3007	X	2933	-0-	-74	-0-	196	1	2737	2	Y	-0-					-0-
06	2850	X	2771	-0-	-79	-0-	185	1	2586	2	Y	-0-					-0-
07	2945	X	2940	-0-	-5	-0-	184	1	2616	2	Y	127	101	1			26
							140	9									
WYLIE WELL #: 5 RRCID -> 213091 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9481 - 10748																	
02	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	157	1	2257	2	Y	51					131
							56	9									
03	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	180	1	2551	2	Y	-0-					131
04	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	177	1	2492	2	Y	106	174	1			63
							117	9									
05	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	176	1	2469	2	Y	9					72
							10	9									
06	2100	N	2006	-0-	-94	-0-	133	1	1864	2	Y	8					80
							9	9									
*07	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	154	1	2193	2	Y	-0-					80
VIPER #1 WELL #: 1 RRCID -> 213119 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9404 - 10672																	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
COBRA #1 WELL #: 2 RRCID -> 213144 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9548 - 10774																	
02	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	121	1	1731	2	Y	-0-					-0-
03	1767	N	1743	-0-	-24	-0-	115	1	1628	2	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1646	-0-	-124	-0-	109	1	1537	2	Y	-0-					-0-
05	2046	N	1784	-0-	-262	-0-	119	1	1665	2	Y	-0-					-0-
06	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	117	1	1630	2	Y	-0-					-0-
*07	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	128	1	1812	2	Y	-0-					-0-
HARDY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 213622 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10558 - 10744																	
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-					106
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	462	2	56	9	Y	51					157
04	480	N	246	-0-	-234	-0-	246	2			Y	-0-					157
05	744	N	574	-0-	-170	-0-	574	2			Y	-0-					157
06	510	N	445	-0-	-65	-0-	445	2			Y	-0-					157
*07	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1406	2	48	9	Y	44	88	1			113

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

LANDON WELL #: 7 RRCID -> 213841 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9574 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1848	N	1806	-0-	-42	-0-	118	1	1688	2	Y	-0-					-0-
03	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	133	1	1888	2	Y	-0-					-0-
04	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	130	1	1842	2	Y	-0-					-0-
05	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	142	1	1986	2	Y	-0-					-0-
06	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	138	1	1932	2	Y	-0-					-0-
*07	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	140	1	1990	2	Y	-0-					-0-

LANDON WELL #: 10 RRCID -> 214366 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9447 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1988	X	1710	-0-	-278	-0-	111	1	1599	2	Y	-0-					-0-
03	2108	X	1847	-0-	-261	-0-	122	1	1725	2	Y	-0-					-0-
04	2010	X	2004	-0-	-6	-0-	133	1	1871	2	Y	-0-					-0-
05	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	158	1	2204	2	Y	-0-					-0-
06	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	142	1	1987	2	Y	-0-					-0-
*07	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	156	1	2212	2	Y	-0-					-0-

EASTLAND WELL #: 5 RRCID -> 214695 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9444 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	86	1	1240	2	Y	-0-					26
03	1302	N	1186	-0-	-116	-0-	78	1	1108	2	Y	-0-					26
04	1020	N	615	-0-	-405	-0-	41	1	574	2	Y	-0-					26
05	1395	N	831	-0-	-564	-0-	55	1	776	2	Y	-0-					26
06	1140	N	216	-0-	-924	-0-	14	1	202	2	Y	-0-					26
07	651	N	484	-0-	-167	-0-	32	1	452	2	Y	-0-					26

VIPER #1 WELL #: 5 RRCID -> 214829 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 10867 PERF. 9422 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIPER #2 WELL #: 16 RRCID -> 214944 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9418 - 10667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA-DEVOS WELL #: 2 RRCID -> 215281 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9464 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

COBRA #1 WELL #: 17 RRCID -> 215516 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7464 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2632	N	2599	-0-	-33	-0-	165	1	2362	2	Y	65					90
							72	9									
03	2914	N	2786	-0-	-128	-0-	180	1	2545	2	Y	55					145
							61	9									
04	2730	N	2727	-0-	-3	-0-	176	1	2478	2	Y	66	172	1			39
							73	9									
05	2883	N	2831	-0-	-52	-0-	187	1	2613	2	Y	28					67
							31	9									
06	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	180	1	2524	2	Y	23					90
							25	9									
07	2821	N	2799	-0-	-22	-0-	181	1	2572	2	Y	42					132
							46	9									

VIPER #2 WELL #: 14 RRCID -> 215562 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9424 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	320	-0-	-16	-0-	21	1	299	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	328	-0-	-168	-0-	22	1	306	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	332	-0-	-28	-0-	22	1	310	2	Y	-0-					-0-
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	23	1	327	2	Y	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	22	1	311	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	305	-0-	-36	-0-	20	1	285	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 8 RRCID -> 216050 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9666 - 10759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1988	X	1479	-0-	-509	-0-	96	1	1383	2	Y	-0-					-0-
03	2139	N	1928	-0-	-211	-0-	127	1	1801	2	Y	-0-					-0-
04	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	132	1	1868	2	Y	-0-					-0-
05	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	142	1	1986	2	Y	-0-					-0-
06	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	155	1	2167	2	Y	-0-					-0-
*07	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	162	1	2306	2	Y	-0-					-0-

BRIGHTWELL GU WELL #: 1 RRCID -> 216075 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10582 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2128	X	2040	-0-	-88	-0-	121	1	1919	2	Y	-0-					27
03	2232	X	648	-0-	-1584	-0-	26	1	604	2	Y	16	1	8			42
							18	9									
04	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	130	1	2614	2	Y	-0-					42
05	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	124	1	2419	2	Y	-0-					42
06	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	108	1	2161	2	Y	16					58
							18	9									
07	2821	X	2419	-0-	-402	-0-	125	1	2281	2	Y	12	56	1			14
							13	9									

WILKINS WELL #: 5 RRCID -> 216276 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9392 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	71	1	1022	2	Y	-0-					35
03	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	75	1	1069	2	Y	-0-					35
04	1110	N	989	-0-	-121	-0-	65	1	924	2	Y	-0-					35
05	1209	N	1186	-0-	-23	-0-	79	1	1107	2	Y	-0-					35
06	1110	N	1050	-0-	-60	-0-	70	1	980	2	Y	-0-					35
07	1023	N	926	-0-	-97	-0-	61	1	865	2	Y	-0-					35

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILKINS WELL #: 11 RRCID -> 216415 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9470 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	669	-0-	-143	-0-	44	1	625	2	Y	-0-					-0-
03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	106	1	1500	2	Y	-0-					-0-
04	1320	N	1100	-0-	-220	-0-	73	1	1027	2	Y	-0-					-0-
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	82	1	1141	2	Y	-0-					-0-
06	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	112	1	1573	2	Y	68	51	1			17
							75	9									
*07	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	105	1	1495	2	Y	63	63	1			17
							69	9									

MARKEY #1 WELL #: 7 RRCID -> 216493 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9540 - 10679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	N	1276	-0-	-152	-0-	83	1	1193	2	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1354	-0-	-134	-0-	89	1	1265	2	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1321	-0-	-59	-0-	87	1	1234	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1370	-0-	-56	-0-	91	1	1279	2	Y	-0-					-0-
06	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	103	1	1440	2	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	4599	-0-	1499	1499	302	1	4297	2	Y	-0-					-0-

GENTRY C GU WELL #: 1 RRCID -> 217278 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9572 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	X	953	-0-	-503	-0-	58	1	830	2	N	59					134
							65	9									
03	1550	X	1087	-0-	-463	-0-	72	1	1015	2	N	-0-					134
04	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	135	1	1900	2	N	-0-					134
05	1550	X	896	-0-	-654	-0-	60	1	836	2	N	-0-					134
06	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	96	1	1333	2	N	-0-					134
07	2108	X	1127	-0-	-981	-0-	74	1	1053	2	N	-0-					134

COBRA #1 WELL #: 11 RRCID -> 217370 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9564 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	X	1378	-0-	-78	-0-	90	1	1288	2	Y	-0-					-0-
03	1550	X	1484	-0-	-66	-0-	98	1	1386	2	Y	-0-					-0-
04	1500	X	1422	-0-	-78	-0-	94	1	1328	2	Y	-0-					-0-
05	1550	X	1530	-0-	-20	-0-	102	1	1428	2	Y	-0-					-0-
06	1500	X	1374	-0-	-126	-0-	92	1	1282	2	Y	-0-					-0-
*07	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	132	1	1876	2	Y	84	67	1			17
							92	9									

LANDON WELL #: 6 RRCID -> 217777 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7178 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VIPER #3 WELL #: 1 RRCID -> 217830 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9406 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	22	1	321	2	Y	-0-					-0-
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	26	1	364	2	Y	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	24	1	337	2	Y	-0-					-0-
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	27	1	383	2	Y	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	22	1	311	2	Y	-0-					-0-
*07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	23	1	325	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
VIPER #1 WELL #: 3 RRCID -> 217953 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9414 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MCCARTER WELL #: 1 RRCID -> 217954 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9452 - 10716

02	1372	N	1134	-0-	-238	-0-	74	1	1059	2	Y	1	1	8			81
							1	9									
03	1116	N	1031	-0-	-85	-0-	68	1	963	2	Y	-0-					81
04	1260	N	1074	-0-	-186	-0-	61	1	867	2	Y	133	174	1			40
							146	9									
05	1271	N	1208	-0-	-63	-0-	81	1	1127	2	Y	-0-					40
06	990	N	902	-0-	-88	-0-	60	1	842	2	Y	-0-					40
07	1116	N	873	-0-	-243	-0-	57	1	816	2	Y	-0-					40

LANDON WELL #: 8 RRCID -> 218461 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9548 - 10725

02	2044	N	1698	-0-	-346	-0-	111	1	1587	2	Y	-0-					-0-
03	2108	N	1877	-0-	-231	-0-	124	1	1753	2	Y	-0-					-0-
04	2010	N	1838	-0-	-172	-0-	122	1	1716	2	Y	-0-					-0-
05	1891	N	1887	-0-	-4	-0-	126	1	1761	2	Y	-0-					-0-
06	1830	N	1804	-0-	-26	-0-	120	1	1684	2	Y	-0-					-0-
*07	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	136	1	1929	2	Y	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 9 RRCID -> 218565 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9434 - 10656

02	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	111	1	1598	2	Y	-0-					81
03	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	126	1	1788	2	Y	-0-					81
04	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	125	1	1765	2	Y	-0-					81
05	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	133	1	1862	2	Y	-0-					81
06	1860	N	1828	-0-	-32	-0-	118	1	1646	2	Y	58					139
							64	9									
07	1953	N	1936	-0-	-17	-0-	127	1	1800	2	Y	8	122	1			25
							9	9									

VIPER #1 WELL #: 4 RRCID -> 218720 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9428 - 10692

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	3	2	1			1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	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

02	1428	N	1086	-0-	-342	-0-	1085	2	1	9	N	1	1	8			74
03	1550	N	1414	-0-	-136	-0-	1414	2			N	-0-					74
04	1410	N	963	-0-	-447	-0-	963	2			N	-0-					74
05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					74
06	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1407	2	1	9	N	1	1	8			74
*07	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					74

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ALLEN, DAVID WELL #: 7 RRCID -> 219291 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9431 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1988	X	1744	-0-	-244	-0-	114	1	1630	2	Y	-0-					23
03	2170	X	1929	-0-	-241	-0-	127	1	1802	2	Y	-0-					23
04	2100	X	1766	-0-	-334	-0-	117	1	1649	2	Y	-0-					23
05	2170	X	1759	-0-	-411	-0-	117	1	1642	2	Y	-0-					23
06	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	136	1	1905	2	Y	-0-					23
*07	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	147	1	2083	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
02	1932	N	1878	-0-	-54	-0-	122	1	1756	2	Y	-0-					-0-
03	2325	N	2017	-0-	-308	-0-	133	1	1884	2	Y	-0-					-0-
04	1950	N	1927	-0-	-23	-0-	127	1	1800	2	Y	-0-					-0-
05	2077	N	1864	-0-	-213	-0-	124	1	1740	2	Y	-0-					-0-
06	1950	N	1888	-0-	-62	-0-	126	1	1762	2	Y	-0-					-0-
*07	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	126	1	1789	2	Y	84	68	1			16
							92	9									

VIPER #3 WELL #: 2 RRCID -> 219510 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9408 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		148	-0-	148	148	10	1	138	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		166	-0-	166	314	11	1	155	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		147	-0-	147	461	10	1	137	2	Y	-0-					-0-
05	599	X	138	-0-	-461	-0-	9	1	129	2	Y	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	11	1	160	2	Y	-0-					-0-
*07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	13	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
02	1624	X	1505	-0-	-119	-0-	98	1	1407	2	Y	-0-					-0-
03	1829	X	1621	-0-	-208	-0-	107	1	1514	2	Y	-0-					-0-
04	1770	X	1559	-0-	-211	-0-	103	1	1456	2	Y	-0-					-0-
05	1829	X	1597	-0-	-232	-0-	107	1	1490	2	Y	-0-					-0-
06	1650	X	1542	-0-	-108	-0-	103	1	1439	2	Y	-0-					-0-
07	1674	X	1512	-0-	-162	-0-	99	1	1413	2	Y	-0-					-0-

CRIM WELL #: 8 RRCID -> 219560 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9418 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	X	882	-0-	-742	-0-	56	1	805	2	Y	19					26
							21	9									
03	961	X	783	-0-	-178	-0-	52	1	731	2	Y	-0-					26
04	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	135	1	1908	2	Y	55					81
							61	9									
05	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	177	1	2470	2	Y	-0-					81
06	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	136	1	1901	2	Y	-0-					81
*07	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	162	1	2306	2	Y	43	55	1			69
							47	9									

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
02	1820	N	1766	-0-	-54	-0-	115	1	1651	2	Y	-0-					27
03	1984	N	1938	-0-	-46	-0-	128	1	1810	2	Y	-0-					27
04	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	118	1	1667	2	Y	-0-					27
05	1953	N	1927	-0-	-26	-0-	129	1	1798	2	Y	-0-					27
06	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	128	1	1790	2	Y	-0-					27
*07	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	127	1	1802	2	Y	83					110
							91	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
02	2492	X	2039	-0-	-453	-0-	127	1	1818	2	Y	85	95	1			17
							94	9									
03	2666	X	2238	-0-	-428	-0-	141	1	1996	2	Y	92	83	1			26
							101	9									
04	2580	X	2552	-0-	-28	-0-	163	1	2300	2	Y	81	57	1			50
							89	9									
05	2635	X	2594	-0-	-41	-0-	167	1	2335	2	Y	84	100	1			34
							92	9									
06	2550	X	2486	-0-	-64	-0-	158	1	2214	2	Y	104	105	1			33
							114	9									
07	2635	X	2482	-0-	-153	-0-	157	1	2229	2	Y	87	96	1			24
							96	9									

MARKEY #1 WELL #: 4 RRCID -> 220320 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9600 - 10754

02	532	N	524	-0-	-8	-0-	34	1	490	2	Y	-0-					-0-
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	37	1	522	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	495	-0-	-75	-0-	33	1	462	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	525	-0-	-64	-0-	35	1	490	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	503	-0-	-37	-0-	34	1	469	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	366	-0-	-161	-0-	24	1	342	2	Y	-0-					-0-

VIPER #1 WELL #: 13 RRCID -> 220321 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9448 - 10720

02	1568	X	1429	-0-	-139	-0-	93	1	1336	2	Y	-0-					-0-
03	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	118	1	1675	2	Y	-0-					-0-
04	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	120	1	1692	2	Y	-0-					-0-
05	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	125	1	1746	2	Y	-0-					-0-
06	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	129	1	1799	2	Y	-0-					-0-
07	1860	X	1842	-0-	-18	-0-	121	1	1721	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 9 RRCID -> 220433 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9524 - 10738

02	2268	X	1659	-0-	-609	-0-	108	1	1551	2	Y	-0-					-0-
03	2511	X	1803	-0-	-708	-0-	119	1	1684	2	Y	-0-					-0-
04	2430	X	1645	-0-	-785	-0-	109	1	1536	2	Y	-0-					-0-
05	2077	X	1754	-0-	-323	-0-	117	1	1637	2	Y	-0-					-0-
06	1860	X	1822	-0-	-38	-0-	122	1	1700	2	Y	-0-					-0-
*07	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	123	1	1741	2	Y	-0-					-0-

COBRA #1 WELL #: 14 RRCID -> 220434 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10942 PERF. 9666 - 10760

02	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	191	1	2743	2	Y	342	370	1			58
							376	9									
03	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	237	1	3364	2	Y	370	332	1			96
							407	9									
04	3000	N	3635	-0-	635	635	216	1	3050	2	Y	335	236	1			195
							369	9									
05	4700	X	4065	-0-	-635	-0-	246	1	3448	2	Y	337	400	1			132
							371	9									
06	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	244	1	3412	2	Y	349	369	1			112
							384	9									
*07	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	237	1	3369	2	Y	207	258	1			61
							228	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MARKEY #1 WELL #: 10 RRCID -> 220606 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9542 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2296	X	2096	-0-	-200	-0-	137	1	1959	2	Y	-0-					-0-
03	2542	X	2281	-0-	-261	-0-	150	1	2131	2	Y	-0-					-0-
04	2460	X	2030	-0-	-430	-0-	134	1	1896	2	Y	-0-					-0-
05	2325	X	1824	-0-	-501	-0-	122	1	1702	2	Y	-0-					-0-
06	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	157	1	2199	2	Y	-0-					-0-
*07	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	161	1	2289	2	Y	-0-					-0-

CRIM WELL #: 6 RRCID -> 220769 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9430 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	N	884	-0-	-68	-0-	58	1	826	2	Y	-0-					-0-
03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	72	1	1022	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	929	-0-	-1	-0-	61	1	868	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	985	-0-	-7	-0-	66	1	919	2	Y	-0-					-0-
06	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	130	1	1821	2	Y	-0-					-0-
*07	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	97	1	1383	2	Y	-0-					-0-

COBRA #1 WELL #: 7 RRCID -> 220770 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9642 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2156	N	2033	-0-	-123	-0-	132	1	1901	2	Y	-0-					-0-
03	2294	N	2202	-0-	-92	-0-	145	1	2057	2	Y	-0-					-0-
04	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	143	1	2015	2	Y	-0-					-0-
05	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	154	1	2154	2	Y	-0-					-0-
06	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	152	1	2119	2	Y	-0-					-0-
*07	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	155	1	2203	2	Y	-0-					-0-

TILLISON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220926 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9666 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	N	904	-0-	-48	-0-	59	1	845	2	N	-0-					110
03	1054	N	927	-0-	-127	-0-	61	1	866	2	N	-0-					110
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	64	1	907	2	N	-0-					110
05	992	N	987	-0-	-5	-0-	66	1	921	2	N	-0-					110
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	68	1	954	2	N	-0-					110
*07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	68	1	967	2	N	-0-					110

GREEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221043 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 10931 PERF.10492 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	391	1	976	2	N	-0-					40
03	1302	N	1262	-0-	-40	-0-	381	1	857	2	N	22	2	8			60
							24	9									
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	308	1	767	2	N	15	1	8			74
							17	9									
05	1519	N	831	-0-	-688	-0-	263	1	568	2	N	-0-					74
06	1230	N	1075	-0-	-155	-0-	320	1	755	2	N	-0-					74
*07	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	446	1	837	2	N	-0-					74

CRIM WELL #: 7 RRCID -> 221107 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9418 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2016	X	1381	-0-	-635	-0-	90	1	1291	2	Y	-0-					4
03	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	152	1	2158	2	Y	-0-					4
04	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	113	1	1594	2	Y	-0-					4
05	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	159	1	2226	2	Y	-0-					4
06	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	163	1	2285	2	Y	-0-					4
*07	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	160	1	2278	2	Y	14	8	1			10
							15	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 221177 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9410 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIPER #2 WELL #: 8 RRCID -> 221212 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9412 - 10670

02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	23	1	325	2	Y	-0-					-0-
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	25	1	351	2	Y	-0-					-0-
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	23	1	318	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	302	-0-	-70	-0-	20	1	282	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	85	-0-	-275	-0-	6	1	79	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-

LITTLE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 221321 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9966 - 11674

02	2212	N	1726	-0-	-486	-0-	112	1	1614	2	N	-0-					128
03	2449	N	1456	-0-	-993	-0-	96	1	1360	2	N	-0-					128
04	2220	N	1566	-0-	-654	-0-	104	1	1462	2	N	-0-					128
05	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	148	1	2073	2	N	-0-					128
06	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	149	1	2082	2	N	-0-					128
*07	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	143	1	2038	2	N	5					133
							6	9									

CRIM WELL #: 5 RRCID -> 221596 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9522 - 10618

02	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	164	1	2351	2	Y	-0-					25
03	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	169	1	2395	2	Y	-0-					25
04	2490	N	2368	-0-	-122	-0-	157	1	2211	2	Y	-0-					25
05	2573	N	2407	-0-	-166	-0-	161	1	2246	2	Y	-0-					25
06	2490	N	2305	-0-	-185	-0-	154	1	2151	2	Y	-0-					25
*07	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	161	1	2290	2	Y	-0-					25

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 221736 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 8379 - 10650

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221774 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9516 - 10060

02	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	80	1	1145	2	N	-0-					47
03	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	92	1	1297	2	N	-0-					47
04	1440	X	1255	-0-	-185	-0-	83	1	1172	2	N	-0-					47
05	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	109	1	1521	2	N	-0-					47
06	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	112	1	1559	2	N	-0-					47
*07	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	126	1	1790	2	N	-0-					47

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221993 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10876 PERF. 9484 - 10721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	103	1	1479	2	N	1	1	8			57
							1	9									
03	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	114	1	1617	2	N	-0-					57
04	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	114	1	1603	2	N	63					120
							69	9									
05	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	122	1	1714	2	N	-0-					120
06	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	122	1	1701	2	N	47					167
							52	9									
*07	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	100	1	1425	2	N	7	149	1			25
							8	9									

COPELAND WELL #: 1 RRCID -> 222106 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9986 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
05	14B2 EXT		234	-0-	234	234	234	2			Y	-0-					49
06	14B2 EXT		72	-0-	72	306	72	2			Y	-0-					49
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	306					Y	-0-					49

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 222303 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10584 - 10827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	X	971	-0-	-373	-0-	260	1	649	2	N	56	1	8			239
							62	9									
03	1178	X	1100	-0-	-78	-0-	339	1	761	2	N	-0-					239
04	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	369	1	918	2	N	1	1	8			239
							1	9									
05	1085	X	978	-0-	-107	-0-	309	1	669	2	N	-0-					239
06	1050	X	778	-0-	-272	-0-	232	1	546	2	N	-0-					239
07	1333	X	431	-0-	-902	-0-	150	1	281	2	N	-0-					239

WYLIE WELL #: 6 RRCID -> 222377 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9507 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	150	1	2156	2	Y	-0-					40
03	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	160	1	2270	2	Y	-0-					40
04	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	155	1	2189	2	Y	-0-					40
05	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	170	1	2381	2	Y	-0-					40
06	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	162	1	2262	2	Y	-0-					40
*07	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	158	1	2249	2	Y	-0-					40

WILKINS WELL #: 8 RRCID -> 222631 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9368 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

LANDON WELL #: 11 RRCID -> 224710 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 11988 PERF. 9696 - 11506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	209	1	2993	2	Y	-0-					-0-
03	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	230	1	3255	2	Y	-0-					-0-
04	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	224	1	3156	2	Y	-0-					-0-
05	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	244	1	3414	2	Y	-0-					-0-
06	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	228	1	3194	2	Y	-0-					-0-
*07	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	238	1	3387	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

WILKINS WELL #: 13 RRCID -> 225012 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9468 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	785	-0-	-27	-0-	51	1	734	2	Y	-0-					65
03	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	144	1	2044	2	Y	-0-					65
04	840	N	674	-0-	-166	-0-	45	1	629	2	Y	-0-					65
05	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	93	1	1299	2	Y	-0-					65
06	1470	N	1229	-0-	-241	-0-	82	1	1147	2	Y	-0-					65
*07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	48	1	685	2	Y	-0-					65

WYLIE WELL #: 12 RRCID -> 225267 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9456 - 10704

02	1008	N	931	-0-	-77	-0-	61	1	870	2	Y	-0-					27
03	1054	N	840	-0-	-214	-0-	55	1	785	2	Y	-0-					27
04	1230	N	699	-0-	-531	-0-	46	1	653	2	Y	-0-					27
05	1023	N	840	-0-	-183	-0-	56	1	784	2	Y	-0-					27
06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	59	1	823	2	Y	-0-					27
*07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	51	1	724	2	Y	-0-					27

KANGERGA "A" WELL #: 1 RRCID -> 225432 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9460 - 10582

02	1148	X	351	-0-	-797	-0-	23	1	328	2	Y	-0-					28
03	1271	X	365	-0-	-906	-0-	24	1	341	2	Y	-0-					28
04	1230	X	491	-0-	-739	-0-	32	1	459	2	Y	-0-					28
05	437	X	437	-0-	-0-	-0-	29	1	408	2	Y	-0-					28
06	390	X	377	-0-	-13	-0-	25	1	352	2	Y	-0-					28
07	496	X	355	-0-	-141	-0-	23	1	332	2	Y	-0-					28

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 227255 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9390 - 10588

02	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	163	1	2340	2	N	-0-					45
03	2697	X	2585	-0-	-112	-0-	170	1	2415	2	N	-0-					45
04	2610	X	2488	-0-	-122	-0-	165	1	2323	2	N	-0-					45
05	2759	X	2546	-0-	-213	-0-	170	1	2376	2	N	-0-					45
06	2670	X	2456	-0-	-214	-0-	164	1	2292	2	N	-0-					45
07	2759	X	2426	-0-	-333	-0-	160	1	2266	2	N	-0-					45

MILLER, CLARA WELL #: 1 RRCID -> 227773 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9718 - 10804

02	1932	X	1625	-0-	-307	-0-	100	1	1440	2	Y	77	131	1			26
							85	9									
03	2139	X	1700	-0-	-439	-0-	112	1	1588	2	Y	-0-					26
04	1830	X	1653	-0-	-177	-0-	109	1	1544	2	Y	-0-					26
05	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	128	1	1791	2	Y	-0-					26
06	1740	X	1738	-0-	-2	-0-	116	1	1622	2	Y	-0-					26
*07	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	121	1	1723	2	Y	-0-					26

BRIGHTWELL GU WELL #: 2 RRCID -> 227974 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10693 - 10834

02	1988	X	1263	-0-	-725	-0-	75	1	1188	2	Y	-0-					53
03	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	142	1	3347	2	Y	45					98
							50	9									
04	2130	X	1609	-0-	-521	-0-	77	1	1531	2	Y	1	1	8			98
							1	9									
05	1953	X	1849	-0-	-104	-0-	90	1	1759	2	Y	-0-					98
06	3420	X	1446	-0-	-1974	-0-	68	1	1350	2	Y	25					123
							28	9									
07	3534	X	1785	-0-	-1749	-0-	92	1	1667	2	Y	24	121	1			26
							26	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

AMERICAN LIBERTY WELL #: 1 RRCID -> 228128 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9610 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2352	X	1983	-0-	-369	-0-	129	1	1854	2	Y	-0-					-0-
03	2604	X	2070	-0-	-534	-0-	136	1	1934	2	Y	-0-					-0-
04	2520	X	2135	-0-	-385	-0-	141	1	1994	2	Y	-0-					-0-
05	2356	X	2062	-0-	-294	-0-	138	1	1924	2	Y	-0-					-0-
06	2280	X	1766	-0-	-514	-0-	118	1	1648	2	Y	-0-					-0-
07	2201	X	1939	-0-	-262	-0-	128	1	1811	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
02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	64	1	921	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	990	-0-	-126	-0-	65	1	925	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	951	-0-	-69	-0-	63	1	888	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	1006	-0-	-79	-0-	67	1	939	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	957	-0-	-3	-0-	64	1	893	2	Y	-0-					-0-
*07	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	72	1	1028	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
02	1400	X	1107	-0-	-293	-0-	72	1	1035	2	Y	-0-					38
03	1550	X	1036	-0-	-514	-0-	68	1	968	2	Y	-0-					38
04	1500	X	1209	-0-	-291	-0-	80	1	1129	2	Y	-0-					38
05	1302	X	1227	-0-	-75	-0-	82	1	1145	2	Y	-0-					38
06	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	81	1	1135	2	Y	-0-					38
07	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	82	1	1158	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
02	1736	X	1642	-0-	-94	-0-	107	1	1535	2	Y	-0-					-0-
03	1953	X	1710	-0-	-243	-0-	113	1	1597	2	Y	-0-					-0-
04	1890	X	1603	-0-	-287	-0-	106	1	1497	2	Y	-0-					-0-
05	1953	X	1755	-0-	-198	-0-	117	1	1638	2	Y	-0-					-0-
06	1860	X	1675	-0-	-185	-0-	112	1	1563	2	Y	-0-					-0-
07	1829	X	1708	-0-	-121	-0-	112	1	1596	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
02	2464	X	2037	-0-	-427	-0-	133	1	1904	2	Y	-0-					-0-
03	2728	X	2304	-0-	-424	-0-	152	1	2152	2	Y	-0-					-0-
04	2640	X	2183	-0-	-457	-0-	144	1	2039	2	Y	-0-					-0-
05	2697	X	2131	-0-	-566	-0-	142	1	1989	2	Y	-0-					-0-
06	2400	X	2127	-0-	-273	-0-	142	1	1985	2	Y	-0-					-0-
07	2294	X	1914	-0-	-380	-0-	126	1	1788	2	Y	-0-					-0-

AMERICAN LIBERTY WELL #: 2 RRCID -> 228970 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9550 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	140	1	2013	2	Y	-0-					-0-
03	1891	X	1770	-0-	-121	-0-	117	1	1653	2	Y	-0-					-0-
04	2070	X	1998	-0-	-72	-0-	132	1	1866	2	Y	-0-					-0-
05	2387	X	2358	-0-	-29	-0-	154	1	2150	2	Y	49	37	1			12
							54	9									
06	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	177	1	2480	2	Y	18	23	1			7
							20	9									
*07	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	193	1	2746	2	Y	-0-	7	1			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
VIPER #3 WELL #: 6 C RRCID -> 229105 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	112	1	1605	2	Y	102	96	1			17
							112	9									
03	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	121	1	1712	2	Y	27	32	1			12
							30	9									
04	1710	X	1637	-0-	-73	-0-	105	1	1486	2	Y	42	28	1			26
							46	9									
05	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	139	1	1946	2	Y	25	37	1			14
							28	9									
06	1950	X	1846	-0-	-104	-0-	123	1	1723	2	Y	-0-	14	1			-0-
07	2015	X	1952	-0-	-63	-0-	128	1	1817	2	Y	6	5	1			1
							7	9									

HARDY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 229126 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10532 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	N	452	-0-	-948	-0-	452	2			N	-0-					27
03	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					27
04	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					27
05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					27
06	1350	N	898	-0-	-452	-0-	895	2	3	9	N	3					30
*07	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2127	2	3	9	N	3	3	8			30

KANGERGA 2 WELL #: 5 RRCID -> 229149 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10873 PERF. 7406 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VIPER #2 WELL #: 6 RRCID -> 229150 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9652 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	148	1	2119	2	Y	-0-					-0-
03	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	156	1	2208	2	Y	-0-					-0-
04	2370	N	2272	-0-	-98	-0-	150	1	2122	2	Y	-0-					-0-
05	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	184	1	2570	2	Y	-0-					-0-
06	2280	N	2151	-0-	-129	-0-	144	1	2007	2	Y	-0-					-0-
07	2356	N	1937	-0-	-419	-0-	127	1	1810	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 6 RRCID -> 229498 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9600 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	N	1010	-0-	-446	-0-	66	1	944	2	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1251	-0-	-361	-0-	82	1	1169	2	Y	-0-					-0-
04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	86	1	1208	2	Y	-0-					-0-
05	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	91	1	1271	2	Y	-0-					-0-
06	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	85	1	1189	2	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1010	-0-	-323	-0-	66	1	944	2	Y	-0-					-0-

DEVOS WELL #: 1 RRCID -> 230206 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9604 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1064	N	967	-0-	-97	-0-	63	1	904	2	Y	-0-					45
03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	78	1	1103	2	Y	-0-					45
04	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	79	1	1112	2	Y	-0-					45
05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	81	1	1127	2	Y	-0-					45
06	1140	N	1048	-0-	-92	-0-	70	1	978	2	Y	-0-					45
*07	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	107	1	1513	2	Y	-0-					45

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KANGERGA "B" WELL #: 1 RRCID -> 230578 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 7224 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	219	-0-	-61	-0-	14	1	205	2	N	-0-					120
03	310	N	146	-0-	-164	-0-	10	1	136	2	N	-0-					120
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	26	1	361	2	N	10					130
							11	9									
05	248	N	222	-0-	-26	-0-	15	1	206	2	N	1	1	8			130
							1	9									
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	16	1	220	2	N	-0-					130
07	310	N	213	-0-	-97	-0-	14	1	199	2	N	-0-					130

RUSSELL WELL #: 2 RRCID -> 230579 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 11859 PERF. 9949 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1988	X	1631	-0-	-357	-0-	106	1	1525	2	N	-0-					77
03	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	167	1	2375	2	N	-0-					77
04	2460	X	2084	-0-	-376	-0-	138	1	1946	2	N	-0-					77
05	2542	X	2357	-0-	-185	-0-	157	1	2200	2	N	-0-					77
06	2460	X	2253	-0-	-207	-0-	149	1	2079	2	N	23					100
							25	9									
07	2542	X	2068	-0-	-474	-0-	136	1	1930	2	N	2	2	8			100
							2	9									

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
02	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	127	1	1823	2	Y	-0-					123
03	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	144	1	2048	2	Y	-0-					123
04	2280	N	2096	-0-	-184	-0-	139	1	1957	2	Y	-0-					123
05	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	155	1	2162	2	Y	1	1	8			123
							1	9									
06	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	143	1	2003	2	Y	35					158
							39	9									
07	2170	N	2144	-0-	-26	-0-	140	1	1990	2	Y	13	145	1			26
							14	9									

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
02	2128	X	1859	-0-	-269	-0-	120	1	1727	2	Y	11					11
							12	9									
03	2201	X	2011	-0-	-190	-0-	132	1	1879	2	Y	-0-					11
04	2130	X	1919	-0-	-211	-0-	127	1	1789	2	Y	3					14
							3	9									
05	2046	X	2039	-0-	-7	-0-	136	1	1903	2	Y	-0-					14
06	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	164	1	2290	2	Y	-0-					14
*07	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	141	1	2007	2	Y	28	19	1			23
							31	9									

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
02	1960	X	1840	-0-	-120	-0-	120	1	1719	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
03	2139	X	1984	-0-	-155	-0-	131	1	1853	2	Y	-0-					27
04	2070	X	1944	-0-	-126	-0-	129	1	1815	2	Y	-0-					27
05	2108	X	2049	-0-	-59	-0-	137	1	1911	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
06	1980	X	1976	-0-	-4	-0-	132	1	1844	2	Y	-0-					27
*07	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	134	1	1896	2	Y	38	38	1			27
							42	9									

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
02	1316	N	1293	-0-	-23	-0-	83	1	1185	2	Y	23					65
							25	9									
03	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	93	1	1314	2	Y	35					100
							39	9									
04	1440	N	1422	-0-	-18	-0-	90	1	1273	2	Y	54					154
							59	9									
05	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	98	1	1378	2	Y	4	126	1			32
							4	9									
06	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	95	1	1329	2	Y	-0-					32
07	1457	N	1403	-0-	-54	-0-	92	1	1311	2	Y	-0-					32

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 231977 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 10866 PERF. 9452 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	103	1	1482	2	N	-0-					120
03	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	101	1	1436	2	N	-0-					120
04	2670	N	1658	-0-	-1012	-0-	110	1	1548	2	N	-0-					120
05	1767	N	1397	-0-	-370	-0-	93	1	1304	2	N	-0-					120
06	1500	N	1220	-0-	-280	-0-	81	1	1139	2	N	-0-					120
07	1705	N	1649	-0-	-56	-0-	108	1	1541	2	N	-0-					120

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232098 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9356 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1708	N	1664	-0-	-44	-0-	108	1	1556	2	N	-0-					67
03	1798	N	1742	-0-	-56	-0-	115	1	1627	2	N	-0-					67
04	1770	N	1616	-0-	-154	-0-	107	1	1509	2	N	-0-					67
05	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	126	1	1761	2	N	-0-					67
06	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	118	1	1647	2	N	-0-					67
*07	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	118	1	1682	2	N	-0-					67

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232241 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9490 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	N	1367	-0-	-61	-0-	89	1	1278	2	N	-0-					90
03	1581	N	1537	-0-	-44	-0-	101	1	1436	2	N	-0-					90
04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	101	1	1433	2	N	-0-					90
05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	112	1	1569	2	N	-0-					90
06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	108	1	1516	2	N	-0-					90
*07	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	109	1	1553	2	N	-0-					90

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 3 RRCID -> 232384 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9482 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	21	1	300	2	Y	1	1	8			55
							1	9									
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	25	1	348	2	Y	-0-					55
04	330	N	279	-0-	-51	-0-	17	1	247	2	Y	14					69
							15	9									
05	372	N	330	-0-	-42	-0-	21	1	297	2	Y	11	56	1			24
							12	9									
06	360	N	348	-0-	-12	-0-	23	1	325	2	Y	-0-					24
*07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	25	1	354	2	Y	-0-					24

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232496 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9444 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	998	-0-	-38	-0-	65	1	933	2	N	-0-					97
03	1085	N	1072	-0-	-13	-0-	71	1	1001	2	N	-0-					97
04	1080	N	1034	-0-	-46	-0-	68	1	966	2	N	-0-					97
05	1116	N	1106	-0-	-10	-0-	74	1	1032	2	N	-0-					97
06	1050	N	1042	-0-	-8	-0-	70	1	972	2	N	-0-					97
07	1054	N	1045	-0-	-9	-0-	69	1	976	2	N	-0-					97

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

STINGRAY WELL #: 3 RRCID -> 232564 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9740 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3108	X	2966	-0-	-142	-0-	193	1	2773	2	Y	-0-					-0-
03	3441	X	3075	-0-	-366	-0-	203	1	2872	2	Y	-0-					-0-
04	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	210	1	2968	2	Y	-0-					-0-
05	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	225	1	3152	2	Y	-0-					-0-
06	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	223	1	3124	2	Y	-0-					-0-
07	3286	X	2393	-0-	-893	-0-	157	1	2236	2	Y	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 12 RRCID -> 232568 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9468 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	X	1332	-0-	-320	-0-	87	1	1245	2	Y	-0-					-0-
03	1829	X	1245	-0-	-584	-0-	82	1	1163	2	Y	-0-					-0-
04	1530	X	1267	-0-	-263	-0-	84	1	1183	2	Y	-0-					-0-
05	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	112	1	1563	2	Y	-0-					-0-
06	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	96	1	1347	2	Y	-0-					-0-
*07	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	100	1	1415	2	Y	-0-					-0-

HOLT, JACK WELL #: 2 RRCID -> 232570 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9606 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	111	1	1587	2	Y	50					114
							55	9									
03	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	124	1	1764	2	Y	-0-					114
04	1830	N	1821	-0-	-9	-0-	120	1	1700	2	Y	1	1	8			114
							1	9									
05	1953	N	1921	-0-	-32	-0-	128	1	1793	2	Y	-0-					114
06	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	126	1	1767	2	Y	35					149
							39	9									
07	1891	N	1742	-0-	-149	-0-	114	1	1620	2	Y	7	130	1			26
							8	9									

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 232855 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9350 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2744	X	2702	-0-	-42	-0-	172	1	2475	2	N	50					140
							55	9									
03	3038	X	2904	-0-	-134	-0-	191	1	2713	2	N	-0-					140
04	2940	X	2813	-0-	-127	-0-	186	1	2627	2	N	-0-					140
05	3007	X	2954	-0-	-53	-0-	197	1	2757	2	N	-0-					140
06	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	197	1	2749	2	N	-0-					140
*07	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	200	1	2835	2	N	-0-					140

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 232954 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9658 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	130	1	1872	2	N	49					169
							54	9									
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	44	1	630	2	N	-0-					169
04	630	N	584	-0-	-46	-0-	39	1	545	2	N	-0-					169
05	2263	N	168	-0-	-2095	-0-	11	1	157	2	N	-0-					169
06	660	N	132	-0-	-528	-0-	9	1	123	2	N	-0-					169
07	589	N	153	-0-	-436	-0-	10	1	143	2	N	-0-					169

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
02	1764	N	1603	-0-	-161	-0-	104	1	1499	2	N	-0-					110
03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	116	1	1638	2	N	-0-					110
04	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	116	1	1641	2	N	-0-					110
05	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	131	1	1835	2	N	-0-					110
06	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	129	1	1811	2	N	-0-					110
*07	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	131	1	1854	2	N	-0-					110

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
02	T. A.		155	-0-	155	155	10	1	145	2	Y	-0-					70
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	155					Y	-0-					70
04	T. A.		175	-0-	175	330	12	1	163	2	Y	-0-					70
05	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					70
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					70
*07	211	X	211	-0-	-0-	-0-	13	1	190	2	Y	7	54	1			23
							8	9									

COBRA #1 WELL #: 9 RRCID -> 233038 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9940 - 10648

02	980	N	931	-0-	-49	-0-	61	1	870	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	1006	-0-	-79	-0-	66	1	940	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	985	-0-	-35	-0-	65	1	920	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	67	1	939	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	862	-0-	-98	-0-	58	1	804	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	991	-0-	-32	-0-	65	1	926	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 233650 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9496 - 10726

02	476	N	339	-0-	-137	-0-	22	1	317	2	N	-0-					140
03	527	N	314	-0-	-213	-0-	21	1	293	2	N	-0-					140
04	540	N	459	-0-	-81	-0-	30	1	429	2	N	-0-					140
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	28	1	387	2	N	-0-					140
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	26	1	367	2	N	-0-					140
07	465	N	422	-0-	-43	-0-	28	1	394	2	N	-0-					140

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 233651 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9590 - 10694

02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	17	1	237	2	N	-0-					97
03	186	N	32	-0-	-154	-0-	2	1	30	2	N	-0-					97
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					97
05	217	N	76	-0-	-141	-0-	5	1	71	2	N	-0-					97
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	N	-0-					97
*07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	2	N	-0-					97

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233733 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9388 - 10608

02	1232	X	1089	-0-	-143	-0-	71	1	1018	2	N	-0-					25
03	1271	X	1142	-0-	-129	-0-	75	1	1067	2	N	-0-					25
04	1230	X	1009	-0-	-221	-0-	67	1	942	2	N	-0-					25
05	1209	X	1076	-0-	-133	-0-	72	1	1004	2	N	-0-					25
06	1170	X	1132	-0-	-38	-0-	76	1	1056	2	N	-0-					25
07	1209	X	882	-0-	-327	-0-	58	1	824	2	N	-0-					25

VIPER #2 WELL #: 7 RRCID -> 234256 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9652 - 10674

02	924	N	903	-0-	-21	-0-	59	1	844	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	919	-0-	-42	-0-	61	1	858	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	892	-0-	-38	-0-	59	1	833	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	929	-0-	-63	-0-	62	1	867	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	894	-0-	-6	-0-	60	1	834	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	884	-0-	-46	-0-	58	1	826	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 234521 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9476 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 2 RRCID -> 234700 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9629 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	315	-0-	-133	-0-	21	1	294	2	Y	-0-					114
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	30	1	427	2	Y	-0-					114
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	33	1	464	2	Y	-0-					114
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	30	1	421	2	Y	-0-					114
06	450	N	430	-0-	-20	-0-	29	1	401	2	Y	-0-					114
07	496	N	420	-0-	-76	-0-	28	1	392	2	Y	-0-					114

KANGERGA 1 WELL #: 8 RRCID -> 235256 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10948 PERF. 9573 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	157	-0-	-543	-0-	10	1	147	2	Y	-0-					27
03	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					27
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					27
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

KANGERGA 1 WELL #: 9 RRCID -> 235258 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9546 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484	N	1411	-0-	-73	-0-	92	1	1319	2	Y	-0-					23
03	1612	N	1512	-0-	-100	-0-	100	1	1411	2	Y	1	1	8			23
							1	9									
04	1560	N	1426	-0-	-134	-0-	94	1	1332	2	Y	-0-					23
05	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	106	1	1485	2	Y	-0-					23
06	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	105	1	1472	2	Y	-0-					23
*07	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	108	1	1534	2	Y	-0-					23

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235960 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9498 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3360	X	2742	-0-	-618	-0-	179	1	2563	2	N	-0-					127
03	3689	X	3456	-0-	-233	-0-	228	1	3228	2	N	-0-					127
04	3570	X	3397	-0-	-173	-0-	225	1	3172	2	N	-0-					127
05	3596	X	3535	-0-	-61	-0-	236	1	3299	2	N	-0-					127
06	3450	X	3393	-0-	-57	-0-	226	1	3167	2	N	-0-					127
07	3503	X	3141	-0-	-362	-0-	207	1	2934	2	N	-0-					127

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 235995 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9498 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	113	1	1626	2	N	-0-					80
03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	130	1	1837	2	N	-0-					80
04	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	107	1	1504	2	N	-0-					80
05	1922	N	1688	-0-	-234	-0-	113	1	1575	2	N	-0-					80
06	1890	N	1869	-0-	-21	-0-	125	1	1744	2	N	-0-					80
*07	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	130	1	1845	2	N	-0-					80

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
EASTLAND WELL #: 6 RRCID -> 235996 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9606 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	29	1	412	2	Y	-0-					13
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	29	1	417	2	Y	-0-					13
04	480	N	426	-0-	-54	-0-	28	1	398	2	Y	-0-					13
05	496	N	389	-0-	-107	-0-	26	1	363	2	Y	-0-					13
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	38	1	525	2	Y	-0-					13
*07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	39	1	551	2	Y	-0-					13

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 236017 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9604 - 10696

02	2464	X	2075	-0-	-389	-0-	135	1	1940	2	N	-0-					112
03	2697	X	2471	-0-	-226	-0-	163	1	2308	2	N	-0-					112
04	2610	X	2302	-0-	-308	-0-	152	1	2150	2	N	-0-					112
05	2573	X	2448	-0-	-125	-0-	163	1	2285	2	N	-0-					112
06	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	164	1	2297	2	N	-0-					112
*07	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	178	1	2527	2	N	-0-					112

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 236138 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10944 PERF. 9474 - 10686

02	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	100	1	1436	2	N	-0-					44
03	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	118	1	1674	2	N	-0-					44
04	1710	N	1441	-0-	-269	-0-	95	1	1346	2	N	-0-					44
05	1705	N	1485	-0-	-220	-0-	99	1	1386	2	N	-0-					44
06	1740	N	1561	-0-	-179	-0-	104	1	1457	2	N	-0-					44
07	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	98	1	1390	2	N	-0-					44

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236206 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 9370 - 10590

02	1764	N	1601	-0-	-163	-0-	102	1	1471	2	N	25					80
							28	9									
03	1860	N	1776	-0-	-84	-0-	117	1	1659	2	N	-0-					80
04	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	124	1	1744	2	N	-0-					80
05	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	130	1	1816	2	N	-0-					80
06	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	124	1	1731	2	N	-0-					80
07	1922	N	1794	-0-	-128	-0-	118	1	1676	2	N	-0-					80

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 236451 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9584 - 10668

02	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	157	1	2257	2	N	-0-					53
03	2728	X	2537	-0-	-191	-0-	167	1	2370	2	N	-0-					53
04	2670	X	2450	-0-	-220	-0-	162	1	2288	2	N	-0-					53
05	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	188	1	2635	2	N	-0-					53
06	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	192	1	2691	2	N	-0-					53
*07	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	176	1	2505	2	N	-0-					53

LITTLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 237618 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 7074 - 10704

02	364	X	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					148
03	30	X	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-					148
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41	164	1			25
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					25
07	31	X	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					25

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
02	1596	N	1561	-0-	-35	-0-	100	1	1438	2	N	21					23
							23	9									
03	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	107	1	1521	2	N	-0-					23
04	1650	N	1613	-0-	-37	-0-	107	1	1506	2	N	-0-					23
05	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	124	1	1732	2	N	-0-					23
06	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	116	1	1625	2	N	-0-					23
*07	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	116	1	1649	2	N	-0-					23

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
02	3500	X	3133	-0-	-367	-0-	204	1	2929	2	N	-0-					101
03	3689	X	3471	-0-	-218	-0-	229	1	3242	2	N	-0-					101
04	3480	X	3410	-0-	-70	-0-	226	1	3184	2	N	-0-					101
05	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	240	1	3363	2	N	-0-					101
06	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	242	1	3384	2	N	-0-					101
*07	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	245	1	3479	2	N	-0-					101

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
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	56	1	802	2	Y	-0-					27
03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	60	1	846	2	Y	-0-					27
04	900	N	748	-0-	-152	-0-	49	1	699	2	Y	-0-					27
05	961	N	830	-0-	-131	-0-	55	1	775	2	Y	-0-					27
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	69	1	959	2	Y	-0-					27
07	775	N	702	-0-	-73	-0-	46	1	656	2	Y	-0-					27

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
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	49	1	700	2	Y	-0-					25
03	930	N	720	-0-	-210	-0-	47	1	673	2	Y	-0-					25
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	50	1	705	2	Y	-0-					25
05	837	N	734	-0-	-103	-0-	49	1	685	2	Y	-0-					25
06	690	N	555	-0-	-135	-0-	37	1	518	2	Y	-0-					25
07	775	N	528	-0-	-247	-0-	35	1	493	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
02	2884	X	2706	-0-	-178	-0-	176	1	2530	2	Y	-0-	10	1			-0-
03	3038	X	2775	-0-	-263	-0-	183	1	2592	2	Y	-0-					-0-
04	3000	X	2702	-0-	-298	-0-	179	1	2523	2	Y	-0-					-0-
05	3100	X	2779	-0-	-321	-0-	185	1	2594	2	Y	-0-					-0-
06	3000	X	2644	-0-	-356	-0-	176	1	2468	2	Y	-0-					-0-
07	3007	X	2595	-0-	-412	-0-	171	1	2424	2	Y	-0-					-0-

VIPER #1 WELL #: 14 RRCID -> 239244 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9642 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3136	X	2825	-0-	-311	-0-	184	1	2641	2	Y	-0-	8	1			-0-
03	3348	X	3236	-0-	-112	-0-	213	1	3023	2	Y	-0-					-0-
04	3180	X	3056	-0-	-124	-0-	202	1	2854	2	Y	-0-					-0-
05	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	210	1	2933	2	Y	-0-					-0-
06	3120	X	2872	-0-	-248	-0-	192	1	2680	2	Y	-0-					-0-
07	3224	X	2946	-0-	-278	-0-	194	1	2752	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KANGERGA 2 WELL #: 6 RRCID -> 239245 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9550 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	X	74	-0-	-1522	-0-	5	1	69	2	Y	-0-					27
03	1767	X	140	-0-	-1627	-0-	9	1	131	2	Y	-0-					27
04	750	X	109	-0-	-641	-0-	7	1	102	2	Y	-0-					27
05	341	X	125	-0-	-216	-0-	8	1	117	2	Y	-0-					27
06	300	X	98	-0-	-202	-0-	7	1	91	2	Y	-0-					27
07	155	X	110	-0-	-45	-0-	7	1	103	2	Y	-0-					27

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 239824 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9380 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3920	X	3541	-0-	-379	-0-	231	1	3310	2	N	-0-					101
03	4309	X	3859	-0-	-450	-0-	250	1	3539	2	N	64					165
							70	9									
04	4080	X	3662	-0-	-418	-0-	242	1	3420	2	N	-0-					165
05	4061	X	3769	-0-	-292	-0-	251	1	3518	2	N	-0-					165
06	3900	X	3635	-0-	-265	-0-	243	1	3392	2	N	-0-					165
07	3906	X	3754	-0-	-152	-0-	247	1	3507	2	N	-0-					165

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 240768 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9430 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3752	X	1645	-0-	-2107	-0-	107	1	1538	2	N	-0-					100
03	4154	X	899	-0-	-3255	-0-	59	1	840	2	N	-0-					100
04	3960	X	2937	-0-	-1023	-0-	194	1	2743	2	N	-0-					100
05	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	329	1	4599	2	N	-0-					100
06	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	302	1	4222	2	N	-0-					100
*07	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	302	1	4294	2	N	-0-					100

VIPER #3 WELL #: 5 RRCID -> 242753 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9954 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	N	1035	-0-	-645	-0-	67	1	968	2	Y	-0-					-0-
03	1984	N	1264	-0-	-720	-0-	83	1	1181	2	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1252	-0-	-338	-0-	83	1	1169	2	Y	-0-					-0-
05	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	111	1	1557	2	Y	-0-					-0-
06	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	127	1	1780	2	Y	-0-					-0-
*07	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	115	1	1635	2	Y	-0-					-0-

VIPER #3 WELL #: 8 RRCID -> 242756 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9652 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1932	N	1900	-0-	-32	-0-	124	1	1776	2	Y	-0-					-0-
03	2201	N	1791	-0-	-410	-0-	118	1	1673	2	Y	-0-					-0-
04	2160	N	1778	-0-	-382	-0-	118	1	1660	2	Y	-0-					-0-
05	2108	N	2019	-0-	-89	-0-	135	1	1884	2	Y	-0-					-0-
06	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	121	1	1691	2	Y	-0-					-0-
07	1829	N	1767	-0-	-62	-0-	116	1	1651	2	Y	-0-					-0-

STINGRAY WELL #: 6 RRCID -> 242757 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10949 PERF. 9780 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KANGERGA 1 WELL #: 10 RRCID -> 242773 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9470 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	41	1	592	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
03	1178	N	1053	-0-	-125	-0-	69	1	984	2	Y	-0-					27
04	1200	N	935	-0-	-265	-0-	62	1	873	2	Y	-0-					27
05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	65	1	908	2	Y	-0-					27
06	1020	N	716	-0-	-304	-0-	48	1	668	2	Y	-0-					27
07	961	N	665	-0-	-296	-0-	44	1	621	2	Y	-0-					27

VIPER #1 WELL #: 6 RRCID -> 243215 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9536 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	81	1	1160	2	Y	-0-					76
03	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	87	1	1240	2	Y	-0-					76
04	1260	N	1197	-0-	-63	-0-	79	1	1118	2	Y	-0-					76
05	1302	N	1251	-0-	-51	-0-	83	1	1168	2	Y	-0-					76
06	1260	N	1257	-0-	-3	-0-	84	1	1173	2	Y	-0-					76
07	1240	N	1182	-0-	-58	-0-	78	1	1104	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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		3336	-0-	3336	3336	220	1	3116	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		745	-0-	745	4081	49	1	696	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		717	-0-	717	4798	48	1	669	2	Y	-0-					-0-
06	5955	X	1157	-0-	-4798	-0-	77	1	1080	2	Y	-0-					-0-
07	3348	X	1001	-0-	-2347	-0-	66	1	935	2	Y	-0-					-0-

HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243458 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 11204 PERF. 9879 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	95	1	1370	2	N	67	53	1			114
							74	9									
03	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	94	1	1334	2	N	-0-					114
04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	82	1	1157	2	N	-0-					114
05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	91	1	1277	2	N	-0-					114
06	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	91	1	1279	2	N	-0-					114
*07	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	88	1	1249	2	N	30	126	1			18
							33	9									

LITTLE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 243466 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 7378 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980	N	665	-0-	-315	-0-	43	1	622	2	N	-0-					128
03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	91	1	1285	2	N	-0-					128
04	930	N	708	-0-	-222	-0-	47	1	661	2	N	-0-					128
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	50	1	706	2	N	-0-					128
06	1320	N	1074	-0-	-246	-0-	72	1	1002	2	N	-0-					128
*07	955	N	955	-0-	-0-	-0-	62	1	882	2	N	10					138
							11	9									

HOLT, JACK WELL #: 3 RRCID -> 244104 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9716 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736	N	1714	-0-	-22	-0-	112	1	1602	2	Y	-0-					25
03	2077	N	1798	-0-	-279	-0-	118	1	1680	2	Y	-0-					25
04	1890	N	1751	-0-	-139	-0-	116	1	1635	2	Y	-0-					25
05	1891	N	1699	-0-	-192	-0-	113	1	1586	2	Y	-0-					25
06	1740	N	1547	-0-	-193	-0-	103	1	1444	2	Y	-0-					25
07	1798	N	1629	-0-	-169	-0-	102	1	1452	2	Y	68	60	1			33
							75	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 #: 13 RRCID -> 244180 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9406 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	N	1417	-0-	-123	-0-	92	1	1325	2	N	-0-					100
03	1581	N	1538	-0-	-43	-0-	101	1	1437	2	N	-0-					100
04	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	106	1	1502	2	N	106	164	1			42
							117	9									
05	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	109	1	1526	2	N	-0-					42
06	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	106	1	1476	2	N	-0-					42
07	1798	N	1709	-0-	-89	-0-	112	1	1597	2	N	-0-					42

COBRA #1 WELL #: 5 RRCID -> 244383 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 8750 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	86	1	1231	2	Y	-0-					40
03	1488	N	1431	-0-	-57	-0-	94	1	1337	2	Y	-0-					40
04	1440	N	1396	-0-	-44	-0-	92	1	1304	2	Y	-0-					40
05	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	99	1	1388	2	Y	-0-					40
06	1380	N	1323	-0-	-57	-0-	88	1	1235	2	Y	-0-					40
*07	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	97	1	1377	2	Y	-0-					40

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244504 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9486 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

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
02	1568	N	1184	-0-	-384	-0-	77	1	1107	2	N	-0-					81
03	1674	N	1320	-0-	-354	-0-	87	1	1233	2	N	-0-					81
04	1500	N	1281	-0-	-219	-0-	85	1	1196	2	N	-0-					81
05	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	122	1	1713	2	N	-0-					81
06	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	128	1	1787	2	N	-0-					81
*07	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	117	1	1664	2	N	-0-					81

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244519 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9588 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3192	X	2814	-0-	-378	-0-	183	1	2631	2	N	-0-					42
03	3503	X	3220	-0-	-283	-0-	212	1	3008	2	N	-0-					42
04	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	231	1	3260	2	N	-0-					42
05	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	282	1	3942	2	N	-0-					42
06	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	247	1	3448	2	N	-0-					42
*07	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	261	1	3706	2	N	-0-					42

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
02	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	127	1	1830	2	N	33					78
							36	9									
03	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	198	1	2800	2	N	-0-					78
04	3000	N	3700	-0-	700	700	245	1	3455	2	N	-0-					78
05	3100	N	3762	-0-	662	1362	251	1	3511	2	N	-0-					78
06	3000	N	3710	-0-	710	2072	248	1	3462	2	N	-0-					78
*07	5930	X	3858	-0-	-2072	-0-	254	1	3604	2	N	-0-					78

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 245136 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9616 - 10702

02	2604	X	2258	-0-	-346	-0-	147	1	2111	2	N	-0-			139
03	2821	X	2429	-0-	-392	-0-	160	1	2269	2	N	-0-			139
04	2580	X	2352	-0-	-228	-0-	156	1	2196	2	N	-0-			139
05	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	169	1	2363	2	N	-0-			139
06	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	164	1	2295	2	N	-0-			139
*07	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	167	1	2374	2	N	-0-			139

BARRON, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 245639 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10620 - 10640

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JARRELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245640 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9942 - 10683

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 245661 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9544 - 10618

02	1456	N	1406	-0-	-50	-0-	92	1	1314	2	N	-0-			45
03	1550	N	1496	-0-	-54	-0-	99	1	1397	2	N	-0-			45
04	1500	N	1380	-0-	-120	-0-	91	1	1289	2	N	-0-			45
05	1550	N	1468	-0-	-82	-0-	98	1	1370	2	N	-0-			45
06	1440	N	1429	-0-	-11	-0-	95	1	1334	2	N	-0-			45
07	1426	N	1422	-0-	-4	-0-	94	1	1328	2	N	-0-			45

JARRELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245736 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9702 - 10670

02	3621	X	1045	-0-	-2576	-0-	36	1	1009	2	Y	-0-			-0-
03	619	X	619	-0-	-0-	-0-	17	1	602	2	Y	-0-			-0-
04	2490	X	504	-0-	-1986	-0-	504	2			Y	-0-			-0-
05	1147	N	1032	-0-	-115	-0-	1032	2			Y	-0-			-0-
06	600	N	474	-0-	-126	-0-	474	2			Y	-0-			-0-
07	527	N	412	-0-	-115	-0-	412	2			Y	-0-			-0-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 245834 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 10761 PERF. 9506 - 10620

02	1708	N	1541	-0-	-167	-0-	100	1	1441	2	N	-0-			173
03	1798	N	1627	-0-	-171	-0-	107	1	1520	2	N	-0-			173
04	1650	N	1573	-0-	-77	-0-	104	1	1469	2	N	-0-			173
05	1705	N	1613	-0-	-92	-0-	108	1	1505	2	N	-0-			173
06	1560	N	1507	-0-	-53	-0-	101	1	1406	2	N	-0-			173
07	1612	N	1068	-0-	-544	-0-	70	1	998	2	N	-0-			173

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 245836 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9352 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2212	N	2191	-0-	-21	-0-	143	1	2048	2	N	-0-					133
03	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	152	1	2156	2	N	-0-					133
04	2340	N	2337	-0-	-3	-0-	155	1	2182	2	N	-0-					133
05	2418	N	2404	-0-	-14	-0-	160	1	2244	2	N	-0-					133
06	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	156	1	2180	2	N	-0-					133
07	2418	N	2379	-0-	-39	-0-	156	1	2223	2	N	-0-					133

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 245874 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9398 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1792	N	1477	-0-	-315	-0-	92	1	1321	2	Y	58					74
							64	9									
03	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	103	1	1463	2	Y	-0-					74
04	1560	N	1501	-0-	-59	-0-	99	1	1402	2	Y	-0-					74
05	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	111	1	1557	2	Y	-0-					74
06	1530	N	1391	-0-	-139	-0-	93	1	1298	2	Y	-0-					74
07	1550	N	1404	-0-	-146	-0-	92	1	1312	2	Y	-0-					74

JARRELL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245955 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9434 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	X	1142	-0-	-314	-0-	39	1	1080	2	Y	21	62	1			18
							23	9									
03	1302	X	1103	-0-	-199	-0-	31	1	1072	2	Y	-0-					18
04	1260	X	988	-0-	-272	-0-	987	2	1	9	Y	1					19
05	1271	X	978	-0-	-293	-0-	978	2			Y	-0-	19	1			-0-
06	1230	X	915	-0-	-315	-0-	915	2			Y	-0-					-0-
07	1271	X	1068	-0-	-203	-0-	1066	2	2	9	Y	2					2

JARRELL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 246649 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9472 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484	X	1030	-0-	-454	-0-	35	1	964	2	Y	28	58	1			20
							31	9									
03	1426	X	1411	-0-	-15	-0-	38	1	1323	2	Y	45					65
							50	9									
04	1650	X	1049	-0-	-601	-0-	1004	2	45	9	Y	41					106
05	1705	X	1160	-0-	-545	-0-	1141	2	19	9	Y	17	112	1			11
06	1650	X	937	-0-	-713	-0-	883	2	54	9	Y	49					60
07	1426	X	1007	-0-	-419	-0-	965	2	42	9	Y	38					98

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 246980 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9356 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	87	1	1252	2	N	-0-					44
03	1519	N	1366	-0-	-153	-0-	90	1	1276	2	N	-0-					44
04	1500	N	1376	-0-	-124	-0-	91	1	1285	2	N	-0-					44
05	1488	N	1467	-0-	-21	-0-	98	1	1369	2	N	-0-					44
06	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	96	1	1346	2	N	-0-					44
*07	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	99	1	1401	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
02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	87	1	1246	2	N	-0-					45
03	1395	N	1305	-0-	-90	-0-	86	1	1219	2	N	-0-					45
04	1350	N	1194	-0-	-156	-0-	79	1	1115	2	N	-0-					45
05	1488	N	1457	-0-	-31	-0-	97	1	1360	2	N	-0-					45
06	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	95	1	1329	2	N	-0-					45
*07	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	89	1	1269	2	N	-0-					45

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247851 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 10939 PERF. 9470 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2968	X	2339	-0-	-629	-0-	152	1	2187	2	N	-0-					117
03	3286	X	2715	-0-	-571	-0-	179	1	2536	2	N	-0-					117
04	3180	X	2540	-0-	-640	-0-	168	1	2372	2	N	-0-					117
05	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	206	1	2876	2	N	-0-					117
06	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	241	1	3368	2	N	1	1	8			117
							1	9									
*07	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	234	1	3322	2	N	-0-					117

JARRELL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247944 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 10856 PERF. 9320 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2324	X	2199	-0-	-125	-0-	76	1	2095	2	Y	25	58	1			17
							28	9									
03	2728	X	2134	-0-	-594	-0-	59	1	2073	2	Y	2					19
							2	9									
04	2640	X	1777	-0-	-863	-0-	1768	2	9	9	Y	8					27
05	2449	N	1367	-0-	-1082	-0-	1356	2	11	9	Y	10	35	1			2
06	2070	N	1429	-0-	-641	-0-	1409	2	20	9	Y	18					20
07	1829	N	1047	-0-	-782	-0-	1030	2	17	9	Y	15					35

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
02	2688	N	2662	-0-	-26	-0-	173	1	2489	2	Y	-0-					66
03	2914	N	2860	-0-	-54	-0-	188	1	2672	2	Y	-0-					66
04	2850	N	2769	-0-	-81	-0-	183	1	2586	2	Y	-0-					66
05	2945	N	2914	-0-	-31	-0-	194	1	2720	2	Y	-0-					66
06	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	191	1	2669	2	Y	-0-					66
*07	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	188	1	2669	2	Y	-0-					66

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
02	756	X	-0-	-0-	-756	-0-					Y	-0-					-0-
03	1209	X	1209	-0-	-0-	-0-	165	1	1044	2	Y	-0-					-0-
04	780	X	83	-0-	-697	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
05	146	X	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
06	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			Y	-0-					-0-
07	1209	X	248	-0-	-961	-0-	248	2			Y	-0-					-0-

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 250911 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9440 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2072	N	1868	-0-	-204	-0-	122	1	1746	2	N	-0-					100
03	2325	N	1956	-0-	-369	-0-	129	1	1827	2	N	-0-					100
04	2100	N	1667	-0-	-433	-0-	110	1	1557	2	N	-0-					100
05	2077	N	1720	-0-	-357	-0-	115	1	1605	2	N	-0-					100
06	1890	N	1655	-0-	-235	-0-	110	1	1545	2	N	-0-					100
07	1736	N	1655	-0-	-81	-0-	109	1	1546	2	N	-0-					100

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT		59	-0-	59	59	4	1	55	2	N	-0-					43
06	14B2 EXT		95	-0-	95	154	6	1	89	2	N	-0-					43
*07	282	X	128	-0-	-154	-0-	8	1	120	2	N	-0-					43

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253523 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9518 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	X	1220	-0-	-376	-0-	79	1	1141	2	N	-0-					101
03	1767	X	1281	-0-	-486	-0-	84	1	1197	2	N	-0-					101
04	1710	X	1421	-0-	-289	-0-	94	1	1327	2	N	-0-					101
05	1674	X	1332	-0-	-342	-0-	89	1	1243	2	N	-0-					101
06	1320	X	1152	-0-	-168	-0-	77	1	1075	2	N	-0-					101
07	1457	X	1200	-0-	-257	-0-	79	1	1121	2	N	-0-					101

PEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253524 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 10902 PERF. 9568 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	123	1	1762	2	N	-0-					136
03	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	142	1	2010	2	N	1	1	8			136
							1	9									
04	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	134	1	1888	2	N	-0-					136
05	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	151	1	2115	2	N	-0-					136
06	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	140	1	1957	2	N	-0-					136
07	2139	X	2027	-0-	-112	-0-	133	1	1894	2	N	-0-					136

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 31 RRCID -> 255582 COMPL. DATE 12/25/2009 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9408 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	81	1	1160	2	N	-0-					57
03	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	85	1	1209	2	N	-0-					57
04	1410	N	1165	-0-	-245	-0-	77	1	1088	2	N	-0-					57
05	1364	N	1320	-0-	-44	-0-	88	1	1232	2	N	-0-					57
06	1260	N	1173	-0-	-87	-0-	78	1	1095	2	N	-0-					57
*07	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	90	1	1276	2	N	-0-					57

POWELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 255583 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9636 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2744	X	2425	-0-	-319	-0-	158	1	2267	2	N	-0-					103
03	3038	X	2650	-0-	-388	-0-	175	1	2475	2	N	-0-					103
04	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	182	1	2566	2	N	-0-					103
05	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	203	1	2840	2	N	-0-					103
06	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	219	1	3058	2	N	-0-					103
*07	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	210	1	2980	2	N	-0-					103

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 27 RRCID -> 255588 COMPL. DATE 01/16/2010 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9450 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3360	X	2968	-0-	-392	-0-	193	1	2775	2	N	-0-					106
03	3658	X	3219	-0-	-439	-0-	212	1	3007	2	N	-0-					106
04	3450	X	3144	-0-	-306	-0-	208	1	2936	2	N	-0-					106
05	3410	X	3390	-0-	-20	-0-	226	1	3164	2	N	-0-					106
06	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	220	1	3071	2	N	-0-					106
*07	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	223	1	3164	2	N	-0-					106

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 256202 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9400 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	X	136	-0-	-4	-0-	9	1	127	2	N	-0-					81
03	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	416	1	5894	2	N	1	1	8			81
							1	9									
04	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	342	1	4835	2	N	-0-					81
05	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	328	1	4591	2	N	-0-					81
06	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	254	1	3556	2	N	-0-					81
*07	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	230	1	3273	2	N	-0-					81

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 257515 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9458 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	927	-0-	-81	-0-	60	1	867	2	N	-0-					128
03	1116	N	1023	-0-	-93	-0-	67	1	956	2	N	-0-					128
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	57	1	808	2	N	-0-					128
05	1023	N	953	-0-	-70	-0-	64	1	889	2	N	-0-					128
06	990	N	979	-0-	-11	-0-	65	1	914	2	N	-0-					128
*07	991	N	991	-0-	-0-	-0-	61	1	861	2	N	63	145	1			46
							69	9									

PEARL BARRON WELL #: 5HA RRCID -> 258908 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10700 - 14620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13720	X	12333	-0-	-1387	-0-	12205	2	128	9	N	116	1	8			169
03	14942	X	13923	-0-	-1019	-0-	13883	2	40	9	N	36	162	1			43
04	14460	X	13506	-0-	-954	-0-	13394	2	112	9	N	102	1	8			144
05	14849	X	13700	-0-	-1149	-0-	13591	2	109	9	N	99	168	1	1	8	74
*06	16676	X	16676	-0-	-0-	-0-	16516	2	160	9	N	145	187	1			32
07	13950	X	NO RPT	-0-	-13950	-0-					N	NO RPT					32

GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259052 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 11790 PERF.10594 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2100	X	2063	-0-	-37	-0-	567	1	1417	2	N	72					132
							79	9									
03	2418	X	2192	-0-	-226	-0-	675	1	1517	2	N	-0-					132
04	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	673	1	1676	2	N	-0-					132
05	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	823	1	1779	2	N	-0-					132
06	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	756	1	1782	2	N	-0-					132
07	2418	X	2094	-0-	-324	-0-	728	1	1366	2	N	-0-					132

JARRELL UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261099 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10720 - 16271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18648	X	16694	-0-	-1954	-0-	580	1	16057	2	N	52					117
							57	9									
03	20646	X	16900	-0-	-3746	-0-	468	1	16432	2	N	-0-					117
04	19590	X	16732	-0-	-2858	-0-	16664	2	68	9	N	62					179
05	20057	X	17359	-0-	-2698	-0-	17355	2	4	9	N	4	158	1			25
06	18690	X	15567	-0-	-3123	-0-	15517	2	50	9	N	45					70
07	18476	X	16655	-0-	-1821	-0-	16655	2			N	-0-					70

JARRELL UNIT WELL #: 10H RRCID -> 262204 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10620 - 15273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13468	X	11745	-0-	-1723	-0-	410	1	11335	2	N	-0-					212
03	14911	X	13078	-0-	-1833	-0-	362	1	12708	2	N	7	180	1			39
							8	9									
04	12960	X	12653	-0-	-307	-0-	12630	2	23	9	N	21					60
05	12989	X	12112	-0-	-877	-0-	12088	2	24	9	N	22					82
06	12660	X	11660	-0-	-1000	-0-	11660	2			N	-0-					82
07	13082	X	12317	-0-	-765	-0-	12282	2	35	9	N	32					114

LITTLE ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 263018 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10890 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11424	X	10887	-0-	-537	-0-	705	1	10119	2	N	57	1	8			105
							63	9									
03	12493	X	11021	-0-	-1472	-0-	726	1	10295	2	N	-0-					105
04	11880	X	10150	-0-	-1730	-0-	671	1	9479	2	N	-0-					105
05	12059	X	10798	-0-	-1261	-0-	720	1	10077	2	N	1	1	8			105
							1	9									
06	11670	X	10400	-0-	-1270	-0-	694	1	9705	2	N	1	1	8			105
							1	9									
07	12059	X	10694	-0-	-1365	-0-	699	1	9931	2	N	58	136	1			27
							64	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

WORLEY WELL #: 4H RRCID -> 264680 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10843 - 17025

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	33460	X	30654	-0-	-2806	-0-	1989	1	28543	2	Y	111	1	8			173
							122	9									
03	37045	X	32700	-0-	-4345	-0-	2146	1	30426	2	Y	116	164	1			125
							128	9									
04	35850	X	32016	-0-	-3834	-0-	2111	1	29794	2	Y	101	174	1			52
							111	9									
05	35836	X	33299	-0-	-2537	-0-	2214	1	30978	2	Y	97	1	8			148
							107	9									
06	33780	X	31666	-0-	-2114	-0-	2106	1	29450	2	Y	100	129	1			119
							110	9									
07	33945	X	32375	-0-	-1570	-0-	2121	1	30131	2	Y	112	147	1			84
							123	9									

STINGRAY WELL #: 9H RRCID -> 267629 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10656 - 14985

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30576	X	27763	-0-	-2813	-0-	1803	1	25886	2	N	67					132
							74	9									
03	33852	X	29492	-0-	-4360	-0-	1940	1	27501	2	N	46	1	8			177
							51	9									
04	31800	X	28440	-0-	-3360	-0-	1881	1	26549	2	N	9	159	1			27
							10	9									
05	32178	X	29744	-0-	-2434	-0-	1981	1	27710	2	N	48	1	8			74
							53	9									
06	30420	X	28249	-0-	-2171	-0-	1878	1	26265	2	N	96					170
							106	9									
07	30752	X	28579	-0-	-2173	-0-	1876	1	26646	2	N	52	159	1	1	8	62
							57	9									

HARDY HEIRS-MODISETTE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268392 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11027 - 16478

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	33376	X	29939	-0-	-3437	-0-	29735	2	204	9	N	185	180	1	5	8	87
03	36363	X	36240	-0-	-123	-0-	36043	2	197	9	N	179	180	1	4	8	82
04	35190	X	34496	-0-	-694	-0-	34302	2	194	9	N	176	176	1	3	8	79
05	35657	X	35657	-0-	-0-	-0-	35461	2	196	9	N	178	162	1	2	8	93
06	35070	X	33978	-0-	-1092	-0-	33820	2	158	9	N	144	176	1	4	8	57
07	36239	X	31482	-0-	-4757	-0-	31320	2	162	9	N	147	4	8			200

HARDY HEIRS-MODISETTE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 273623 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 9464 PERF.10860 - 15878

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	37380	X	32385	-0-	-4995	-0-	32240	2	145	9	N	132	169	1	4	8	208
03	40889	X	38666	-0-	-2223	-0-	38519	2	147	9	N	134	184	1	1	8	157
04	38850	X	36560	-0-	-2290	-0-	36408	2	152	9	N	138	3	8			292
05	39556	X	36633	-0-	-2923	-0-	36487	2	146	9	N	133	162	1	2	8	261
06	37800	X	34877	-0-	-2923	-0-	34736	2	141	9	N	128	179	1	1	8	209
07	38657	X	32383	-0-	-6274	-0-	32256	2	127	9	N	115	177	1	4	8	143

WYLIE WELL #: 13H RRCID -> 273659 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10997 - 14353

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20972	X	18884	-0-	-2088	-0-	1226	1	17604	2	N	49	1	8			135
							54	9									
03	23219	X	19983	-0-	-3236	-0-	1315	1	18644	2	N	22					157
							24	9									
04	22380	X	19257	-0-	-3123	-0-	1270	1	17925	2	N	56	160	1			53
							62	9									
05	21979	X	19782	-0-	-2197	-0-	1317	1	18431	2	N	31					84
							34	9									
06	20670	X	18846	-0-	-1824	-0-	1255	1	17547	2	N	40					124
							44	9									
07	20894	X	19116	-0-	-1778	-0-	1254	1	17811	2	N	46					170
							51	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WORLEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276305 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10678 - 14121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	492	1	7068	2	N	59					92
							65	9									
03	8494	X	7258	-0-	-1236	-0-	478	1	6780	2	N	-0-					92
04	8220	X	6896	-0-	-1324	-0-	450	1	6360	2	N	78					170
							86	9									
05	8494	X	7714	-0-	-780	-0-	514	1	7200	2	N	-0-					170
06	9067	X	9067	-0-	-0-	-0-	600	1	8394	2	N	66	176	1			60
							73	9									
*07	8970	X	8970	-0-	-0-	-0-	586	1	8332	2	N	47					107
							52	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
02	59276	X	48700	-0-	-10576	-0-	3156	1	45300	2	N	222	154	1			182
							244	9									
03	65627	X	51052	-0-	-14575	-0-	3347	1	47452	2	N	230	346	1	1	8	65
							253	9									
04	62850	X	49120	-0-	-13730	-0-	3234	1	45649	2	N	215	173	1	1	8	106
							237	9									
05	61535	X	50191	-0-	-11344	-0-	3333	1	46630	2	N	207	182	1			131
							228	9									
06	56340	X	47555	-0-	-8785	-0-	3160	1	44189	2	N	187	183	1			135
							206	9									
07	53909	X	48084	-0-	-5825	-0-	3149	1	44740	2	N	177	172	1			140
							195	9									

GENTRY C GU WELL #: 4H RRCID -> 277057 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10666 - 14917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	34076	X	27612	-0-	-6464	-0-	1790	1	25697	2	N	114	186	1	1	8	101
							125	9									
03	35309	X	29343	-0-	-5966	-0-	1925	1	27284	2	N	122	166	1			57
							134	9									
04	33930	X	28943	-0-	-4987	-0-	1901	1	26829	2	N	194					251
							213	9									
05	33015	X	30965	-0-	-2050	-0-	2058	1	28797	2	N	100	184	1			167
							110	9									
06	30630	X	29622	-0-	-1008	-0-	1968	1	27520	2	N	122	170	1			119
							134	9									
07	30566	X	29736	-0-	-830	-0-	1947	1	27666	2	N	112					231
							123	9									

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
SMITH, WALTER R. WELL #: 1 RRCID -> 097202 COMPL. DATE 03/11/1981 TOTAL DEPTH 11911 PERF. 9644 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 098604 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 12069 PERF.10569 - 11867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	63	1	282	2	N	-0-					70
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	69	1	288	2	N	-0-					70
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	74	1	282	2	N	-0-					70
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	85	1	287	2	N	-0-					70
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	72	1	336	2	N	-0-					70
*07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	75	1	356	2	N	-0-					70

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
BENTON WELL #: 1 RRCID -> 195770 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 9360 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1338	X	221	-0-	-1117	-0-	21	1	200	3	N	-0-					45
03	131	X	131	-0-	-0-	-0-	12	1	119	3	N	-0-					45
04	120	N	97	-0-	-23	-0-	9	1	88	3	N	-0-					45
05	248	N	173	-0-	-75	-0-	16	1	157	3	N	-0-					45
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	17	1	158	3	N	-0-					45
*07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	22	1	212	3	N	13					58
							14	9									

BENTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 200978 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10252 - 10765

02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	13	1	126	3	N	-0-					58
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	3	N	-0-					58
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	11	1	108	3	N	-0-					58
05	155	N	123	-0-	-32	-0-	11	1	112	3	N	-0-					58
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	3	N	-0-					58
07	124	N	83	-0-	-41	-0-	8	1	75	3	N	-0-					58

BENTON "BB" WELL #: 3 RRCID -> 201240 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10050 - 10774

02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	83	1	784	3	N	1	1	8			28
							1	9									
03	1178	N	884	-0-	-294	-0-	80	1	802	3	N	2					30
							2	9									
04	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	118	1	1183	3	N	3	1	8			32
							3	9									
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	93	1	941	3	N	-0-					32
06	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	222	1	2110	3	N	3					35
							3	9									
07	1333	N	1153	-0-	-180	-0-	108	1	1045	3	N	-0-					35

BENTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 203233 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10504 - 10781

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

BENTON "C" WELL #: 5 RRCID -> 204817 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10512 - 10805

02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	118	1	1115	3	N	-0-					37
03	2232	N	2001	-0-	-231	-0-	182	1	1810	3	N	8					45
							9	9									
04	2460	N	2276	-0-	-184	-0-	206	1	2068	3	N	2					47
							2	9									
05	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	225	1	2270	3	N	-0-					47
06	1950	N	1609	-0-	-341	-0-	153	1	1456	3	N	-0-					47
07	2356	N	1779	-0-	-577	-0-	163	1	1580	3	N	33					80
							36	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
BENTON "B" WELL #: 6 RRCID -> 204931 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10538 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

BENTON "F" WELL #: 7 RRCID -> 206584 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10560 - 10812

02	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	128	1	1208	3	N	-0-					50
03	1426	N	1397	-0-	-29	-0-	126	1	1257	3	N	13					63
							14	9									
04	2400	N	1142	-0-	-1258	-0-	103	1	1031	3	N	7					70
							8	9									
05	1488	N	1106	-0-	-382	-0-	100	1	1003	3	N	3					73
							3	9									
06	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	145	1	1379	3	N	11					84
							12	9									
*07	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	177	1	1714	3	N	-0-					84

BENTON "E" WELL #: 9 RRCID -> 207538 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10518 - 10820

02	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	186	1	1755	3	N	-0-					63
03	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	178	1	1776	3	N	15					78
							17	9									
04	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	213	1	2137	3	N	17					95
							19	9									
05	2139	N	1695	-0-	-444	-0-	153	1	1540	3	N	2					97
							2	9									
06	1920	N	1474	-0-	-446	-0-	140	1	1332	3	N	2					99
							2	9									
07	2449	N	1570	-0-	-879	-0-	146	1	1420	3	N	4	1	8			102
							4	9									

BENTON "D" WELL #: 8 RRCID -> 208873 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10496 - 10851

02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	N	-0-					60
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	N	-0-					60
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	N	-0-					60
05	93	N	37	-0-	-56	-0-	3	1	34	3	N	-0-					60
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					60
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					60

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 210060 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10462 - 10819

02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					50
03	1147	N	184	-0-	-963	-0-	17	1	167	3	N	-0-					50
04	240	N	68	-0-	-172	-0-	6	1	62	3	N	-0-					50
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					50
06	180	N	86	-0-	-94	-0-	8	1	78	3	N	-0-					50
*07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	18	1	172	3	N	-0-					50

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
BENTON "G" WELL #: 10 RRCID -> 212303 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10484 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	88	1	831	3	N	-0-					47
03	837	N	654	-0-	-183	-0-	59	1	589	3	N	5					52
							6	9									
04	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	117	1	1171	3	N	-0-					52
05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	120	1	1213	3	N	-0-					52
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	83	1	785	3	N	-0-					52
07	1333	N	1184	-0-	-149	-0-	111	1	1072	3	N	1	1	8			52
							1	9									

MANCK "B" WELL #: 2 RRCID -> 213884 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10609 - 10815

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENTON "H" WELL #: 11 RRCID -> 214094 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10432 - 10791

02	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	134	1	1259	3	N	5					89
							6	9									
03	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	152	1	1515	3	N	16					105
							18	9									
04	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	146	1	1470	3	N	8	1	8			112
							9	9									
05	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	145	1	1457	3	N	-0-					112
06	1620	N	1388	-0-	-232	-0-	131	1	1243	3	N	13					125
							14	9									
07	1674	N	1491	-0-	-183	-0-	139	1	1346	3	N	5	1	8			129
							6	9									

BENTON "K" WELL #: 14 RRCID -> 214096 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10442 - 10835

02	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	168	1	1585	3	N	1	1	8			32
							1	9									
03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	87	1	867	3	N	-0-					32
04	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	181	1	1815	3	N	1					33
							1	9									
05	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	253	1	2552	3	N	9					42
							10	9									
06	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	243	1	2304	3	N	5					47
							6	9									
*07	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	217	1	2106	3	N	19	1	8			65
							21	9									

BENTON "L" WELL #: 15 RRCID -> 214099 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10350 - 10742

02	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	128	1	1208	3	N	-0-					55
03	1147	N	1123	-0-	-24	-0-	102	1	1021	3	N	-0-					55
04	1440	N	790	-0-	-650	-0-	72	1	718	3	N	-0-					55
05	1488	N	1119	-0-	-369	-0-	101	1	1018	3	N	-0-					55
06	1080	N	821	-0-	-259	-0-	78	1	743	3	N	-0-					55
*07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	88	1	850	3	N	-0-					55

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
BENTON "I" WELL #: 12 RRCID -> 214100 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10452 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	75	1	703	3	N	-0-			25
03	713	N	633	-0-	-80	-0-	58	1	575	3	N	-0-			25
04	720	N	679	-0-	-41	-0-	61	1	615	3	N	3			28
							3	9							
05	868	N	546	-0-	-322	-0-	49	1	497	3	N	-0-			28
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	59	1	563	3	N	12			40
							13	9							
*07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	76	1	737	3	N	-0-			40

BENTON "M" WELL #: 16 RRCID -> 215221 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10392 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	14	1	132	3	N	-0-			65
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	19	1	190	3	N	-0-			65
04	300	N	186	-0-	-114	-0-	17	1	169	3	N	-0-			65
05	155	N	126	-0-	-29	-0-	11	1	115	3	N	-0-			65
06	210	N	168	-0-	-42	-0-	16	1	152	3	N	-0-			65
*07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	18	1	178	3	N	-0-			65

BENTON "J" WELL #: 13 RRCID -> 215222 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10364 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8

BENTON "P" WELL #: 19 RRCID -> 217832 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10390 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	198	1	1863	3	N	4			27
							4	9							
03	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	160	1	1597	3	N	10			37
							11	9							
04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	156	1	1570	3	N	1			38
							1	9							
05	2294	N	1968	-0-	-326	-0-	178	1	1788	3	N	2			40
							2	9							
06	1710	N	1680	-0-	-30	-0-	158	1	1505	3	N	15			55
							17	9							
07	1798	N	1588	-0-	-210	-0-	148	1	1440	3	N	-0-			55

BENTON "N" WELL #: 17 RRCID -> 218532 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10380 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	63	1	590	3	N	1	1	8	97
							1	9							
03	589	N	573	-0-	-16	-0-	52	1	521	3	N	-0-			97
04	780	N	444	-0-	-336	-0-	40	1	404	3	N	-0-			97
05	713	N	483	-0-	-230	-0-	44	1	439	3	N	-0-			97
06	540	N	480	-0-	-60	-0-	46	1	434	3	N	-0-			97
*07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	51	1	497	3	N	-0-			97

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
BENTON "O" WELL #: 18 RRCID -> 219567 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10432 - 10827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3765	-0-	965	965	360	1	3388	3	N	15					130
							17	9									
03	3100	N	3924	-0-	824	1789	357	1	3556	3	N	10					140
							11	9									
04	3000	N	3733	-0-	733	2522	337	1	3386	3	N	9					149
							10	9									
05	7236	X	4714	-0-	-2522	-0-	424	1	4267	3	N	21					170
							23	9									
06	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	377	1	3576	3	N	-0-	119	1	1	8	50
*07	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	329	1	3192	3	N	3					53
							3	9									

BENTON "Q" WELL #: 20 RRCID -> 219573 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10385 - 10600

02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	102	1	957	3	N	-0-					30
03	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	180	1	1796	3	N	-0-					30
04	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	160	1	1608	3	N	-0-					30
05	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	163	1	1637	3	N	-0-					30
06	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	183	1	1738	3	N	20					50
							22	9									
*07	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	205	1	1985	3	N	22					72
							24	9									

BENTON "R" WELL #: 21 RRCID -> 221042 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10361 - 10760

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	3	N	-0-					72
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

BENTON "T" WELL #: 23 RRCID -> 221176 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10626 - 10802

02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	92	1	864	3	N	-0-					33
03	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	95	1	946	3	N	-0-					33
04	960	N	802	-0-	-158	-0-	73	1	729	3	N	-0-					33
05	1054	N	819	-0-	-235	-0-	74	1	745	3	N	-0-					33
06	1020	N	847	-0-	-173	-0-	81	1	766	3	N	-0-					33
07	837	N	788	-0-	-49	-0-	74	1	714	3	N	-0-					33

BENTON "V" WELL #: 25 RRCID -> 221353 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10574 - 10783

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

BENTON "S" WELL #: 22 RRCID -> 223105 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10868 PERF.10587 - 10768

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	10	8			55
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			55

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

BENTON "U" WELL #: 24 RRCID -> 224405 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10572 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	147	1	1380	3	N	-0-					97
03	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	159	1	1587	3	N	-0-					97
04	1860	N	1593	-0-	-267	-0-	144	1	1449	3	N	-0-					97
05	1705	N	1441	-0-	-264	-0-	130	1	1311	3	N	-0-					97
06	1680	N	1157	-0-	-523	-0-	110	1	1047	3	N	-0-					97
07	1643	N	1208	-0-	-435	-0-	113	1	1094	3	N	1	1	8			97
							1	9									

BENTON "X" WELL #: 27 RRCID -> 224440 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10592 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	3	N	-0-					42
03	155	N	98	-0-	-57	-0-	9	1	89	3	N	-0-					42
04	150	N	120	-0-	-30	-0-	11	1	109	3	N	-0-					42
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	3	N	-0-					42
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	11	1	108	3	N	-0-					42
*07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	12	1	117	3	N	-0-					42

BENTON "W" WELL #: 26 RRCID -> 224650 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10577 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	79	181	1			43
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	59					102
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	59	144	1			17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	48					65
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	52					117
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	70	167	1			20

BENTON "Z" WELL #: 29 RRCID -> 232815 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10634 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	120	1	1129	3	N	97					192
							107	9									
03	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	138	1	1380	3	N	145	187	1			150
							160	9									
04	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	147	1	1480	3	N	100	171	1	1	8	78
							110	9									
05	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	111	1	1121	3	N	56					134
							62	9									
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	14	120	1			28
*07	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	87	1	844	3	N	204	137	1			95
							224	9									

YOUNG, BENTON WELL #: 1 RRCID -> 246977 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10617 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	200	1	1880	3	N	18					115
							20	9									
03	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	192	1	1918	3	N	12					127
							13	9									
04	2040	N	1775	-0-	-265	-0-	160	1	1611	3	N	4	1	8			130
							4	9									
05	2325	N	1361	-0-	-964	-0-	123	1	1238	3	N	-0-					130
06	2040	N	1277	-0-	-763	-0-	122	1	1155	3	N	-0-					130
07	1829	N	1658	-0-	-171	-0-	152	1	1478	3	N	25					155
							28	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WAGNER OIL COMPANY 891175
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081249 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 10924 PERF.10619 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216515 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10566 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217113 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10568 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	284 17	1 9	1581	3	N	15	1	1	1	8	117
03	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	255 21	1 9	2103	3	N	19	1	8			135
04	2550	X	2442	-0-	-108	-0-	245 24	1 9	2173	3	N	22					157
05	2511	X	2309	-0-	-202	-0-	271 2	1 9	2036	3	N	2	131	1	2	8	26
*06	2310	X	1974	-0-	-336	-0-	219 10	1 9	1745	3	N	9	2	8			33
07	2511	X	1679	-0-	-832	-0-	197 8	1 9	1474	3	N	7					40

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 217826 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10506 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	282	1	971	3	N	-0-					28
03	1588	X	1588	-0-	-0-	-0-	347	1	1241	3	N	-0-					28
04	1650	X	952	-0-	-698	-0-	272	1	680	3	N	-0-					28
05	1550	X	933	-0-	-617	-0-	258 4	1 9	671	3	N	4					32
06	1530	X	870	-0-	-660	-0-	255	1	615	3	N	-0-					32
07	1581	X	805	-0-	-776	-0-	224	1	581	3	N	-0-					32

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218728 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10592 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	445 2	1 9	1531	3	N	2					49
03	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	459 2	1 9	1642	3	N	2	1	8			50
04	2970	X	1784	-0-	-1186	-0-	508 4	1 9	1272	3	N	4					54
05	3069	X	1989	-0-	-1080	-0-	548 14	1 9	1427	3	N	13					67
06	2130	X	1800	-0-	-330	-0-	525 7	1 9	1268	3	N	6	1	8			72
07	2201	X	2089	-0-	-112	-0-	581 2	1 9	1506	3	N	2					74

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
CAGLE-HARRIS WELL #: 1A RRCID -> 219381 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10756 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221840 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10504 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	256	1	1427	3	N	-0-					14
03	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	185	1	1527	3	N	1	1	8			14
							1	9									
04	2340	X	2000	-0-	-340	-0-	202	1	1798	3	N	-0-					14
05	2263	X	2149	-0-	-114	-0-	253	1	1896	3	N	-0-					14
06	1800	X	1647	-0-	-153	-0-	183	1	1460	3	N	4	4	8			14
							4	9									
07	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	244	1	1830	3	N	3	3	8			14
							3	9									

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221901 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10480 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	188	1	1046	3	N	-0-					25
03	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	366	1	3025	3	N	1	1	8			25
							1	9									
04	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	333	1	2954	3	N	-0-					25
05	3317	X	2396	-0-	-921	-0-	282	1	2114	3	N	-0-					25
06	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	378	1	3012	3	N	4	4	8			25
							4	9									
07	3410	X	3094	-0-	-316	-0-	364	1	2727	3	N	3	3	8			25
							3	9									

MINDEN (COTTON VALLEY LIME) 61792 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
MULLINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219492 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 12085 PERF.11572 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCOY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 221779 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11454 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LITTLE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 221323 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11502 - 11674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 61792 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
VIPER 4 WELL #: 1 T RRCID -> 229106 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	12	1	173	2	Y	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	15	1	220	2	Y	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	12	1	172	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	176	-0-	-41	-0-	12	1	164	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	148	-0-	-92	-0-	10	1	138	2	Y	-0-					-0-
*07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	13	1	187	2	Y	-0-					-0-

RUSSELL WELL #: 2 RRCID -> 230580 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 11859 PERF.11470 - 11496

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
WHITE WELL #: 3 RRCID -> 255100 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9450 - 10878

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	3612	X	2400	-0-	-1212	-0-	2387	2	13	9	N	12					102
03	3999	X	1529	-0-	-2470	-0-	1527	2	2	9	N	2					104
04	2070	X	1589	-0-	-481	-0-	1586	2	3	9	N	3					107
05	1798	X	1623	-0-	-175	-0-	1620	2	3	9	N	3					110
06	2580	X	2490	-0-	-90	-0-	2487	2	3	9	N	3					113
07	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					113

BRADY WELL #: 5 RRCID -> 255111 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11353 - 11419

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	16800	X	15207	-0-	-1593	-0-	15207	2			N	-0-					160
03	18600	X	15823	-0-	-2777	-0-	15823	2			N	-0-					160
04	18000	X	14369	-0-	-3631	-0-	14369	2			N	-0-					160
05	18600	X	13379	-0-	-5221	-0-	13379	2			N	-0-					160
06	18000	X	11436	-0-	-6564	-0-	11436	2			N	-0-					160
07	16833	X	NO RPT	-0-	-16833	-0-					N	NO RPT					160

BRADY WELL #: 6 RRCID -> 257573 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11293 - 11370

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	6300	X	85	-0-	-6215	-0-	85	2			N	-0-					172
03	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					N	-0-					172
04	20408	X	20408	-0-	-0-	-0-	20408	2			N	-0-					172
05	17961	X	17961	-0-	-0-	-0-	17961	2			N	-0-					172
*06	14500	X	14500	-0-	-0-	-0-	14500	2			N	-0-					172
07	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					N	NO RPT					172

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
JARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 267448 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11380 - 11400

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AC EXPLORATION, LLC 003645
WILLIAMS WELL #: 1A RRCID -> 111888 COMPL. DATE 07/17/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7441 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	322	2	2	9	N	2					137
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	277	2	4	9	N	4					141
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	285	2	14	9	N	13					154
05	372	N	120	-0-	-252	-0-	118	2	2	9	N	2	129	1			27
06	270	N	170	-0-	-100	-0-	160	2	10	9	N	9					36
07	310	N	309	-0-	-1	-0-	302	2	7	9	N	6					42

BRADY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 277996 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7290 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	233	-0-	-47	-0-	207	2	26	9	N	24					217
03	434	N	252	-0-	-182	-0-	228	2	24	9	N	22	121	1			118
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	770	2	66	9	N	60					178
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	558	2	55	9	N	50					228
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	517	2	63	9	N	57	178	1			107
07	868	N	598	-0-	-270	-0-	551	2	47	9	N	43					150

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
RAYFORD, BESS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229549 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7493 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, W. WELL #: 1 RRCID -> 230942 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7791 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILER HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 230944 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 7493 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 230986 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7530 - 7845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CROW, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 232049 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 7704 - 7781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILER HEIRS GU WELL #: 3 RRCID -> 232921 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 6480 - 6520

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLANAGAN WELL #: 2 RRCID -> 234413 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 7558 - 7561

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 234434 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7498 - 7588

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PONE WELL #: 5 RRCID -> 234628 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 7540 - 7543

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 235051 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7427 - 7495

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILER HEIRS GU WELL #: 5 RRCID -> 235344 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7524 - 7535

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
ROGERS, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 235577 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7462 - 7529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 235690 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 6530 - 6540

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 2 RRCID -> 236689 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7272 - 7512

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B	DENY	-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

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 238660 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 7536 - 7562

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILER HEIRS GU WELL #: 6 RRCID -> 241278 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 7446 - 7496

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 244545 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 7460 - 7475

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 10 RRCID -> 247493 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7450 - 7516

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 11 RRCID -> 247574 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 7418 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT GU WELL #: 8 RRCID -> 249365 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF. 7430 - 7438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	23 10	1 9	184	2	Y	9	66	1			12
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	22 29	1 9	181	2	Y	26					38
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	8 26	1 9	171	2	Y	24					62
*05	248	N	213	-0-	-35	-0-	9 21	1 9	183	2	Y	19	69	1			12
*06	210	N	197	-0-	-13	-0-	8 24	1 9	165	2	Y	22					34
07	217	N	157	-0-	-60	-0-	6 22	1 9	129	2	Y	20					54

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
02	504	X	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					-0-
03	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
04	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	4956	X	4755	-0-	-201	-0-	4736	2	19	9	N	17					149
03	5611	X	5134	-0-	-477	-0-	4993	2	141	9	N	128	191	1			85
04	5430	X	4653	-0-	-777	-0-	4617	2	36	9	N	33					118
05	5611	X	4475	-0-	-1136	-0-	4440	2	35	9	N	32					150
06	5100	X	4375	-0-	-725	-0-	4355	2	20	9	N	18					168
*07	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	6539	2	59	9	N	54	160	1			62

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BELL & KINLEY COMPANY 062783
MORRIS, ROBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016126 COMPL. DATE 10/12/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7496 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	457	-0-	-355	-0-	436	2	21	9	N	19					79
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	5	1	784	2	N	12					91
							13	9									
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	737	2	15	9	N	14					105
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	775	2	11	9	N	10					115
06	780	N	714	-0-	-66	-0-	694	2	20	9	N	18					133
07	775	N	706	-0-	-69	-0-	9	1	689	2	N	7					140
							8	9									

BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
BURKS, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 056230 COMPL. DATE 01/29/1973 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7108 - 7114

02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54	1			15
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	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_____ 08/16/2016 - P/A 08/16/16

MORRIS, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 088892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7400 - 7454

02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					27
03	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					27
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					27
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					27
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					27
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

GOODE, D. K. WELL #: 1 RRCID -> 106600 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 7282 - 7292

02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29	1			13
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	7			-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2016 - PLUGGED 04/40/16

JIMMERSON, ROSS WELL #: 1 RRCID -> 107669 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7345 - 7350

02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	2	33	9	N	30	122	1			24
03	93	N	14	-0-	-79	-0-	2	2	12	9	N	11					35
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	2	11	9	N	10					45
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	3	2	22	9	N	20					65
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	20	2	20	9	N	18					83
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

CHILDERS, ELMER WELL #: 1 RRCID -> 117006 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7143 - 7463

02	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1909	2	11	9	N	10					68
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	661	2	6	9	N	5					73
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	545	2	3	9	N	3					76
05	2046	N	554	-0-	-1492	-0-	545	2	9	9	N	8					84
06	3000	N	3245	-0-	245	245	3241	2	4	9	N	4					88
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	245					N	NO RPT					88

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BIG RUN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 070370
KANGERGA, MICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 126297 COMPL. DATE 10/24/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7271 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	40	2	6	9	N	5					195
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					195
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	67	2	2	9	N	2					197
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					197
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	109	2	4	9	N	4					201
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					201

JONES, JULIAN WELL #: 1 RRCID -> 129290 COMPL. DATE 01/12/1985 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7253 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					190
03	1240	N	57	-0-	-1183	-0-	57	2			N	-0-					190
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					190
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					190
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					190
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC 070737
COCHRAN WELL #: 2 RRCID -> 123045 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7485 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

SKILES GU WELL #: 1 RRCID -> 243227 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 11968 PERF. 7714 - 8056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
ROGERS ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 277441 COMPL. DATE 04/23/2015 TOTAL DEPTH 11078 PERF. 7550 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
KANGERGA "B" WELL #: 1 RRCID -> 114190 COMPL. DATE 07/17/1983 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7114 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	406	-0-	-98	-0-	74	1	332	2	N	-0-					23
03	527	N	384	-0-	-143	-0-	77	1	307	2	N	-0-					23
04	420	N	402	-0-	-18	-0-	75	1	327	2	N	-0-					23
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	112	1	467	2	N	-0-					23
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	91	1	441	2	N	-0-					23
*07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	104	1	410	2	N	-0-					23

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 236342 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7694 - 7715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AKIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240744 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7024 - 8602

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BIRDWELL WELL #: 1 RRCID -> 078255 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7440 - 7450

02	2072	N	2042	-0-	-30	-0-	270	1	1772	2	N	-0-					110
03	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	310	1	1955	2	N	30					140
							33	9									
04	2520	N	1632	-0-	-888	-0-	270	1	1362	2	N	-0-					140
05	2263	N	2174	-0-	-89	-0-	310	1	1864	2	N	-0-					140
06	2220	N	2084	-0-	-136	-0-	300	1	1725	2	N	54					194
							59	9									
*07	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	310	1	1988	2	N	11	180	1			25
							12	9									

HARBOR RESOURCES LLC 355716
ORR-TIPPS WELL #: 1 RRCID -> 168582 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7605 - 7611

02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	372	2	28	9	N	25					68
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	372	2	1	9	N	1					69
04	660	N	1	-0-	-659	-0-	1	2			N	-0-					69
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	617	2	56	9	N	51					120
*06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	350	2	167	9	N	152	184	1			88
07	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					88

HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
TILLISON WELL #: 1 RRCID -> 261369 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7246 - 7314

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2017 - P/A 04/06/17

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
REDWING HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 127334 COMPL. DATE 02/05/1988 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7786 - 7802

02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	237	2	14	9	N	13					143
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	246	2	9	9	N	8					151
04	300	N	257	-0-	-43	-0-	244	2	13	9	N	12					163
05	279	N	217	-0-	-62	-0-	200	2	17	9	N	15					178
*06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	401	2	24	9	N	22					200
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					200

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
CARLTON WELL #: 1 RRCID -> 135625 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 7728 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2388	2	48	9	N	44	182	1			100
03	3017	N	3017	-0-	-0-	-0-	2970	2	47	9	N	43					143
04	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	2940	2	44	9	N	40					183
05	3024	N	3024	-0-	-0-	-0-	2987	2	37	9	N	34	177	1			40
*06	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2393	2	30	9	N	27					67
07	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					67

KJ ENERGY, LLC 469901
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234190 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7461 - 7659

02	SWR 10		812	-0-	812	70844	65	1	743	2	N	4	4	1			4
							4	9									
03	SWR 10		820	-0-	820	71664	62	1	754	2	N	4	7	1			1
							4	9									
04	SWR 10		778	-0-	778	72442	58	1	714	2	N	5	4	1			2
							6	9									
05	SWR 10		666	-0-	666	73108	88	1	571	2	N	6	5	1	1	8	2
							7	9									
06	SWR 10		581	-0-	581	73689	43	1	535	2	N	3	4	1			1
							3	9									
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	73689					N	NO RPT					1

WILDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 235988 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7396 - 7986

02	SWR 10		6	-0-	6	25821	6	2			N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	25821					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	25821					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	25821					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	25821					N	-0-					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	25821					N	NO RPT					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 236220 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7504 - 7574

02	SWR 10		369	-0-	369	36549	29	1	338	2	N	2	2	1			2
							2	9									
03	SWR 10		367	-0-	367	36916	27	1	338	2	N	2	3	1			1
							2	9									
04	SWR 10		345	-0-	345	37261	26	1	319	2	N	-0-	1	1			-0-
05	SWR 10		281	-0-	281	37542	38	1	242	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	SWR 10		204	-0-	204	37746	15	1	188	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	37746					N	NO RPT					-0-

NEAL, CHAS WELL #: 1 RRCID -> 237729 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6979 - 8868

02	SWR 10		417	-0-	417	28019	45	1	372	2	N	-0-					127
03	SWR 10		241	-0-	241	28260	26	1	215	2	N	-0-					127
04	SWR 10		235	-0-	235	28495	35	1	200	2	N	-0-					127
05	SWR 10		571	-0-	571	29066	148	1	423	2	N	-0-					127
06	SWR 10		212	-0-	212	29278	14	1	133	2	N	59	152	1			34
							65	9									
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	29278					N	NO RPT					34

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237859 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7171 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	209	-0-	209	2546	34	1	175	2	N	-0-					4
03	SWR	10	41	-0-	41	2587	6	1	35	2	N	-0-					4
04	SWR	10	52	-0-	52	2639	7	1	43	2	N	2	5	1			1
							2	9									
05	SWR	10	158	-0-	158	2797	39	1	119	2	N	-0-					-0-
06	SWR	10	12	-0-	12	2809	2	1	10	2	N	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2809					N	NO RPT					-0-

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 238173 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 7597 - 8829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2194					N	-0-					50
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2194					N	-0-					50
04	SWR	10	571	-0-	571	2765	79	1	492	2	N	-0-					50
05	SWR	10	684	-0-	684	3449	167	1	517	2	N	-0-					50
06	SWR	10	229	-0-	229	3678	36	1	193	2	N	-0-					50
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3678					N	NO RPT					50

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238244 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7394 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	12	-0-	12	1919	1	1	11	2	N	-0-					-0-
03	SWR	10	26	-0-	26	1945	2	1	24	2	N	-0-					-0-
04	SWR	10	19	-0-	19	1964	2	1	17	2	N	-0-					-0-
05	SWR	10	14	-0-	14	1978	2	1	12	2	N	-0-					-0-
06	SWR	10	17	-0-	17	1995	1	1	16	2	N	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1995					N	NO RPT					-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	3132	-0-	3132	160168	504	1	2628	2	N	-0-					132
03	SWR	10	4260	-0-	4260	164428	571	1	3592	2	N	88					220
							97	9									
04	SWR	10	4333	-0-	4333	168761	596	1	3737	2	N	-0-	152	1			68
05	SWR	10	15733	-0-	15733	184494	3838	1	11837	2	N	53					121
							58	9									
06	SWR	10	3997	-0-	3997	188491	607	1	3338	2	N	47					168
							52	9									
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	188491					N	NO RPT					168

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	133679					N	-0-					1
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	133679					N	-0-					1
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	133679					N	-0-	1	1			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	133679					N	1					1
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	133679					N	-0-					1
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	133679					N	NO RPT					1

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	23	-0-	23	2117	3	1	20	2	N	-0-					-0-
03	SWR	10	7	-0-	7	2124	1	1	6	2	N	-0-					-0-
04	SWR	10	4	-0-	4	2128	4	2			N	-0-					-0-
05	SWR	10	2	-0-	2	2130	1	1	1	2	N	-0-					-0-
06	SWR	10	7	-0-	7	2137	1	1	6	2	N	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2137					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	15006					N	-0-					2
03	SWR 10	3	-0-	3	15009	1	1	2	2	N	-0-					2
04	SWR 10	5	-0-	5	15014	1	1	4	2	N	-0-					2
05	SWR 10	36	-0-	36	15050	10	1	26	2	N	-0-					2
06	SWR 10	7	-0-	7	15057	1	1	6	2	N	-0-					2
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	15057					N	NO RPT					2

TATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256441 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 7125 - 8793

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	53158					N	-0-					3
03	SWR 10	390	-0-	390	53548	54	1	336	2	N	-0-					3
04	SWR 10	31	-0-	31	53579	4	1	27	2	N	-0-	3	1			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	53579					N	-0-					-0-
06	SWR 10	122	-0-	122	53701	19	1	103	2	N	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	53701					N	NO RPT					-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 256442 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7216 - 8999

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	82	-0-	82	120125	13	1	69	2	N	-0-					15
03	SWR 10	103	-0-	103	120228	14	1	89	2	N	-0-					15
04	SWR 10	221	-0-	221	120449	29	1	182	2	N	9	20	1			4
						10	9									
05	SWR 10	878	-0-	878	121327	215	1	663	2	N	-0-					1
06	SWR 10	293	-0-	293	121620	45	1	248	2	N	-0-					1
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	121620					N	NO RPT					1

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 256449 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 7500 - 7503

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 257987 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 7605 - 7645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TATUM WELL #: 1 RRCID -> 266669 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 7422 - 7570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	437	1	3012	2	N	-0-					294
03	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	379	1	2932	2	N	76	139	1			231
						84	9									
04	6028 X	6028	-0-	-0-	-0-	668	1	5358	2	N	2					233
						2	9									
05	16404 X	16404	-0-	-0-	-0-	3030	1	13344	2	N	27					260
						30	9									
06	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	483	1	3721	2	N	120	153	1			222
						132	9									
07	372 X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					222

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
CARLETON WELL #: 1 RRCID -> 278715 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 7226 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2576	X	2305	-0-	-271	-0-	174 59	1 9	2072	2	N	54	85	1	2	8	56
03	2852	X	2508	-0-	-344	-0-	172 28	1 9	2308	2	N	25					81
04	2760	X	2259	-0-	-501	-0-	164 14	1 9	2081	2	N	13	1	8			93
05	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	620 151	1 9	4132	2	N	137	86	1	6	8	138
06	2460	X	2000	-0-	-460	-0-	151 20	1 9	1829	2	N	18					156
07	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					156

LARGO OIL COMPANY 486640
BEARDEN WELL #: 1 RRCID -> 115456 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 7424 - 7454

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	107	189	1			100
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	96	153	1			43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	124					167
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	108	184	1	1	8	90
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	167	189	1	1	8	67

RIVES WELL #: 1 RRCID -> 189077 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7380 - 7400

02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	472	2	8	9	N	7					112
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	360	2	8	9	N	7					119
04	510	N	212	-0-	-298	-0-	212	2			N	-0-					119
05	527	N	203	-0-	-324	-0-	203	2			N	-0-					119
06	360	N	82	-0-	-278	-0-	82	2			N	-0-					119
*07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	333	2	7	9	N	6					125

CATES, DAN WELL #: 1 RRCID -> 233309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7254 - 7275

02	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1640	2	46	9	N	42	166	1			33
03	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1900	2	20	9	N	18	4	8			47
04	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1861	2	29	9	N	26					73
05	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1938	2	41	9	N	37					110
06	1860	N	1715	-0-	-145	-0-	1686	2	29	9	N	26	84	1			52
07	1953	N	877	-0-	-1076	-0-	870	2	7	9	N	6					58

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
HUNT, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 016124 COMPL. DATE 11/29/1958 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7459 - 7467

02	2800	N	3508	-0-	708	2236	3476	2	32	9	N	29	159	1			47
03	5848	X	3612	-0-	-2236	-0-	3581	2	31	9	N	28					75
04	2910	X	2188	-0-	-722	-0-	2167	2	21	9	N	19					94
05	3007	X	1261	-0-	-1746	-0-	1255	2	6	9	N	5					99
06	2910	X	584	-0-	-2326	-0-	548	2	36	9	N	33	1	8			131
*07	3007	X	2704	-0-	-303	-0-	2672	2	32	9	N	29					160

ALFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 141699 COMPL. DATE 02/27/1992 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7502 - 7513

02	2800	N	2959	-0-	159	159	2885	2	74	9	N	67					161
03	3100	N	3313	-0-	213	372	3261	2	52	9	N	47	2	8			206
04	3000	N	3053	-0-	53	425	2959	2	94	9	N	85	172	1			119
05	3701	X	3276	-0-	-425	-0-	3189	2	87	9	N	79					198
06	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2901	2	63	9	N	57					255
*07	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	2959	2	45	9	N	41	173	1	3	8	120

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
RICE WELL #: 1 RRCID -> 163228 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7478 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	194 29	1 9	603	2	N	26	159	1	2	8	34
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	197 130	1 9	913	2	N	118					152
04	1140	N	1124	-0-	-16	-0-	198 78	1 9	848	2	N	71	145	1			78
05	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	197 110	1 9	1079	2	N	100					178
06	1200	N	1031	-0-	-169	-0-	189 67	1 9	775	2	N	61	164	1			75
07	1147	N	1050	-0-	-97	-0-	191 96	1 9	763	2	N	87					162

POCO WELL #: 1 RRCID -> 230327 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7238 - 7347

02	392	N	268	-0-	-124	-0-	249	2	19	9	N	17					91
03	403	N	319	-0-	-84	-0-	319	2			N	-0-					91
04	270	N	174	-0-	-96	-0-	170	2	4	9	N	4					95
05	310	N	182	-0-	-128	-0-	182	2			N	-0-					95
06	270	N	217	-0-	-53	-0-	217	2			N	-0-					95
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					95

RICE WELL #: 2 RRCID -> 251778 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7680 - 7708

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
KONZEN WELL #: 1 RRCID -> 103896 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7285 - 7292

02	476	N	374	-0-	-102	-0-	374	2			N	-0-					25
03	496	N	446	-0-	-50	-0-	446	2			N	-0-					25
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					25
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	6	1	608	2	N	-0-					25
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	5	1	556	2	N	-0-					25
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					25

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
MCNEE WELL #: 2 RRCID -> 016156 COMPL. DATE 02/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7372 - 7384

02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					181
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					181
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					181
05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					181
06	690	N	383	-0-	-307	-0-	383	2			N	-0-					181
07	744	N	670	-0-	-74	-0-	670	2			N	-0-					181

RICHARDSON WELL #: 1 C RRCID -> 036195 COMPL. DATE 04/04/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7414 - 7418

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/26/2015 - PLUGGED 10/27/15

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PRINCESS THREE OPERATING, LLC //CONT.// 677993
FLANGAN, O. E. WELL #: 1 RRCID -> 038151 COMPL. DATE 12/08/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7529 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-	162	1			-0-
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1011	-0-	-99	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	911	-0-	-289	-0-	911	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	664	-0-	-390	-0-	664	2			N	-0-					-0-

CITY OF HENDERSON WELL #: 1 T RRCID -> 039073 COMPL. DATE 05/20/1966 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7494 - 7508

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/01/2015 - P/A 06/01/15

MCNEE WELL #: 1 RRCID -> 177705 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7302 - 7332

02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	525	2	29	9	N	26	160	1			38
03	589	N	515	-0-	-74	-0-	512	2	3	9	N	3					41
04	570	N	499	-0-	-71	-0-	499	2			N	-0-					41
05	620	N	376	-0-	-244	-0-	376	2			N	-0-					41
06	510	N	476	-0-	-34	-0-	476	2			N	-0-					41
07	527	N	372	-0-	-155	-0-	372	2			N	-0-					41

MCNEE WELL #: 1A RRCID -> 179085 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7393 - 7416

02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	769	2	113	9	N	103	177	1			46
03	961	N	835	-0-	-126	-0-	820	2	15	9	N	14					60
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	954	2	18	9	N	16					76
05	992	N	876	-0-	-116	-0-	876	2			N	-0-					76
06	810	N	675	-0-	-135	-0-	675	2			N	-0-					76
07	992	N	819	-0-	-173	-0-	819	2			N	-0-					76

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
RICE GU WELL #: 1 RRCID -> 226131 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 7034 - 7693

02	SWR 10		807	-0-	807	11962	195	1	610	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	SWR 10		461	-0-	461	12423	8	1	427	2	N	24	24	1			-0-
							26	9									
04	SWR 10		835	-0-	835	13258	224	1	611	2	N	-0-					-0-
05	SWR 10		788	-0-	788	14046	1	1	787	2	N	-0-					-0-
06	SWR 10		775	-0-	775	14821	154	1	542	2	N	72	72	1			-0-
							79	9									
07	SWR 10		952	-0-	952	15773	1	1	872	2	N	72	72	1			-0-
							79	9									

ORR-BURKS GU WELL #: 6 RRCID -> 229174 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7078 - 7817

02	SWR 10		350	-0-	350	1923	85	1	265	2	N	-0-					-0-
03	SWR 10		189	-0-	189	2112	4	1	185	2	N	-0-					-0-
04	SWR 10		31	-0-	31	2143	8	1	23	2	N	-0-					-0-
05	SWR 10		39	-0-	39	2182	1	1	38	2	N	-0-					-0-
06	SWR 10		42	-0-	42	2224	9	1	33	2	N	-0-					-0-
07	SWR 10		35	-0-	35	2259	35	2			N	-0-					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
RICE GU WELL #: 2 RRCID -> 230116 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7072 - 9169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	5	-0-	5	271	1	1	4	2	N	-0-					-0-
03	SWR	10	29	-0-	29	300	3	2	26	9	N	24	24	1			-0-
04	SWR	10	1	-0-	1	301	1	2			N	-0-					-0-
05	SWR	10	1	-0-	1	302	1	2			N	-0-					-0-
06	SWR	10	80	-0-	80	382	1	2	79	9	N	72	72	1			-0-
07	SWR	10	80	-0-	80	462	1	2	79	9	N	72	72	1			-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 7 RRCID -> 230344 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7190 - 7385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	100	-0-	100	1342	24	1	76	2	N	-0-					-0-
03	SWR	10	55	-0-	55	1397	1	1	54	2	N	-0-					-0-
04	SWR	10	34	-0-	34	1431	1	2	33	9	N	30	30	1			-0-
05	SWR	10	1	-0-	1	1432	1	2			N	-0-					-0-
06	SWR	10	1	-0-	1	1433	1	2			N	-0-					-0-
07	SWR	10	1	-0-	1	1434	1	2			N	-0-					-0-

RICE GU WELL #: 3 RRCID -> 231955 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7360 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	96	-0-	96	849	23	1	73	2	N	-0-					-0-
03	SWR	10	52	-0-	52	901	1	1	51	2	N	-0-					-0-
04	SWR	10	1	-0-	1	902	1	2			N	-0-					-0-
05	SWR	10	1	-0-	1	903	1	2			N	-0-					-0-
06	SWR	10	1	-0-	1	904	1	2			N	-0-					-0-
07	SWR	10	1	-0-	1	905	1	2			N	-0-					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 9 RRCID -> 234426 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7257 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	350	-0-	350	4501	85	1	265	2	N	-0-					-0-
03	SWR	10	189	-0-	189	4690	4	1	185	2	N	-0-					-0-
04	SWR	10	57	-0-	57	4747	15	1	42	2	N	-0-					-0-
05	SWR	10	150	-0-	150	4897	1	1	149	2	N	-0-					-0-
06	SWR	10	579	-0-	579	5476	128	1	451	2	N	-0-					-0-
07	SWR	10	786	-0-	786	6262	786	2			N	-0-					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 5 RRCID -> 235955 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7196 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	350	-0-	350	1094	85	1	265	2	N	-0-					-0-
03	SWR	10	189	-0-	189	1283	4	1	185	2	N	-0-					-0-
04	SWR	10	18	-0-	18	1301	5	1	13	2	N	-0-					-0-
05	SWR	10	23	-0-	23	1324	23	2			N	-0-					-0-
06	SWR	10	22	-0-	22	1346	5	1	17	2	N	-0-					-0-
07	SWR	10	19	-0-	19	1365	19	2			N	-0-					-0-

BRADY, J. WELL #: 1 RRCID -> 244193 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7618 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 2 RRCID -> 248299 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 7344 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	75	-0-	75	554	18	1	57	2	N	-0-					-0-
03	SWR	10	41	-0-	41	595	1	1	40	2	N	-0-					-0-
04	SWR	10	1	-0-	1	596	1	2			N	-0-					-0-
05	SWR	10	1	-0-	1	597	1	2			N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	597					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	597					N	-0-					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
REDWINE WELL #: 1 RRCID -> 140651 COMPL. DATE 11/23/1991 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7531 - 7541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TILLISON WELL #: 1 RRCID -> 177707 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7392 - 7485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

ANDERSON WELL #: 1 T RRCID -> 179652 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7411 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALLACE, J. GU WELL #: 1 RRCID -> 180666 COMPL. DATE 11/23/2000 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7349 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	X	166	-0-	-226	-0-	11	1	155	2	Y	-0-					76
03	434	X	183	-0-	-251	-0-	12	1	171	2	Y	-0-					76
04	210	X	176	-0-	-34	-0-	12	1	164	2	Y	-0-					76
05	213	X	213	-0-	-0-	-0-	14	1	199	2	Y	-0-					76
06	180	X	135	-0-	-45	-0-	9	1	126	2	Y	-0-					76
*07	276	X	276	-0-	-0-	-0-	18	1	258	2	Y	-0-					76

RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 196982 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7350 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 223223 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7312 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	38	1	539	2	Y	-0-					35
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	24	1	337	2	Y	-0-					35
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					35
05	651	N	58	-0-	-593	-0-	4	1	54	2	Y	-0-					35
06	360	N	46	-0-	-314	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

WYLIE WELL #: 3 RRCID -> 224630 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7519 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BROWN GU 1 WELL #: 1 U RRCID -> 244564 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7412 - 7688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COBRA #1 WELL #: 17 RRCID -> 244901 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7464 - 7473

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LITTLE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 245865 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 7138 - 7546

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LITTLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 246597 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 7074 - 7415

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 258134 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7466 - 7480

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PAUL WELCH GU WELL #: 1 RRCID -> 262301 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7026 - 7464

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23

JARRELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 265209 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF. 7342 - 7428

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
BUSBY, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 192875 COMPL. DATE 04/19/1965 TOTAL DEPTH 7467 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	445	2	4	9	N	4					66
03	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	1069	2	12	9	N	11					77
04	870	N	766	-0-	-104	-0-	755	2	11	9	N	10					87
05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1064	2	12	9	N	11					98
*06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1222	2	40	9	N	36					134
*07	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1430	2	13	9	N	12					146

SMK VACUUM SERVICE 796754
STEPHENS, MARY B. WELL #: 1 L RRCID -> 105458 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 11036 PERF. 7756 - 7761

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
BRADY WELL #: 1 RRCID -> 199172 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7234 - 7278

02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					400
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					400
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					400
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					400
*06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					400
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					400

BRADY WELL #: 3 C RRCID -> 234720 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 7242 - 7271

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					519
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					519
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					519
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					519
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					519
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					519

BRADY WELL #: 4 RRCID -> 242701 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9359 - 10578

02	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2622	2	17	9	N	15					601
03	2604	X	1493	-0-	-1111	-0-	1468	2	25	9	N	23					624
04	2520	X	1445	-0-	-1075	-0-	1283	2	162	9	N	147	177	1			594
05	2015	X	1118	-0-	-897	-0-	1105	2	13	9	N	12					606
06	2820	X	1067	-0-	-1753	-0-	1058	2	9	9	N	8					614
07	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					614

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
GRIFFITH "B" WELL #: 1 RRCID -> 145039 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7305 - 7320

02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	48 25	1 9	1260	2	N	23					147
03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	73 3	1 9	1416	2	N	3	143	1			7
04	1530	N	854	-0-	-676	-0-	59 10	1 9	785	2	N	9					16
05	1488	N	1310	-0-	-178	-0-	89 25	1 9	1196	2	N	23					39
06	1440	N	1165	-0-	-275	-0-	84 20	1 9	1061	2	N	18					57
*07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	65 19	1 9	1043	2	N	17					74

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
MAXWELL, T. D. WELL #: 1 RRCID -> 154382 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 3560 - 3885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 1 RRCID -> 160113 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7371 - 7394

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	211	1	5486	2	Y	44	130	1			83
							48	9									
03	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	209	1	4037	2	Y	30					113
							33	9									
04	2400	X	1754	-0-	-646	-0-	121	1	1613	2	Y	18	91	1			40
							20	9									
05	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	241	1	3221	2	Y	16					56
							18	9									
06	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	296	1	3727	2	Y	22					78
							24	9									
*07	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	198	1	3191	2	Y	34					112
							37	9									

SHAW, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 160589 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7300 - 7310

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAMES WELL #: 1 RRCID -> 168398 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7418 - 7423

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	3	1	66	2	N	-0-					46
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	N	-0-					46
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	2	N	-0-					46
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	2	N	-0-					46
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	2	N	-0-					46
*07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	166	2	N	1					47
							1	9									

ORR, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 168935 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7924 - 7936

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	2800	N	3157	-0-	357	357	116	1	3018	2	N	21					75
							23	9									
03	3100	N	3505	-0-	405	762	170	1	3299	2	N	33					108
							36	9									
04	2711	N	1949	-0-	-762	-0-	135	1	1803	2	N	10					118
							11	9									
05	2635	X	2431	-0-	-204	-0-	168	1	2249	2	N	13					131
							14	9									
06	2550	X	1094	-0-	-1456	-0-	80	1	1008	2	N	5					136
							6	9									
07	2635	X	626	-0-	-2009	-0-	36	1	586	2	N	4					140
							4	9									

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
SMITH, CARRIE WELL #: 1 RRCID -> 176617 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3542 - 3857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAHLE WELL #: 1 RRCID -> 247040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7336 - 7412

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAHLE WELL #: 3 RRCID -> 272555 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 7345 - 10564

02	616	N	404	-0-	-212	-0-	15 2	1 9	387	2	N	2					22
03	620	N	367	-0-	-253	-0-	18 1	1 9	348	2	N	1					23
04	420	N	131	-0-	-289	-0-	9 3	1 9	119	2	N	3	19	1	2	8	5
*05	434	N	188	-0-	-246	-0-	13 4	1 9	171	2	N	4	2	8			7
*06	360	N	218	-0-	-142	-0-	16 2	1 9	200	2	N	2	1	8			8
*07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	32 3	1 9	514	2	N	3	1	8			10

INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: RRCID -> 282405 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9935 - 10942

07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (RODESSA HILL) 61792 430 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
BOWLES ENERGY, INC. 084097
JONES, W. J. WELL #: 6 RRCID -> 272083 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7130 - 7135

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LARGO OIL COMPANY 486640
SYBIL YORK ESTES WELL #: 1 RRCID -> 110476 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6484 - 6488

02	28	N	8	-0-	-20	-0-	8	2			N	-0-					67
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					67
04	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	2			N	-0-					67
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					67
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					67
*07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (RODESSA 6370) 61792 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
TUFCO A WELL #: 1 RRCID -> 147742 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6241 - 6246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1820 N	1351	-0-	-469	-0-	1345	2	6	9	N	5					157
03	1984 N	1618	-0-	-366	-0-	1588	2	30	9	N	27					184
04	1260 N	980	-0-	-280	-0-	969	2	11	9	N	10					194
05	1488 N	1179	-0-	-309	-0-	1126	2	53	9	N	48	192	1			50
06	1560 N	1495	-0-	-65	-0-	1338	2	157	9	N	143	180	1			13
07	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					13

MINDEN (TAYLOR) 61792 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
BASA RESOURCES, INC. 053974
SMITH, R.T. WELL #: 3 RRCID -> 229205 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 10505 - 10634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK) 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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
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

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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN, S. (PETTIT) 61797 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PATRICK "A" WELL #: 1 RRCID -> 108777 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7339 - 7343

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	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-

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 C RRCID -> 236344 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 6494 - 6503

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KJ ENERGY, LLC 469901
EVA B. KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 278856 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 5996 - 6048

02	84	N	16	-0-	-68	-0-	2	1	14	2	N	-0-					98
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					98
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					98
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					98
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN, W. (RODESSA-YOUNG) 61798 078 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
KANGERGA ESTATE NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 109191 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 6714 - 6722

02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					87
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					87
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					87
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					87
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					87
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					87

MINDEN, W. (TRAVIS PEAK 7660) 61798 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
PRIOR WELL #: 5 RRCID -> 244168 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7550 - 7596

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	58	2	3	9	N	3					108
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					108
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	70	2	2	9	N	2					110
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					110
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					110
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					110

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
JONES WELL #: 1 RRCID -> 209582 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7604 - 7670

MO																	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2017 - P/A 04/03/17

MINDEN, W. (TRAVIS PEAK 7800) 61798 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 204283 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7658 - 7746

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	366	-0-	-138	-0-	299	3	67	9	N	61	3	8			362
03	496	N	311	-0-	-185	-0-	307	3	4	9	N	4	159	1	2	8	205
04	420	N	238	-0-	-182	-0-	230	3	8	9	N	7					212
05	403	N	224	-0-	-179	-0-	185	3	39	9	N	35					247
06	300	N	178	-0-	-122	-0-	139	3	39	9	N	35					282
07	248	N	180	-0-	-68	-0-	145	3	35	9	N	32					314

HARRIS WELL #: 3 RRCID -> 220479 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7690 - 7702

MO																	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					158
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					158
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					158
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					158
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					158
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					158

MISTER SHINGLE (RODESSA) 62178 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SILER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141187 COMPL. DATE 03/24/1992 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 6853 - 6859

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIYAGI (PETTIT) 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES

INDIGO MINERALS LLC 423834

BATES, INEZ WELL #: 6 RRCID -> 195037 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9046 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

MARATHON OIL COMPANY 525380

HAYTER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 139046 COMPL. DATE 07/10/1990 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9174 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 3 RRCID -> 196029 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9098 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229094 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8314 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 229392 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9110 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3724	X	3664	-0-	-60	-0-	197	1	3467	2	Y	-0-					11
03	4123	X	4064	-0-	-59	-0-	215	1	3849	2	Y	-0-					11
04	3990	X	3951	-0-	-39	-0-	215	1	3729	2	Y	6					17
							7	9									
05	4061	X	3971	-0-	-90	-0-	214	1	3743	2	Y	13					30
							14	9									
06	3930	X	3701	-0-	-229	-0-	227	1	3474	2	Y	-0-					30
07	3999	X	3745	-0-	-254	-0-	267	1	3475	2	Y	3					33
							3	9									

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 231681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9308 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2856	X	2707	-0-	-149	-0-	146	1	2560	2	Y	1					9
							1	9									
03	3100	X	2963	-0-	-137	-0-	157	1	2806	2	Y	-0-					9
04	3000	X	2894	-0-	-106	-0-	157	1	2737	2	Y	-0-					9
05	3007	X	2948	-0-	-59	-0-	159	1	2789	2	Y	-0-					9
06	2910	X	2817	-0-	-93	-0-	173	1	2644	2	Y	-0-					9
07	2976	X	2873	-0-	-103	-0-	205	1	2668	2	Y	-0-					9

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 233113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8606 - 10004

02	1260	N	994	-0-	-266	-0-	53	1	924	2	Y	15	23	1			12
							17	9									
03	1178	N	1160	-0-	-18	-0-	61	1	1099	2	Y	-0-					12
04	1140	N	1082	-0-	-58	-0-	59	1	1023	2	Y	-0-					12
05	1116	N	1034	-0-	-82	-0-	56	1	978	2	Y	-0-					12
06	1050	N	884	-0-	-166	-0-	54	1	830	2	Y	-0-					12
07	1085	N	908	-0-	-177	-0-	64	1	829	2	Y	14	21	1			5
							15	9									

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9078 - 10664

02	2464	N	2375	-0-	-89	-0-	128	1	2247	2	Y	-0-					2
03	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	140	1	2506	2	Y	11					13
							12	9									
04	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	137	1	2383	2	Y	1	11	1			3
							1	9									
05	2635	N	2498	-0-	-137	-0-	135	1	2362	2	Y	1					4
							1	9									
06	2562	N	2528	-0-	-34	-0-	155	1	2373	2	Y	-0-					4
07	2542	N	2523	-0-	-19	-0-	179	1	2330	2	Y	13					17
							14	9									

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234894 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8630 - 10179

02	476	N	392	-0-	-84	-0-	21	1	371	2	Y	-0-					5
03	589	N	470	-0-	-119	-0-	25	1	445	2	Y	-0-					5
04	540	N	456	-0-	-84	-0-	25	1	431	2	Y	-0-					5
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	26	1	452	2	Y	-0-					5
06	450	N	410	-0-	-40	-0-	25	1	385	2	Y	-0-					5
*07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	39	1	504	2	Y	-0-					5

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 234899 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8682 - 10202

02	2436	N	1676	-0-	-760	-0-	90	1	1585	2	Y	1					7
							1	9									
03	3100	N	4168	-0-	1068	1068	220	1	3947	2	Y	1					8
							1	9									
04	3000	N	4892	-0-	1892	2960	266	1	4625	2	Y	1					9
							1	9									
05	3100	N	4217	-0-	1117	4077	226	1	3949	2	Y	38					47
							42	9									
06	7896	X	3819	-0-	-4077	-0-	234	1	3582	2	Y	3					50
							3	9									
*07	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	259	1	3364	2	Y	22					72
							24	9									

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 235656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10293 PERF. 8972 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2604	X	2346	-0-	-258	-0-	126	1	2220	2	Y	-0-					4
03	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	150	1	2693	2	Y	18					22
							20	9									
04	2760	N	2720	-0-	-40	-0-	148	1	2572	2	Y	-0-	19	1			3
05	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	152	1	2658	2	Y	-0-					3
06	2730	N	2703	-0-	-27	-0-	166	1	2537	2	Y	-0-					3
07	2821	N	2510	-0-	-311	-0-	179	1	2323	2	Y	7					10
							8	9									

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 18 RRCID -> 235775 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9038 - 9255

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DESHA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236422 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9286 - 9296

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 237223 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8554 - 8558

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHELLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237592 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8726 - 8732

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 237850 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8756 - 8760

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237853 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 8539 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 239199 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8608 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 239278 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8738 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAROL, LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 239407 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9448 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239415 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8741 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239473 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8766 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES, DIANE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 241845 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 8875 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GARRETT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 242796 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9040 - 9046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 56 RRCID -> 242961 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9148 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOLA D GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 243225 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8634 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 244272 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHELLE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 245039 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8674 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 245603 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 8498 - 8503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIERRA NICOLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246681 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8970 - 8975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DANIELLE, LORI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248435 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8595 - 8600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JILLIAN KAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250130 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8510 - 8513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 255344 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9268 - 9312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J&A DURHAM GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 257668 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8640 - 8643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONROE(COTTON VALLEY) 62490 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
GRANT, G. GU WELL #: 1 RRCID -> 119413 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10723 - 10986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*05	14B2 EXT	89	-0-	89	89	89	4			N	-0-					28
06	14B2 EXT	139	-0-	139	228	139	4			N	-0-					28
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	228					N	NO RPT					28

MOUND PRAIRIE (PETTIT) 63305 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
PDH ENTERPRISES 646834
RUST, L.G. WELL #: 1 RRCID -> 123249 COMPL. DATE 02/12/1987 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10872 - 10880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812 N	812	-0-	-0-	-0-	771	2	41	9	N	37	158	1			37
03	744 N	744	-0-	-0-	-0-	701	2	43	9	N	39					76
04	844 N	844	-0-	-0-	-0-	818	2	26	9	N	24					100
05	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					100
06	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					N	10					110
07	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					110

MOUND PRAIRIE, W. (RODESSA) 63312 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
CORUM PRODUCTION COMPANY 180197
VALENTINE, C.H. WELL #: 2 RRCID -> 130046 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9691 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4543		4543	-0-	-0- B	25743	100	1	4347	2	N	87					301
							96	9									
03	3616		3616	-0-	-0- B	25743	100	1	3450	2	N	60	192	1			169
							66	9									
04	29227		3484	-0-	-25743 B	-0-	100	1	3270	2	N	104					273
							114	9									
05	3939		3939	-0-	-0- B	-0-	100	1	3781	2	N	53					326
							58	9									
*06	4457		4457	-0-	-0- B	-0-	100	1	4343	2	N	13	162	1			177
							14	9									
*07	3100		2971	-0-	-129 B	-0-	100	1	2836	2	N	32					209
							35	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

02	1848	N	1819	-0-	-29	-0-	1817	2	2	9	N	2					52
03	1891	N	1714	-0-	-177	-0-	1708	2	6	9	N	5					57
04	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1822	2	6	9	N	5					62
05	2015	N	1906	-0-	-109	-0-	1900	2	6	9	N	5					67
06	1650	N	1644	-0-	-6	-0-	1644	2			N	-0-					67
07	1891	N	1781	-0-	-110	-0-	1780	2	1	9	N	1					68

TEMPLE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 094017 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 7776 - 7784

02	2072	X	1790	-0-	-282	-0-	1777	2	13	9	N	12					112
03	2294	X	2047	-0-	-247	-0-	2040	2	7	9	N	6					118
04	2220	X	2023	-0-	-197	-0-	2013	2	10	9	N	9					127
05	1984	X	1933	-0-	-51	-0-	1921	2	12	9	N	11					138
06	1980	X	1893	-0-	-87	-0-	1885	2	8	9	N	7					145
07	2077	X	1902	-0-	-175	-0-	1896	2	6	9	N	5					150

JACKSON, MARGUERITTE WELL #: 1 RRCID -> 095677 COMPL. DATE 06/06/1981 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7828 - 7834

02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
03	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	2			N	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
07	279	N	191	-0-	-88	-0-	191	2			N	-0-					-0-

MT. ENTERPRISE (RODESSA HILL) 63347 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
JACKSON, M. WELL #: 3 RRCID -> 126190 COMPL. DATE 12/31/1987 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6832 - 6836

02	1820	N	1441	-0-	-379	-0-	1441	2			N	-0-					150
03	1891	N	1688	-0-	-203	-0-	1685	2	3	9	N	3					153
04	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1843	2	2	9	N	2					155
05	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2271	2	3	9	N	3					158
06	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1985	2	2	9	N	2					160
07	1922	N	1761	-0-	-161	-0-	1761	2			N	-0-					160

MT. ENTERPRISE (RODESSA HILL) //CONT.// 63347 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

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

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					139
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					139
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					139
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					139
06	750	N	682	-0-	-68	-0-	682	2			N	-0-					139
*07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	7286	3	2	9	N	2	2	1			1
03	5270	X	3177	-0-	-2093	-0-	3177	3			N	-0-					1
04	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	5747	3			N	-0-					1
05	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	6656	3			N	-0-					1
06	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					N	-0-					1
*07	5270	X	4078	-0-	-1192	-0-	4078	3			N	-0-	1	5			-0-

RIEMENSCHNEIDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 224769 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 19500 PERF.16082 - 19135

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	3			N	-0-					1
03	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	3			N	-0-					1
04	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	3			N	-0-					1
05	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	3			N	-0-					1
06	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	3			N	-0-					1
*07	2790	X	2382	-0-	-408	-0-	2382	3			N	-0-	1	5			-0-

MUD CREEK (TRAVIS PEAK) 63520 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
LINN OPERATING, LLC 501480
RUCKER, WL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 113890 COMPL. DATE 05/17/1984 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8658 - 8681

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	28	1	413	2	N	-0-					-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	29	1	418	2	N	-0-					-0-
04	480	N	424	-0-	-56	-0-	27	1	397	2	N	-0-					-0-
05	496	N	485	-0-	-11	-0-	31	1	454	2	N	-0-					-0-
06	420	N	368	-0-	-52	-0-	24	1	344	2	N	-0-					-0-
*07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	32	1	444	2	N	-0-					-0-

MUD CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 63520 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	72	1	1057	2	N	62	1	8			89
							68	9									
03	1302	N	1246	-0-	-56	-0-	78	1	1139	2	N	26					115
							29	9									
04	1290	N	1244	-0-	-46	-0-	78	1	1153	2	N	12					127
							13	9									
05	1333	N	1288	-0-	-45	-0-	80	1	1153	2	N	50	159	1			18
							55	9									
06	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	77	1	1094	2	N	76					94
							84	9									
07	1271	N	1253	-0-	-18	-0-	81	1	1133	2	N	35					129
							39	9									

MYRTLE NOLTE (SLIGO) 64233 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
PEAK ENERGY CORPORATION 647135
LANE, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 124042 COMPL. DATE 04/28/1987 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 6670 - 6676

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
TATUM GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 183603 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 13427 PERF. 8705 - 13427

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, CHARLES WELL #: 2H RRCID -> 184871 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7953 - 15130

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
MAST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 219185 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8688 - 8831

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HANNAH ELIZABETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228380 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 8153 - 8196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229096 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8314 - 8340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 229242 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 8566 - 8570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLACK STONE WELL #: 5 RRCID -> 231208 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8278 - 8285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232091 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 7954 - 7964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SITTON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232180 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 8266 - 8276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232399 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8662 - 8672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233152 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8399 - 8498

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235777 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8403 - 8504

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BLACK STONE WELL #: 8 RRCID -> 236634 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8380 - 8428

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 240503 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 7988 - 7998

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOLA D GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 240550 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8024 - 8072

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CINDY SUE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242865 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8656 - 8666

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 242874 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 7922 - 7982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JACKSON PAUL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243484 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7959 - 7969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 246207 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 10287 PERF. 7849 - 7859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232926 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10574 PERF. 8525 - 10084

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	02	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	216	1	1285	2	Y	1	10	1	1	8	3
								1	9									
	03	1984	N	1456	-0-	-528	-0-	1455	2	1	9	Y	1					4
	04	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	226	1	1309	2	Y	18					22
								20	9									
	05	1674	N	1458	-0-	-216	-0-	204	1	1254	2	Y	-0-					22
	06	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	246	1	1439	2	Y	11	30	1			3
								12	9									
*07		1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	255	1	1444	2	Y	1					4
								1	9									

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HERRERA, MANUEL WELL #: 16 RRCID -> 238142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10688 PERF. 8743 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	559	1	3320	2	Y	1	23	1			2
							1	9									
03	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2			Y	-0-					2
04	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	571	1	3313	2	Y	1					3
							1	9									
05	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	555	1	3403	2	Y	20	22	1			1
							22	9									
06	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	556	1	3252	2	Y	-0-					1
*07	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	595	1	3376	2	Y	15					16
							17	9									

HERRERA, MANUEL WELL #: 18 RRCID -> 238761 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10616 PERF. 8678 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3472	X	3301	-0-	-171	-0-	476	1	2825	2	Y	-0-	33	1			3
03	3844	X	3456	-0-	-388	-0-	3433	2	23	9	Y	21					24
04	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	582	1	3379	2	Y	-0-					24
05	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	541	1	3320	2	Y	16	37	1			3
							18	9									
06	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	562	1	3291	2	Y	-0-					3
07	3844	X	3807	-0-	-37	-0-	568	1	3222	2	Y	15					18
							17	9									

GRACE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8407 - 10187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	426	1	2528	2	Y	1	8	1	1	8	3
							1	9									
03	3224	X	2232	-0-	-992	-0-	2232	2			Y	-0-					3
04	3120	X	2240	-0-	-880	-0-	328	1	1904	2	Y	7					10
							8	9									
05	3224	X	2300	-0-	-924	-0-	322	1	1978	2	Y	-0-					10
06	2730	X	1728	-0-	-1002	-0-	252	1	1476	2	Y	-0-	10	1			-0-
07	2294	X	1677	-0-	-617	-0-	251	1	1426	2	Y	-0-					-0-

HOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248493 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8426 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5040	X	4780	-0-	-260	-0-	689	1	4089	2	N	2	109	1			10
							2	9									
03	5487	X	4501	-0-	-986	-0-	4501	2			N	-0-					10
04	5310	X	5034	-0-	-276	-0-	740	1	4294	2	N	-0-					10
05	5487	X	5256	-0-	-231	-0-	737	1	4519	2	N	-0-					10
06	5310	X	4900	-0-	-410	-0-	715	1	4185	2	N	-0-					10
07	5301	X	5053	-0-	-248	-0-	757	1	4296	2	N	-0-					10

B. FIFE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250742 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8469 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	793	-0-	-103	-0-	114	1	679	2	N	-0-					10
03	930	N	694	-0-	-236	-0-	694	2			N	-0-					10
04	930	N	834	-0-	-96	-0-	123	1	711	2	N	-0-					10
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	119	1	727	2	N	57					67
							63	9									
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	106	1	619	2	N	-0-					67
07	868	N	742	-0-	-126	-0-	111	1	631	2	N	-0-					67

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BEE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250876 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8106 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	397	1	2359	2	Y	-0-					13
03	2635	X	2565	-0-	-70	-0-	2565	2			Y	-0-					13
04	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	430	1	2494	2	Y	43					56
							47	9									
05	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	427	1	2616	2	Y	-0-					56
06	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	406	1	2377	2	Y	4	50	1			10
							4	9									
*07	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	426	1	2416	2	Y	32					42
							35	9									

ANDY GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 254726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11027 PERF. 8478 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	243	1	1442	2	Y	-0-					16
03	1767	X	1627	-0-	-140	-0-	1627	2			Y	-0-					16
04	1890	X	1867	-0-	-23	-0-	270	1	1566	2	Y	28					44
							31	9									
05	1953	X	1900	-0-	-53	-0-	266	1	1634	2	Y	-0-					44
06	1890	X	1788	-0-	-102	-0-	260	1	1524	2	Y	4	39	1			9
							4	9									
07	1891	X	1864	-0-	-27	-0-	274	1	1556	2	Y	31					40
							34	9									

GOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254733 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8319 - 9941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOOBER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254737 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 11777 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	X	446	-0-	-86	-0-	64	1	382	2	N	-0-					18
03	638	X	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					18
04	710	X	710	-0-	-0-	-0-	104	1	606	2	N	-0-					18
05	733	X	733	-0-	-0-	-0-	103	1	630	2	N	-0-					18
06	679	X	679	-0-	-0-	-0-	99	1	580	2	N	-0-					18
07	744	X	691	-0-	-53	-0-	104	1	587	2	N	-0-					18

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
02	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	839	1	4981	2	N	1	57	1			14
							1	9									
03	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	5473	2			N	-0-					14
04	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	880	1	5109	2	N	-0-					14
05	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	871	1	5344	2	N	-0-					14
06	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	837	1	4895	2	N	41					55
							45	9									
*07	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	894	1	5072	2	N	-0-					55

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
02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					13
03	651	N	541	-0-	-110	-0-	541	2			N	-0-					13
04	690	N	1	-0-	-689	-0-	1	2			N	-0-					13
05	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-					13
06	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					13
*07	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					13

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
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
02	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	255	1	4713	2	N	15	4	8			58
							17	9									
03	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	186	1	3893	2	N	4	4	8			58
							4	9									
04	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	101	1	2323	2	N	-0-					58
05	982	X	982	-0-	-0-	-0-	29	1	951	2	N	2					60
							2	9									
*06	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	187	1	4447	2	N	43	1	1	15	8	87
							47	9									
*07	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	281	1	6118	2	Y	11	90	1	7	8	1
							12	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 259387 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 8668 - 8792

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 262796 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 8418 - 8548

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

RUTH STEWART WELL #: 2 RRCID -> 265366 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 268305 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 6410 - 8824

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

NACOGDOCHES, NW (TRAVIS PEAK) 64299 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
HALLIBURTON OPERATING COMPANY 347191
TATUM WELL #: 4 RRCID -> 197159 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9635 - 10105

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 109494 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9315 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-

CHRISTIAN "F" WELL #: 1 RRCID -> 136325 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9516 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	2862	-0-	2862	2862	2862	3			N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2862					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2862					N	-0-					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
SHARTLE FARMS WELL #: 2 RRCID -> 216424 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9400 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2464	N	2072	-0-	-392	-0-	111	1	1960	2	Y	1					38
							1	9									
03	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	120	1	2157	2	Y	17	37	1			18
							19	9									
04	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	122	1	2116	2	Y	1					19
							1	9									
05	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	130	1	2274	2	Y	-0-					19
06	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	138	1	2108	2	Y	-0-					19
07	2325	N	2310	-0-	-15	-0-	165	1	2145	2	Y	-0-					19

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
SHARTLE FARMS WELL #: 1 RRCID -> 178942 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9620 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					51
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					51
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					51
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					51
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					51
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					51

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) 64300 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. 090870
VIRGINIA, MARY WELL #: 1 RRCID -> 241229 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 12710 PERF. 11356 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	434	-0-	-42	-0-	434	3			N	-0-					34
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					34
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					34
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					34
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	511	3	2	9	N	2					36
*07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	600	3	1	9	N	1					37

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
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	133	2	54	9	N	49					68
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					68
04	240	N	192	-0-	-48	-0-	177	2	15	9	N	14					82
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					82
06	270	N	150	-0-	-120	-0-	150	2			N	-0-					82
07	186	N	80	-0-	-106	-0-	80	2			N	-0-					82

JEANNINE CRUMP WELL #: 1 RRCID -> 262318 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9388 - 10520

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					286
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					286
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					286
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					286
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					286
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					286

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2016 - PLUGGED 01/18/16

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
NIX, BILLIE WELL #: 2 RRCID -> 222650 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10354 - 10740

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

NIX, BILLIE WELL #: 4 RRCID -> 230294 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10658 - 10704

02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					112
03	806	N	412	-0-	-394	-0-	412	2			N	-0-					112
04	900	N	716	-0-	-184	-0-	716	2			N	-0-					112
05	620	N	492	-0-	-128	-0-	492	2			N	-0-					112
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					112
07	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					112

SND OPERATING, L.L.C. 797127
HUTCHINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229299 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10478 - 12376

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	1232	N	1079	-0-	-153	-0-	1070	2	9	9	Y	8	47	1			12
03	1333	N	1139	-0-	-194	-0-	1125	2	14	9	Y	13					25
04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1188	2	25	9	Y	23					48
05	1209	N	1075	-0-	-134	-0-	1074	2	1	9	Y	1					49
06	1110	N	996	-0-	-114	-0-	972	2	24	9	Y	22	39	1			32
*07	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1434	2	15	9	Y	14	43	1			3

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) //CONT.// 64300 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
STRONG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231590 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12201 - 12373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2856	X	2780	-0-	-76	-0-	2780	2			Y	-0-					-0-
03	3131	X	2970	-0-	-161	-0-	2970	2			Y	-0-					-0-
04	3030	X	2816	-0-	-214	-0-	2816	2			Y	-0-					-0-
05	3069	X	2721	-0-	-348	-0-	2721	2			Y	-0-					-0-
06	2970	X	2760	-0-	-210	-0-	2760	2			Y	-0-					-0-
07	3069	X	2694	-0-	-375	-0-	2694	2			Y	-0-					-0-
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 248734 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11875 - 12452																	
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
ACME BRICK WELL #: 1 RRCID -> 114158 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7482 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	215	2	11	9	N	10					265
03	341	N	209	-0-	-132	-0-	206	2	3	9	N	3	186	1			82
04	240	N	219	-0-	-21	-0-	217	2	2	9	N	2					84
05	248	N	241	-0-	-7	-0-	235	2	6	9	N	5					89
06	210	N	188	-0-	-22	-0-	182	2	6	9	N	5					94
*07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	290	2	12	9	N	11					105
CORR, ROLAND WELL #: 1 RRCID -> 115882 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7688 - 7697																	
02	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					23
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					23
04	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					23
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					23
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					23
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					23
BRYANT WELL #: 1 RRCID -> 121977 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7638 - 7842																	
02	112	N	98	-0-	-14	-0-	98	2			N	-0-					65
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					65
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	98	2	13	9	N	12					77
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					77
06	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					77
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					77

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 217339 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 7574 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	825	2	9	9	N	8					122
03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1159	2	37	9	N	34	74	1			82
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1067	2	33	9	N	30					112
05	930	N	246	-0-	-684	-0-	216	2	30	9	N	27					139
06	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1187	2	25	9	N	23	67	1			95
*07	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1267	2	35	9	N	32					127

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 218770 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 7385 - 9137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					77
03	1333	N	1231	-0-	-102	-0-	1231	2			N	-0-					77
04	1350	N	400	-0-	-950	-0-	400	2			N	-0-					77
05	1333	N	1300	-0-	-33	-0-	1300	2			N	-0-					77
06	1200	N	1175	-0-	-25	-0-	1175	2			N	-0-					77
*07	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					77

MCIVER WELL #: 1 RRCID -> 220886 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 9369 PERF. 8708 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1396	2	121	9	N	110	152	1			31
03	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1652	2	98	9	N	89	88	1			32
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	904	2	112	9	N	102	107	1			27
05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1321	2	90	9	N	82	84	1			25
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	954	2	98	9	N	89	63	1			51
*07	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1726	2	109	9	N	99	149	1			1

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 221746 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 9305 PERF. 7506 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					111
03	1891	N	1011	-0-	-880	-0-	1011	2			N	-0-	30	1			81
04	1710	N	1138	-0-	-572	-0-	1120	2	18	9	N	16					97
05	1705	N	1144	-0-	-561	-0-	1090	2	54	9	N	49	69	1			77
06	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1580	2	31	9	N	28	76	1			29
*07	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1691	2	35	9	N	32					61

WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 221946 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 7399 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					112
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	728	2	11	9	N	10					122
04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					122
05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					122
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					122
*07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					122

SMITH WELL #: 4 RRCID -> 223719 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 7614 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					133
03	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2491	2	6	9	N	5					138
04	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2266	2	2	9	N	2					140
05	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2372	2	11	9	N	10					150
06	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2552	2	7	9	N	6					156
*07	3100	N	3544	-0-	444	444	3541	2	3	9	N	3					159

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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
02	2100	X	1672	-0-	-428	-0-	1652	2	20	9	N	18					62
03	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1718	2	29	9	N	26	84	1			4
04	2100	N	1786	-0-	-314	-0-	1760	2	26	9	N	24					28
05	1860	N	1511	-0-	-349	-0-	1502	2	9	9	N	8					36
06	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1957	2	29	9	N	26	62	1			-0-
*07	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1963	2	31	9	N	28					28

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321

RAINBOLT WELL #: 1 RRCID -> 225336 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 6232 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCIVER WELL #: 2 RRCID -> 225467 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7452 - 9034

02	504	N	495	-0-	-9	-0-	495	2			N	-0-					241
03	713	N	606	-0-	-107	-0-	602	2	4	9	N	4					245
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	525	2	18	9	N	16	47	1			214
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	556	2	17	9	N	15					229
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	605	2	21	9	N	19					248
*07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	694	2	25	9	N	23					271

SMITH WELL #: 9 RRCID -> 225473 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9124 PERF. 7386 - 8978

02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	964	2	17	9	N	15					103
03	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1123	2	22	9	N	20					123
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	854	2	22	9	N	20					143
05	1085	N	861	-0-	-224	-0-	847	2	14	9	N	13	64	1			92
06	1110	N	736	-0-	-374	-0-	716	2	20	9	N	18					110
07	899	N	878	-0-	-21	-0-	856	2	22	9	N	20					130

SMITH WELL #: 7 RRCID -> 226104 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 7916 - 9017

02	700	N	114	-0-	-586	-0-	114	2			N	-0-					89
03	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1215	2	19	9	N	17					106
04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1139	2	6	9	N	5					111
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					111
06	1200	N	1177	-0-	-23	-0-	1177	2			N	-0-					111
07	1178	N	1146	-0-	-32	-0-	1146	2			N	-0-					111

SMITH WELL #: 6 RRCID -> 226105 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7660 - 8912

02	1288	N	515	-0-	-773	-0-	515	2			N	-0-					133
03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1240	2	97	9	N	88	88	1			133
04	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1235	2	11	9	N	10					143
05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1211	2	14	9	N	13					156
06	1290	N	1133	-0-	-157	-0-	1124	2	9	9	N	8					164
07	1302	N	1136	-0-	-166	-0-	1132	2	4	9	N	4	82	1			86

WAGERS WELL #: 1R RRCID -> 236007 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7473 - 7996

02	2296	X	2071	-0-	-225	-0-	2036	2	35	9	N	32	87	1			116
03	2418	N	2204	-0-	-214	-0-	2174	2	30	9	N	27					143
04	2340	N	2043	-0-	-297	-0-	2014	2	29	9	N	26					169
05	2294	N	2128	-0-	-166	-0-	2098	2	30	9	N	27					196
06	2130	N	1898	-0-	-232	-0-	1869	2	29	9	N	26	105	1			117
*07	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2354	2	35	9	N	32					149

SCHWARTZ WELL #: 1 RRCID -> 243782 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 11824 PERF. 7648 - 8476

02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					66
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					66
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					66
05	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	2			N	-0-					66
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					66
07	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					66

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
BOLES WELL #: 9 RRCID -> 246796 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7958 - 8108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					38
03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					38
04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					38
05	1147	N	1000	-0-	-147	-0-	1000	2			N	-0-					38
06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					38
07	1147	N	830	-0-	-317	-0-	830	2			N	-0-					38

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
02	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4358	2	33	9	N	30	102	1			44
03	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4875	2	40	9	N	36					80
04	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4677	2	53	9	N	48					128
05	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4635	2	35	9	N	32	105	1			55
06	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4562	2	30	9	N	27					82
*07	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4628	2	61	9	N	55					137

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
02	840	N	639	-0-	-201	-0-	639	3			N	-0-					53
03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					53
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					53
05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					53
06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	875	3	13	9	N	12					65
07	899	N	868	-0-	-31	-0-	868	3			N	-0-					65

WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 228279 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8618 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	371	-0-	-21	-0-	371	3			N	-0-					50
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					50
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					50
05	403	N	332	-0-	-71	-0-	332	3			N	-0-					50
06	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	3			N	-0-					50
07	434	N	360	-0-	-74	-0-	360	3			N	-0-					50

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
HART, MAX W., JR. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171748 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6700 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
TAYLOR, LEON F. WELL #: 1 RRCID -> 158117 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8622 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DEEP ROCK RESOURCES, INC. //CONT.// 209651
MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168155 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8100 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					19
03	372	N	247	-0-	-125	-0-	247	2			N	-0-					19
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					19
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					19
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

STANALAND WELL #: 1 RRCID -> 195068 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8212 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					30
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					30
04	120	N	68	-0-	-52	-0-	68	2			N	-0-					30
05	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	2			N	-0-					30
06	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					30
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					30

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 203196 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8043 - 8737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	142	-0-	-138	-0-	142	2			N	-0-					-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
04	300	N	143	-0-	-157	-0-	143	2			N	-0-					-0-
05	155	N	83	-0-	-72	-0-	83	2			N	-0-					-0-
06	210	N	173	-0-	-37	-0-	173	2			N	-0-					-0-
07	155	N	75	-0-	-80	-0-	75	2			N	-0-					-0-

STANALAND WELL #: 2 RRCID -> 245530 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8099 - 8683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					9
03	434	N	376	-0-	-58	-0-	321	2	55	9	N	50	52	1			7
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					7
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					7
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					7
07	651	N	465	-0-	-186	-0-	465	2			N	-0-					7

TAYLOR WELL #: 3 RRCID -> 250257 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8155 - 8935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

TAYLOR WELL #: 4 RRCID -> 259576 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 8164 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	497	-0-	-315	-0-	497	2			N	-0-					20
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	959	2	127	9	N	115	131	1			4
04	570	N	493	-0-	-77	-0-	493	2			N	-0-					4
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					4
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					4
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*07		14B2 EXT	214	-0-	214	214	214	2			N	-0-					17

ELC ENERGY, LLC 246614
BRYANT WELL #: 2 RRCID -> 281712 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7118 - 7496

02	0	Z	2898	-0-	2898	24439	2780	2	118	9	N	107					232
03	0	Z	2203	-0-	2203	26642	2136	2	67	9	N	61	186	1			107
04	0	Z	1524	-0-	1524	28166	1437	2	87	9	N	79	153	1			33
05	29403	X	1237	-0-	-28166	-0-	1174	2	63	9	N	57					90
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					90
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

ENERQUEST CORPORATION 252059
LITTLE TERESA WELL #: 1 RRCID -> 226111 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 7370 - 9293

02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					62
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	159	2	11	9	N	10					72
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	189	2	20	9	N	18					90
*05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	373	2	66	9	N	60					150
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

MAY, LOLLIE WELL #: 1 RRCID -> 227339 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 7194 - 9274

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

AMY GAIL WELL #: 1 RRCID -> 230796 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7740 - 8780

02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/23/2015 - PLUGGED 11/23/15

LITTLE TERESA WELL #: 2 RRCID -> 235942 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 7118 - 9098

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
NIX, BILLIE WELL #: 1 RRCID -> 214069 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6295 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIGO MINERALS LLC 423834
SACHTLEBEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226958 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7105 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	112	-0-	-532	-0-	112	2			N	-0-					83
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					83
04	780	N	53	-0-	-727	-0-	53	2			N	-0-					83
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					83
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					83

BOLES WELL #: 1 RRCID -> 239078 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 11757 PERF. 7615 - 7834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2880	-0-	80	80	2825	2	55	9	N	50					157
03	3100	N	3166	-0-	66	146	3065	2	101	9	N	92	177	1			72
04	3000	N	3275	-0-	275	421	3197	2	78	9	N	71					143
05	3565	X	3144	-0-	-421	-0-	3103	2	41	9	N	37					180
06	2730	X	2548	-0-	-182	-0-	2512	2	36	9	N	33					213
*07	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2768	2	87	9	N	79	189	1			103

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
PETERSON, T. M. WELL #: 1 RRCID -> 077148 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6976 PERF. 6818 - 6888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
RICE WELL #: 2 RRCID -> 262308 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6618 - 6622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	0	N	-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

SND OPERATING, L.L.C. 797127
FOSHEE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077149 COMPL. DATE 08/16/1977 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7785 - 7795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
HARTT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097203 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 7681 - 8547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					2
03	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					2
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					2
05	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					2
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	159	2	1	9	N	1					3
*07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	173	2	2	9	N	2					5

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
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	8	2			N	-0-					3
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					3
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					3
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					3
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					3
07	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					3

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 105502 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8518 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 109597 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 8046 - 8501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113433 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 7760 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CURBOW, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 114155 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 7836 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					77
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	4	81	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
LANGHORN, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 116334 COMPL. DATE 04/13/1985 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 7676 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	878	-0-	-158	-0-	878	2			N	-0-					13
03	1178	N	970	-0-	-208	-0-	970	2			N	-0-					13
04	1020	N	978	-0-	-42	-0-	978	2			N	-0-					13
05	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					13
06	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-					13
*07	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					13

STONE FORT NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 116536 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7578 - 7640

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COHEN WELL #: 1 RRCID -> 150291 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8167 - 8262

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASE, EMMETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150840 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 8720 - 8902

02	476	N	319	-0-	-157	-0-	319	2			N	-0-					32
03	465	N	321	-0-	-144	-0-	321	2			N	-0-					32
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					32
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					32
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					32
07	527	N	295	-0-	-232	-0-	295	2			N	-0-					32

MAST, A.T. ETAL J.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158024 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 7872 - 7880

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFADDIN "B" WELL #: 2ST RRCID -> 159721 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6672 - 6679

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRADSHAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159761 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6987 - 6991

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
LATIMER, JOHN P. WELL #: 1 RRCID -> 164090 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 7778 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/03/2017 - P/A 05/03/17

MARY BETH WELL #: 1 RRCID -> 166373 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 4052 - 4283

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DELONEY, FAYE BIRDWELL WELL #: 1 RRCID -> 171529 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7950 - 9052

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173357 COMPL. DATE 02/14/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7654 - 9124

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	342	-0-	-50	-0-	342	2			N	-0-					62
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					62
04	390	N	351	-0-	-39	-0-	351	2			N	-0-					62
05	372	N	318	-0-	-54	-0-	318	2			N	-0-					62
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					62
07	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	2			N	-0-					62

FLORENE WELL #: 1 RRCID -> 173996 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7637 - 9216

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGHT, N. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175471 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 7904 - 8610

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	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

ADAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179816 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7663 - 8616

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1205	2	29	9	N	26					122
03	1302	N	1298	-0-	-4	-0-	1281	2	17	9	N	15	124	1			13
04	1290	N	1248	-0-	-42	-0-	1228	2	20	9	N	18					31
05	1364	N	1091	-0-	-273	-0-	1072	2	19	9	N	17					48
06	1260	N	1119	-0-	-141	-0-	1095	2	24	9	N	22					70
*07	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1342	2	28	9	N	25					95

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
FREE, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 181269 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7015 - 7020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181378 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8012 - 8757

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

FOSHEE, A.M. WELL #: 3 RRCID -> 182496 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7960 - 8688

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 182721 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7639 - 8666

02	1568 N	1530	-0-	-38	-0-	1477	2	53	9	N	48					119
03	1798 N	1759	-0-	-39	-0-	1714	2	45	9	N	41	105	1			55
04	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1688	2	44	9	N	40					95
05	1705 N	1457	-0-	-248	-0-	1398	2	59	9	N	54					149
06	1710 N	1376	-0-	-334	-0-	1334	2	42	9	N	38	156	1			31
07	1798 N	1707	-0-	-91	-0-	1660	2	47	9	N	43					74

ADAMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183031 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7670 - 8718

02	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3207	2	61	9	N	55					62
03	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			N	-0-					62
04	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			N	-0-					62
05	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3581	2	65	9	N	59					121
06	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3526	2	61	9	N	55					176
*07	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3766	2	21	9	N	19	126	1			69

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185768 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8087 - 8850

02	1568 N	1287	-0-	-281	-0-	1287	2			N	-0-					16
03	1798 N	1638	-0-	-160	-0-	1638	2			N	-0-					16
04	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					16
05	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					16
06	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1689	2	15	9	N	14					30
07	1643 N	1600	-0-	-43	-0-	1600	2			N	-0-					30

CURBOW, W. D. WELL #: 2 RRCID -> 185890 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8104 - 8164

02	2184 N	2087	-0-	-97	-0-	2087	2			N	-0-					47
03	2387 N	2287	-0-	-100	-0-	2275	2	12	9	N	11					58
04	2280 N	2170	-0-	-110	-0-	2170	2			N	-0-					58
05	2325 N	1964	-0-	-361	-0-	1964	2			N	-0-					58
06	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2251	2	74	9	N	67					125
*07	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2288	2	3	9	N	3					30

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186749 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 7885 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1334	2	44	9	N	40					182
03	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					182
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					182
05	1519	N	1376	-0-	-143	-0-	1376	2			N	-0-					182
06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1518	2	13	9	N	12	161	1			33
*07	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1548	2	10	9	N	9					42

STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187284 COMPL. DATE 02/03/2002 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7699 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					22
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					22
04	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1412	2	66	9	N	60	71	1			11
05	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					11
06	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					11
*07	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					11

KEY WELL #: 1 RRCID -> 187977 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 6722 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	1677	2	21	9	N	19					81
03	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	1764	2	9	9	N	8	70	1			19
04	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	1533	2	8	9	N	7					26
05	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	1448	2	14	9	N	13					39
06	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1712	2	7	9	N	6					45
*07	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1474	2	10	9	N	9					54

LUNSFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188534 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7708 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					17
03	372	N	302	-0-	-70	-0-	302	2			N	-0-					17
04	360	N	287	-0-	-73	-0-	287	2			N	-0-					17
05	372	N	364	-0-	-8	-0-	358	2	6	9	N	5					22
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	295	2	7	9	N	6					28
07	310	N	273	-0-	-37	-0-	249	2	24	9	N	22					50

MCKNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 188717 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 7762 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					98
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					98
*07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					56

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188863 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7852 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					67
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					67
*07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					67

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189524 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7736 - 8954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
BOATMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189898 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 7724 - 8771

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	66	1			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETERSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190372 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 7856 - 8857

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191327 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7872 - 8824

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DURRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191953 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7586 - 8798

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

FOSHEE, A.M. WELL #: 5 RRCID -> 192075 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7646 - 8688

02	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1310	2	1	9	N	1	81	1			20
03	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					20
04	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1327	2	42	9	N	38					58
05	1457 N	1372	-0-	-85	-0-	1372	2			N	-0-					58
06	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					58
*07	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1413	2	43	9	N	39					97

FOSHEE, A.M. WELL #: 4 RRCID -> 192076 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8095 - 8879

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192549 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 8063 - 8763

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
STANALAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192847 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7850 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192957 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8129 - 8732

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193212 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7480 - 8426

02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					59
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					59
04	240	N	232	-0-	-8	-0-	226	2	6	9	N	5					64
05	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	2			N	-0-					64
06	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	2			N	-0-					64
07	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					64

CURBOW, W. D. WELL #: 3 RRCID -> 193453 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8097 - 8883

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					143
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					143
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					143
*07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					143

RAMBIN GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 193455 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 7850 - 8860

02	504	N	488	-0-	-16	-0-	488	2			N	-0-					54
03	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	2			N	-0-					54
04	510	N	361	-0-	-149	-0-	361	2			N	-0-					54
05	527	N	366	-0-	-161	-0-	365	2	1	9	N	1					55
06	510	N	474	-0-	-36	-0-	454	2	20	9	N	18	65	1			8
*07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					8

MCLAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193878 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7966 - 9032

02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	641	2	4	9	N	4					97
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	715	2	15	9	N	14	84	1			27
04	690	N	616	-0-	-74	-0-	616	2			N	-0-					27
05	713	N	494	-0-	-219	-0-	494	2			N	-0-					27
06	720	N	467	-0-	-253	-0-	467	2			N	-0-					27
07	651	N	457	-0-	-194	-0-	457	2			N	-0-					27

BRG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193976 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 7676 - 8725

02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					60
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					60
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					60
05	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-					60
06	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	2			N	-0-					60
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					60

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127

TASHA PARTNERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194067 COMPL. DATE 02/09/2003 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7624 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-	82	1			15
03	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1801	2	13	9	N	12					27
04	1860	N	1682	-0-	-178	-0-	1665	2	17	9	N	15					42
05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1644	2	12	9	N	11					53
06	1770	N	1685	-0-	-85	-0-	1666	2	19	9	N	17					70
07	1736	N	1633	-0-	-103	-0-	1630	2	3	9	N	3					73

HARTT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194430 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8028 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	314	-0-	-22	-0-	307	2	7	9	Y	6	21	1			20
03	403	N	325	-0-	-78	-0-	316	2	9	9	Y	8					28
04	360	N	247	-0-	-113	-0-	243	2	4	9	Y	4					32
05	341	N	330	-0-	-11	-0-	324	2	6	9	Y	5					37
06	300	N	171	-0-	-129	-0-	167	2	4	9	Y	4	26	1			15
07	248	N	201	-0-	-47	-0-	193	2	8	9	Y	7	16	1			6

FOSHEE, A.M. WELL #: 6 RRCID -> 195088 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8030 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	0	N	-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

CURBOW, W. D. WELL #: 4 RRCID -> 195104 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8294 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LATIMER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195664 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8031 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195679 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7779 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

STANSELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195960 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8254 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1591	2	7	9	Y	6					49
03	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1619	2	2	9	Y	2					51
04	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1696	2	28	9	Y	25					76
05	1705	N	1399	-0-	-306	-0-	1391	2	8	9	Y	7					83
06	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1889	2	8	9	Y	7					90
07	1705	N	1616	-0-	-89	-0-	1610	2	6	9	Y	5					95

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196052 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8065 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					48
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					48
04	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	2			N	-0-					48
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					48
06	300	N	227	-0-	-73	-0-	227	2			N	-0-					48
07	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	2			N	-0-					48

E.T.B.U. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 196126 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 7625 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	626	-0-	-18	-0-	619	2	7	9	N	6					131
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					131
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	685	2	21	9	N	19					150
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	683	2	4	9	N	4					154
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	680	2	169	9	N	154	154	1			154
07	744	N	708	-0-	-36	-0-	708	2			N	-0-					6

STOKES-WAGNER WELL #: 1 RRCID -> 196131 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7654 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

BERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196560 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8157 - 8866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	421	-0-	-55	-0-	421	2			N	-0-					19
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	473	2	48	9	N	44					63
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					63
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	459	2	10	9	N	9					72
06	510	N	459	-0-	-51	-0-	456	2	3	9	N	3					75
*07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	489	2	8	9	N	7					82

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 196566 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7928 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

RAMBIN GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 196688 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7846 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PURE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197328 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7719 - 8759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
ROSINE WELL #: 1 RRCID -> 197521 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7905 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			Y	-0-					74
03	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1532	2	6	9	Y	5					79
04	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1437	2	57	9	Y	52					131
05	1488	N	1443	-0-	-45	-0-	1443	2			Y	-0-					131
06	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			Y	-0-					131
07	1550	N	1512	-0-	-38	-0-	1512	2			Y	-0-					131

WATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197840 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6865 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	839	2	13	9	N	12					109
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					109
04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	849	2	31	9	N	28					137
05	930	N	866	-0-	-64	-0-	844	2	22	9	N	20					157
06	840	N	825	-0-	-15	-0-	799	2	26	9	N	24					181
07	899	N	895	-0-	-4	-0-	880	2	15	9	N	14	171	1			24

RAMBIN GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 198184 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 8162 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198188 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8017 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FORREST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199368 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8252 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200200 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8163 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200213 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8034 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					67
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					67
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-					67
05	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					67
06	150	N	124	-0-	-26	-0-	117	2	7	9	N	6					73
07	155	N	27	-0-	-128	-0-	25	2	2	9	N	2	31	1			44

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200234 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8102 - 8974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1419	N	-0-	-0-	-1419	-0-					Y	-0-					6
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					6
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			1

GARRISON LUMBER WELL #: 1 RRCID -> 200391 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7708 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					37
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					37
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					37
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	642	2	9	9	N	8					45
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	589	2	8	9	N	7					52
*07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	693	2	14	9	N	13					65

COATS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200479 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7784 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRISON LUMBER WELL #: 2 RRCID -> 200584 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7714 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	14B2 EXT		49	-0-	49	49	49	2			N	-0-					92
06	14B2 EXT		31	-0-	31	80	31	2			N	-0-					92
07	14B2 EXT		57	-0-	57	137	57	2			N	-0-					92

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200605 COMPL. DATE 02/03/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6710 - 6737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANER-WHITEMAN WELL #: 1 RRCID -> 200606 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 7892 - 8785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					37
03	1736	N	1595	-0-	-141	-0-	1595	2			N	-0-					37
04	1770	N	635	-0-	-1135	-0-	635	2			N	-0-					37
05	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					37
06	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					37
*07	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					37

KOLB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200878 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8339 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	481	-0-	-23	-0-	470	2	11	9	N	10					30
03	558	N	493	-0-	-65	-0-	493	2			N	-0-					30
04	510	N	469	-0-	-41	-0-	469	2			N	-0-					30
05	527	N	204	-0-	-323	-0-	204	2			N	-0-					30
06	480	N	337	-0-	-143	-0-	322	2	15	9	N	14					44
07	496	N	370	-0-	-126	-0-	350	2	20	9	N	18					62

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
COHEN WELL #: 2 RRCID -> 202275 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7682 - 8819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	47	-0-	47	47	47	2			Y	-0-					-0-

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202399 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8060 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202501 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8161 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	409	-0-	-2391	97	409	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	403	-0-	-310	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	236	-0-	-424	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	87	-0-	-378	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	342	-0-	-48	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
*07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	248	2	10	9	Y	9					9

DURRETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202503 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8069 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANASTASIA WELL #: 1 RRCID -> 202914 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7919 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203632 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7692 - 8457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		14	-0-	14	14	1 1 1 9		12	2	Y	1					1
05	T. A.		52	-0-	52	66	5 1		47	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	T. A.		58	-0-	58	124	6 1 1 9		51	2	Y	1					1
*07	124	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
SOLOMON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203665 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8038 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-					35
03	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	1020	2			Y	-0-					35
04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			Y	-0-					35
05	1023	N	750	-0-	-273	-0-	741	2	9	9	Y	8					43
06	990	N	733	-0-	-257	-0-	733	2			Y	-0-					43
07	992	N	725	-0-	-267	-0-	725	2			Y	-0-					43

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203803 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8292 - 9006

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203937 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 7955 - 9010

02	491	X	491	-0-	-0-	-0-	490	2	1	9	Y	1					37
03	664	X	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					37
04	T. A.		545	-0-	545	545	545	2			Y	-0-					37
05	T. A.		147	-0-	147	692	147	2			Y	-0-					37
06	T. A.		280	-0-	280	972	272	2	8	9	Y	7					44
07	T. A.		493	-0-	493	1465	493	2			Y	-0-	21	1			23

HART WELL #: 1 RRCID -> 204383 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7694 - 7896

02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

HARTT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204496 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 7714 - 8724

02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	920	2	7	9	N	6					63
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	924	2	2	9	N	2					65
04	990	N	878	-0-	-112	-0-	875	2	3	9	N	3					68
05	1023	N	864	-0-	-159	-0-	864	2			N	-0-					68
06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					68
*07	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					68

PETERSON GAS UNIT WELL #: 4A RRCID -> 204660 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6850 - 6906

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2017 - P/A 08/14/17

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
KING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204810 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8186 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					65
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					65
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					65
05	248	N	63	-0-	-185	-0-	28	2	35	9	N	32					97
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					97
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-	64	1			33

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKSHEAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206541 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7399 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206789 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7960 - 9058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					10
03	713	N	675	-0-	-38	-0-	675	2			N	-0-					10
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					10
05	992	N	722	-0-	-270	-0-	716	2	6	9	N	5					15
06	750	N	728	-0-	-22	-0-	725	2	3	9	N	3					18
*07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	767	2	18	9	N	16					34

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
02	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1980	2	13	9	N	12					97
03	2387	N	2118	-0-	-269	-0-	2108	2	10	9	N	9	86	1			20
04	2100	N	2087	-0-	-13	-0-	2078	2	9	9	N	8					28
05	2201	N	1943	-0-	-258	-0-	1935	2	8	9	N	7					35
06	2040	N	1655	-0-	-385	-0-	1644	2	11	9	N	10					45
07	2170	N	2001	-0-	-169	-0-	1993	2	8	9	N	7					52

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
KUBIAK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212955 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8000 - 9091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	473	-0-	-3	-0-	473	2			N	-0-					67
03	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	2			N	-0-					67
04	510	N	509	-0-	-1	-0-	509	2			N	-0-					67
05	527	N	478	-0-	-49	-0-	478	2			N	-0-					67
06	510	N	480	-0-	-30	-0-	480	2			N	-0-					67
07	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	2			N	-0-					67

MARTIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212958 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 8074 - 9102

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213071 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8376 - 8982

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213118 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8452 - 9140

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

RAMBIN GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 213232 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7773 - 8739

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213454 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7762 - 8701

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

BENNETT G.U. WELL #: 1 RRCID -> 213660 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7190 - 9212

02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					18
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					18
04	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	2			N	-0-					18
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					18
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					18
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					18

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
CLIFTON, SAMMY WELL #: 1 RRCID -> 213919 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8110 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214147 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 7028 - 9192

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214474 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7884 - 9266

02	56	N	42	-0-	-14	-0-	42	2			N	-0-					24
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					24
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					24
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					24
06	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	2			N	-0-					24
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					24

SMC WELL #: 1 RRCID -> 214743 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7791 - 8879

02	287	N	136	-0-	-151	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
*07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-

HART GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214847 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8004 - 8868

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					68
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215208 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7378 - 8520

02	420	N	323	-0-	-97	-0-	323	2			N	-0-					5
03	372	N	297	-0-	-75	-0-	297	2			N	-0-					5
04	390	N	312	-0-	-78	-0-	312	2			N	-0-					5
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					5
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	431	2	41	9	N	37					42
*07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					42

KEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215484 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7261 - 8888

02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
*07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					14

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215486 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7858 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	52	2			N	-0-			74
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-			74
04	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	2			N	-0-			74
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			74
06	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	2			N	-0-			74
*07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			74

DURRETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215769 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8630 - 8939

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			13

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215771 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8398 - 9041

02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			55
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			55
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			55
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-			55
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-			55
*07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-			55

ETBU GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 215983 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7302 - 8751

02	112	N	27	-0-	-85	-0-	27	2			N	-0-			-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
04	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-			-0-
*07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-			-0-

CURBOW, W. D. WELL #: 5 RRCID -> 216189 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7829 - 8894

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			95
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

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216344 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7980 - 8721

02	252	N	212	-0-	-40	-0-	212	2			N	-0-			38
03	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	2			N	-0-			38
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-			38
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-			38
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-			38
*07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-			38

ADAMS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216347 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7974 - 8811

02	588	N	6	-0-	-582	-0-	6	2			N	-0-			38
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			38
04	630	N	421	-0-	-209	-0-	411	2	10	9	N	9			47
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			47

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127

BENNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216491 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8455 - 9323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-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	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216563 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7876 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					53
03	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					53
04	420	N	395	-0-	-25	-0-	395	2			N	-0-					53
05	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	2			N	-0-					53
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					53
*07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	335	2	162	9	N	147					200

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217770 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8031 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1323	2	14	9	N	13					85
03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1434	2	3	9	N	3					88
04	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1356	2	6	9	N	5					93
05	1488	N	1290	-0-	-198	-0-	1279	2	11	9	N	10					103
06	1380	N	1330	-0-	-50	-0-	1320	2	10	9	N	9					112
*07	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1450	2	11	9	N	10	87	1			35

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
02	112	N	84	-0-	-28	-0-	84	2			N	-0-					37
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					37
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					37
05	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	2			N	-0-					37
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					37
*07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					37

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
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					62
03	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	2			N	-0-					62
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					62
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					62
07	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					62

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
BRG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218666 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7972 - 8769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					40
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					40
04	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-					40
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					40
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					40
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					40

ADAMS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218706 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8014 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	2			N	-0-					45
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					45
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					45
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					45
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					45
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					45

DELONEY, FAYE BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 218748 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8593 - 8931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218991 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9222 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	503	-0-	-393	-0-	412	2	91	9	N	83					163
03	806	N	767	-0-	-39	-0-	752	2	15	9	N	14					177
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					177
05	558	N	306	-0-	-252	-0-	306	2			N	-0-					177
06	750	N	377	-0-	-373	-0-	371	2	6	9	N	5					182
07	682	N	512	-0-	-170	-0-	347	2	165	9	N	150	151	1			181

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218992 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 10576 PERF. 8385 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	326	-0-	-38	-0-	326	2			N	-0-					72
03	465	N	424	-0-	-41	-0-	423	2	1	9	N	1					73
04	480	N	368	-0-	-112	-0-	362	2	6	9	N	5					78
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	376	2	2	9	N	2					80
06	420	N	369	-0-	-51	-0-	367	2	2	9	N	2					82
*07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					82

ADAMS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 218993 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 7919 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

KING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218994 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 8499 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1205	2	31	9	N	28	178	1			32
03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1278	2	22	9	N	20					52
04	1290	N	1244	-0-	-46	-0-	1221	2	23	9	N	21					73
05	1364	N	1160	-0-	-204	-0-	1141	2	19	9	N	17					90
06	1260	N	1143	-0-	-117	-0-	1110	2	33	9	N	30					120
07	1271	N	1158	-0-	-113	-0-	1140	2	18	9	N	16	105	1			31

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218995 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 7575 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					67
03	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	2			N	-0-					67
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					67
05	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					67
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					67
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					67

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219016 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 8575 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	176	-0-	-104	-0-	145	2	31	9	N	28	51	1			60
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	215	2	2	9	N	2	62	1			-0-
04	240	N	148	-0-	-92	-0-	148	2			N	-0-					-0-
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
*07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-

KUBIAK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219088 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10553 PERF. 8002 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					35
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					35
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					35
*07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					35

WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219232 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8645 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219392 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8519 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219819 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 7792 - 8089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	164	-0-	-228	-0-	164	2			N	-0-					92
03	310	N	164	-0-	-146	-0-	164	2			N	-0-					92
04	240	N	100	-0-	-140	-0-	100	2			N	-0-					92
05	186	N	97	-0-	-89	-0-	97	2			N	-0-					92
06	150	N	79	-0-	-71	-0-	79	2			N	-0-					92
*07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					92

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
MCLAIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220646 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 10503 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	77	X	77	-0-	-0-	-0-	21	2	56	9	Y	51	37	1			14
03	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					14
04	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					14
05	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					14
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					14
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					14

WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220647 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 8930 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENNETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220651 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8183 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					60
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					60
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					60
05	186	N	121	-0-	-65	-0-	109	2	12	9	N	11					71
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					71
07	155	N	4	-0-	-151	-0-	4	2			N	-0-					71

BENNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 220652 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 7981 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	240	2	7	9	N	6					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
*07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					6

BENNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220653 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8639 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					13

KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220657 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8886 - 9627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220658 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8823 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
STANALAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220660 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 7879 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					55
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					55
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					55
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	147	2	15	9	N	14	69	1			-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
*07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-

KOLB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220768 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 9165 - 10109

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221077 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 7950 - 9993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	3	-0-	-25	-0-	3	2			N	-0-					200
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					200
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					200
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					200
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	169	169	1			200
*07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					200

KUBIAK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221182 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 8485 - 10450

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221423 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13279 PERF. 9743 - 13186

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLAIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221445 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8325 - 9627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		76	-0-	76	76	20	2	56	9	Y	51	65	1			24
03	T. A.		10	-0-	10	86	10	2			Y	-0-					24
04	T. A.		6	-0-	6	92	6	2			Y	-0-					24
05	93	X	1	-0-	-92	-0-	1	2			Y	-0-					24
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					24
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					24

STANALAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221716 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 9553 PERF. 6796 - 9428

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
FOUNTAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221854 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 7610 - 10221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221936 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 7613 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PURE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6703 - 6705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 222115 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8320 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	90	-0-	-22	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-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-

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
02	2548	N	2453	-0-	-95	-0-	2453	2			N	-0-					15
03	2790	N	2782	-0-	-8	-0-	2782	2			N	-0-					15
04	2640	N	2418	-0-	-222	-0-	2418	2			N	-0-					15
05	2728	N	2274	-0-	-454	-0-	2274	2			N	-0-					15
06	2700	N	2449	-0-	-251	-0-	2449	2			N	-0-					15
*07	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					15

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
02	168	N	145	-0-	-23	-0-	145	2			Y	-0-					18
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			Y	-0-					18
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					18
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					18
06	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	2			Y	-0-					18
*07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					18

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222386 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8156 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMC WELL #: 2 RRCID -> 222388 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 8418 - 9367

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STANSELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222390 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9771 PERF. 8336 - 9685

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222395 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 8026 - 9354

02	756	N	735	-0-	-21	-0-	718	2	17	9	N	15					83
03	899	N	851	-0-	-48	-0-	833	2	18	9	N	16	59	1			40
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	824	2	9	9	N	8					48
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	836	2	21	9	N	19					67
06	810	N	795	-0-	-15	-0-	778	2	17	9	N	15					82
07	868	N	852	-0-	-16	-0-	838	2	14	9	N	13					95

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222397 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7362 - 9107

02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	839	2	1	9	Y	1	75	1			12
03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					12
04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-					12
05	930	N	782	-0-	-148	-0-	728	2	54	9	Y	49					61
06	900	N	865	-0-	-35	-0-	839	2	26	9	Y	24					85
07	1023	N	183	-0-	-840	-0-	183	2			Y	-0-	73	1			12

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222476 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8111 - 9523

02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					4
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	597	2	9	9	Y	8					12
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					12
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					12
06	150	N	96	-0-	-54	-0-	96	2			Y	-0-					12
07	155	N	24	-0-	-131	-0-	23	2	1	9	Y	1					13

MARTIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222565 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7900 - 9803

02	280	N	225	-0-	-55	-0-	225	2			N	-0-					7
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					7
04	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	2			N	-0-					7
05	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	2			N	-0-					7
06	240	N	187	-0-	-53	-0-	187	2			N	-0-					7
07	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	2			N	-0-					7

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222706 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7913 - 9645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222707 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7526 - 9167

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222709 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 7519 - 8940

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STANSELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223198 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 7904 - 9118

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARTT WELL #: 7 RRCID -> 223522 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8046 - 9373

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223547 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8161 - 9560

02	140 N	52	-0-	-88	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
03	155 N	55	-0-	-100	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
05	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
*07	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-

RANDALL, R.W. WELL #: 2 RRCID -> 224013 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8274 - 9099

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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
RANDALL, R.W. WELL #: 3 RRCID -> 224246 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7807 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		87	-0-	87	87	87	2			Y	-0-					18
03	T. A.		82	-0-	82	169	82	2			Y	-0-					18
04	T. A.		434	-0-	434	603	434	2			Y	-0-					18
05	604	X	1	-0-	-603	-0-	1	2			Y	-0-					18
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			Y	-0-					18
*07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					18

PATTERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224254 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6349 - 8295

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224648 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8702 - 9360

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224649 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8468 - 9129

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225117 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8404 - 8901

02	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1565	2	10	9	Y	9					81
03	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1794	2	9	9	Y	8					89
04	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1740	2	4	9	Y	4					93
05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1757	2	1	9	Y	1					94
06	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			Y	-0-					94
*07	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			Y	-0-	79	1			15

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225120 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7758 - 9218

02	14B2 EXT		65	-0-	65	253	7	1	58	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	253					Y	-0-					-0-
04	253	X	-0-	-0-	-253	-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-

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225130 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7713 - 8458

02	112	N	49	-0-	-63	-0-	49	2			N	-0-					17
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					17
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					17
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	2			N	-0-					17

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225131 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8330 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	N	973	-0-	-455	-0-	102	1	808	2	Y	57					64
							63	9									
03	1085	N	473	-0-	-612	-0-	48	1	425	2	Y	-0-	49	1			15
04	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	160	1	1416	2	Y	58					73
							64	9									
05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	150	1	1289	2	Y	1	71	1			3
							1	9									
06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	146	1	1233	2	Y	18					21
							20	9									
07	1581	N	1393	-0-	-188	-0-	137	1	1209	2	Y	43	62	1			2
							47	9									

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
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					17
03	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-					17
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					17
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					17
06	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	2			N	-0-					17
07	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					17

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
02	140	N	98	-0-	-42	-0-	98	2			Y	-0-					32
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					32
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					32
05	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	2			Y	-0-					32
06	240	N	112	-0-	-128	-0-	112	2			Y	-0-					32
*07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					32

KOLB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225220 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 7866 - 8838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1568	N	1550	-0-	-18	-0-	1550	2			N	-0-	158	1			22
03	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					22
04	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1509	2	122	9	N	111					133
05	1705	N	1563	-0-	-142	-0-	1563	2			N	-0-					133
06	1560	N	1546	-0-	-14	-0-	1546	2			N	-0-					133
07	1674	N	1503	-0-	-171	-0-	1477	2	26	9	N	24					157

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
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					35
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					35
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					35
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					35
06	210	N	121	-0-	-89	-0-	121	2			N	-0-					35
*07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					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
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					30
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					30
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					30
05	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					30
06	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	2			N	-0-					30
07	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					30

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225235 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 7756 - 8814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILLS WELL #: 2 RRCID -> 225237 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 7916 - 9781

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225238 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9042 - 9625

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 225272 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 7361 - 8708

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DELONEY WELL #: 1 RRCID -> 225280 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7980 - 9009

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMC WELL #: 8 RRCID -> 225441 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 7730 - 8582

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANASTASIA WELL #: 2 RRCID -> 225457 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7004 - 8850

02	392 N	382	-0-	-10	-0-	382	2			Y	-0-					58
03	465 N	416	-0-	-49	-0-	416	2			Y	-0-					58
04	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					58
05	434 N	401	-0-	-33	-0-	401	2			Y	-0-					58
06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					58
07	496 N	392	-0-	-104	-0-	377	2	15	9	Y	14					72

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
SMC WELL #: 10 RRCID -> 225493 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 7745 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	299	N	23	-0-	-276	-0-	23	2			Y	-0-					34
03	124	N	57	-0-	-67	-0-	51	2	6	9	Y	5					39
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	1					40
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	37	1			3
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					3
*07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					3

PETERSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225721 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 7680 - 9518

02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225855 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7986 - 9122

02	2740	N	440	-0-	-2300	-0-	440	2			Y	-0-					2
03	527	N	465	-0-	-62	-0-	441	2	24	9	Y	22					24
04	450	N	322	-0-	-128	-0-	322	2			Y	-0-					24
05	496	N	358	-0-	-138	-0-	319	2	39	9	Y	35					59
06	450	N	265	-0-	-185	-0-	264	2	1	9	Y	1	56	1			4
07	341	N	13	-0-	-328	-0-	13	2			Y	-0-					4

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225949 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9433 PERF. 7818 - 9192

02	896	N	836	-0-	-60	-0-	836	2			Y	-0-					-0-
03	1023	N	901	-0-	-122	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
04	900	N	705	-0-	-195	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
05	930	N	929	-0-	-1	-0-	929	2			Y	-0-					-0-
06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			Y	-0-					-0-
*07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			Y	-0-					-0-

ROSINE WELL #: 3 RRCID -> 225951 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8761 - 9158

02	140	N	131	-0-	-9	-0-	131	2			Y	-0-					163
03	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			Y	-0-					163
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					163
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					163
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			Y	-0-					163
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	116	2	22	9	Y	20	90	1			93

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226143 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 7863 - 9076

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226148 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7294 - 8572

02	196	N	51	-0-	-145	-0-	51	2			N	-0-					3
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					3
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					3
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					3
06	210	N	128	-0-	-82	-0-	128	2			N	-0-					3
*07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					3

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 226151 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7676 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	374	-0-	-466	-0-	374	2			Y	-0-					9
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			Y	-0-					9
04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					9
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					9
06	840	N	657	-0-	-183	-0-	657	2			Y	-0-					9
*07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-					9

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226153 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 7616 - 8990

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					5
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	2					7
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	1					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			-0-

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226159 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8331 - 8965

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	24	1			27
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					28
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	35	1			12
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	17	1			17
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					28

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226269 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8324 - 8478

02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	593	2	11	9	Y	10	19	1			16
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			Y	-0-					16
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	641	2	9	9	Y	8	22	1			2
05	682	N	511	-0-	-171	-0-	511	2			Y	-0-					2
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	748	2	10	9	Y	9	8	1			3
07	682	N	667	-0-	-15	-0-	661	2	6	9	Y	5					8

ADAMS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 226405 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 7833 - 8629

02	112	N	23	-0-	-89	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226458 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 8558 - 8632

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29					33
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25	1			8
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29					37
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	35	1			2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					11
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	31	1			2

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226560 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8170 - 8452

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127

HARTT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 226636 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8389 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226681 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 6938 - 9097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	911	-0-	-97	-0-	911	2			Y	-0-					18
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			Y	-0-					18
04	750	N	164	-0-	-586	-0-	164	2			Y	-0-					18
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					18
06	840	N	66	-0-	-774	-0-	66	2			Y	-0-					18
*07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	320	2	6	9	Y	5					23

PORTER A WELL #: 1 RRCID -> 227006 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9250 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 227007 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7596 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMC WELL #: 4 RRCID -> 227334 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7782 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227464 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8170 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					93
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					93
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	611	2	14	9	Y	13					106
05	589	N	552	-0-	-37	-0-	546	2	6	9	Y	5					111
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	596	2	25	9	Y	23	67	1			67
07	651	N	646	-0-	-5	-0-	645	2	1	9	Y	1					68

STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227888 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7708 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
ROSINE WELL #: 4 RRCID -> 228315 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8179 - 8893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMC WELL #: 3 RRCID -> 228331 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7750 - 8807

02	868	N	792	-0-	-76	-0-	792	2			Y	-0-					-0-
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			Y	-0-					-0-
04	870	N	701	-0-	-169	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
05	868	N	397	-0-	-471	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
06	900	N	459	-0-	-441	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	660	-0-	-53	-0-	660	2			Y	-0-					-0-

FOSHEE, A.M. WELL #: 8 RRCID -> 228333 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8126 - 8659

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228389 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7687 - 8832

02	112	N	19	-0-	-93	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228868 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 7846 - 9001

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-

FOSHEE, A.M. WELL #: 7 RRCID -> 228925 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 7657 - 8872

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	53	1			61
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 228948 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 7913 - 9037

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 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
02	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			Y	-0-					36
03	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2556	2	81	9	Y	74					110
04	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			Y	-0-					110
05	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			Y	-0-					110
06	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			Y	-0-					110
*07	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2510	2	36	9	Y	33					143

STANSELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229127 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 7918 - 9086

02	226	N	63	-0-	-163	-0-	62	2	1	9	Y	1					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	207	2	1	9	Y	1					2
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					2
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					2
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					2

WATT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229128 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 8086 - 8828

02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					25
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					25
04	60	N	-0-	-0-	-60	-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

CLIFTON, SAMMY WELL #: 2 RRCID -> 229235 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 8071 - 8817

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229252 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 8397 - 9064

02	1148	N	1098	-0-	-50	-0-	1097	2	1	9	Y	1					85
03	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			Y	-0-					85
04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-					85
05	1209	N	1208	-0-	-1	-0-	1208	2			Y	-0-					85
06	1290	N	1204	-0-	-86	-0-	1142	2	62	9	Y	56					141
07	1271	N	1064	-0-	-207	-0-	1058	2	6	9	Y	5	69	1			77

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229462 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7806 - 8674

02	676	N	189	-0-	-487	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	79	-0-	-45	-0-	59	2	20	9	Y	18					18
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					18
05	186	N	120	-0-	-66	-0-	120	2			Y	-0-					18
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					18
*07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	191	2	1	9	Y	1					19

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229464 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7764 - 8832

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		3987	-0-	3987	3987	406	1	3581	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3987					Y	15					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3987					Y	-0-	14	1			1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3987					Y	4					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3987					Y	11	15	1			1

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229465 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 7613 - 8445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1363	2	8	9	Y	7	13	1			15
03	1550	N	1460	-0-	-90	-0-	1460	2			Y	-0-					15
04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1412	2	6	9	Y	5	15	1			5
05	1519	N	1455	-0-	-64	-0-	1455	2			Y	-0-					5
06	1410	N	1390	-0-	-20	-0-	1383	2	7	9	Y	6	6	1			5
07	1457	N	1318	-0-	-139	-0-	1315	2	3	9	Y	3					8

MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229670 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8430 - 9167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2744	X	413	-0-	-2331	-0-	413	2			N	-0-	159	1			11
03	3007	X	450	-0-	-2557	-0-	450	2			N	-0-					11
04	2040	X	418	-0-	-1622	-0-	418	2			N	-0-					11
05	682	X	485	-0-	-197	-0-	485	2			N	-0-					11
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					11
*07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					11

SMITH FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 229730 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8318 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	123	-0-	-73	-0-	123	2			N	-0-					7
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					7
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					7
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					7
06	210	N	148	-0-	-62	-0-	148	2			N	-0-					7
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					7

SMC WELL #: 9 RRCID -> 229737 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 8162 - 8689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230117 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8046 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					8
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					8
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					8
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					8
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					8
*07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					8

COATS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230145 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8231 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUNSFORD WELL #: 2 RRCID -> 230559 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7745 - 9173

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

CASE, EMMETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230635 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9542 - 11479

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		71	-0-	71	71	71	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	71					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	71					N	-0-					-0-

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230640 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8091 - 8765

02	1512	N	1481	-0-	-31	-0-	164	1	1302	2	Y	14					18
							15	9									
03	1643	N	543	-0-	-1100	-0-	55	1	488	2	Y	-0-	12	1			6
04	1620	N	1599	-0-	-21	-0-	160	1	1424	2	Y	14					20
							15	9									
05	1674	N	1559	-0-	-115	-0-	162	1	1397	2	Y	-0-	18	1			2
06	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	164	1	1385	2	Y	4					6
							4	9									
*07	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	188	1	1661	2	Y	11	15	1			2
							12	9									

BRG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230644 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7644 - 8766

02	1708	N	1569	-0-	-139	-0-	1549	2	20	9	N	18					58
03	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1697	2	17	9	N	15					73
04	1650	N	1648	-0-	-2	-0-	1629	2	19	9	N	17					90
05	1736	N	1635	-0-	-101	-0-	1616	2	19	9	N	17					107
06	1650	N	1645	-0-	-5	-0-	1572	2	73	9	N	66	168	1			5
07	1705	N	1673	-0-	-32	-0-	1656	2	17	9	N	15					20

FLOICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230856 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 8631 - 9126

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
FOSHEE, A.M. WELL #: 13 RRCID -> 231046 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7668 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
03	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOSHEE, A.M. WELL #: 9 RRCID -> 231048 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8083 - 8672

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231090 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7767 - 8934

02	113	X	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	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	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 231110 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 7905 - 8873

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231215 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7746 - 8610

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	32	1			9
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					19
04	T. A.		47	-0-	47	47	27	2	20	9	Y	18					37
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	47					Y	1					38
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	47					Y	25	34	1			29
*07	47	X	-0-	-0-	-47	-0-					Y	11	36	1			4

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231217 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7784 - 8930

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		66	-0-	66	66	66	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	66					Y	-0-					-0-
05	66	X	-0-	-0-	-66	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231291 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8063 - 9051

02	14B2 EXT		3	-0-	3	3	3	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		67	-0-	67	70	67	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		80	-0-	80	150	80	2			N	-0-					-0-
05	194	X	44	-0-	-150	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231687 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 7802 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231706 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 7770 - 8923

02	2464	N	2440	-0-	-24	-0-	270	1	2138	2	Y	29					32
							32	9									
03	2852	N	902	-0-	-1950	-0-	92	1	810	2	Y	-0-	25	1			7
04	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	260	1	2306	2	Y	29					36
							32	9									
05	2728	N	2537	-0-	-191	-0-	264	1	2273	2	Y	-0-	36	1			-0-
06	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	265	1	2244	2	Y	9					9
							10	9									
*07	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	276	1	2437	2	Y	22	31	1			-0-
							24	9									

SMC WELL #: 6 RRCID -> 232104 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 8091 - 8740

02	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					108
03	43	X	43	-0-	-0-	-0-	29	2	14	9	Y	13					121
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					124
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	111	1			14
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

SMC WELL #: 7 RRCID -> 232405 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6751 - 8654

02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-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-

BARTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232544 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 13866 PERF. 7707 - 9530

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRISON LUMBER WELL #: 3 RRCID -> 233064 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7714 - 8716

02	84	N	80	-0-	-4	-0-	80	2			N	-0-					27
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					27
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					27
05	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					27
06	90	N	30	-0-	-60	-0-	30	2			N	-0-					27
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					27

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 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
02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			Y	-0-					-0-
03	1271	N	1175	-0-	-96	-0-	1175	2			Y	-0-					-0-
04	1290	N	787	-0-	-503	-0-	787	2			Y	-0-					-0-
05	1302	N	413	-0-	-889	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
06	1140	N	536	-0-	-604	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
*07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-					-0-

STRONG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233766 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8126 - 8929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	32	1			10
03	235	X	235	-0-	-0-	-0-	226	2	9	9	Y	8					18
04	T. A.		192	-0-	192	192	172	2	20	9	Y	18					36
05	T. A.		222	-0-	222	414	221	2	1	9	Y	1					37
06	T. A.		211	-0-	211	625	185	2	26	9	Y	24	32	1			29
*07	784	X	159	-0-	-625	-0-	147	2	12	9	Y	11	35	1			5

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
02	1064	N	1010	-0-	-54	-0-	1010	2			N	-0-					87
03	1178	N	1055	-0-	-123	-0-	1055	2			N	-0-					87
04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1061	2	50	9	N	45					132
05	1116	N	986	-0-	-130	-0-	980	2	6	9	N	5					137
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1055	2	12	9	N	11	117	1			31
07	1147	N	1104	-0-	-43	-0-	1078	2	26	9	N	24					55

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234143 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 7184 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	N	1491	-0-	-49	-0-	1491	2			N	-0-					3
03	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1678	2	12	9	N	11					14
04	1590	N	1571	-0-	-19	-0-	1571	2			N	-0-					14
05	1643	N	1563	-0-	-80	-0-	1542	2	21	9	N	19					33
06	1650	N	1525	-0-	-125	-0-	1525	2			N	-0-	32	1			1
07	1612	N	1543	-0-	-69	-0-	1543	2			N	-0-					1

HOLLY SPRINGS WELL #: 4 RRCID -> 234379 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 7703 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	531	2	21	9	N	19					117
03	620	N	612	-0-	-8	-0-	598	2	14	9	N	13	95	1			35
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	588	2	9	9	N	8					43
05	620	N	540	-0-	-80	-0-	529	2	11	9	N	10					53
06	600	N	583	-0-	-17	-0-	573	2	10	9	N	9					62
07	620	N	544	-0-	-76	-0-	532	2	12	9	N	11					73

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234504 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 7616 - 8321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	906	-0-	-102	-0-	906	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	960	-0-	-125	-0-	960	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	474	-0-	-546	-0-	474	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	747	-0-	-276	-0-	747	2			N	-0-					-0-
06	930	N	872	-0-	-58	-0-	872	2			N	-0-					-0-
*07	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234531 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7785 - 8607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	62	-0-	-50	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234549 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 7882 - 8863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	194	2	2	9	N	2	4	1			8
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					8
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	258	2	2	9	N	2	5	1			5
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					5
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	290	2	1	9	N	1	1	1			5
07	279	N	274	-0-	-5	-0-	273	2	1	9	N	1					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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					10
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					10
*07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					10

FOSHEE, A.M. WELL #: 10 RRCID -> 235769 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8102 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	N	540	-0-	-188	-0-	518	2	22	9	N	20	40	1			53
03	775	N	591	-0-	-184	-0-	578	2	13	9	N	12					65
04	750	N	715	-0-	-35	-0-	713	2	2	9	N	2					67
05	589	N	538	-0-	-51	-0-	529	2	9	9	N	8					75
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	603	2	6	9	N	5					80
07	744	N	698	-0-	-46	-0-	684	2	14	9	N	13					93

BRIGHT, N. G. WELL #: 3 RRCID -> 235912 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7845 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	121	-0-	-19	-0-	121	2			N	-0-					80
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					80
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	163	2	1	9	N	1	50	1			31
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					31
06	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	-0-					31
07	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	2			N	-0-					31

FREDONIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236056 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9328 PERF. 7748 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	850	2	3	9	N	3					45
03	868	N	683	-0-	-185	-0-	683	2			N	-0-					45
04	780	N	654	-0-	-126	-0-	643	2	11	9	N	10					55
05	930	N	746	-0-	-184	-0-	740	2	6	9	N	5					60
06	660	N	544	-0-	-116	-0-	542	2	2	9	N	2					62
*07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	776	2	6	9	N	5					67

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236057 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7460 - 8414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1422	2	164	9	N	149					155
03	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1887	2	58	9	N	53	173	1			35
04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					35
05	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					35
06	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1854	2	64	9	N	58					93
*07	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1861	2	48	9	N	44					137

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236063 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 7769 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
STRONG GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236064 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 7783 - 8867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3780	X	3403	-0-	-377	-0-	3389	2	14	9	Y	13	70	1			20
03	4061	X	3690	-0-	-371	-0-	3667	2	23	9	Y	21					41
04	3780	X	3286	-0-	-494	-0-	3247	2	39	9	Y	35					76
05	3782	X	3665	-0-	-117	-0-	3662	2	3	9	Y	3					79
06	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4227	2	54	9	Y	49	69	1			59
*07	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4025	2	24	9	Y	22	73	1			8

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236068 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 7900 - 8939

02	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1783	2	15	9	N	14	77	1			54
03	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2074	2	12	9	N	11					65
04	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2003	2	9	9	N	8					73
05	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1788	2	10	9	N	9					82
06	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1802	2	17	9	N	15					97
07	1767	N	1751	-0-	-16	-0-	1742	2	9	9	N	8					105

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236069 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 8329 - 9030

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68	1			12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

BRADSHAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236092 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 7776 - 9202

02	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1521	2	14	9	N	13					103
03	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1675	2	3	9	N	3	76	1			30
04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1637	2	8	9	N	7					37
05	1705	N	1632	-0-	-73	-0-	1625	2	7	9	N	6					43
06	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1639	2	6	9	N	5					48
07	1705	N	1697	-0-	-8	-0-	1691	2	6	9	N	5					53

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236133 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8124 - 8879

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CURBOW, W. D. WELL #: 14 RRCID -> 236440 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7850 - 8992

02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					52
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

CURBOW, W. D. WELL #: 8 RRCID -> 236556 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8010 - 9070

02	896	N	766	-0-	-130	-0-	766	2			N	-0-					37
03	868	N	848	-0-	-20	-0-	848	2			N	-0-					37
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					37
05	837	N	829	-0-	-8	-0-	829	2			N	-0-					37
06	810	N	778	-0-	-32	-0-	775	2	3	9	N	3					40
07	837	N	757	-0-	-80	-0-	757	2			N	-0-					40

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236741 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8439 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 237028 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 7796 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
04	840	N	805	-0-	-35	-0-	805	2			N	-0-					-0-
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
07	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-

BRG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 237439 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 7785 - 8817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 237448 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7828 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237540 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7386 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2772	X	2699	-0-	-73	-0-	2698	2	1	9	Y	1	92	1			6
03	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			Y	-0-					6
04	2910	N	2649	-0-	-261	-0-	2649	2			Y	-0-					6
05	2976	N	2697	-0-	-279	-0-	2622	2	75	9	Y	68					74
06	2850	N	2772	-0-	-78	-0-	2743	2	29	9	Y	26					100
*07	3034	N	3034	-0-	-0-	-0-	3033	2	1	9	Y	1	95	1			6

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
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	147	2	9	9	N	8	15	1			16
03	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	2			N	-0-					16
04	210	N	86	-0-	-124	-0-	83	2	3	9	N	3	15	1			4
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					4
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	4	1			-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

BRIGHT, N. G. WELL #: 2 RRCID -> 238358 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 7784 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					62
03	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					62
04	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2447	2	52	9	N	47	101	1			8
05	2325	N	2096	-0-	-229	-0-	2096	2			N	-0-					8
06	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2402	2	59	9	N	54					62
*07	3035	N	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			N	-0-					62

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
02	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2234	2	15	9	Y	14	32	1			37
03	2511	N	2466	-0-	-45	-0-	2447	2	19	9	Y	17					54
04	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2342	2	13	9	Y	12					66
05	2480	N	2222	-0-	-258	-0-	2209	2	13	9	Y	12					78
06	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2465	2	14	9	Y	13	53	1			38
07	2449	N	2391	-0-	-58	-0-	2372	2	19	9	Y	17	35	1			20

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
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
03	248	N	137	-0-	-111	-0-	137	2			N	-0-					-0-
04	240	N	93	-0-	-147	-0-	93	2			N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238638 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9248 PERF. 7848 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					50
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	2			N	-0-					50
*07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	50	2	83	9	N	75	97	1			28

NORMAN WELL #: 1 RRCID -> 243864 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 7368 - 8203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1372	N	1273	-0-	-99	-0-	1273	2			N	-0-					93
03	1426	N	1419	-0-	-7	-0-	1369	2	50	9	N	45					138
04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1320	2	30	9	N	27					165
05	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1408	2	1	9	N	1	163	1			3
06	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					3
07	1395	N	1349	-0-	-46	-0-	1349	2			N	-0-					3

CARLOS DEWS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244850 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 7741 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					20
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	570	N	172	-0-	-398	-0-	172	2			N	-0-					20
07	248	N	134	-0-	-114	-0-	134	2			N	-0-					20

LILLY WELL #: 1 RRCID -> 245299 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 8278 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1568	N	1301	-0-	-267	-0-	1301	2			N	-0-					38
03	1550	N	1416	-0-	-134	-0-	1416	2			N	-0-					38
04	1590	N	1352	-0-	-238	-0-	1352	2			N	-0-					38
05	1426	N	1216	-0-	-210	-0-	1216	2			N	-0-					38
06	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					38
07	1395	N	1003	-0-	-392	-0-	1003	2			N	-0-					38

GRIGSBY WELL #: 1 RRCID -> 245588 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 11235 PERF. 9607 - 11162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	93	-0-	-19	-0-	93	2			N	-0-					15
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					15
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					15
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					15
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					15
*07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					15

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
FOSHEE, A.M. WELL #: 14 RRCID -> 247567 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 7734 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					13
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					13
04	90	N	34	-0-	-56	-0-	34	2			N	-0-					13
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					13
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					13
*07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					13

HARTT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247640 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8275 - 8920

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
*07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					72

HUTCHINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250448 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 7868 - 10100

02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	385	2	25	9	N	23					148
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	357	2	10	9	N	9					157
04	450	N	411	-0-	-39	-0-	375	2	36	9	N	33					190
05	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	2			N	-0-					190
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	461	2	29	9	N	26	174	1			42
*07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	471	2	34	9	N	31					73

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 252179 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9281 - 9775

02	672	N	632	-0-	-40	-0-	632	2			N	-0-					12
03	1054	N	683	-0-	-371	-0-	683	2			N	-0-					12
04	720	N	659	-0-	-61	-0-	659	2			N	-0-					12
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					12
06	660	N	416	-0-	-244	-0-	416	2			N	-0-					12
07	682	N	357	-0-	-325	-0-	357	2			N	-0-					12

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 254060 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7411 - 8521

02	840	N	835	-0-	-5	-0-	835	2			N	-0-					15
03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	906	2	141	9	N	128					143
04	900	N	837	-0-	-63	-0-	829	2	8	9	N	7					150
05	930	N	789	-0-	-141	-0-	789	2			N	-0-					150
06	1020	N	881	-0-	-139	-0-	828	2	53	9	N	48					198
07	868	N	856	-0-	-12	-0-	855	2	1	9	N	1	171	1			28

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
MELTON WELL #: 1 RRCID -> 211613 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7785 - 8048

*08	341	N	220	-0-	-121	-0-	220	2			N	-0-					32
*09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	314	2	19	9	N	17					49
*10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					49
*11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					49
*12	341	N	285	-0-	-56	-0-	285	2			N	-0-					49
*01	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	2			N	-0-					49
*02	252	N	205	-0-	-47	-0-	205	2			N	-0-					49
*03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					49
*04	270	N	239	-0-	-31	-0-	233	2	6	9	N	5					54
*05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	349	2	3	9	N	3					57
*06	360	N	303	-0-	-57	-0-	303	2			N	-0-					57
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					57

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415
GRAY WELL #: 1 RRCID -> 215475 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7848 - 8118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	353	2	6	9	N	5					104
03	403	N	368	-0-	-35	-0-	362	2	6	9	N	5					109
04	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	2			N	-0-					109
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	395	2	8	9	N	7					116
06	360	N	316	-0-	-44	-0-	307	2	9	9	N	8					124
*07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					124

CHRISTOPHER WELL #: 1 RRCID -> 218376 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7774 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/05/2016 - PLUGGED 08/05/16

PRINCE WELL #: 2 RRCID -> 238343 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7972 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	43	2	3	9	N	3					56
03	93	N	62	-0-	-31	-0-	56	2	6	9	N	5					61
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					61
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	64	2	3	9	N	3					64
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					64
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					64

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
LEE "D" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245894 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 7641 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	X	219	-0-	-453	-0-	210	2	9	9	Y	8					24
03	527	X	499	-0-	-28	-0-	486	2	13	9	Y	12	17	1	1	8	18
04	510	X	460	-0-	-50	-0-	441	2	19	9	Y	17					35
05	688	X	688	-0-	-0-	-0-	681	2	7	9	Y	6	19	1			22
06	480	X	379	-0-	-101	-0-	373	2	6	9	Y	5	17	1			10
07	496	X	213	-0-	-283	-0-	206	2	7	9	Y	6					16

TRAYNHAM WELL #: 1 RRCID -> 251590 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11182 PERF. 8778 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1336	2	40	9	Y	36	4	8			141
03	1395	N	389	-0-	-1006	-0-	381	2	8	9	Y	7	3	8			145
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					145
05	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					145
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					145
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145

BURT WELL #: 1 RRCID -> 254413 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 8785 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			Y	-0-					9
03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					9
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					9
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					9
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					9
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					9

NACONICHE CREEK (TRAVIS PEAK) 64300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. 797127
WATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196984 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7744 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK, E. (PETTIT I) 64301 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. 797127
FOSHEE, R. P. WELL #: R 1 U RRCID -> 113770 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 7621 - 7629

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

COHEN WELL #: 1 RRCID -> 150845 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7740 - 7751

02	DLQ G-10		834	-0-	834	834	834	2			Y	-0-					13
03	DLQ G-10		931	-0-	931	1765	931	2			Y	-0-					13
04	DLQ G-10		898	-0-	898	2663	887	2	11	9	Y	10					23
05	DLQ G-10		917	-0-	917	3580	873	2	44	9	Y	40	60	1			3
06	2900	N	926	-0-	-1974	1606	926	2			Y	-0-					3
*07	2520	N	914	-0-	-1606	-0-	914	2			Y	-0-					3

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

02	728	X	689	-0-	-39	-0-	689	2			N	-0-					154
03	744	X	473	-0-	-271	-0-	473	2			N	-0-					154
04	817	X	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					154
05	850	X	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					154
*06	766	X	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					154
07	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					154

SND OPERATING, L.L.C. 797127
MCFADDIN WELL #: 1 C RRCID -> 109563 COMPL. DATE 07/05/1983 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 7862 - 7876

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREDONIA INVESTMENTS, INC. WELL #: 1 RRCID -> 113265 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7752 - 8066

02	728	N	718	-0-	-10	-0-	718	2			N	-0-					52
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					52
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					52
05	806	N	691	-0-	-115	-0-	691	2			N	-0-					52
06	750	N	660	-0-	-90	-0-	660	2			N	-0-					52
07	744	N	660	-0-	-84	-0-	660	2			N	-0-					52

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT) //CONT.// 64305 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
MCLAIN, RUFUS WELL #: 1 RRCID -> 113297 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7775 - 7783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

GARRETT, ARCHIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113300 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7862 - 7874

02	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2582	2	10	9	N	9					37
03	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2828	2	7	9	N	6					43
04	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2733	2	4	9	N	4					47
05	2883	X	2611	-0-	-272	-0-	2605	2	6	9	N	5					52
06	2790	X	2745	-0-	-45	-0-	2739	2	6	9	N	5					57
07	2883	X	2772	-0-	-111	-0-	2765	2	7	9	N	6					63

FREE, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 114666 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7015 - 7827

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILL, JOE MACK WELL #: 1 RRCID -> 115450 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7765 - 7785

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, ARCHIE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 117331 COMPL. DATE 06/10/1985 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 7794 - 7805

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 117978 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7766 - 8035

02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					30
03	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					30
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					30
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					30
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					30
*07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					30

BRADSHAW, M. WELL #: 1 RRCID -> 177347 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6987 - 8078

02	644	N	569	-0-	-75	-0-	569	2			N	-0-					12
03	713	N	669	-0-	-44	-0-	669	2			N	-0-					12
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					12
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					12
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					12
07	713	N	662	-0-	-51	-0-	662	2			N	-0-					12

NACONICHE CREEK, W. (TRAVIS PK.) 64305 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. 797127
MCFADDIN WELL #: 1 T RRCID -> 109564 COMPL. DATE 07/05/1983 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 8421 - 8493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANDALL, R.W. WELL #: 1 L RRCID -> 115304 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8801 - 9139

02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					1
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					1
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					1
05	527	N	486	-0-	-41	-0-	486	2			N	-0-					1
06	540	N	464	-0-	-76	-0-	464	2			N	-0-					1
07	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	2			N	-0-					1

NACONICHE CREEK WELL #: 1 RRCID -> 198359 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8368 - 8622

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAVARRO CROSSING 64605 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
RIDGE PETROLEUM INC. 711106
HALEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 197524 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5951 PERF. 5865 - 5875

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAVARRO CROSSING (DEXTER B) 64605 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BALANCE PRODUCTION CORPORATION 047129
TAYLOR, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 174364 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5181 - 6195

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
PERRONE WELL #: 1 RRCID -> 082866 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6232 - 6242

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2015 - P/A 10/13/15

NAVARRO CROSSING (DEXTER B) //CONT.// 64605 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BROOKS PETROLEUM COMPANY //CONT.// 097323
PERRONE WELL #: 3 RRCID -> 085132 COMPL. DATE 07/14/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6175 - 6190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2015 - P/A 09/30/15

GILMORE WELL #: 1 RRCID -> 085511 COMPL. DATE 11/21/1979 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6188 - 6198

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/07/2015 - P/A 10/07/15

PERRONE WELL #: 4 RRCID -> 086103 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6191 - 6206

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/05/2015 - P/A 10/05/15

PETROREAL INC. 660891
DAILEY, F. C. WELL #: 1 RRCID -> 177099 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5900 - 5940

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAVARRO CROSSING (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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
NAVARRO CROSSING G.U. 11 WELL #: 2 RRCID -> 172007 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10511 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

NAVARRO CROSSING (GLEN ROSE,UP.) 64605 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC 069342
DAILEY, R. S. WELL #: 12 RRCID -> 121618 COMPL. DATE 04/06/1986 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8386 - 8394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	38	1	783	2	N	-0-					-0-
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	28	1	668	2	N	-0-					-0-
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	118	1	680	2	N	-0-					-0-
05	899	N	871	-0-	-28	-0-	18	1	853	2	N	-0-					-0-
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	39	1	564	2	N	-0-					-0-
07	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
NAVARRO CROSSING GAS UNIT # 11 WELL #: 1 U RRCID -> 016400 COMPL. DATE 07/13/1962 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8307 - 8315

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NAVARRO CROSSING (PETTIT) 64605 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
NAVARRO CGU 11 WELL #: 1 L RRCID -> 016402 COMPL. DATE 07/13/1962 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9734 - 9762

02	1148	N	1070	-0-	-78	-0-	1070	2			N	-0-					9
03	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					9
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					9
05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					9
06	1230	N	1128	-0-	-102	-0-	1128	2			N	-0-					9
07	1240	N	1153	-0-	-87	-0-	1153	2			N	-0-					9

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

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

NAVARRO CROSSING (WOODBINE) 64605 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BALANCE PRODUCTION CORPORATION 047129
DAILEY, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 180678 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6408 - 6412

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIDGE PETROLEUM INC. 711106
SHARTLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178363 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 5770 - 5774

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

NAVARRO CROSSING, SW. (DEXTER) 64612 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
PETROREAL INC. 660891
BRYANT/DAILEY WELL #: 1 RRCID -> 158234 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6177 - 6185

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

NEUHOFF (CLARKSVILLE) 65011 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
ENERGY PRODUCTION CORPORATION 251989
PUCKETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 100377 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 10537 PERF. 9313 - 9325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

NEUHOFF (COTTON VALLEY SD) 65011 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
ENERGY PRODUCTION CORPORATION 251989
DAVIS, RUTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096113 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12403 - 12670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

NEUHOFF (COTTON VALLEY M SD) 65011 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
ENERGY PRODUCTION CORPORATION 251989
SUN-DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096018 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14324 - 14436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

NEUHOFF (TRAVIS PEAK) 65011 460 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
ENERGY PRODUCTION CORPORATION 251989
TAYLOR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 278231 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 11783 PERF.12076 - 12146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6104 #	5747	-0-	-357	-0-	5308	3	439	9	N	399	372	1			159
03	6758 #	6512	-0-	-246	-0-	5982	3	530	9	N	482	371	1			270
04	6900 #	5434	-0-	-1466	-0-	5015	3	419	9	N	381	569	1			82
05	7130 #	5399	-0-	-1731	-0-	4978	3	421	9	N	383	373	1			92
06	6900 #	5450	-0-	-1450	-0-	5052	3	398	9	N	362	380	1			74
07	6510 #	5514	-0-	-996	-0-	5107	3	407	9	N	370	184	1			260

NEVIS (RODESSA) 65057 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
BAY-TECH OPERATING CO., INC. 057935
BROWN, WALTER B. WELL #: 1 RRCID -> 047256 COMPL. DATE 08/05/1968 TOTAL DEPTH 9576 PERF. 8079 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	842	-0-	-54	-0-	842	2			N	-0-					178
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					178
04	930	N	797	-0-	-133	-0-	797	2			N	-0-					178
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					178
*06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					178
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					178

BROWN, WALTER B. WELL #: 2A RRCID -> 252829 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7977 - 8073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	281	-0-	-27	-0-	281	2			N	-0-					158
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					158
04	300	N	265	-0-	-35	-0-	265	2			N	-0-					158
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					158
*06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					158
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158

NEW BARN (COTTON VALLEY SAND) 65092 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CASS
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SIMPSON "E" WELL #: 1 RRCID -> 145443 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10798 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	#	471	-0-	-649	-0-	471	2			N	-0-					94
03	1240	#	31	-0-	-1209	-0-	31	2			N	-0-					94
04	1110	#	347	-0-	-763	-0-	347	2			N	-0-					94
05	1147	#	810	-0-	-337	-0-	810	2			N	-0-					94
06	1354	R	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					94
*07	1255	R	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					94

NEW CAMP (TRAVIS PEAK) 65108 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
BIG MOON WELL #: 1 RRCID -> 260212 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10538 - 12139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	#	597	-0-	-47	-0-	450	1	139	2	N	7					142
							8	9									
03	855	R	855	-0-	-0-	-0-	450	1	402	2	N	3					145
							3	9									
04	690	#	590	-0-	-100	-0-	450	1	137	2	N	3					148
							3	9									
05	713	#	65	-0-	-648	-0-	65	2			N	-0-					148
06	840	#	10	-0-	-830	-0-	10	2			N	-0-					148
07	868	#	28	-0-	-840	-0-	28	2			N	-0-					148

NEW HOPE (COTTON VALLEY) 65157 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 49 D RRCID -> 163861 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9836 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	-0-	-0-	-112 B	-0-					Y	-0-					18
03	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	62	3	6	9	Y	5					23
04	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	3			Y	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	11	1			12
06	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					Y	-0-					12
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					12

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 24 D RRCID -> 165767 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9906 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

NEW HOPE (COTTON VALLEY) //CONT.// 65157 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 410 D RRCID -> 168218 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9860 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 73D RRCID -> 216165 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8886 - 10226

02	1501	X	1501	-0-	-0-	B	-0-	65	1	1404	3	Y	29	32	1			1
								32	9									
03	1334	X	1334	-0-	-0-	B	-0-	69	1	1221	3	Y	40	34	1			7
								44	9									
04	1410	X	922	-0-	-488	B	-0-	52	1	827	3	Y	39	39	1			7
								43	9									
05	1674	X	1304	-0-	-370	B	-0-	50	1	1206	3	Y	44	44	1			7
								48	9									
06	1620	X	958	-0-	-662	B	-0-	47	1	866	3	Y	41	45	1			3
								45	9									
07	1674	X	557	-0-	-1117	B	-0-	48	1	485	3	Y	22	17	1			8
								24	9									

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 18D RRCID -> 216621 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9604 - 10390

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 413D RRCID -> 217030 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9582 - 10478

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 75D RRCID -> 246848 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8909 - 10070

02	1008	X	930	-0-	-78	B	-0-	50	1	807	3	Y	66	71	1			1
								73	9									
03	1043	X	1043	-0-	-0-	B	-0-	54	1	886	3	Y	94	82	1			13
								103	9									
04	1140	X	1123	-0-	-17	B	-0-	50	1	978	3	Y	86	85	1			14
								95	9									
05	1178	X	942	-0-	-236	B	-0-	53	1	776	3	Y	103	101	1			16
								113	9									
06	1163	X	1163	-0-	-0-	B	-0-	58	1	992	3	Y	103	114	1			5
								113	9									
*07	1291	N	1291	-0-	-0-	B	-0-	54	1	1140	3	Y	88	69	1			24
								97	9									

NEW HOPE (COTTON VALLEY) //CONT.// 65157 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 414D RRCID -> 247232 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 8914 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3164	X	2234	-0-	-930 B	-0-	54	1	1981	3	N	181	183	1			16
							199	9									
03	2759	X	2693	-0-	-66 B	-0-	63	1	2434	3	N	178	168	1			26
							196	9									
04	2670	X	2142	-0-	-528 B	-0-	55	1	1898	3	N	172	170	1			28
							189	9									
05	2759	X	2340	-0-	-419 B	-0-	56	1	2067	3	N	197	188	1			37
							217	9									
06	2871	X	2871	-0-	-0- B	-0-	63	1	2596	3	N	193	210	1			20
							212	9									
07	2697	X	2473	-0-	-224 B	-0-	58	1	2249	3	N	151	121	1			50
							166	9									

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 11D RRCID -> 277053 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 12687 PERF. 8978 - 9644

02	168	X	136	-0-	-32 B	-0-	72	3	64	9	Y	58	44	1			69
03	186	X	159	-0-	-27 B	-0-	90	3	69	9	Y	63	59	1			73
04	219	X	219	-0-	-0- B	-0-	117	3	102	9	Y	93	65	1			101
05	189	X	189	-0-	-0- B	-0-	98	3	91	9	Y	83	161	1			23
06	171	X	171	-0-	-0- B	-0-	92	3	79	9	Y	72	69	1			26
07	217	N	120	-0-	-97 B	-0-	69	3	51	9	Y	46	44	1			28

NEW HOPE (SMACKOVER) 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 12 D RRCID -> 016456 COMPL. DATE 07/15/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.11910 - 12309

02	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	5582	3			N	-0-					-0-
03	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	6694	3			N	-0-					-0-
04	5220	X	5161	-0-	-59	-0-	5161	3			N	-0-					-0-
05	5394	X	5284	-0-	-110	-0-	5284	3			N	-0-					-0-
06	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	6112	3			N	-0-					-0-
*07	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	6007	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 41 D RRCID -> 016459 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12034 - 12675

02	6440	X	6054	-0-	-386	-0-	6054	3			N	-0-					-0-
03	7068	X	3952	-0-	-3116	-0-	3952	3			N	-0-					-0-
04	6840	X	1504	-0-	-5336	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
05	7068	X	1225	-0-	-5843	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
06	6780	X	794	-0-	-5986	-0-	794	3			N	-0-					-0-
07	6696	X	337	-0-	-6359	-0-	337	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

02	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	6374	3			N	-0-					-0-
03	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	7134	3			N	-0-					-0-
04	7020	X	6426	-0-	-594	-0-	6426	3			N	-0-					-0-
05	7254	X	6978	-0-	-276	-0-	6978	3			N	-0-					-0-
06	7020	X	6615	-0-	-405	-0-	6615	3			N	-0-					-0-
07	7130	X	6234	-0-	-896	-0-	6234	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 61 D RRCID -> 016464 COMPL. DATE 03/19/1992 TOTAL DEPTH 12362 PERF.11881 - 12248

02	1316	X	455	-0-	-861	-0-	455	3			N	-0-					-0-
03	1178	X	460	-0-	-718	-0-	460	3			N	-0-					-0-
04	1080	X	381	-0-	-699	-0-	381	3			N	-0-					-0-
05	1116	X	958	-0-	-158	-0-	958	3			N	-0-					-0-
06	839	X	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
07	403	N	243	-0-	-160	-0-	243	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 #: 62 D RRCID -> 016465 COMPL. DATE 10/18/1959 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11851 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
03	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1089	-0-	-21	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1175	-0-	-3	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1031	-0-	-169	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	927	-0-	-189	-0-	927	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 71 D RRCID -> 016466 COMPL. DATE 05/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF.11962 - 12425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
03	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1695	-0-	-105	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
05	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
06	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
*07	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 72 D RRCID -> 016467 COMPL. DATE 12/15/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF.12041 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	656	-0-	-44	-0-	656	3			N	-0-					-0-
03	806	N	734	-0-	-72	-0-	734	3			N	-0-					-0-
04	810	N	805	-0-	-5	-0-	805	3			N	-0-					-0-
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
07	837	N	735	-0-	-102	-0-	735	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 13 D RRCID -> 030922 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 12680 PERF.12386 - 12596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	X	1034	-0-	-58	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
03	1271	X	1220	-0-	-51	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
04	1230	X	1138	-0-	-92	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
05	1271	X	1124	-0-	-147	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
06	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1083	-0-	-95	-0-	1083	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 63 D RRCID -> 042700 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 44 D RRCID -> 076023 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11892 - 12042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	879	X	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
03	875	X	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
04	750	X	533	-0-	-217	-0-	533	3			N	-0-					-0-
05	961	X	731	-0-	-230	-0-	731	3			N	-0-					-0-
06	930	X	631	-0-	-299	-0-	631	3			N	-0-					-0-
*07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 45 D RRCID -> 086160 COMPL. DATE 12/30/1979 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12216 - 12322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
*07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	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 #: 66 D RRCID -> 131094 COMPL. DATE 05/27/1989 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11798 - 12217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	6460	3			N	-0-					-0-
03	5890	X	4790	-0-	-1100	-0-	4790	3			N	-0-					-0-
04	7200	X	2162	-0-	-5038	-0-	2162	3			N	-0-					-0-
05	7440	X	2112	-0-	-5328	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
06	7200	X	135	-0-	-7065	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	7161	X	6933	-0-	-228	-0-	6933	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 14D RRCID -> 132774 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12003 - 12251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6860	X	6139	-0-	-721	-0-	6139	3			N	-0-					-0-
03	7595	X	5904	-0-	-1691	-0-	5904	3			N	-0-					-0-
04	7350	X	5650	-0-	-1700	-0-	5650	3			N	-0-					-0-
05	6789	X	4416	-0-	-2373	-0-	4416	3			N	-0-					-0-
06	6570	X	1771	-0-	-4799	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
*07	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	7267	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 23-D RRCID -> 135762 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11950 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1848	X	1788	-0-	-60	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
03	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
04	1950	X	1784	-0-	-166	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
05	2015	X	1949	-0-	-66	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
06	1950	X	1841	-0-	-109	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1538	-0-	-291	-0-	1538	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 15-D RRCID -> 137541 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11827 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
03	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
04	1590	X	1348	-0-	-242	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
05	1674	X	1623	-0-	-51	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
06	1620	X	1564	-0-	-56	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1238	-0-	-157	-0-	1238	3			N	-0-					-0-

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
02	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	7515	3			N	-0-					-0-
03	8246	X	8104	-0-	-142	-0-	8104	3			N	-0-					-0-
04	7980	X	7092	-0-	-888	-0-	7092	3			N	-0-					-0-
05	8308	X	5996	-0-	-2312	-0-	5996	3			N	-0-					-0-
06	8040	X	6220	-0-	-1820	-0-	6220	3			N	-0-					-0-
07	8308	X	5921	-0-	-2387	-0-	5921	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 32 D RRCID -> 144417 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11855 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	3			N	-0-					-0-
03	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	3			N	-0-					-0-
04	4680	X	4189	-0-	-491	-0-	4189	3			N	-0-					-0-
05	4836	X	4735	-0-	-101	-0-	4735	3			N	-0-					-0-
06	4680	X	4275	-0-	-405	-0-	4275	3			N	-0-					-0-
07	4681	X	3549	-0-	-1132	-0-	3549	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 16D RRCID -> 169225 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12008 - 12196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4704	X	4498	-0-	-206	-0-	4498	3			N	-0-					-0-
03	5363	X	5103	-0-	-260	-0-	5103	3			N	-0-					-0-
04	5190	X	4351	-0-	-839	-0-	4351	3			N	-0-					-0-
05	5363	X	4761	-0-	-602	-0-	4761	3			N	-0-					-0-
06	4950	X	4924	-0-	-26	-0-	4924	3			N	-0-					-0-
07	5115	X	4535	-0-	-580	-0-	4535	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 #: 412D RRCID -> 169294 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 68 D RRCID -> 220437 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 12535 PERF.11916 - 12335

02	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
03	1736	X	1524	-0-	-212	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
04	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
05	1798	X	1746	-0-	-52	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
06	1740	X	1722	-0-	-18	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1400	-0-	-584	-0-	1400	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 69D RRCID -> 236855 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11921 - 12379

02	19180	X	15305	-0-	-3875	-0-	15305	3			N	-0-					-0-
03	17391	X	17277	-0-	-114	-0-	17277	3			N	-0-					-0-
04	16950	X	15823	-0-	-1127	-0-	15823	3			N	-0-					-0-
05	17515	X	17096	-0-	-419	-0-	17096	3			N	-0-					-0-
06	16950	X	15909	-0-	-1041	-0-	15909	3			N	-0-					-0-
07	17267	X	14369	-0-	-2898	-0-	14369	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 76D RRCID -> 238119 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11896 - 12347

02	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	6309	3			N	-0-					-0-
03	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	7145	3			N	-0-					-0-
04	6960	X	6515	-0-	-445	-0-	6515	3			N	-0-					-0-
05	7192	X	7074	-0-	-118	-0-	7074	3			N	-0-					-0-
06	6960	X	6740	-0-	-220	-0-	6740	3			N	-0-					-0-
07	7130	X	6398	-0-	-732	-0-	6398	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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 410 F RRCID -> 168217 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9004 - 9040

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEW HOPE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65157 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 73D RRCID -> 216166 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8886 - 10226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 75D RRCID -> 246849 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8909 - 9163

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 414D RRCID -> 247233 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 8914 - 9094

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271			N	NO RPT			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 11D RRCID -> 277093 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 12687 PERF. 8978 - 9196

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 47D RRCID -> 278118 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 12580 PERF. 8915 - 9190

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NOGO (TRAVIS PEAK) 65698 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
COLEMAN, BETTIE WELL #: 2 RRCID -> 141384 COMPL. DATE 02/15/1992 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 7968 - 8019

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NOGO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65698 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
SILER, BENNYE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143512 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7878 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASHMORE GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 153539 COMPL. DATE 08/15/2016 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 6820 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194

NOONDAY (TRAVIS PEAK) 65860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 135300 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 12939 PERF. 11410 - 12379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	1213	2	80	9	Y	73	93	1			46
03	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	1224	2	75	9	Y	68	56	1			58
04	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	1991	2	171	9	Y	155	91	1			122
05	1426	X	1418	-0-	-8	-0-	1340	2	78	9	Y	71	83	1			110
06	1380	X	1235	-0-	-145	-0-	1163	2	72	9	Y	65	71	1			104
07	2232	X	1314	-0-	-918	-0-	1245	2	69	9	Y	63	89	1			78

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186144 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 12675 PERF. 11374 - 12516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2688	X	1695	-0-	-993	-0-	1622	2	73	9	Y	66	76	1			42
03	2821	X	2059	-0-	-762	-0-	1979	2	80	9	Y	73	53	1			62
04	2400	X	2180	-0-	-220	-0-	2062	2	118	9	Y	107	85	1			84
05	1891	X	1562	-0-	-329	-0-	1504	2	58	9	Y	53	57	1			80
06	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	2131	2	89	9	Y	81	52	1			109
07	2263	X	2185	-0-	-78	-0-	2106	2	79	9	Y	72	93	1			88

BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST WELL #: 1WD RRCID -> 186659 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6768 - 7198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARALSON WELL #: 1 RRCID -> 213866 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 12563 PERF. 11352 - 12416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	1455	2	53	9	Y	48	59	1			30
03	2356	X	1710	-0-	-646	-0-	1655	2	55	9	Y	50	38	1			42
04	2280	X	1789	-0-	-491	-0-	1710	2	79	9	Y	72	57	1			57
05	2356	X	1083	-0-	-1273	-0-	1050	2	33	9	Y	30	39	1			48
06	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	2032	2	68	9	Y	62	31	1			79
07	1860	X	1509	-0-	-351	-0-	1464	2	45	9	Y	41	67	1			53

NOONDAY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 238053 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11342 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4172	X	3595	-0-	-577	-0-	3503	2	92	9	Y	84	101	1			53
03	4619	X	3622	-0-	-997	-0-	3536	2	86	9	Y	78	65	1			66
04	4290	X	3747	-0-	-543	-0-	3624	2	123	9	Y	112	90	1			88
05	4123	X	3716	-0-	-407	-0-	3631	2	85	9	Y	77	60	1			105
06	3840	X	3741	-0-	-99	-0-	3651	2	90	9	Y	82	68	1			119
07	3968	X	3918	-0-	-50	-0-	3832	2	86	9	Y	78	101	1			96

BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 244392 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3556	X	2876	-0-	-680	-0-	2862	2	14	9	Y	13	17	1			8
03	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3561	2	15	9	Y	14	10	1			12
04	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3194	2	20	9	Y	18	16	1			14
05	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3347	2	14	9	Y	13	10	1			17
06	3450	X	3079	-0-	-371	-0-	3065	2	14	9	Y	13	11	1			19
*07	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3556	2	14	9	Y	13	16	1			16

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 245291 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11092 - 13202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3612	X	3468	-0-	-144	-0-	3429	2	39	9	Y	35					122
03	4433	X	3485	-0-	-948	-0-	3438	2	47	9	Y	43					165
04	4320	X	4139	-0-	-181	-0-	4073	2	66	9	Y	60					225
05	4464	X	4326	-0-	-138	-0-	4268	2	58	9	Y	53	185	1			93
06	4320	X	4226	-0-	-94	-0-	4180	2	46	9	Y	42					135
07	4278	X	4171	-0-	-107	-0-	4132	2	39	9	Y	35					170

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255849 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11316 - 14150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1413	2	11	9	Y	10	11	1			6
03	1395	N	1336	-0-	-59	-0-	1326	2	10	9	Y	9	7	1			8
04	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1319	2	13	9	Y	12	11	1			9
05	1581	N	1527	-0-	-54	-0-	1516	2	11	9	Y	10	6	1			13
06	1290	N	1176	-0-	-114	-0-	1167	2	9	9	Y	8	8	1			13
07	1364	N	1146	-0-	-218	-0-	1138	2	8	9	Y	7	11	1			9

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256307 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11304 - 13706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	5947	2	46	9	Y	42	50	1			137
03	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	5917	2	43	9	Y	39	34	1			142
04	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	5333	2	54	9	Y	49	43	1			148
05	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	5425	2	37	9	Y	34	26	1			156
06	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4335	2	32	9	Y	29	29	1			156
*07	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	5130	2	34	9	Y	31	37	1			150

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 256308 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 14128 PERF.11352 - 14052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4452	X	2721	-0-	-1731	-0-	2696	2	25	9	Y	23	36	1			14
03	4960	X	3507	-0-	-1453	-0-	3476	2	31	9	Y	28	18	1			24
04	4800	X	3049	-0-	-1751	-0-	3012	2	37	9	Y	34	31	1			27
05	3813	X	2042	-0-	-1771	-0-	2025	2	17	9	Y	15	18	1			24
06	3690	X	2360	-0-	-1330	-0-	2339	2	21	9	Y	19	16	1			27
07	3503	X	2709	-0-	-794	-0-	2687	2	22	9	Y	20	23	1			24

KATHERINE LUSCOMBE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264463 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 14026 PERF.11318 - 13142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3076	2	134	9	Y	122	130	1			77
03	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3197	2	125	9	Y	114	95	1			96
04	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3008	2	166	9	Y	151	128	1			119
05	3348	X	2939	-0-	-409	-0-	2832	2	107	9	Y	97	81	1			135
06	3240	X	2701	-0-	-539	-0-	2598	2	103	9	Y	94	88	1			141
07	3348	X	1870	-0-	-1478	-0-	1804	2	66	9	Y	60	120	1			81

NORTH TIMPSON (TRAVIS PEAK) 66078 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
MAYO, EDDIE 536900
DEAN, C. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095992 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6905 - 6922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK CREEK (JAMES LIME) 66459 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. 797127
BARFIELD WELL #: 1 RRCID -> 189682 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7644 - 12936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ETBU GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 215984 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7302 - 7345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
MILLER, FREEMAN GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 088936 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10623 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 090582 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10613 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	82	1 1 9	605	3	Y	1					20
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	80	1 3 9	582	3	Y	3					23
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	99	1 9 9	661	3	Y	8					31
05	775	N	582	-0-	-193	-0-	85	1 4 9	493	3	Y	4					35
06	630	N	427	-0-	-203	-0-	63	1 3 9	361	3	Y	3					38
07	806	N	385	-0-	-421	-0-	55	1 3 9	327	3	Y	3					41

DORSEY, C. B. GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 090857 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10545 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	177	-0-	-75	-0-	21	1	156	3	N	-0-					45
03	279	N	250	-0-	-29	-0-	30	1	220	3	N	-0-					45
04	240	N	221	-0-	-19	-0-	29	1	192	3	N	-0-					45
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	34	1	199	3	N	-0-					45
06	240	N	221	-0-	-19	-0-	33	1	188	3	N	-0-					45
*07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	36	1	217	3	N	-0-					45

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
FINDLEY, M.K. WELL #: 1 RRCID -> 091569 COMPL. DATE 04/23/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9202 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	131	-0-	-37	-0-	122	3	9	9	Y	8					19
03	186	N	149	-0-	-37	-0-	148	3	1	9	Y	1					20
04	180	N	139	-0-	-41	-0-	137	3	2	9	Y	2					22
05	155	N	138	-0-	-17	-0-	126	3	12	9	Y	11					33
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	140	3	2	9	Y	2					35
07	155	N	114	-0-	-41	-0-	111	3	3	9	Y	3					38

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 092894 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10552 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		249	-0-	249	249	30	1	219	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		163	-0-	163	412	20	1	143	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		59	-0-	59	471	8	1	51	3	Y	-0-					-0-
05	559	X	88	-0-	-471	-0-	13	1	75	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	5	-0-	-115	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

HELVENSTON WELL #: 1 RRCID -> 093725 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9296 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 093881 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9938 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	N	552	-0-	-36	-0-	552	3			N	-0-					23
03	620	N	597	-0-	-23	-0-	597	3			N	-0-					23
04	600	N	559	-0-	-41	-0-	559	3			N	-0-					23
05	620	N	526	-0-	-94	-0-	526	3			N	-0-					23
06	570	N	444	-0-	-126	-0-	444	3			N	-0-					23
07	589	N	528	-0-	-61	-0-	528	3			N	-0-					23

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 094011 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10514 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868	N	850	-0-	-18	-0-	849	3	1	9	Y	1					40
03	961	N	815	-0-	-146	-0-	808	3	7	9	Y	6	24	1			22
04	900	N	800	-0-	-100	-0-	798	3	2	9	Y	2					24
05	930	N	834	-0-	-96	-0-	825	3	9	9	Y	8					32
06	780	N	761	-0-	-19	-0-	755	3	6	9	Y	5					37
07	837	N	729	-0-	-108	-0-	725	3	4	9	Y	4					41

KUYKENDALL, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 094984 COMPL. DATE 02/10/1981 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10408 - 10189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	523	-0-	-9	-0-	523	3			Y	-0-					-0-
03	620	N	520	-0-	-100	-0-	519	3	1	9	Y	1					1
04	600	N	499	-0-	-101	-0-	499	3			Y	-0-					1
05	589	N	449	-0-	-140	-0-	449	3			Y	-0-					1
06	510	N	418	-0-	-92	-0-	415	3	3	9	Y	3	1	1			3
07	527	N	449	-0-	-78	-0-	446	3	3	9	Y	3					6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
MERRITT, THOMAS C. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 096605 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10204 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2464	N	2359	-0-	-105	-0-	591	1	1748	3	N	18					92
							20	9									
03	2697	N	2579	-0-	-118	-0-	644	1	1924	3	N	10					102
							11	9									
04	2310	N	2169	-0-	-141	-0-	612	1	1556	3	N	1					103
							1	9									
05	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	657	1	2100	3	N	5					108
							6	9									
06	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	642	1	1838	3	N	9					117
							10	9									
*07	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	656	1	1862	3	N	3					120
							3	9									

WYLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113445 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10530 - 10800

02	1344	N	999	-0-	-345	-0-	119	1	880	3	N	-0-					52
03	1333	N	1234	-0-	-99	-0-	149	1	1085	3	N	-0-					52
04	1350	N	1246	-0-	-104	-0-	162	1	1084	3	N	-0-					52
05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	167	1	975	3	N	-0-					52
06	1200	N	879	-0-	-321	-0-	130	1	749	3	N	-0-					52
07	1302	N	1165	-0-	-137	-0-	166	1	998	3	N	1					53
							1	9									

HILL, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 114252 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9986 - 10233

02	1344	N	1293	-0-	-51	-0-	1291	3	2	9	N	2					23
03	1519	N	1428	-0-	-91	-0-	1419	3	9	9	N	8					31
04	1440	N	1366	-0-	-74	-0-	1358	3	8	9	N	7					38
05	1426	N	1404	-0-	-22	-0-	1397	3	7	9	N	6					44
06	1380	N	1329	-0-	-51	-0-	1327	3	2	9	N	2					46
07	1426	N	1405	-0-	-21	-0-	1397	3	8	9	N	7					53

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 115043 COMPL. DATE 09/30/1984 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9925 - 10156

02	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1717	3	9	9	N	8					35
03	1891	N	1775	-0-	-116	-0-	1766	3	9	9	N	8					43
04	1740	N	1736	-0-	-4	-0-	1736	3			N	-0-					43
05	1922	N	1870	-0-	-52	-0-	1862	3	8	9	N	7					50
06	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1937	3	3	9	N	3					53
*07	3100	N	3357	-0-	257	257	3351	3	6	9	N	5					58

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 115460 COMPL. DATE 02/07/1985 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10462 - 10804

02	280	N	185	-0-	-95	-0-	22	1	161	3	Y	2					13
							2	9									
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	31	1	228	3	Y	3					16
							3	9									
04	270	N	218	-0-	-52	-0-	28	1	190	3	Y	-0-					16
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	48	1	279	3	Y	4					20
							4	9									
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	44	1	251	3	Y	-0-					20
*07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	45	1	270	3	Y	1					21
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
INTERNATIONAL PAPER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 124220 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10182 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	366	3	2	9	N	2					74
03	620	N	236	-0-	-384	-0-	235	3	1	9	N	1					75
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					75
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					75
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	37	74	1			38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

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
02	2604	N	2429	-0-	-175	-0-	289	1	2134	3	Y	5					57
							6	9									
03	2728	N	2217	-0-	-511	-0-	268	1	1946	3	Y	3					60
							3	9									
04	2640	N	2389	-0-	-251	-0-	310	1	2076	3	Y	3					63
							3	9									
05	2697	N	2225	-0-	-472	-0-	325	1	1893	3	Y	6					69
							7	9									
06	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	329	1	1896	3	Y	3					72
							3	9									
07	2480	N	2249	-0-	-231	-0-	321	1	1927	3	Y	1					73
							1	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
02	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2010	3	3	9	N	3					95
03	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2148	3	13	9	N	12					107
04	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2027	3	9	9	N	8					115
05	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2065	3	4	9	N	4					119
06	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2000	3	6	9	N	5					124
*07	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2056	3	1	9	N	1					125

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 140293 COMPL. DATE 11/10/1991 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10417 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	686	-0-	-154	-0-	81	1	603	3	Y	2					12
							2	9									
03	837	N	804	-0-	-33	-0-	97	1	705	3	Y	2					14
							2	9									
04	810	N	700	-0-	-110	-0-	91	1	609	3	Y	-0-					14
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	118	1	687	3	Y	4					18
							4	9									
06	780	N	730	-0-	-50	-0-	108	1	622	3	Y	-0-					18
07	713	N	622	-0-	-91	-0-	89	1	532	3	Y	1					19
							1	9									

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 140401 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9944 - 10209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1764	N	1594	-0-	-170	-0-	1594	3			N	-0-					17
03	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2105	3	7	9	N	6					23
04	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-					23
05	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2073	3	10	9	N	9					32
06	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2063	3	1	9	N	1					33
*07	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-					33

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 142169 COMPL. DATE 11/30/1992 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9956 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					15
03	975	N	975	-0-	-0-	-0-	958	3	17	9	N	15					30
04	930	N	743	-0-	-187	-0-	743	3			N	-0-					30
05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					30
06	930	N	870	-0-	-60	-0-	870	3			N	-0-					30
*07	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2498	3	3	9	N	3					33

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 142170 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9914 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2072	N	1936	-0-	-136	-0-	1919	3	17	9	Y	15					48
03	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2073	3	18	9	Y	16	47	1			17
04	2160	N	1954	-0-	-206	-0-	1941	3	13	9	Y	12					29
05	2139	N	1743	-0-	-396	-0-	1730	3	13	9	Y	12					41
06	2010	N	1685	-0-	-325	-0-	1674	3	11	9	Y	10	37	1			14
07	2015	N	1715	-0-	-300	-0-	1703	3	12	9	Y	11					25

MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 4 RRCID -> 142635 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10492 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2072	N	1809	-0-	-263	-0-	214	1	1586	3	Y	8					99
							9	9									
03	2356	N	2264	-0-	-92	-0-	271	1	1974	3	Y	17					116
							19	9									
04	2220	N	2203	-0-	-17	-0-	284	1	1902	3	Y	15	97	1			34
							17	9									
05	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	335	1	1953	3	Y	19					53
							21	9									
06	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	315	1	1817	3	Y	64					117
							70	9									
07	2263	N	2243	-0-	-20	-0-	318	1	1904	3	Y	19					136
							21	9									

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 142636 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10468 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1904	N	1895	-0-	-9	-0-	1895	3			Y	-0-					22
03	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1967	3	2	9	Y	2	14	1			10
04	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			Y	-0-					10
05	2108	N	1988	-0-	-120	-0-	1987	3	1	9	Y	1					11
06	1920	N	1788	-0-	-132	-0-	1785	3	3	9	Y	3					14
*07	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1731	3	3	9	Y	3					17

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 142918 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10502 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143382 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10611 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1512	N	1391	-0-	-121	-0-	166	1	1225	3	Y	-0-					35
03	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	191	1	1389	3	Y	1					36
							1	9									
04	1530	N	1289	-0-	-241	-0-	167	1	1116	3	Y	5					41
							6	9									
05	1550	N	776	-0-	-774	-0-	113	1	662	3	Y	1					42
							1	9									
06	1530	N	608	-0-	-922	-0-	89	1	516	3	Y	3					45
							3	9									
07	1333	N	583	-0-	-750	-0-	83	1	497	3	Y	3					48
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WYLIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143464 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10557 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1848	N	1652	-0-	-196	-0-	1651	3	1	9	Y	1					70
03	1922	N	1784	-0-	-138	-0-	1781	3	3	9	Y	3					73
04	1890	N	1781	-0-	-109	-0-	1775	3	6	9	Y	5					78
05	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1833	3	8	9	Y	7	59	1			26
06	1740	N	400	-0-	-1340	-0-	399	3	1	9	Y	1					27
07	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					27

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 143504 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10523 - 10732

02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	71	1	525	3	Y	3					36
							3	9									
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	84	1	611	3	Y	2					38
							2	9									
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	89	1	593	3	Y	2					40
							2	9									
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	102	1	594	3	Y	3					43
							3	9									
06	660	N	611	-0-	-49	-0-	90	1	518	3	Y	3					46
							3	9									
07	682	N	602	-0-	-80	-0-	86	1	515	3	Y	1					47
							1	9									

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 143576 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 10903 PERF.10493 - 10758

02	1652	N	1632	-0-	-20	-0-	194	1	1438	3	Y	-0-					-0-
03	1891	N	1811	-0-	-80	-0-	219	1	1592	3	Y	-0-					-0-
04	1830	N	1717	-0-	-113	-0-	223	1	1494	3	Y	-0-					-0-
05	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	267	1	1557	3	Y	-0-					-0-
06	1740	N	1731	-0-	-9	-0-	256	1	1475	3	Y	-0-					-0-
*07	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	254	1	1525	3	Y	-0-					-0-

WYLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143709 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10560 - 10756

02	2016	N	1740	-0-	-276	-0-	1739	3	1	9	Y	1					102
03	2232	N	1981	-0-	-251	-0-	1975	3	6	9	Y	5					107
04	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2173	3	9	9	Y	8					115
05	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2739	3	12	9	Y	11	87	1			39
06	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2136	3	9	9	Y	8					47
07	2232	N	2230	-0-	-2	-0-	2220	3	10	9	Y	9					56

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 143923 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10540 - 10761

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS, BILLY NEAL WELL #: 6 RRCID -> 145324 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10424 - 10649

02	420	N	381	-0-	-39	-0-	381	3			N	-0-					25
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					25
04	450	N	373	-0-	-77	-0-	373	3			N	-0-					25
05	434	N	374	-0-	-60	-0-	374	3			N	-0-					25
06	390	N	360	-0-	-30	-0-	360	3			N	-0-					25
07	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	3			N	-0-					25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 145667 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10539 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2240	N	2117	-0-	-123	-0-	252	1	1863	3	Y	2					65
							2	9									
03	2418	N	2257	-0-	-161	-0-	273	1	1982	3	Y	2					67
							2	9									
04	2310	N	2223	-0-	-87	-0-	289	1	1932	3	Y	2	56	1			13
							2	9									
05	2356	N	2337	-0-	-19	-0-	342	1	1992	3	Y	3					16
							3	9									
06	2190	N	1907	-0-	-283	-0-	279	1	1609	3	Y	17					33
							19	9									
07	2294	N	1841	-0-	-453	-0-	262	1	1573	3	Y	5					38
							6	9									

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 145822 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10454 - 10736

02	1932	N	1833	-0-	-99	-0-	218	1	1615	3	N	-0-					38
03	2139	N	1933	-0-	-206	-0-	233	1	1697	3	N	3					41
							3	9									
04	1980	N	1907	-0-	-73	-0-	248	1	1658	3	N	1					42
							1	9									
05	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	296	1	1726	3	N	1					43
							1	9									
06	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	279	1	1607	3	N	-0-					43
07	1984	N	1933	-0-	-51	-0-	276	1	1657	3	N	-0-					43

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 146041 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10550 - 10729

02	1344	N	938	-0-	-406	-0-	112	1	825	3	Y	1					35
							1	9									
03	1581	N	1154	-0-	-427	-0-	139	1	1014	3	Y	1					36
							1	9									
04	1350	N	1209	-0-	-141	-0-	157	1	1048	3	Y	4					40
							4	9									
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	169	1	985	3	Y	3					43
							3	9									
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	176	1	1013	3	Y	3					46
							3	9									
*07	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	179	1	1074	3	Y	6					52
							7	9									

FINDLEY, M.K. WELL #: 4 RRCID -> 150827 COMPL. DATE 07/03/1994 TOTAL DEPTH 10459 PERF.10088 - 10254

02	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	1171	3	9	9	N	8					39
03	1240	X	1005	-0-	-235	-0-	992	3	13	9	N	12					51
04	1200	X	1039	-0-	-161	-0-	1036	3	3	9	N	3					54
05	1302	X	1055	-0-	-247	-0-	1046	3	9	9	N	8					62
06	1260	X	923	-0-	-337	-0-	921	3	2	9	N	2					64
07	1302	X	1196	-0-	-106	-0-	1190	3	6	9	N	5					69

FINDLEY, M.K. WELL #: 6 RRCID -> 152354 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10014 - 10348

02	1120	N	1029	-0-	-91	-0-	1026	3	3	9	N	3					67
03	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1322	3	18	9	N	16					83
04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1159	3	8	9	N	7					90
05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1228	3	4	9	N	4					94
06	1290	N	1121	-0-	-169	-0-	1119	3	2	9	N	2	57	1			39
07	1209	N	987	-0-	-222	-0-	979	3	8	9	N	7					46

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 153498 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10506 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	407	1	3013	3	Y	-0-					75
03	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	400	1	2906	3	Y	-0-					75
04	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	387	1	2594	3	Y	-0-					75
05	3069	X	2931	-0-	-138	-0-	429	1	2502	3	Y	-0-					75
06	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	484	1	2789	3	Y	-0-					75
07	3069	X	1971	-0-	-1098	-0-	282	1	1689	3	Y	-0-					75

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 153640 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10461 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2212	N	1968	-0-	-244	-0-	1968	3			Y	-0-					145
03	2232	N	1315	-0-	-917	-0-	1312	3	3	9	Y	3	89	1			59
04	2190	N	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-					59
05	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					59
06	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					59
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 154217 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10495 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1820	N	1430	-0-	-390	-0-	170	1	1260	3	Y	-0-					24
03	1798	N	1617	-0-	-181	-0-	195	1	1418	3	Y	4					28
							4	9									
04	1770	N	1426	-0-	-344	-0-	185	1	1240	3	Y	1					29
							1	9									
05	1581	N	1461	-0-	-120	-0-	214	1	1246	3	Y	1					30
							1	9									
06	1560	N	1318	-0-	-242	-0-	195	1	1122	3	Y	1					31
							1	9									
07	1488	N	1285	-0-	-203	-0-	184	1	1101	3	Y	-0-					31

MERRITT, THOMAS C. TRUSTEE WELL #: 5 RRCID -> 169853 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9117 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	308	-0-	-56	-0-	48	1	260	3	N	-0-					23
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	60	1	333	3	N	-0-					23
04	420	N	379	-0-	-41	-0-	64	1	315	3	N	-0-					23
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	55	1	320	3	N	-0-					23
06	390	N	301	-0-	-89	-0-	48	1	251	3	N	2					25
							2	9									
07	403	N	356	-0-	-47	-0-	57	1	299	3	N	-0-					25

DORSEY, C.B. GU #2 WELL #: 5 RRCID -> 177011 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10545 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	187	1	1384	3	N	-0-					43
03	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	216	1	1568	3	N	5					48
							6	9									
04	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	227	1	1518	3	N	-0-					48
05	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	275	1	1601	3	N	2					50
							2	9									
06	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	270	1	1555	3	N	3					53
							3	9									
*07	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	269	1	1612	3	N	-0-					53

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 177490 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10515 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	103	1	758	3	N	-0-					23
03	992	N	956	-0-	-36	-0-	116	1	840	3	N	-0-					23
04	960	N	895	-0-	-65	-0-	116	1	779	3	N	-0-					23
05	961	N	918	-0-	-43	-0-	134	1	784	3	N	-0-					23
06	930	N	838	-0-	-92	-0-	124	1	714	3	N	-0-					23
07	930	N	888	-0-	-42	-0-	127	1	761	3	N	-0-					23

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 180540 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9954 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2202	3	17	9	N	15					134
03	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2443	3	18	9	N	16					150
04	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2354	3	8	9	N	7	134	1			23
05	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2426	3	11	9	N	10					33
06	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2364	3	13	9	N	12					45
*07	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2435	3	9	9	N	8					53

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 182128 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10412 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	57	1	423	3	N	-0-					75
03	558	N	489	-0-	-69	-0-	59	1	430	3	N	-0-					75
04	510	N	447	-0-	-63	-0-	58	1	389	3	N	-0-					75
05	527	N	458	-0-	-69	-0-	67	1	391	3	N	-0-					75
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	75	1	433	3	N	-0-					75
*07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	68	1	408	3	N	-0-					75

WYLIE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199571 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10542 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2520	N	1682	-0-	-838	-0-	1682	3			Y	-0-					47
03	2697	N	1027	-0-	-1670	-0-	1026	3	1	9	Y	1					48
04	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2682	3	2	9	Y	2					50
05	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2457	3	3	9	Y	3	38	1			15
06	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1281	3	3	9	Y	3					18
07	2759	N	2646	-0-	-113	-0-	2643	3	3	9	Y	3					21

MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 199770 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10556 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	1545	-0-	-79	-0-	184	1	1361	3	N	-0-					-0-
03	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	221	1	1609	3	N	-0-					-0-
04	1740	N	1717	-0-	-23	-0-	223	1	1494	3	N	-0-					-0-
05	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	257	1	1496	3	N	-0-					-0-
06	1770	N	1650	-0-	-120	-0-	237	1	1366	3	N	43					43
							47	9									
*07	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	255	1	1526	3	N	6					49
							7	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
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1029	3	7	9	Y	6					52
03	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1132	3	7	9	Y	6					58
04	1200	N	1198	-0-	-2	-0-	1184	3	14	9	Y	13					71
05	1147	N	1029	-0-	-118	-0-	1029	3			Y	-0-					71
06	1110	N	1038	-0-	-72	-0-	1038	3			Y	-0-					71
*07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1251	3	1	9	Y	1					72

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
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	703	3	10	9	Y	9					22
03	744	N	716	-0-	-28	-0-	714	3	2	9	Y	2					24
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	634	3	1	9	Y	1					25
05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	787	3	14	9	Y	13					38
06	690	N	623	-0-	-67	-0-	620	3	3	9	Y	3					41
*07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	652	3	4	9	Y	4					45

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 201718 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 10321 PERF. 9974 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1988	N	1849	-0-	-139	-0-	1834	3	15	9	Y	14					113
03	2077	N	2013	-0-	-64	-0-	1995	3	18	9	Y	16	111	1			18
04	2040	N	1940	-0-	-100	-0-	1927	3	13	9	Y	12					30
05	2046	N	2019	-0-	-27	-0-	2006	3	13	9	Y	12					42
06	1950	N	1856	-0-	-94	-0-	1845	3	11	9	Y	10	38	1			14
*07	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2016	3	12	9	Y	11					25

BOTTOMS, TALLEY WELL #: 1 RRCID -> 214714 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10468 - 10784

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

BOTTOMS, TALLEY WELL #: 2 RRCID -> 215164 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10454 - 10771

02	1344	N	1218	-0-	-126	-0-	33	1	1185	2	N	-0-					25
03	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	42	1	1386	2	N	-0-					25
04	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	46	1	1540	2	N	-0-					25
05	1364	N	1116	-0-	-248	-0-	33	1	1083	2	N	-0-					25
06	1380	N	1017	-0-	-363	-0-	30	1	987	2	N	-0-					25
07	1643	N	842	-0-	-801	-0-	26	1	816	2	N	-0-					25

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221407 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10470 - 10802

02	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	36	1	1296	2	N	-0-					85
03	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	49	1	1635	2	N	2					87
							2	9									
04	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	39	1	1331	2	N	-0-					87
05	1488	N	1435	-0-	-53	-0-	43	1	1390	2	N	2					89
							2	9									
06	1620	N	1326	-0-	-294	-0-	39	1	1286	2	N	1					90
							1	9									
*07	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	52	1	1650	2	N	-0-					90

BOTTOMS, TALLEY WELL #: 3 RRCID -> 223216 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10486 - 10785

02	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	50	1	1785	2	N	7					127
							8	9									
03	1922	N	1799	-0-	-123	-0-	53	1	1744	2	N	2					129
							2	9									
04	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	49	1	1667	2	N	1					130
							1	9									
05	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	63	1	2048	2	N	7					137
							8	9									
06	1740	N	1628	-0-	-112	-0-	48	1	1580	2	N	-0-					137
07	1767	N	1711	-0-	-56	-0-	53	1	1658	2	N	-0-					137

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225316 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10482 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	1473	-0-	-151	-0-	40	1	1430	2	N	3					85
							3	9									
03	1798	N	1708	-0-	-90	-0-	50	1	1655	2	N	3					88
							3	9									
04	1800	N	1422	-0-	-378	-0-	41	1	1381	2	N	-0-					88
05	1643	N	1432	-0-	-211	-0-	43	1	1389	2	N	-0-					88
06	1650	N	1349	-0-	-301	-0-	40	1	1305	2	N	4					92
							4	9									
*07	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	52	1	1642	2	N	-0-					92

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 228860 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10909 PERF.10584 - 10820

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUMMERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229408 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 11232 PERF.10155 - 10842

02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	124	1	315	3	Y	-0-					-0-
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	142	1	374	3	Y	-0-					-0-
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	118	1	316	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	416	-0-	-49	-0-	117	1	299	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	368	-0-	-82	-0-	106	1	262	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	355	-0-	-79	-0-	99	1	256	3	Y	-0-					-0-

DAVIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230838 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9260 - 10727

02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	135	1	215	2	Y	5					76
							6	9									
03	279	N	201	-0-	-78	-0-	72	1	126	2	Y	3					79
							3	9									
04	270	N	159	-0-	-111	-0-	34	1	123	2	Y	2	67	1			14
							2	9									
05	279	N	110	-0-	-169	-0-	21	1	89	2	Y	-0-					14
06	180	N	154	-0-	-26	-0-	42	1	112	2	Y	-0-					14
*07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	54	1	144	2	Y	-0-					14

MORGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232016 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9433 - 10886

02	588	N	585	-0-	-3	-0-	165	1	419	3	Y	1					5
							1	9									
03	744	N	727	-0-	-17	-0-	200	1	526	3	Y	1					6
							1	9									
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	185	1	495	3	Y	-0-					6
05	651	N	636	-0-	-15	-0-	179	1	457	3	Y	-0-					6
06	690	N	604	-0-	-86	-0-	174	1	430	3	Y	-0-					6
07	713	N	365	-0-	-348	-0-	102	1	263	3	Y	-0-					6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SUMMERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 239601 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9353 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	552	1	1400	3	Y	6					15
							7	9									
03	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	656	1	1724	3	Y	4					19
							4	9									
04	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	618	1	1655	3	Y	2					21
							2	9									
05	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	589	1	1506	3	Y	-0-					21
06	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	568	1	1405	3	Y	3					24
							3	9									
*07	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	493	1	1276	3	Y	2					26
							2	9									

CANNON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239613 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9332 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	X	754	-0-	-30	-0-	291	1	461	2	Y	2					21
							2	9									
03	868	X	830	-0-	-38	-0-	300	1	528	2	Y	2					23
							2	9									
04	810	X	429	-0-	-381	-0-	93	1	336	2	Y	-0-	19	1			4
05	961	X	961	-0-	-0-	-0-	186	1	773	2	Y	2					6
							2	9									
06	813	X	813	-0-	-0-	-0-	221	1	592	2	Y	-0-					6
07	837	X	740	-0-	-97	-0-	200	1	538	2	Y	2					8
							2	9									

ERISMAN WELL #: 1 RRCID -> 240506 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9624 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	85	1	216	3	Y	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	61	1	159	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	132	-0-	-48	-0-	36	1	96	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	218	-0-	-123	-0-	61	1	157	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	198	-0-	-12	-0-	57	1	141	3	Y	-0-					-0-
*07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	59	1	153	3	Y	-0-					-0-

KUYKENDALL WELL #: 2 RRCID -> 241368 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF.10139 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1910	3	18	9	Y	16					103
03	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2153	3	17	9	Y	15					118
04	2100	N	1982	-0-	-118	-0-	1969	3	13	9	Y	12					130
05	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2209	3	7	9	Y	6					136
06	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2099	3	22	9	Y	20	112	1			44
*07	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2097	3	6	9	Y	5					49

CANNON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242039 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9476 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1512	X	1313	-0-	-199	-0-	505	1	801	2	Y	6					56
							7	9									
03	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	675	1	1186	2	Y	5					61
							6	9									
04	1380	X	1153	-0-	-227	-0-	250	1	902	2	Y	1	51	1			11
							1	9									
05	1457	X	994	-0-	-463	-0-	192	1	799	2	Y	3					14
							3	9									
06	1800	X	1284	-0-	-516	-0-	349	1	933	2	Y	2					16
							2	9									
07	1860	X	894	-0-	-966	-0-	242	1	650	2	Y	2					18
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

PERDUE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242564 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 12195 PERF. 9390 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1512	X	933	-0-	-579	-0-	261	1 9	663	3	Y	8					114
03	1674	X	1465	-0-	-209	-0-	402	1 9	1056	3	Y	6					120
04	1620	X	1527	-0-	-93	-0-	415	1 9	1110	3	Y	2					122
05	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	443	1	1134	3	Y	-0-					122
06	1500	X	1463	-0-	-37	-0-	420	1 9	1039	3	Y	4					126
07	1581	X	1430	-0-	-151	-0-	398	1 9	1030	3	Y	2					128

PERDUE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242648 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9634 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	74	1 9	189	3	Y	1					3
03	279	N	258	-0-	-21	-0-	71	1 9	186	3	Y	1					4
04	300	N	247	-0-	-53	-0-	67	1	180	3	Y	-0-					4
05	279	N	274	-0-	-5	-0-	77	1	197	3	Y	-0-					4
06	240	N	219	-0-	-21	-0-	63	1	156	3	Y	-0-					4
*07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	71	1	183	3	Y	-0-					4

FENTON WELL #: 1 RRCID -> 244924 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF. 9320 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	29	1 9	46	2	Y	1					23
03	124	N	49	-0-	-75	-0-	18	1	31	2	Y	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	1			3
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	171	1 6 9	713	2	Y	5					8
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	37	1 9	99	2	Y	1					9
*07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	59	1 9	160	2	Y	2					11

DAVIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245301 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 12231 PERF. 9978 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	439	-0-	-261	-0-	169	1 9	268	2	Y	2					16
03	682	N	485	-0-	-197	-0-	176	1 9	308	2	Y	1					17
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	219	1 9	789	2	Y	2	14	1			5
05	496	N	360	-0-	-136	-0-	69	1 9	289	2	Y	2					7
06	480	N	331	-0-	-149	-0-	90	1 9	240	2	Y	1					8
07	1054	N	422	-0-	-632	-0-	114	1 9	305	2	Y	3					11

MORGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245620 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 12435 PERF.10716 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	28	1	72	3	Y	-0-					1
03	93	N	59	-0-	-34	-0-	16	1	43	3	Y	-0-					1
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	18	1	47	3	Y	-0-					1
05	124	N	53	-0-	-71	-0-	15	1	38	3	Y	-0-					1
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	23	1	56	3	Y	-0-					1
*07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	26	1	68	3	Y	-0-					1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 245897 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10522 PERF.11002 - 13682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4872	X	4157	-0-	-715	-0-	4105	3	52	9	N	47					149
03	5394	X	4415	-0-	-979	-0-	4364	3	51	9	N	46					195
04	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4727	3	40	9	N	36					231
05	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	5042	3	37	9	N	34	192	1			73
06	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4717	3	41	9	N	37					110
*07	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4893	3	37	9	N	34					144

BAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246325 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 11065 PERF. 9500 - 10942

02	426	X	426	-0-	-0-	-0-	119	1	303	3	Y	4					9
							4	9									
03	434	X	272	-0-	-162	-0-	74	1	195	3	Y	3					12
							3	9									
04	480	X	469	-0-	-11	-0-	127	1	340	3	Y	2					14
							2	9									
05	496	X	369	-0-	-127	-0-	104	1	265	3	Y	-0-					14
06	484	X	484	-0-	-0-	-0-	139	1	344	3	Y	1					15
							1	9									
07	496	X	100	-0-	-396	-0-	28	1	72	3	Y	-0-					15

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247196 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10750 - 12750

02	2268	N	2205	-0-	-63	-0-	60	1	2139	2	N	5					142
							6	9									
03	2480	N	2198	-0-	-282	-0-	64	1	2106	2	N	25					167
							28	9									
04	2340	N	2026	-0-	-314	-0-	58	1	1968	2	N	-0-					167
05	2449	N	2343	-0-	-106	-0-	70	1	2273	2	N	-0-					167
06	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	73	1	2392	2	N	-0-					167
*07	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	73	1	2309	2	N	2					169
							2	9									

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 8H RRCID -> 247203 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10599 PERF.10917 - 12890

02	1708	N	1646	-0-	-62	-0-	45	1	1600	2	N	1					53
							1	9									
03	1891	N	1670	-0-	-221	-0-	49	1	1615	2	N	5					58
							6	9									
04	1740	N	1681	-0-	-59	-0-	48	1	1633	2	N	-0-					58
05	1829	N	1739	-0-	-90	-0-	52	1	1687	2	N	-0-					58
06	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	52	1	1691	2	N	2					60
							2	9									
07	1736	N	1343	-0-	-393	-0-	41	1	1300	2	N	2					62
							2	9									

REESE WELL #: 1H RRCID -> 248308 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11008 - 12905

02	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	151	1	5360	2	N	4					124
							4	9									
03	6014	X	5406	-0-	-608	-0-	158	1	5242	2	N	5					129
							6	9									
04	5820	X	5252	-0-	-568	-0-	151	1	5100	2	N	1					130
							1	9									
05	6014	X	5387	-0-	-627	-0-	161	1	5226	2	N	-0-					130
06	5820	X	5533	-0-	-287	-0-	164	1	5367	2	N	2					132
							2	9									
07	6014	X	5378	-0-	-636	-0-	165	1	5205	2	N	7					139
							8	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
MOLHUSEN WELL #: 1 RRCID -> 255038 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10543 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	X	623	-0-	-133	-0-	621	3	2	9	N	2					85
03	837	X	618	-0-	-219	-0-	614	3	4	9	N	4					89
04	870	X	756	-0-	-114	-0-	756	3			N	-0-					89
05	899	X	619	-0-	-280	-0-	619	3			N	-0-					89
06	870	X	686	-0-	-184	-0-	686	3			N	-0-					89
*07	819	X	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					89

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 6H RRCID -> 268321 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11128 - 15003

02	19600	X	17643	-0-	-1957	-0-	17569	3	74	9	N	67					207
03	21328	X	19413	-0-	-1915	-0-	19322	3	91	9	N	83	195	1			95
04	20640	X	17955	-0-	-2685	-0-	17876	3	79	9	N	72					167
05	20770	X	18516	-0-	-2254	-0-	18429	3	87	9	N	79					246
06	18930	X	17537	-0-	-1393	-0-	17462	3	75	9	N	68	187	1			127
07	19530	X	17243	-0-	-2287	-0-	17179	3	64	9	N	58					185

HILL-IP (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 271690 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10639 - 14354

02	25136	X	25136	-0-	-0-	-0-	581	1	24328	3	N	206	182	1			180
							227	9									
03	30748	X	30748	-0-	-0-	-0-	451	1	30013	3	N	258	186	1			252
							284	9									
04	28650	X	28650	-0-	-0-	-0-	446	1	27943	3	N	237	177	1			312
							261	9									
05	29611	X	29611	-0-	-0-	-0-	462	1	28908	3	N	219	178	1			353
							241	9									
06	27976	X	27976	-0-	-0-	-0-	450	1	27286	3	N	218	357	1			214
							240	9									
*07	27995	X	27995	-0-	-0-	-0-	465	1	27296	3	N	213	357	1			70
							234	9									

A. E. DEAN GU 1 WELL #: 7H RRCID -> 274269 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 10642 PERF.10967 - 17336

02	27020	X	24650	-0-	-2370	-0-	24281	3	369	9	Y	335	273	1			230
03	29915	X	26934	-0-	-2981	-0-	26499	3	435	9	Y	395	366	1			259
04	28950	X	25451	-0-	-3499	-0-	25084	3	367	9	Y	334	370	1			223
05	29047	X	26538	-0-	-2509	-0-	26139	3	399	9	Y	363	455	1			131
06	27480	X	25369	-0-	-2111	-0-	24901	3	468	9	Y	425	321	1			235
07	27280	X	26573	-0-	-707	-0-	26097	3	476	9	Y	433	466	1			202

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 276197 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11989 - 17239

02	28280	X	27019	-0-	-1261	-0-	26625	3	394	9	Y	358	291	1			246
03	31310	X	28926	-0-	-2384	-0-	28463	3	463	9	Y	421	390	1			277
04	30300	X	27215	-0-	-3085	-0-	26823	3	392	9	Y	356	395	1			238
05	30876	X	28819	-0-	-2057	-0-	28393	3	426	9	Y	387	485	1			140
06	29610	X	26916	-0-	-2694	-0-	26634	3	282	9	Y	256	254	1			142
07	29915	X	27010	-0-	-2905	-0-	26722	3	288	9	Y	262	282	1			122

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
WATSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068273 COMPL. DATE 05/12/1978 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10038 - 10442

02	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			Y	-0-					-0-
03	2542	N	2210	-0-	-332	-0-	2210	2			Y	-0-					-0-
04	2250	N	2196	-0-	-54	-0-	2196	2			Y	-0-					-0-
05	2263	N	2006	-0-	-257	-0-	2006	2			Y	-0-					-0-
*06	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			Y	-0-					-0-
07	2263	N	1995	-0-	-268	-0-	1995	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
02	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2258	2	13	9	Y	12	7	1			11
03	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2521	2	13	9	Y	12	13	1			10
04	2640	N	2119	-0-	-521	-0-	2107	2	12	9	Y	11	13	1			8
05	2511	N	2357	-0-	-154	-0-	2347	2	10	9	Y	9	7	1			10
*06	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2581	2	12	9	Y	11	13	1			8
07	2201	N	2076	-0-	-125	-0-	2066	2	10	9	Y	9	12	1			5

KINSEY, JOE S. WELL #: 1 RRCID -> 077983 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10180 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
*06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
*07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	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
02	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	2525	2	8	9	Y	7	4	1			6
03	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2779	2	7	9	Y	6	7	1			5
04	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2676	2	7	9	Y	6	7	1			4
05	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2508	2	4	9	Y	4	3	1			5
*06	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	2960	2	6	9	Y	5	6	1			4
*07	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2448	2	6	9	Y	5	6	1			3

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CULLERS, EDGAR J. WELL #: 1 RRCID -> 082621 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10168 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	1169	-0-	-63	-0-	1166	2	3	9	N	3	2	1			3
03	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1735	2	4	9	N	4	4	1			3
04	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1927	2	3	9	N	3	4	1			2
05	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1699	2	3	9	N	3	2	1			3
*06	1680	N	1621	-0-	-59	-0-	1618	2	3	9	N	3	4	1			2
07	1736	N	1410	-0-	-326	-0-	1408	2	2	9	N	2	3	1			1

GRANT, JOHN M. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082720 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10141 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1829	-0-	-971	753	1828	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	2660	N	1907	-0-	-753	-0-	1905	2	2	9	Y	2	2	1			1
04	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1798	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1697	2	1	9	Y	1	1	1			1
*06	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1980	2	2	9	Y	2	2	1			1
*07	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1794	2	2	9	Y	2	2	1			1

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
02	2800	N	1546	-0-	-1254	901	1543	2	3	9	Y	3	2	1			3
03	2703	N	1802	-0-	-901	-0-	1798	2	4	9	Y	4	4	1			3
04	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1609	2	4	9	Y	4	4	1			3
05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1654	2	2	9	Y	2	2	1			3
*06	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1938	2	3	9	Y	3	4	1			2
*07	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1697	2	4	9	Y	4	4	1			2

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
02	2800	N	2073	-0-	-727	2352	86	1	1980	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
03	3100	N	2210	-0-	-890	1462	91	1	2111	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
04	3000	N	2058	-0-	-942	520	84	1	1968	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
05	2637	N	2117	-0-	-520	-0-	87	1	2026	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*06	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	86	1	2023	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*07	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	87	1	2013	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092859 COMPL. DATE 12/18/1980 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10114 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	68	1	706	2	Y	-0-					-0-
03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	72	1	757	2	Y	-0-					-0-
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	70	1	738	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	69	1	737	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	701	-0-	-19	-0-	58	1	643	2	Y	-0-					-0-
*07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	60	1	696	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
02	2800	N	2019	-0-	-781	1482	2013	2	6	9	Y	5	3	1			5
03	3100	N	2164	-0-	-936	546	2157	2	7	9	Y	6	6	1			5
04	2648	N	2102	-0-	-546	-0-	2096	2	6	9	Y	5	6	1			4
05	2232	N	1969	-0-	-263	-0-	1966	2	3	9	Y	3	3	1			4
*06	2100	N	2046	-0-	-54	-0-	2039	2	7	9	Y	6	6	1			4
07	2170	N	1800	-0-	-370	-0-	1797	2	3	9	Y	3	5	1			2

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
02	2800	N	1942	-0-	-858	3996	220	1	1721	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
03	3100	N	2066	-0-	-1034	2962	230	1	1835	2	Y	1					2
							1	9									
04	3000	N	1914	-0-	-1086	1876	86	1	1826	2	Y	2					4
							2	9									
*05	3100	N	1894	-0-	-1206	670	87	1	1806	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
*06	2508	N	1838	-0-	-670	-0-	90	1	1747	2	Y	1					2
							1	9									
07	1984	N	1947	-0-	-37	-0-	87	1	1859	2	Y	1					3
							1	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
02	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	383	1	3004	2	Y	1	7	1			1
							1	9									
03	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	365	1	2945	2	Y	3					4
							3	9									
04	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	140	1	2970	2	Y	3					7
							3	9									
*05	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	143	1	2953	2	Y	1	7	1			1
							1	9									
*06	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	159	1	3081	2	Y	3					4
							3	9									
*07	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	160	1	3401	2	Y	2					6
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GOLDEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099232 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10170 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2188	N	1607	-0-	-581	-0-	142	1 6 9	1459	2	Y	5					12
03	1922	N	1756	-0-	-166	-0-	153	1 1 9	1602	2	Y	1	6	1			7
04	1770	N	1535	-0-	-235	-0-	133	1 3 9	1399	2	Y	3	6	1			4
05	1767	N	1700	-0-	-67	-0-	147	1 4 9	1549	2	Y	4					8
06	1710	N	1639	-0-	-71	-0-	137	1 6 9	1496	2	Y	5	8	1			5
07	1581	N	1517	-0-	-64	-0-	122	1 7 9	1388	2	Y	6					11

VINSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104832 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 10607 PERF.10116 - 10415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	N	1494	-0-	-46	-0-	132	1 1 9	1361	2	Y	1					2
03	1643	N	1635	-0-	-8	-0-	143	1	1492	2	Y	-0-	1	1			1
04	1620	N	1567	-0-	-53	-0-	136	1 1 9	1430	2	Y	1	1	1			1
05	1643	N	1577	-0-	-66	-0-	136	1	1441	2	Y	-0-					1
06	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	134	1 1 9	1465	2	Y	1	1	1			1
07	1612	N	1535	-0-	-77	-0-	124	1	1411	2	Y	-0-					1

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114675 COMPL. DATE 10/10/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9258 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	140	-0-	-28	-0-	12	1 3 9	125	2	Y	3					7
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	25	1 1 9	259	2	Y	1	4	1			4
04	210	N	195	-0-	-15	-0-	17	1 3 9	175	2	Y	3	4	1			3
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	25	1 2 9	262	2	Y	2					5
06	210	N	182	-0-	-28	-0-	15	1 3 9	164	2	Y	3	5	1			3
07	186	N	173	-0-	-13	-0-	13	1 4 9	156	2	Y	4					7

KANGERGA, MICHAEL "D" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115038 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9171 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5404	X	4492	-0-	-912	-0-	4477	2	15	9	Y	14	8	1			12
03	5983	X	4034	-0-	-1949	-0-	4020	2	14	9	Y	13	14	1			11
04	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	5684	2	13	9	Y	12	14	1			9
05	5270	X	4916	-0-	-354	-0-	4906	2	10	9	Y	9	7	1			11
*06	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	6089	2	13	9	Y	12	14	1			9
07	5890	X	4467	-0-	-1423	-0-	4457	2	10	9	Y	9	13	1			5

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118933 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9850 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1935	-0-	-865	3001	81	1	1854	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2034	-0-	-1066	1935	84	1	1950	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2076	-0-	-924	1011	85	1	1991	3	Y	-0-					-0-
05	3076	N	2065	-0-	-1011	-0-	85	1	1980	3	Y	-0-					-0-
*06	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	78	1	1826	3	Y	-0-					-0-
*07	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	80	1	1852	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
02	2576	X	2446	-0-	-130	-0-	103	1	2343	3	Y	-0-					-0-
03	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	124	1	2845	3	Y	-0-					-0-
04	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	131	1	3045	3	Y	-0-					-0-
05	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	138	1	3186	3	Y	-0-					-0-
*06	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	142	1	3293	3	Y	-0-					-0-
*07	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	127	1	2914	3	Y	-0-					-0-

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 128787 COMPL. DATE 09/30/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10538 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	21	1	168	2	Y	1	6	1			1
							1	9									
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	20	1	169	2	Y	2					3
							2	9									
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	10	1	222	2	Y	2					5
							2	9									
*05	186	N	179	-0-	-7	-0-	8	1	169	2	Y	2	6	1			1
							2	9									
*06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	244	2	Y	2					3
							2	9									
*07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	11	1	234	2	Y	2					5
							2	9									

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128970 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10478 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1472	-0-	-1328	1837	165	1	1307	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	1942	-0-	-1158	679	216	1	1726	2	Y	-0-					-0-
04	2459	N	1780	-0-	-679	-0-	80	1	1700	2	Y	-0-					-0-
*05	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	88	1	1823	2	Y	-0-					-0-
*06	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	86	1	1673	2	Y	-0-					-0-
*07	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	79	1	1707	2	Y	-0-					-0-

ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129273 COMPL. DATE 11/21/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10450 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3444	X	3382	-0-	-62	-0-	382	1	2998	2	Y	2	15	1			3
							2	9									
03	3875	X	3675	-0-	-200	-0-	407	1	3261	2	Y	6					9
							7	9									
04	3750	X	3231	-0-	-519	-0-	146	1	3079	2	Y	5					14
							6	9									
*05	3875	X	3346	-0-	-529	-0-	155	1	3185	2	Y	5	16	1			3
							6	9									
*06	3630	X	3303	-0-	-327	-0-	162	1	3135	2	Y	5					8
							6	9									
07	3751	X	3282	-0-	-469	-0-	147	1	3129	2	Y	5					13
							6	9									

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130318 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9019 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	294	1	3037	2	Y	-0-					-0-
03	3534	X	3496	-0-	-38	-0-	307	1	3189	2	Y	-0-					-0-
04	3420	X	3330	-0-	-90	-0-	290	1	3040	2	Y	-0-					-0-
05	3534	X	3296	-0-	-238	-0-	287	1	3009	2	Y	-0-					-0-
06	3420	X	3163	-0-	-257	-0-	264	1	2899	2	Y	-0-					-0-
07	3534	X	2951	-0-	-583	-0-	237	1	2714	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
02	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	231	1	2392	2	Y	3					6
							3	9									
03	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	243	1	2543	2	Y	1	3	1			4
							1	9									
04	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	244	1	2561	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
05	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	243	1	2554	2	Y	2					4
							2	9									
06	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	239	1	2619	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
*07	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	221	1	2534	2	Y	3					6
							3	9									

JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133078 COMPL. DATE 12/29/1989 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 8917 - 10158

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133902 COMPL. DATE 03/13/1990 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10520 - 10667

02	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	242	1	1910	2	Y	2	11	1			2
							2	9									
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	105	1	921	2	Y	4					6
							4	9									
04	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	83	1	1791	2	Y	4					10
							4	9									
*05	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	75	1	1546	2	Y	3	11	1			2
							3	9									
*06	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	64	1	1243	2	Y	3					5
							3	9									
*07	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	59	1	1258	2	Y	4					9
							4	9									

MENEFEE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 134011 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 9166 - 9524

02	532	N	485	-0-	-47	-0-	43	1	442	2	Y	-0-					1
03	589	N	578	-0-	-11	-0-	50	1	528	2	Y	-0-					1
04	570	N	553	-0-	-17	-0-	48	1	505	2	Y	-0-					1
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	48	1	515	2	Y	-0-					1
06	570	N	535	-0-	-35	-0-	44	1	491	2	Y	-0-					1
*07	558	N	283	-0-	-275	-0-	23	1	260	2	Y	-0-					1

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134175 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10548 - 10788

02	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	168	1	1313	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
03	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	183	1	1474	2	Y	2					3
							2	9									
04	1590	N	1542	-0-	-48	-0-	69	1	1472	2	Y	1					4
							1	9									
*05	1643	N	1508	-0-	-135	-0-	69	1	1437	2	Y	2	5	1			1
							2	9									
*06	1590	N	1466	-0-	-124	-0-	72	1	1393	2	Y	1					2
							1	9									
07	1581	N	1318	-0-	-263	-0-	59	1	1257	2	Y	2					4
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KINSEY, JOE S. WELL #: 2 RRCID -> 138524 COMPL. DATE 04/26/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10218 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	N	1151	-0-	-53	-0-	1142	2	9	9	Y	8	5	1			7
03	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1533	2	9	9	Y	8	8	1			7
04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1771	2	7	9	Y	6	8	1			5
05	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1357	2	6	9	Y	5	4	1			6
*06	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1590	2	8	9	Y	7	8	1			5
*07	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2095	2	7	9	Y	6	8	1			3

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
02	1456	N	1404	-0-	-52	-0-	1401	2	3	9	Y	3	2	1			2
03	1643	N	1641	-0-	-2	-0-	1638	2	3	9	Y	3	3	1			2
04	1620	N	1598	-0-	-22	-0-	1595	2	3	9	Y	3	3	1			2
05	1550	N	1471	-0-	-79	-0-	1470	2	1	9	Y	1	1	1			2
*06	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1641	2	3	9	Y	3	3	1			2
07	1643	N	1477	-0-	-166	-0-	1475	2	2	9	Y	2	3	1			1

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139048 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10592 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	299	1	2345	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
03	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	310	1	2472	2	Y	1					2
							1	9									
04	2730	N	2366	-0-	-364	-0-	106	1	2258	2	Y	2					4
							2	9									
*05	2914	N	2464	-0-	-450	-0-	114	1	2349	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
*06	2700	N	2417	-0-	-283	-0-	120	1	2296	2	Y	1					2
							1	9									
07	2449	N	2425	-0-	-24	-0-	109	1	2315	2	Y	1					3
							1	9									

GRANT, JOHN M. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139316 COMPL. DATE 08/25/1991 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9149 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1880	-0-	-920	368	1874	2	6	9	Y	5	3	1			5
03	1953	N	1439	-0-	-514	-0-	1433	2	6	9	Y	5	6	1			4
04	2100	N	1858	-0-	-242	-0-	1851	2	7	9	Y	6	6	1			4
05	2077	N	1801	-0-	-276	-0-	1798	2	3	9	Y	3	3	1			4
*06	1380	N	1375	-0-	-5	-0-	1371	2	4	9	Y	4	5	1			3
07	1922	N	1824	-0-	-98	-0-	1820	2	4	9	Y	4	5	1			2

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
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	181	2	2	9	Y	2	1	1			2
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	183	2	2	9	Y	2	2	1			2
04	150	N	136	-0-	-14	-0-	134	2	2	9	Y	2	2	1			2
05	217	N	27	-0-	-190	-0-	26	2	1	9	Y	1	1	1			2
*06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 2-L RRCID -> 139911 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 10565 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140122 COMPL. DATE 11/23/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9094 - 10454

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140176 COMPL. DATE 11/18/1991 TOTAL DEPTH 10636 PERF. 10202 - 10474

02	1260	N	1203	-0-	-57	-0-	1192	2	11	9	Y	10	6	1			8
03	1426	N	1280	-0-	-146	-0-	1269	2	11	9	Y	10	10	1			8
04	1380	N	1248	-0-	-132	-0-	1239	2	9	9	Y	8	10	1			6
05	1333	N	1200	-0-	-133	-0-	1193	2	7	9	Y	6	5	1			7
*06	1230	N	1209	-0-	-21	-0-	1199	2	10	9	Y	9	10	1			6
07	1302	N	1018	-0-	-284	-0-	1010	2	8	9	Y	7	9	1			4

WATSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140399 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9112 - 10458

02	2800	N	1914	-0-	-886	4297	1885	2	29	9	Y	26	15	1			23
03	3100	N	2095	-0-	-1005	3292	2067	2	28	9	Y	25	27	1			21
04	3000	N	2027	-0-	-973	2319	2001	2	26	9	Y	24	27	1	1	5	17
05	3100	N	1863	-0-	-1237	1082	1844	2	19	9	Y	17	14	1			20
*06	3000	N	2175	-0-	-825	257	2151	2	24	9	Y	22	26	1			16
07	2108	N	1810	-0-	-298	-0-	1789	2	21	9	Y	19	25	1			10

JAMES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140675 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8788 - 10170

02	3108	X	3018	-0-	-90	-0-	126	1	2882	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
03	3441	X	3200	-0-	-241	-0-	133	1	3056	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
04	3330	X	3177	-0-	-153	-0-	130	1	3039	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
05	3441	X	3168	-0-	-273	-0-	131	1	3030	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*06	3330	X	3079	-0-	-251	-0-	127	1	2942	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
07	3348	X	3169	-0-	-179	-0-	131	1	3028	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140684 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9186 - 10480

02	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1647	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	1705	N	1133	-0-	-572	-0-	1131	2	2	9	Y	2	2	1			1
04	1290	N	1197	-0-	-93	-0-	1195	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	1829	N	1563	-0-	-266	-0-	1562	2	1	9	Y	1	1	1			1
*06	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1927	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	1240	N	1055	-0-	-185	-0-	1054	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
GOLDEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140809 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9030 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1927	-0-	-873	6737	170	1	1755	2	Y	2					6
							2	9									
03	3100	N	2186	-0-	-914	5823	191	1	1994	2	Y	1	3	1			4
							1	9									
04	3000	N	2197	-0-	-803	5020	191	1	2005	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
05	3100	N	2419	-0-	-681	4339	209	1	2208	2	Y	2					4
							2	9									
06	3000	N	2312	-0-	-688	3651	192	1	2117	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
*07	3100	N	2292	-0-	-808	2843	184	1	2105	2	Y	3					6
							3	9									

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140828 COMPL. DATE 02/22/1992 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9164 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1378	2	40	9	Y	36	21	1			32
03	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1394	2	37	9	Y	34	37	1			29
04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1439	2	36	9	Y	33	37	1	1	5	24
05	1581	N	1442	-0-	-139	-0-	1417	2	25	9	Y	23	19	1			28
*06	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1551	2	34	9	Y	31	36	1			23
*07	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1609	2	28	9	Y	25	34	1			14

HAIR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140984 COMPL. DATE 03/12/1992 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9188 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1358	-0-	-1442	792	1358	2			Y	-0-					-0-
03	2308	N	1516	-0-	-792	-0-	1516	2			Y	-0-					-0-
04	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			Y	-0-					-0-
05	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			Y	-0-					-0-
*06	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			Y	-0-					-0-
*07	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			Y	-0-					-0-

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141111 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9154 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAIR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141270 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9110 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1937	2	17	9	Y	15	9	1			13
03	2139	N	2090	-0-	-49	-0-	2075	2	15	9	Y	14	15	1			12
04	2070	N	2021	-0-	-49	-0-	2007	2	14	9	Y	13	15	1			10
05	2170	N	1756	-0-	-414	-0-	1746	2	10	9	Y	9	8	1			11
*06	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2144	2	14	9	Y	13	15	1			9
07	2077	N	2052	-0-	-25	-0-	2040	2	12	9	Y	11	14	1			6

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
02	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1224	2	6	9	Y	5	3	1			5
03	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1162	2	7	9	Y	6	6	1			5
04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1128	2	6	9	Y	5	6	1			4
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1098	2	3	9	Y	3	3	1			4
*06	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1394	2	7	9	Y	6	6	1			4
*07	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1206	2	3	9	Y	3	5	1			2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
02	2800	N	1827	-0-	-973	2535	161	1	1664	2	Y	2					4
							2	9									
03	3100	N	1915	-0-	-1185	1350	167	1	1748	2	Y	-0-	2	1			2
04	3000	N	1856	-0-	-1144	206	161	1	1693	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	2105	N	1899	-0-	-206	-0-	164	1	1734	2	Y	1					3
							1	9									
06	1860	N	1840	-0-	-20	-0-	154	1	1684	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
*07	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	179	1	2061	2	Y	2					4
							2	9									

JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142021 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9160 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3528	X	3299	-0-	-229	-0-	138	1	3144	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
03	3720	X	3643	-0-	-77	-0-	151	1	3471	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
04	3570	X	3414	-0-	-156	-0-	140	1	3260	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
05	3658	X	3193	-0-	-465	-0-	132	1	3049	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*06	3540	X	3345	-0-	-195	-0-	137	1	3189	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
07	3658	X	3404	-0-	-254	-0-	141	1	3245	3	Y	16	16	1			-0-
							18	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	2744	X	2691	-0-	-53	-0-	2683	2	8	9	Y	7	4	1			7
03	3038	X	2926	-0-	-112	-0-	2918	2	8	9	Y	7	8	1			6
04	2940	X	2830	-0-	-110	-0-	2822	2	8	9	Y	7	8	1			5
05	2976	X	2773	-0-	-203	-0-	2767	2	6	9	Y	5	4	1			6
*06	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2949	2	8	9	Y	7	8	1			5
07	2976	X	2743	-0-	-233	-0-	2737	2	6	9	Y	5	7	1			3

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
02	2800	N	1978	-0-	-822	4273	224	1	1753	2	Y	1	10	1			2
							1	9									
03	3100	N	2298	-0-	-802	3471	254	1	2040	2	Y	4					6
							4	9									
04	3000	N	1932	-0-	-1068	2403	87	1	1841	2	Y	4					10
							4	9									
*05	3100	N	2021	-0-	-1079	1324	94	1	1924	2	Y	3	11	1			2
							3	9									
*06	3000	N	2074	-0-	-926	398	102	1	1969	2	Y	3					5
							3	9									
*07	2344	N	1946	-0-	-398	-0-	86	1	1856	2	Y	4					9
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158856 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8980 - 9826

02	560	X	142	-0-	-418	-0-	11	1	113	2	Y	16					21
							18	9									
03	620	X	541	-0-	-79	-0-	47	1	491	2	Y	3	10	1			14
							3	9									
04	510	X	469	-0-	-41	-0-	40	1	418	2	Y	10	12	1			12
							11	9									
05	465	X	41	-0-	-424	-0-	3	1	26	2	Y	11					23
							12	9									
06	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	1	22	1			2
07	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					2

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159445 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10554 - 10780

02	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	199	1	1574	2	Y	1	11	1			2
							1	9									
03	2015	N	1920	-0-	-95	-0-	212	1	1704	2	Y	4					6
							4	9									
04	1890	N	1116	-0-	-774	-0-	47	1	1063	2	Y	5					11
							6	9									
*05	1953	N	1825	-0-	-128	-0-	84	1	1738	2	Y	3	12	1			2
							3	9									
*06	1860	N	1629	-0-	-231	-0-	79	1	1546	2	Y	4					6
							4	9									
*07	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	74	1	1606	2	Y	3					9
							3	9									

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167780 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8748 - 10090

02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	39	1	887	3	Y	-0-					-0-
03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	43	1	988	3	Y	-0-					-0-
04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	41	1	962	3	Y	-0-					-0-
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	42	1	984	3	Y	-0-					-0-
*06	974	N	974	-0-	-0-	-0-	40	1	934	3	Y	-0-					-0-
*07	970	N	970	-0-	-0-	-0-	40	1	930	3	Y	-0-					-0-

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167922 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 8995 - 10390

02	2884	X	2847	-0-	-37	-0-	250	1	2580	2	Y	15					32
							17	9									
03	3193	X	3183	-0-	-10	-0-	279	1	2902	2	Y	2	15	1			19
							2	9									
04	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	269	1	2830	2	Y	10	17	1			12
							11	9									
05	3193	X	3109	-0-	-84	-0-	268	1	2830	2	Y	10					22
							11	9									
06	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	261	1	2868	2	Y	13	20	1			15
							14	9									
07	3193	X	2987	-0-	-206	-0-	239	1	2733	2	Y	14					29
							15	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
*06	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170283 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9102 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 171248 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8837 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1568	X	1439	-0-	-129	-0-	59	1	1369	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
03	1705	X	1654	-0-	-51	-0-	68	1	1573	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
04	1650	X	1525	-0-	-125	-0-	62	1	1453	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
05	1705	X	1558	-0-	-147	-0-	64	1	1486	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*06	1590	X	1514	-0-	-76	-0-	62	1	1440	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
07	1643	X	1584	-0-	-59	-0-	65	1	1508	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183797 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9064 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DRIVER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184678 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9028 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2380	-0-	-420	6229	210	1	2170	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2596	-0-	-504	5725	227	1	2369	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2543	-0-	-457	5268	221	1	2322	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2594	-0-	-506	4762	225	1	2369	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2647	-0-	-353	4409	221	1	2426	2	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	2558	-0-	-542	3867	205	1	2353	2	Y	-0-					-0-

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186503 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9710 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736	N	1456	-0-	-280	-0-	1447	2	9	9	Y	8	5	1			7
03	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1752	2	10	9	Y	9	9	1			7
04	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1704	2	9	9	Y	8	9	1			6
05	1550	N	1457	-0-	-93	-0-	1451	2	6	9	Y	5	4	1			7
*06	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1832	2	7	9	Y	6	8	1			5
*07	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1649	2	7	9	Y	6	8	1			3

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195266 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9220 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2720	N	2069	-0-	-651	-0-	2026	2	43	9	Y	39	23	1			35
03	2108	N	1691	-0-	-417	-0-	1648	2	43	9	Y	39	42	1			32
04	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2123	2	42	9	Y	38	42	1	1	5	27
05	2201	N	2042	-0-	-159	-0-	2013	2	29	9	Y	26	21	1			32
*06	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2077	2	36	9	Y	33	40	1			25
07	2201	N	1877	-0-	-324	-0-	1844	2	33	9	Y	30	39	1			16

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195459 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10162 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3080	X	2657	-0-	-423	-0-	2616	2	41	9	Y	37	22	1			33
03	3410	X	2904	-0-	-506	-0-	2864	2	40	9	Y	36	39	1			30
04	3030	X	2793	-0-	-237	-0-	2754	2	39	9	Y	35	39	1	1	5	25
05	3131	X	2746	-0-	-385	-0-	2718	2	28	9	Y	25	20	1			30
*06	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3003	2	35	9	Y	32	38	1			24
07	2945	X	2766	-0-	-179	-0-	2736	2	30	9	Y	27	36	1			15

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200163 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9088 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3360	X	3328	-0-	-32	-0-	293	1	3015	2	Y	18					39
							20	9									
03	3720	X	3493	-0-	-227	-0-	306	1	3184	2	Y	3	19	1			23
							3	9									
04	3600	X	3321	-0-	-279	-0-	288	1	3021	2	Y	11	20	1			14
							12	9									
05	3689	X	3335	-0-	-354	-0-	288	1	3033	2	Y	13					27
							14	9									
06	3570	X	3562	-0-	-8	-0-	297	1	3247	2	Y	16	25	1			18
							18	9									
07	3689	X	3199	-0-	-490	-0-	255	1	2924	2	Y	18					36
							20	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
02	2520	X	1562	-0-	-958	-0-	1562	2			Y	-0-					-0-
03	2790	X	1727	-0-	-1063	-0-	1727	2			Y	-0-					-0-
04	2670	X	419	-0-	-2251	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
05	2728	X	1424	-0-	-1304	-0-	1424	2			Y	-0-					-0-
*06	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	122	1	2763	2	Y	-0-					-0-
*07	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	122	1	2484	2	Y	-0-					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208299 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9092 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	16	1	175	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DRIVER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212255 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9008 - 10414

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213382 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9188 - 10480

02	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	295	1	3042	2	Y	12					26
						13	9									
03	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	316	1	3294	2	Y	3	13	1			16
						3	9									
04	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	279	1	2928	2	Y	8	14	1			10
						9	9									
05	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	291	1	3050	2	Y	8					18
						9	9									
06	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	277	1	3023	2	Y	11	17	1			12
						12	9									
*07	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	247	1	2837	2	Y	12					24
						13	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 215125 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9078 - 10452

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	400	-0-	400	400	31	1	369	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	5013	-0-	5013	5413	400	1	4613	2	Y	-0-					-0-

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219225 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 10297 PERF. 8809 - 10101

02	3332 X	3039	-0-	-293	-0-	127	1	2890	3	Y	20	20	1			-0-
						22	9									
03	3472 X	3082	-0-	-390	-0-	126	1	2930	3	Y	24	24	1			-0-
						26	9									
04	3330 X	3141	-0-	-189	-0-	129	1	2993	3	Y	17	17	1			-0-
						19	9									
05	3379 X	3135	-0-	-244	-0-	129	1	2991	3	Y	14	14	1			-0-
						15	9									
*06	3270 X	3034	-0-	-236	-0-	124	1	2886	3	Y	22	22	1			-0-
						24	9									
07	3379 X	3122	-0-	-257	-0-	129	1	2971	3	Y	20	20	1			-0-
						22	9									

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
02	2800	N	2128	-0-	-672	3901	176	1	1904	2	Y	44					97
							48	9									
03	3100	N	2495	-0-	-605	3296	213	1	2273	2	Y	8	47	1			58
							9	9									
04	3000	N	2223	-0-	-777	2519	189	1	2002	2	Y	29	51	1			36
							32	9									
05	3100	N	1960	-0-	-1140	1379	165	1	1761	2	Y	31					67
							34	9									
06	3000	N	2060	-0-	-940	439	163	1	1854	2	Y	39	62	1			44
							43	9									
*07	2557	N	2118	-0-	-439	-0-	162	1	1906	2	Y	45					89
							50	9									

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 220974 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9097 - 10438

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222041 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9012 - 10407

02	5208	X	4463	-0-	-745	-0-	393	1	4070	2	Y	-0-					1
03	5239	X	4945	-0-	-294	-0-	433	1	4512	2	Y	-0-					1
04	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	432	1	4550	2	Y	-0-					1
05	4929	X	4583	-0-	-346	-0-	393	1	4190	2	Y	-0-					1
06	4800	X	4781	-0-	-19	-0-	399	1	4382	2	Y	-0-					1
*07	5146	X	4203	-0-	-943	-0-	337	1	3866	2	Y	-0-					1

GARRETT SALTWATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 224664 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3081 - 3282

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	2744	X	2478	-0-	-266	-0-	2442	2	36	9	Y	33	19	1			29
03	3038	X	2769	-0-	-269	-0-	2735	2	34	9	Y	31	34	1			26
04	2730	X	2503	-0-	-227	-0-	2469	2	34	9	Y	31	34	1	1	5	22
05	2759	X	2298	-0-	-461	-0-	2276	2	22	9	Y	20	17	1			25
*06	2670	X	2481	-0-	-189	-0-	2451	2	30	9	Y	27	32	1			20
07	2759	X	2395	-0-	-364	-0-	2369	2	26	9	Y	24	31	1			13

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
02	252	N	217	-0-	-35	-0-	23	1	193	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	28	1	232	2	Y	1					2
							1	9									
04	240	N	200	-0-	-40	-0-	8	1	190	2	Y	2					4
							2	9									
*05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	14	1	301	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
*06	240	N	187	-0-	-53	-0-	9	1	177	2	Y	1					2
							1	9									
07	217	N	166	-0-	-51	-0-	7	1	158	2	Y	1					3
							1	9									

KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236842 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10270 - 10302

02	9688	X	5175	-0-	-4513	-0-	5166	2	9	9	N	8	5	1			7
03	10726	X	5388	-0-	-5338	-0-	5379	2	9	9	N	8	8	1			7
04	10380	X	4870	-0-	-5510	-0-	4863	2	7	9	N	6	8	1			5
05	8060	X	4549	-0-	-3511	-0-	4543	2	6	9	N	5	4	1			6
*06	5940	X	4813	-0-	-1127	-0-	4805	2	8	9	N	7	8	1			5
07	5735	X	4318	-0-	-1417	-0-	4311	2	7	9	N	6	8	1			3

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238011 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10330 - 10772

02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	80	1	635	2	N	4	32	1			6
							4	9									
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	89	1	736	2	N	12					18
							13	9									
04	810	N	637	-0-	-173	-0-	28	1	596	2	N	12					30
							13	9									
*05	806	N	576	-0-	-230	-0-	26	1	539	2	N	10	34	1			6
							11	9									
*06	810	N	501	-0-	-309	-0-	24	1	466	2	N	10					16
							11	9									
07	651	N	561	-0-	-90	-0-	25	1	524	2	N	11					27
							12	9									

KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247201 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9278 - 10436

02	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2832	2	53	9	N	48	6	1			42
03	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3645	2	50	9	N	45	49	1			38
04	3000	N	3905	-0-	905	905	3857	2	48	9	N	44	49	1	1	5	32
05	4941	X	4036	-0-	-905	-0-	4003	2	33	9	N	30	25	1			37
*06	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3846	2	45	9	N	41	48	1			30
*07	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3304	2	39	9	N	35	46	1			19

KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249640 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10618 - 13060

02	12264	X	11712	-0-	-552	-0-	11703	2	9	9	Y	8	5	1			7
03	13578	X	12636	-0-	-942	-0-	12628	2	8	9	Y	7	8	1			6
04	13140	X	12275	-0-	-865	-0-	12267	2	8	9	Y	7	8	1			5
05	13578	X	11715	-0-	-1863	-0-	11709	2	6	9	Y	5	4	1			6
*06	12540	X	12337	-0-	-203	-0-	12329	2	8	9	Y	7	8	1			5
07	12958	X	11862	-0-	-1096	-0-	11855	2	7	9	Y	6	8	1			3

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
02	15736	X	13678	-0-	-2058	-0-	13678	2			Y	-0-					-0-
03	17422	X	14669	-0-	-2753	-0-	14668	2	1	4	Y	-0-					-0-
04	16740	X	14146	-0-	-2594	-0-	14146	2			Y	-0-					-0-
05	16802	X	13736	-0-	-3066	-0-	13736	2			Y	-0-					-0-
*06	14760	X	14052	-0-	-708	-0-	14052	2			Y	-0-					-0-
07	15159	X	13660	-0-	-1499	-0-	13659	2	1	4	Y	-0-					-0-

WATSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264356 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10200 - 10410

02	4172	X	3926	-0-	-246	-0-	3915	2	11	9	N	10	6	1			9
03	4619	X	4245	-0-	-374	-0-	4235	2	10	9	N	9	10	1			8
04	4410	X	4151	-0-	-259	-0-	4141	2	10	9	N	9	10	1			7
05	4464	X	3992	-0-	-472	-0-	3985	2	7	9	N	6	5	1			8
*06	4260	X	4180	-0-	-80	-0-	4171	2	9	9	N	8	10	1			6
07	4340	X	3935	-0-	-405	-0-	3926	2	9	9	N	8	10	1			4

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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SMITH, B. G. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 186391 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 4049 PERF. 3220 - 3260

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
CHERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115306 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10180 - 10436

02	1148	X	850	-0-	-298	-0-	850	2			N	-0-					170
03	1023	X	900	-0-	-123	-0-	900	2			N	-0-					170
04	1080	X	1058	-0-	-22	-0-	1058	2			N	-0-					170
05	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	1199	2	2	9	N	2					172
06	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	1012	2	13	9	N	12					184
07	930	X	848	-0-	-82	-0-	838	2	10	9	N	9	1	8			192

HEMPHILL, B.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126547 COMPL. DATE 02/10/1988 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10027 - 10384

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					22
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					22
*07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					167
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					167
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					167
*07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					167

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
HART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148145 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 9842 - 10537

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152304 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10432 - 10646

02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	3	1	388	2	Y	-0-					8
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	3	1	449	2	Y	3					11
							3	9									
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					11
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					11
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	459	2	9	9	Y	8					19
*07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	458	2	2	9	Y	2					21

LOFTIS HEIRS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 153338 COMPL. DATE 11/25/1994 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9828 - 10484

02	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	10	1	1375	2	N	-0-					62
03	1736	N	1518	-0-	-218	-0-	11	1	1507	2	N	-0-					62
04	1500	N	1441	-0-	-59	-0-	1439	2	2	9	N	2					64
05	1519	N	1270	-0-	-249	-0-	1268	2	2	9	N	2					66
06	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1493	2	6	9	N	5					71
07	1488	N	1346	-0-	-142	-0-	1345	2	1	9	N	1					72

HART GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199700 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9156 - 10547

02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	7	1	877	2	Y	-0-					46
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	7	1	984	2	Y	7					53
							8	9									
04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	949	2	3	9	Y	3					56
05	954	N	954	-0-	-0-	-0-	951	2	3	9	Y	3					59
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	963	2	3	9	Y	3					62
*07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	957	2	12	9	Y	11					73

RESCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200192 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9154 - 10600

02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	9	1	1091	2	Y	2					21
							2	9									
03	1271	N	1220	-0-	-51	-0-	10	1	1207	2	Y	3					24
							3	9									
04	1230	N	1173	-0-	-57	-0-	1167	2	6	9	Y	5					29
05	1209	N	1141	-0-	-68	-0-	1138	2	3	9	Y	3					32
06	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1253	2	8	9	Y	7					39
*07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1215	2	4	9	Y	4	36	1			7

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
02	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	10	1	1232	2	Y	1					22
							1	9									
03	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	11	1	1292	2	Y	3					25
							3	9									
04	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1251	2	3	9	Y	3					28
05	1364	N	1100	-0-	-264	-0-	1099	2	1	9	Y	1					29
06	1260	N	1165	-0-	-95	-0-	1163	2	2	9	Y	2					31
07	1302	N	1231	-0-	-71	-0-	1230	2	1	9	Y	1	29	1			3

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204540 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9098 - 10556

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205192 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10660

02	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	15	1	1972	2	Y	-0-					39
03	2294	N	2190	-0-	-104	-0-	16	1	2174	2	Y	-0-					39
04	2190	N	2114	-0-	-76	-0-	2114	2			Y	-0-					39
05	2201	N	1897	-0-	-304	-0-	1897	2			Y	-0-					39
06	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			Y	-0-					39
07	2170	N	2165	-0-	-5	-0-	2158	2	7	9	Y	6					45

HUNT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207742 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9172 - 10590

02	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	9	1	1153	2	N	-0-					170
03	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	13	1	1707	2	N	-0-					170
04	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					170
05	1302	N	422	-0-	-880	-0-	420	2	2	9	N	2					172
06	1650	N	1009	-0-	-641	-0-	1007	2	2	9	N	2					174
07	1829	N	1022	-0-	-807	-0-	1021	2	1	9	N	1					175

JONES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207744 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9144 - 10607

02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	10	1	1324	2	N	15					126
							17	9									
03	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	11	1	1526	2	N	2					128
							2	9									
04	1410	N	1384	-0-	-26	-0-	1384	2			N	-0-					128
05	1488	N	1457	-0-	-31	-0-	1442	2	15	9	N	14					142
06	1500	N	1496	-0-	-4	-0-	1477	2	19	9	N	17					159
*07	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1536	2	15	9	N	14					173

RESCH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208934 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9134 - 10582

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 1 RRCID -> 208935 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9114 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	4	1	598	2	Y	-0-					12
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	5	1	605	2	Y	-0-					12
04	540	N	487	-0-	-53	-0-	486	2	1	9	Y	1					13
05	558	N	435	-0-	-123	-0-	434	2	1	9	Y	1					14
06	540	N	517	-0-	-23	-0-	516	2	1	9	Y	1					15
*07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					15

HART GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210255 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10568

02	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	10	1	1350	2	Y	1					57
							1	9									
03	1457	N	1448	-0-	-9	-0-	11	1	1433	2	Y	4					61
							4	9									
04	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1450	2	7	9	Y	6					67
05	1519	N	1445	-0-	-74	-0-	1439	2	6	9	Y	5					72
06	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1598	2	8	9	Y	7					79
07	1519	N	1509	-0-	-10	-0-	1506	2	3	9	Y	3					82

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211014 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9203 - 10648

02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	5	1	724	2	Y	3					38
							3	9									
03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	6	1	766	2	Y	1					39
							1	9									
04	840	N	708	-0-	-132	-0-	705	2	3	9	Y	3					42
05	806	N	622	-0-	-184	-0-	622	2			Y	-0-					42
06	750	N	565	-0-	-185	-0-	563	2	2	9	Y	2					44
07	744	N	618	-0-	-126	-0-	617	2	1	9	Y	1					45

RESCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212649 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9160 - 10610

02	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	15	1	1799	2	Y	7					25
							8	9									
03	2015	N	1739	-0-	-276	-0-	14	1	1718	2	Y	6					31
							7	9									
04	1980	N	1873	-0-	-107	-0-	1863	2	10	9	Y	9					40
05	2015	N	1566	-0-	-449	-0-	1556	2	10	9	Y	9					49
06	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1955	2	6	9	Y	5					54
07	1922	N	1890	-0-	-32	-0-	1882	2	8	9	Y	7					61

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213422 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9135 - 10820

02	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	18	1	2355	2	Y	11					47
							12	9									
03	2635	N	2420	-0-	-215	-0-	18	1	2401	2	Y	1					48
							1	9									
04	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2398	2	9	9	Y	8					56
05	2635	N	2441	-0-	-194	-0-	2433	2	8	9	Y	7					63
06	2340	N	2015	-0-	-325	-0-	2007	2	8	9	Y	7					70
07	2480	N	2432	-0-	-48	-0-	2426	2	6	9	Y	5					75

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213526 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9204 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	10	1	1389	2	Y	1					20
							1	9									
03	1643	N	1458	-0-	-185	-0-	11	1	1444	2	Y	3					23
							3	9									
04	1590	N	1370	-0-	-220	-0-	1366	2	4	9	Y	4					27
05	1550	N	1503	-0-	-47	-0-	1494	2	9	9	Y	8					35
06	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1529	2	7	9	Y	6					41
*07	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1481	2	4	9	Y	4					45

HUNT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215179 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10634

02	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	16	1	2099	2	N	-0-					91
03	2325	N	2256	-0-	-69	-0-	17	1	2239	2	N	-0-					91
04	2250	N	2127	-0-	-123	-0-	2127	2			N	-0-					91
05	2356	N	1728	-0-	-628	-0-	1728	2			N	-0-					91
06	2190	N	1716	-0-	-474	-0-	1716	2			N	-0-					91
07	2201	N	1688	-0-	-513	-0-	1684	2	4	9	N	4					95

HART GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215394 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 10913 PERF. 9274 - 10608

02	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	9	1	1241	2	Y	7					72
							8	9									
03	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	10	1	1338	2	Y	4					76
							4	9									
04	1230	N	1228	-0-	-2	-0-	1224	2	4	9	Y	4	56	1			24
05	1271	N	1192	-0-	-79	-0-	1189	2	3	9	Y	3					27
06	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1229	2	3	9	Y	3					30
07	1271	N	1214	-0-	-57	-0-	1211	2	3	9	Y	3					33

BAILEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216337 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9275 - 10784

02	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	12	1	1578	2	Y	5					64
							6	9									
03	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	13	1	1785	2	Y	-0-					64
04	1680	N	1592	-0-	-88	-0-	1589	2	3	9	Y	3					67
05	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1900	2	6	9	Y	5					72
06	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1796	2	1	9	Y	1					73
07	1643	N	1496	-0-	-147	-0-	1490	2	6	9	Y	5					78

JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216341 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 9420 - 10816

02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	8	1	1040	2	N	-0-					49
03	1209	N	1137	-0-	-72	-0-	8	1	1129	2	N	-0-					49
04	1080	N	1065	-0-	-15	-0-	1065	2			N	-0-					49
05	1147	N	1024	-0-	-123	-0-	1014	2	10	9	N	9					58
06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1151	2	1	9	N	1					59
07	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	1096	2			N	-0-					59

HUNT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216342 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9266 - 10730

02	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	15	1	1980	2	Y	-0-					28
03	2263	N	2131	-0-	-132	-0-	16	1	2115	2	Y	-0-					28
04	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			Y	-0-					28
05	2201	N	2014	-0-	-187	-0-	2013	2	1	9	Y	1					29
06	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			Y	-0-					29
07	2232	N	2157	-0-	-75	-0-	2150	2	7	9	Y	6					35

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222268 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9137 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	7	1	994	2	Y	2	46	1			15
							2	9									
03	1240	N	1189	-0-	-51	-0-	9	1	1167	2	Y	12					27
							13	9									
04	1200	N	1158	-0-	-42	-0-	1147	2	11	9	Y	10					37
05	1116	N	978	-0-	-138	-0-	966	2	12	9	Y	11					48
06	1140	N	999	-0-	-141	-0-	991	2	8	9	Y	7					55
07	1209	N	1009	-0-	-200	-0-	1009	2			Y	-0-					55

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
02	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	22	1	2879	2	Y	14					62
							15	9									
03	3131	X	3078	-0-	-53	-0-	23	1	3053	2	Y	2					64
							2	9									
04	3030	X	3026	-0-	-4	-0-	3005	2	21	9	Y	19					83
05	3131	X	2816	-0-	-315	-0-	2804	2	12	9	Y	11					94
06	3030	X	2974	-0-	-56	-0-	2964	2	10	9	Y	9					103
07	3041	X	2931	-0-	-110	-0-	2923	2	8	9	Y	7					110

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
02	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	10	1	1332	2	Y	6					33
							7	9									
03	1674	N	1526	-0-	-148	-0-	11	1	1512	2	Y	3					36
							3	9									
04	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1705	2	7	9	Y	6					42
05	1488	N	1437	-0-	-51	-0-	1433	2	4	9	Y	4					46
06	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1825	2	6	9	Y	5					51
07	1767	N	1587	-0-	-180	-0-	1585	2	2	9	Y	2					53

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	10	1			1

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
02	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	17	1	2052	2	Y	3					34
							3	9									
03	2542	N	2313	-0-	-229	-0-	19	1	2290	2	Y	4					38
							4	9									
04	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2673	2	8	9	Y	7					45
05	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2822	2	4	9	Y	4					49
06	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2548	2	8	9	Y	7					56
*07	3100	N	3110	-0-	10	10	3106	2	4	9	Y	4	52	1			8

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225187 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9198 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	X	2735	-0-	-65	-0-	20	1	2715	2	Y	-0-					41
03	3069	X	2947	-0-	-122	-0-	22	1	2925	2	Y	-0-					41
04	2940	X	2812	-0-	-128	-0-	2812	2			Y	-0-					41
05	3038	X	2622	-0-	-416	-0-	2622	2			Y	-0-					41
06	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			Y	-0-					41
07	3038	X	2786	-0-	-252	-0-	2782	2	4	9	Y	4					45

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226646 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9046 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	19	1	2546	2	Y	3	53	1			18
							3	9									
03	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	21	1	2804	2	Y	16					34
							18	9									
04	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2669	2	13	9	Y	12					46
05	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2506	2	12	9	Y	11					57
06	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2790	2	7	9	Y	6					63
*07	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			Y	-0-					63

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 2 RRCID -> 227582 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9154 - 10579

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227751 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9290 - 10804

02	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	9	1	1191	2	Y	6					10
							7	9									
03	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	10	1	1337	2	Y	1					11
							1	9									
04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1281	2	2	9	Y	2					13
05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1173	2	11	9	Y	10					23
06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1140	2	1	9	Y	1					24
*07	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1145	2	8	9	Y	7					31

HUNT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229690 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9120 - 10592

02	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	10	1	1343	2	Y	2					75
							2	9									
03	1705	N	1232	-0-	-473	-0-	9	1	1216	2	Y	6					81
							7	9									
04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1549	2	17	9	Y	15					96
05	1488	N	1384	-0-	-104	-0-	1370	2	14	9	Y	13					109
06	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1439	2	10	9	Y	9					118
07	1612	N	1384	-0-	-228	-0-	1381	2	3	9	Y	3	100	1			21

RESCH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229691 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9151 - 10674

02	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	21	1	2424	2	Y	6					29
							7	9									
03	2821	N	2648	-0-	-173	-0-	22	1	2618	2	Y	7					36
							8	9									
04	2640	N	2575	-0-	-65	-0-	2558	2	17	9	Y	15					51
05	2728	N	2356	-0-	-372	-0-	2344	2	12	9	Y	11					62
06	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2552	2	9	9	Y	8					70
07	2666	N	2463	-0-	-203	-0-	2452	2	11	9	Y	10					80

HART GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230310 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9062 - 10534

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

HUNT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230312 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9252 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	10	1	1280	2	Y	-0-					31
03	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	10	1	1382	2	Y	-0-					31
04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			Y	-0-					31
05	1364	N	1341	-0-	-23	-0-	1341	2			Y	-0-					31
06	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			Y	-0-					31
07	1334	N	1259	-0-	-75	-0-	1252	2	7	9	Y	6					37

HART GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230616 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9092 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	47	1			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

HUNT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 231278 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 10824 PERF. 9028 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	21	1	2792	2	Y	3					56
							3	9									
03	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	23	1	3057	2	Y	10					66
							11	9									
04	2520	X	2506	-0-	-14	-0-	2489	2	17	9	Y	15					81
05	3131	X	2050	-0-	-1081	-0-	2037	2	13	9	Y	12					93
06	3030	X	2298	-0-	-732	-0-	2288	2	10	9	Y	9					102
07	3131	X	2127	-0-	-1004	-0-	2125	2	2	9	Y	2	86	1			18

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231692 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9240 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	9	1	1144	2	Y	1					20
							1	9									
03	1395	N	1225	-0-	-170	-0-	9	1	1213	2	Y	3					23
							3	9									
04	1260	N	1110	-0-	-150	-0-	1104	2	6	9	Y	5					28
05	1271	N	936	-0-	-335	-0-	928	2	8	9	Y	7					35
06	1200	N	1081	-0-	-119	-0-	1071	2	10	9	Y	9					44
07	1147	N	995	-0-	-152	-0-	991	2	4	9	Y	4					48

HART GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231781 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9250 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	9	1	1200	2	Y	6					87
							7	9									
03	1457	N	1407	-0-	-50	-0-	10	1	1389	2	Y	7					94
							8	9									
04	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1426	2	8	9	Y	7	69	1			32
05	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1379	2	10	9	Y	9					41
06	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1413	2	3	9	Y	3					44
*07	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1461	2	3	9	Y	3					47

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232026 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9210 - 94169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
03	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					36
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					36
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
*07	100	N	4366	-0-	4266	4266	4363	2	3	9	Y	3					39

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
02	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	12	1	1637	2	N	1			60
							1	9							
03	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	13	1	1796	2	N	-0-			60
04	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-			60
05	1829	N	1732	-0-	-97	-0-	1732	2			N	-0-			60
06	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-			60
*07	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-			60

RESCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233698 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9074 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	17	1	1978	2	Y	4			19
							4	9							
03	2511	N	2189	-0-	-322	-0-	18	1	2167	2	Y	4			23
							4	9							
04	2280	N	2098	-0-	-182	-0-	2089	2	9	9	Y	8			31
05	2201	N	1984	-0-	-217	-0-	1976	2	8	9	Y	7			38
06	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2398	2	7	9	Y	6			44
07	2170	N	2081	-0-	-89	-0-	2074	2	7	9	Y	6			50

HART GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234400 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9096 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	14	1	1817	2	Y	1			74
							1	9							
03	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	15	1	1986	2	Y	13			87
							14	9							
04	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1891	2	8	9	Y	7			94
05	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1773	2	4	9	Y	4			98
06	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1910	2	7	9	Y	6			104
*07	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1944	2	21	9	Y	19			123

HART GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234960 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9090 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	12	1	1614	2	Y	-0-			63
03	2046	X	2039	-0-	-7	-0-	15	1	2013	2	Y	10			73
							11	9							
04	1980	X	1870	-0-	-110	-0-	1863	2	7	9	Y	6			79
05	2046	X	1602	-0-	-444	-0-	1594	2	8	9	Y	7			86
06	1980	X	1769	-0-	-211	-0-	1765	2	4	9	Y	4			90
07	2046	X	1572	-0-	-474	-0-	1568	2	4	9	Y	4			94

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 235648 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9153 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	12	1	1589	2	N	6			88
							7	9							
03	1860	N	1837	-0-	-23	-0-	13	1	1803	2	N	19			107
							21	9							
04	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1966	2	17	9	N	15			122
05	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1948	2	6	9	N	5			127
06	1770	N	1558	-0-	-212	-0-	1555	2	3	9	N	3			130
07	2046	N	1602	-0-	-444	-0-	1602	2			N	-0-			130

HART GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235911 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9136 - 10547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235944 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10762 PERF. 9199 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2744	X	2513	-0-	-231	-0-	19	1	2493	2	Y	1					22
							1	9									
03	3038	X	2796	-0-	-242	-0-	21	1	2772	2	Y	3					25
							3	9									
04	2940	X	2753	-0-	-187	-0-	2749	2	4	9	Y	4					29
05	3038	X	2439	-0-	-599	-0-	2430	2	9	9	Y	8					37
06	2940	X	2908	-0-	-32	-0-	2899	2	9	9	Y	8					45
07	2852	X	2828	-0-	-24	-0-	2822	2	6	9	Y	5					50

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 236093 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9209 - 10667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	1	1	116	2	Y	-0-					7
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	1	1	83	2	Y	-0-					7
04	150	N	68	-0-	-82	-0-	68	2			Y	-0-					7
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			Y	-0-					7
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	125	2	1	9	Y	1					8
*07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					8

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236387 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9122 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-	22	1			6
03	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	14	1	1896	2	Y	7					13
							8	9									
04	3000	N	3631	-0-	631	631	3608	2	23	9	Y	21					34
05	3021	N	2390	-0-	-631	-0-	2376	2	14	9	Y	13					47
06	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1771	2	6	9	Y	5					52
*07	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	2378	2	1	9	Y	1					53

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 4 RRCID -> 236970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9119 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	6	1	828	2	Y	-0-					31
03	1643	N	939	-0-	-704	-0-	7	1	931	2	Y	1					32
							1	9									
04	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1881	2	3	9	Y	3					35
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	961	2	1	9	Y	1					36
06	900	N	891	-0-	-9	-0-	889	2	2	9	Y	2					38
07	1953	N	773	-0-	-1180	-0-	773	2			Y	-0-					38

JONES GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 237408 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9258 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 237934 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9227 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	8	1	1101	2	Y	4					64
							4	9									
03	1302	N	1214	-0-	-88	-0-	9	1	1201	2	Y	4					68
							4	9									
04	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1345	2	7	9	Y	6					74
05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1278	2	1	9	Y	1					75
06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1438	2	2	9	Y	2					77
*07	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1421	2	4	9	Y	4					81

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 239109 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9029 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					48
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	1	1	121	2	Y	-0-					48
04	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			Y	-0-					48
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-					48
06	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	2			Y	-0-					48
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-					48

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239527 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9188 - 10690

02	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	15	1	2047	2	Y	4					40
							4	9									
03	2232	N	2207	-0-	-25	-0-	16	1	2188	2	Y	3					43
							3	9									
04	2400	N	2118	-0-	-282	-0-	2110	2	8	9	Y	7					50
05	2294	N	1865	-0-	-429	-0-	1861	2	4	9	Y	4					54
06	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2371	2	3	9	Y	3					57
*07	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2215	2	3	9	Y	3					60

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 4D RRCID -> 241372 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9266 - 10722

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 3 RRCID -> 243126 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9141 - 10610

02	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	17	1	2229	2	N	-0-					16
03	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	18	1	2462	2	N	-0-					16
04	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2323	2	1	9	N	1					17
05	2387	N	2251	-0-	-136	-0-	2251	2			N	-0-					17
06	2310	N	2269	-0-	-41	-0-	2269	2			N	-0-					17
07	2387	N	2382	-0-	-5	-0-	2382	2			N	-0-					17

SMITH GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 244337 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9163 - 10626

02	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1447	2	3	9	N	3					95
03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1364	2	6	9	N	5					100
04	1380	N	1371	-0-	-9	-0-	1368	2	3	9	N	3					103
05	1612	N	1264	-0-	-348	-0-	1258	2	6	9	N	5					108
06	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1480	2	6	9	N	5					113
*07	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1540	2	3	9	N	3					116

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 14D RRCID -> 244443 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9198 - 10658

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					19

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245302 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9236 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1404	N	1404	-0-		-0-	-0-	10	1	1390	2	Y	4					37
								4	9									
03	1953	N	1849	-0-		-104	-0-	14	1	1827	2	Y	7					44
								8	9									
04	1703	N	1703	-0-		-0-	-0-	1695	2	8	9	Y	7					51
05	1767	N	1767	-0-		-0-	-0-	1763	2	4	9	Y	4					55
06	1963	N	1963	-0-		-0-	-0-	1957	2	6	9	Y	5					60
*07	1978	N	1978	-0-		-0-	-0-	1976	2	2	9	Y	2					62

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247641 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 9099 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3416	X	3158	-0-		-258	-0-	23	1	3132	2	Y	3	54	1			19
								3	9									
03	3404	X	3404	-0-		-0-	-0-	25	1	3362	2	Y	15					34
								17	9									
04	3240	X	3240	-0-		-0-	-0-	3226	2	14	9	Y	13					47
05	3503	X	2797	-0-		-706	-0-	2786	2	11	9	Y	10					57
06	3390	X	3070	-0-		-320	-0-	3062	2	8	9	Y	7					64
07	3503	X	3205	-0-		-298	-0-	3205	2			Y	-0-					64

RESCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 247700 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9145 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	N	1540	-0-		-0-	-0-	13	1	1524	2	Y	3					29
								3	9									
03	1798	N	1718	-0-		-80	-0-	14	1	1700	2	Y	4					33
								4	9									
04	1770	N	1483	-0-		-287	-0-	1475	2	8	9	Y	7					40
05	1705	N	1314	-0-		-391	-0-	1311	2	3	9	Y	3					43
06	1650	N	1491	-0-		-159	-0-	1483	2	8	9	Y	7					50
*07	1597	N	1597	-0-		-0-	-0-	1591	2	6	9	Y	5	47	1			8

RESCH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 248795 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 9075 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	627	N	627	-0-		-0-	-0-	5	1	622	2	Y	-0-					10
03	651	N	567	-0-		-84	-0-	5	1	562	2	Y	-0-					10
04	630	N	522	-0-		-108	-0-	522	2			Y	-0-					10
05	682	N	525	-0-		-157	-0-	525	2			Y	-0-					10
06	540	N	538	-0-		-2	-0-	538	2			Y	-0-					10
*07	617	N	617	-0-		-0-	-0-	617	2			Y	-0-					10

HUNT GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 249956 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9124 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1267	N	1267	-0-		-0-	-0-	9	1	1255	2	Y	3					23
								3	9									
03	1767	N	1305	-0-		-462	-0-	10	1	1287	2	Y	7					30
								8	9									
04	1380	N	1304	-0-		-76	-0-	1291	2	13	9	Y	12					42
05	1395	N	1354	-0-		-41	-0-	1344	2	10	9	Y	9					51
06	1394	N	1394	-0-		-0-	-0-	1385	2	9	9	Y	8	55	1			4
*07	1391	N	1391	-0-		-0-	-0-	1387	2	4	9	Y	4					8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

HUNT GAS UNIT WELL #: 17D RRCID -> 250033 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9253 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	11	1	1441	2	Y	3					21
							3	9									
03	1705	N	1434	-0-	-271	-0-	11	1	1415	2	Y	7					28
							8	9									
04	1710	N	1567	-0-	-143	-0-	1553	2	14	9	Y	13					41
05	1612	N	1306	-0-	-306	-0-	1297	2	9	9	Y	8					49
06	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1537	2	7	9	Y	6	52	1			3
07	1612	N	1339	-0-	-273	-0-	1337	2	2	9	Y	2					5

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250741 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10224 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3668	X	3588	-0-	-80	-0-	27	1	3547	2	Y	13					107
							14	9									
03	4061	X	3934	-0-	-127	-0-	29	1	3892	2	Y	12					119
							13	9									
04	3930	X	3777	-0-	-153	-0-	3766	2	11	9	Y	10					129
05	4061	X	3602	-0-	-459	-0-	3595	2	7	9	Y	6					135
06	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3980	2	15	9	Y	14					149
*07	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3930	2	3	9	Y	3					152

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
02	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	23	1	3138	2	N	4					127
							4	9									
03	3596	X	3504	-0-	-92	-0-	26	1	3478	2	N	-0-					127
04	3480	X	3125	-0-	-355	-0-	3125	2			N	-0-					127
05	3596	X	3108	-0-	-488	-0-	3108	2			N	-0-					127
06	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			N	-0-					127
07	3503	X	3277	-0-	-226	-0-	3277	2			N	-0-					127

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
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	9	1	1170	2	Y	3					22
							3	9									
03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	10	1	1383	2	Y	8					30
							9	9									
04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1287	2	14	9	Y	13					43
05	1302	N	935	-0-	-367	-0-	924	2	11	9	Y	10					53
06	1350	N	965	-0-	-385	-0-	955	2	10	9	Y	9	57	1			5
07	1333	N	1170	-0-	-163	-0-	1167	2	3	9	Y	3					8

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
02	2828	X	2514	-0-	-314	-0-	19	1	2495	2	Y	-0-					44
03	3131	X	2847	-0-	-284	-0-	21	1	2826	2	Y	-0-					44
04	3030	X	2676	-0-	-354	-0-	2676	2			Y	-0-					44
05	3131	X	2660	-0-	-471	-0-	2660	2			Y	-0-					44
06	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			Y	-0-					44
*07	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2876	2	8	9	Y	7					51

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
PORTER WELL #: 1 RRCID -> 111463 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9298 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					30
03	1395	N	907	-0-	-488	-0-	907	2			N	-0-					30
04	1110	N	949	-0-	-161	-0-	949	2			N	-0-					30
05	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					30
06	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					30
07	992	N	943	-0-	-49	-0-	943	2			N	-0-					30

TIMBERLAKE WELL #: 1 RRCID -> 213893 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9168 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					232
03	1705	N	1516	-0-	-189	-0-	1516	2			N	-0-					232
04	1650	N	1106	-0-	-544	-0-	1106	2			N	-0-					232
05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					232
06	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					232
*07	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					232

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221894 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9766 - 11191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 221938 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9190 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					19
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					19
04	390	N	304	-0-	-86	-0-	304	2			Y	-0-					19
05	279	N	153	-0-	-126	-0-	153	2			Y	-0-					19
06	390	N	82	-0-	-308	-0-	82	2			Y	-0-					19
*07	310	N	11	-0-	-299	-0-	11	2			Y	-0-					19

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 222696 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9834 - 11244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	57	-0-	-55	-0-	57	2			Y	-0-					32
03	93	N	29	-0-	-64	-0-	29	2			Y	-0-					32
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					32
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					32
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					32
07	248	N	75	-0-	-173	-0-	75	2			Y	-0-					32

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 224198 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9377 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	398	-0-	-218	-0-	398	2			Y	-0-					103
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					103
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					103
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					103
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	25					128
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	16					144

LATHAM WELL #: 1 RRCID -> 225454 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 10759 PERF. 9178 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3320	2	6	9	N	5					197
03	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4634	2	2	9	N	2					199
04	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			N	-0-					199
05	3472	X	1947	-0-	-1525	-0-	1947	2			N	-0-					199
06	4500	X	1891	-0-	-2609	-0-	1891	2			N	-0-					199
07	4650	X	1518	-0-	-3132	-0-	1518	2			N	-0-					199

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 225722 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9188 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					14
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					14
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					14
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					14
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	130	2	3	9	Y	3					17
*07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	208	2	2	9	Y	2					19

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 228942 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9282 - 10702

02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					61
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					61
04	360	N	329	-0-	-31	-0-	329	2			Y	-0-					61
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-					61
06	360	N	219	-0-	-141	-0-	219	2			Y	-0-					61
*07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					61

PORTER WELL #: 4 RRCID -> 229261 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10412 - 10676

02	1568	N	836	-0-	-732	-0-	836	2			N	-0-					127
03	1519	N	1378	-0-	-141	-0-	1378	2			N	-0-					127
04	1680	N	1660	-0-	-20	-0-	1660	2			N	-0-					127
05	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					127
06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					127
07	1705	N	1688	-0-	-17	-0-	1688	2			N	-0-					127

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230560 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9190 - 10692

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 230857 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10711 PERF. 9196 - 10740

02	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					89
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					89
04	1740	N	1113	-0-	-627	-0-	1113	2			N	-0-					89
05	1581	N	1118	-0-	-463	-0-	1118	2			N	-0-					89
06	1290	N	1100	-0-	-190	-0-	1100	2			N	-0-					89
*07	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					89

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 230858 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10406 - 10614

02	1120	N	358	-0-	-762	-0-	358	2			Y	-0-					52
03	1240	N	691	-0-	-549	-0-	691	2			Y	-0-					52
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-					52
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					52
06	660	N	538	-0-	-122	-0-	538	2			Y	-0-					52
*07	961	N	846	-0-	-115	-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

02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	2			Y	-0-					39
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					39
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					39
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					39
06	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			Y	-0-					39
07	124	N	38	-0-	-86	-0-	38	2			Y	-0-					39

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 231591 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11219 PERF. 9582 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					10
03	279	N	119	-0-	-160	-0-	119	2			Y	-0-					10
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					10
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					10
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					10
07	372	N	213	-0-	-159	-0-	213	2			Y	-0-					10

TIMBERLAKE -A- WELL #: 5 RRCID -> 235446 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10426 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3612	X	2569	-0-	-1043	-0-	2569	2			N	-0-					132
03	3999	X	2223	-0-	-1776	-0-	2223	2			N	-0-					132
04	3570	X	2149	-0-	-1421	-0-	2149	2			N	-0-					132
05	3689	X	3058	-0-	-631	-0-	3058	2			N	-0-					132
06	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			N	-0-					132
*07	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			N	-0-					132

HOLT GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 236002 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10790 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1783	3	33	9	N	30					177
03	1767	N	1611	-0-	-156	-0-	1581	3	30	9	N	27	161	1			43
04	1890	N	1466	-0-	-424	-0-	1441	3	25	9	N	23					66
05	2015	N	1529	-0-	-486	-0-	1486	3	43	9	N	39					105
06	1560	N	1203	-0-	-357	-0-	1166	3	37	9	N	34					139
07	1519	N	1231	-0-	-288	-0-	1203	3	28	9	N	25					164

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 239108 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9762 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					14
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					14
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					14
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					14
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	261	2	3	9	Y	3					17
07	310	N	304	-0-	-6	-0-	302	2	2	9	Y	2					19

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

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
02	140	N	21	-0-	-119	-0-	21	2			Y	-0-					4
03	155	N	39	-0-	-116	-0-	39	2			Y	-0-					4
04	120	N	68	-0-	-52	-0-	68	2			Y	-0-					4
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					4
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					4
*07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
02	1988	N	1898	-0-	-90	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	1893	-0-	-246	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
04	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
05	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
06	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
*07	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-					-0-

LLOYD, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 077152 COMPL. DATE 03/13/1978 TOTAL DEPTH 10849 PERF.10576 - 10724

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCWILLIAMS, J. WELL #: 1 RRCID -> 080228 COMPL. DATE 12/06/1978 TOTAL DEPTH 11113 PERF.10891 - 10989

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	71	4	8			140
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 081774 COMPL. DATE 01/23/1979 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10110 - 10425

02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 082332 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10022 - 10327

02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
03	496	N	406	-0-	-90	-0-	406	3			N	-0-					-0-
04	390	N	242	-0-	-148	-0-	242	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
*07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 082349 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10127 - 10460

02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
03	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	3			N	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
06	420	N	377	-0-	-43	-0-	377	3			N	-0-					-0-
*07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 083940 COMPL. DATE 06/05/1979 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9890 - 10421

02	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
04	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
*07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
02	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
03	806	X	568	-0-	-238	-0-	568	3			N	-0-					-0-
04	780	X	518	-0-	-262	-0-	518	3			N	-0-					-0-
05	806	X	493	-0-	-313	-0-	493	3			N	-0-					-0-
06	540	X	433	-0-	-107	-0-	433	3			N	-0-					-0-
07	558	X	471	-0-	-87	-0-	471	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 4 RRCID -> 085291 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8890 - 10256

02	1512	N	1051	-0-	-461	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1125	-0-	-487	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1325	-0-	-145	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
06	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1278	-0-	-86	-0-	1278	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 501 RRCID -> 085958 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8730 - 10401

02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
06	300	N	117	-0-	-183	-0-	117	3			N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 087379 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8998 - 10422

02	644	N	621	-0-	-23	-0-	621	3			N	-0-					-0-
03	713	N	692	-0-	-21	-0-	692	3			N	-0-					-0-
04	690	N	632	-0-	-58	-0-	632	3			N	-0-					-0-
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
06	660	N	508	-0-	-152	-0-	508	3			N	-0-					-0-
07	651	N	245	-0-	-406	-0-	245	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 087880 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10546 PERF. 8927 - 9156

02	812	N	770	-0-	-42	-0-	770	3			N	-0-					-0-
03	899	N	853	-0-	-46	-0-	853	3			N	-0-					-0-
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
*07	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-

TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088049 COMPL. DATE 04/17/1980 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10322 - 10538

02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	120	3	1	9	Y	1					1
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					1
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					1
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					1
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	191	3	3	9	Y	3	3	1			1
*07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					1

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 088239 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8936 - 10357

02	1400	N	1042	-0-	-358	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
03	992	N	672	-0-	-320	-0-	672	3			N	-0-					-0-
04	750	N	117	-0-	-633	-0-	117	3			N	-0-					-0-
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
06	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
*07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 090288 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8932 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
03	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
04	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
06	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
*07	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			N	-0-					-0-

POOL, W. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091206 COMPL. DATE 11/12/1980 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10544 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1305	3	22	9	Y	20	18	1			2
03	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1540	3	19	9	Y	17	17	1			2
04	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1443	3	18	9	Y	16	16	1			2
05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1559	3	20	9	Y	18	17	1			3
06	1500	N	1359	-0-	-141	-0-	1345	3	14	9	Y	13	14	1			2
*07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1511	3	19	9	Y	17	16	1			3

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091550 COMPL. DATE 11/23/1980 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10351 - 10623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1017	3	14	9	Y	13					13
03	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			Y	-0-					13
04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			Y	-0-					13
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			Y	-0-					13
06	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1262	3	15	9	Y	14	22	1			5
*07	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			Y	-0-					5

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091568 COMPL. DATE 10/09/1980 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10515 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	N	1126	-0-	-78	-0-	1123	3	3	9	Y	3					3
03	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1479	3	14	9	Y	13	4	8			12
04	1260	N	1213	-0-	-47	-0-	1206	3	7	9	Y	6	12	1			6
05	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1336	3	3	9	Y	3					9
06	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1530	3	17	9	Y	15	18	1			6
*07	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			Y	-0-					6

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 1 RRCID -> 091570 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8890 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
*07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092392 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10194 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1817	3	50	9	Y	45					75
03	2077	N	1976	-0-	-101	-0-	1976	3			Y	-0-					75
04	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1966	3	21	9	Y	19	84	1			10
05	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			Y	-0-					10
06	1920	N	1915	-0-	-5	-0-	1915	3			Y	-0-					10
07	2046	N	1897	-0-	-149	-0-	1897	3			Y	-0-					10

LLOYD, C.E. ET ALL GAS UNIT 5 WELL #: 5 RRCID -> 092751 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10640 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CRIM, LEON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 092860 COMPL. DATE 03/13/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10562 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	466	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
03	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1387	3	17	9	Y	15	13	1			2
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	784	3	10	9	Y	9	10	1			1
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	715	3	9	9	Y	8	8	1			1
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	651	3	8	9	Y	7	7	1			1
*07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	284	3	2	9	Y	2	3	1			-0-

SHAW ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 092891 COMPL. DATE 02/19/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10558 - 10749

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093287 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10570 - 10763

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					170
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					170
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					170
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					170
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					170
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					170

GARRETT, A.C. GU WELL #: 1 RRCID -> 093291 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9098 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	5697	-0-	2597	2597	5697	3			N	-0-					-0-
04	2856	N	259	-0-	-2597	-0-	259	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
*07	885	X	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094566 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10507 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1012	3	234	9	Y	213	135	1			87
03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1059	3	157	9	Y	143	153	1			77
04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			Y	-0-					77
05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			Y	-0-					77
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			Y	-0-					77
*07	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			Y	-0-					77

ROMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095489 COMPL. DATE 09/25/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10482 - 10721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			Y	-0-					20
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			Y	-0-					20
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			Y	-0-					20
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			Y	-0-					20
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-					20
07	620	N	587	-0-	-33	-0-	587	3			Y	-0-					20

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KENNEDY, MAJOR WELL #: 4 RRCID -> 097206 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10126 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POOL, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 098294 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10681 - 10910

02	1624	N	821	-0-	-803	-0-	628	3	193	9	Y	175					175
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	291	3	3	9	Y	3	176	1			2
04	660	N	610	-0-	-50	-0-	610	3			Y	-0-					2
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			Y	-0-					2
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			Y	-0-					2
07	620	N	245	-0-	-375	-0-	245	3			Y	-0-					2

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098842 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10785 - 11040

02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1003	3	15	9	Y	14	17	1			1
03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1294	3	15	9	Y	14	13	1			2
04	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1260	3	17	9	Y	15	15	1			2
05	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1258	3	15	9	Y	14	14	1			2
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1084	3	13	9	Y	12	12	1			2
*07	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1068	3	12	9	Y	11	11	1			2

BUFORD WELL #: 1 RRCID -> 098845 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9000 - 10425

02	2408	N	2373	-0-	-35	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
03	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
04	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
05	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
06	2640	N	2535	-0-	-105	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
07	2697	N	2589	-0-	-108	-0-	2589	3			N	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100011 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10649 - 10860

02	644	N	638	-0-	-6	-0-	638	3			Y	-0-					-0-
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
04	690	N	665	-0-	-25	-0-	665	3			Y	-0-					-0-
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			Y	-0-					-0-
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			Y	-0-					-0-
07	682	N	674	-0-	-8	-0-	674	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 100151 COMPL. DATE 06/12/1982 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10465 - 10664

02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			Y	-0-					-0-
03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			Y	-0-					-0-
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			Y	-0-					-0-
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			Y	-0-					-0-
06	960	N	900	-0-	-60	-0-	900	3			Y	-0-					-0-
07	992	N	937	-0-	-55	-0-	937	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101216 COMPL. DATE 06/18/1982 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10481 - 10678

02	1372	N	1264	-0-	-108	-0-	1264	3			Y	-0-					-0-
03	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			Y	-0-					-0-
04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			Y	-0-					-0-
05	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			Y	-0-					-0-
06	1770	N	1394	-0-	-376	-0-	1394	3			Y	-0-					-0-
07	1612	N	1521	-0-	-91	-0-	1521	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

ALFORD -B- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101590 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10758 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	N	-0-	-0-	-756	-0-					Y	-0-					-0-
03	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1623	3	19	9	Y	17	15	1			2
04	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1552	3	18	9	Y	16	16	1			2
05	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1652	3	20	9	Y	18	17	1			3
06	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1593	3	15	9	Y	14	15	1			2
*07	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1658	3	19	9	Y	17	16	1			3

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101591 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10503 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	N	1334	-0-	-94	-0-	1331	3	3	9	Y	3					3
03	1581	N	1510	-0-	-71	-0-	1499	3	11	9	Y	10					13
04	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1445	3	8	9	Y	7	13	1			7
05	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1476	3	3	9	Y	3					10
06	1470	N	1332	-0-	-138	-0-	1318	3	14	9	Y	13	18	1			5
07	1488	N	773	-0-	-715	-0-	773	3			Y	-0-					5

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101592 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10627 - 10905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	N	859	-0-	-93	-0-	859	3			Y	-0-					-0-
03	1054	N	928	-0-	-126	-0-	928	3			Y	-0-					-0-
04	960	N	843	-0-	-117	-0-	843	3			Y	-0-					-0-
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			Y	-0-					-0-
06	900	N	795	-0-	-105	-0-	795	3			Y	-0-					-0-
07	868	N	732	-0-	-136	-0-	732	3			Y	-0-					-0-

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102076 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10724 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	545	-0-	-71	-0-	536	3	9	9	Y	8	8	1			1
03	651	N	590	-0-	-61	-0-	583	3	7	9	Y	6	6	1			1
04	570	N	557	-0-	-13	-0-	550	3	7	9	Y	6	6	1			1
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	570	3	7	9	Y	6	6	1			1
06	570	N	540	-0-	-30	-0-	534	3	6	9	Y	5	5	1			1
07	589	N	542	-0-	-47	-0-	536	3	6	9	Y	5	5	1			1

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102485 COMPL. DATE 10/27/1982 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10435 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			Y	-0-					-0-
03	1550	N	1544	-0-	-6	-0-	1544	3			Y	-0-					-0-
04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			Y	-0-					-0-
05	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			Y	-0-					-0-
06	1500	N	1490	-0-	-10	-0-	1490	3			Y	-0-					-0-
07	1550	N	1527	-0-	-23	-0-	1527	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102491 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8974 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103244 COMPL. DATE 10/04/1982 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10805 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	137	3	3	9	Y	3					95
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	204	3	2	9	Y	2					97
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	196	3	1	9	Y	1					98
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					98
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					98
*07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					98

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CHRISTIAN, ALICE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 103674 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10647 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			Y	-0-					-0-
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			Y	-0-					-0-
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-					-0-
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-					-0-
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			Y	-0-					-0-
*07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 104058 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10058 - 10366

02	168	N	166	-0-	-2	-0-	166	3			N	-0-					-0-
03	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-					-0-
07	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104534 COMPL. DATE 02/07/1983 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10537 - 10773

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

HOLT, J. W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 104809 COMPL. DATE 03/08/1963 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10647 - 10961

02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	875	3	35	9	Y	32	3	1			29
03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	945	3	18	9	Y	16					45
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	447	3	13	9	Y	12	50	1			7
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					7
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					7
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	7	1			-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105468 COMPL. DATE 04/12/1983 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10745 - 10967

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

OAK HILL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 105726 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10072 - 10382

02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 106033 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10054 - 10370

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
TODD, BESSIE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 106735 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10787 - 10993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	318	-0-	-18	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			Y	-0-					-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
*07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	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
02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			Y	-0-					-0-
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			Y	-0-					-0-
04	810	N	763	-0-	-47	-0-	763	3			Y	-0-					-0-
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			Y	-0-					-0-
06	780	N	773	-0-	-7	-0-	773	3			Y	-0-					-0-
07	775	N	766	-0-	-9	-0-	766	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 107509 COMPL. DATE 09/20/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10252 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
03	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-					-0-
04	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	3			N	-0-					-0-
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
*07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107665 COMPL. DATE 09/20/1983 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10619 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	598	-0-	-18	-0-	598	3			Y	-0-					-0-
03	682	N	661	-0-	-21	-0-	661	3			Y	-0-					-0-
04	660	N	637	-0-	-23	-0-	637	3			Y	-0-					-0-
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			Y	-0-					-0-
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-					-0-
07	651	N	637	-0-	-14	-0-	637	3			Y	-0-					-0-

HOLT, J. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 107667 COMPL. DATE 09/15/1983 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10599 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	154	-0-	-14	-0-	148	3	6	9	Y	5					5
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	174	3	3	9	Y	3					8
04	180	N	149	-0-	-31	-0-	146	3	3	9	Y	3	9	1			2
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	189	3	2	9	Y	2					4
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	192	3	6	9	Y	5					9
*07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	185	3	6	9	Y	5	11	1			3

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108065 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10241 - 10363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
06	420	N	290	-0-	-130	-0-	290	3			N	-0-					-0-
07	465	N	134	-0-	-331	-0-	134	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 108773 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8950 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
03	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	928	-0-	-1292	-0-	928	3			N	-0-					-0-
05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	1041	-0-	-1179	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
07	961	N	744	-0-	-217	-0-	744	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 108774 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10094 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	N	1323	-0-	-21	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1303	-0-	-185	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1221	-0-	-219	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	952	-0-	-308	-0-	952	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	856	-0-	-415	-0-	856	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108775 COMPL. DATE 12/31/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8928 - 10311

02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
04	450	N	162	-0-	-288	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	210	N	141	-0-	-69	-0-	141	3			N	-0-					-0-
07	155	N	65	-0-	-90	-0-	65	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 108776 COMPL. DATE 12/23/1983 TOTAL DEPTH 10563 PERF. 8970 - 9448

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109187 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10712 - 10979

02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	222	3	4	9	Y	4					7
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					7
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					7
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			Y	-0-					7
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-					7
*07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					7

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109189 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10562 - 10826

02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	785	3	19	9	Y	17					21
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	805	3	14	9	Y	13	22	1	2	8	10
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			Y	-0-					10
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			Y	-0-					10
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			Y	-0-					10
*07	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			Y	-0-					10

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 2A RRCID -> 109261 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10602 - 10888

02	588	N	580	-0-	-8	-0-	580	3			Y	-0-					-0-
03	651	N	633	-0-	-18	-0-	633	3			Y	-0-					-0-
04	630	N	592	-0-	-38	-0-	592	3			Y	-0-					-0-
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			Y	-0-					-0-
06	600	N	578	-0-	-22	-0-	578	3			Y	-0-					-0-
07	620	N	593	-0-	-27	-0-	593	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109274 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10405 - 10671

02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-					-0-
03	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	3			Y	-0-					-0-
04	480	N	444	-0-	-36	-0-	444	3			Y	-0-					-0-
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			Y	-0-					-0-
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-					-0-
*07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KENNEDY G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 109593 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8970 - 10397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	173	-0-	-135	-0-	173	3			N	-0-					-0-
03	310	N	197	-0-	-113	-0-	197	3			N	-0-					-0-
04	360	N	185	-0-	-175	-0-	185	3			N	-0-					-0-
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
*07	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 2 RRCID -> 109621 COMPL. DATE 02/23/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10381

02	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1277	-0-	-366	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1393	-0-	-197	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1089	-0-	-141	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	914	-0-	-512	-0-	914	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 109757 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 10414 PERF.10048 - 10352

02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
03	341	N	200	-0-	-141	-0-	200	3			N	-0-					-0-
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
*07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-

KENNEDY GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 109975 COMPL. DATE 03/18/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9987 - 10298

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110172 COMPL. DATE 03/19/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10475 - 10669

02	700	N	680	-0-	-20	-0-	680	3			Y	-0-					-0-
03	775	N	736	-0-	-39	-0-	736	3			Y	-0-					-0-
04	750	N	709	-0-	-41	-0-	709	3			Y	-0-					-0-
05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			Y	-0-					-0-
06	720	N	704	-0-	-16	-0-	704	3			Y	-0-					-0-
07	744	N	732	-0-	-12	-0-	732	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 3A RRCID -> 110792 COMPL. DATE 04/25/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10607 - 10925

02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			Y	-0-					-0-
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			Y	-0-					-0-
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			Y	-0-					-0-
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			Y	-0-					-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					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

02	308	N	251	-0-	-57	-0-	248	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	372	N	229	-0-	-143	-0-	226	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	270	N	178	-0-	-92	-0-	176	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	153	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	210	N	146	-0-	-64	-0-	144	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	186	N	163	-0-	-23	-0-	161	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 112706 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10167 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	823	X	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
03	968	X	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
04	720	X	34	-0-	-686	-0-	34	3			N	-0-					-0-
05	434	X	169	-0-	-265	-0-	169	3			N	-0-					-0-
06	930	X	381	-0-	-549	-0-	381	3			N	-0-					-0-
*07	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 113286 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8896 - 9796

02	364	N	311	-0-	-53	-0-	311	3			N	-0-					-0-
03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	641	-0-	-619	-0-	641	3			N	-0-					-0-
07	434	N	299	-0-	-135	-0-	299	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 2 RRCID -> 113288 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8886 - 10332

02	1988	N	1917	-0-	-71	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
03	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
04	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
05	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
06	2070	N	1943	-0-	-127	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	2040	-0-	-192	-0-	2040	3			N	-0-					-0-

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113430 COMPL. DATE 03/14/1984 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10222 - 10416

02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	358	3	10	9	Y	9					9
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-					9
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	450	3	4	9	Y	4	11	1			2
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					2
06	390	N	324	-0-	-66	-0-	324	3			Y	-0-					2
*07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	-0-					2

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 1 RRCID -> 113439 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8876 - 10301

02	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
03	2511	N	2273	-0-	-238	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
04	2370	N	2192	-0-	-178	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
05	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	1986	-0-	-204	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	1710	-0-	-553	-0-	1710	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 2 RRCID -> 113762 COMPL. DATE 10/17/1984 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9970 - 10283

02	1204	X	651	-0-	-553	-0-	651	3			N	-0-					-0-
03	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
04	1290	X	967	-0-	-323	-0-	967	3			N	-0-					-0-
05	1333	X	849	-0-	-484	-0-	849	3			N	-0-					-0-
06	1350	X	718	-0-	-632	-0-	718	3			N	-0-					-0-
07	1395	X	586	-0-	-809	-0-	586	3			N	-0-					-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113880 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10621 - 10875

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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 #: 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
02	728	N	634	-0-	-94	-0-	634	3			N	-0-					-0-
03	744	N	674	-0-	-70	-0-	674	3			N	-0-					-0-
04	690	N	589	-0-	-101	-0-	589	3			N	-0-					-0-
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
06	660	N	522	-0-	-138	-0-	522	3			N	-0-					-0-
07	620	N	505	-0-	-115	-0-	505	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 3 RRCID -> 119583 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9070 - 9478

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 4 RRCID -> 119584 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8988 - 10462

02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
03	620	N	487	-0-	-133	-0-	487	3			N	-0-					-0-
04	600	N	395	-0-	-205	-0-	395	3			N	-0-					-0-
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
06	480	N	364	-0-	-116	-0-	364	3			N	-0-					-0-
07	403	N	344	-0-	-59	-0-	344	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 119585 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9094 - 10496

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 2 RRCID -> 120273 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8940 - 9290

02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 120825 COMPL. DATE 03/10/1986 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10078 - 10392

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-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121355 COMPL. DATE 05/20/1986 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10751 - 10908

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 121359 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10786 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1443	3	22	9	Y	20	18	1			2
03	1550	N	1510	-0-	-40	-0-	1492	3	18	9	Y	16	16	1			2
04	1500	N	1439	-0-	-61	-0-	1420	3	19	9	Y	17	17	1			2
05	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1458	3	18	9	Y	16	16	1			2
06	1470	N	1376	-0-	-94	-0-	1361	3	15	9	Y	14	14	1			2
07	1488	N	1387	-0-	-101	-0-	1372	3	15	9	Y	14	14	1			2

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 121437 COMPL. DATE 05/19/1986 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10758 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	N	1580	-0-	-72	-0-	1580	3			Y	-0-					-0-
03	1860	N	1550	-0-	-310	-0-	1547	3	3	9	Y	3					3
04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1472	3	15	9	Y	14					17
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			Y	-0-					17
06	1500	N	1327	-0-	-173	-0-	1327	3			Y	-0-					17
07	1550	N	769	-0-	-781	-0-	769	3			Y	-0-					17

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 6 RRCID -> 121905 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8826 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122133 COMPL. DATE 08/01/1986 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10433 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	294	3	4	9	Y	4					4
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					4
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					4
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					4
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	413	3	6	9	Y	5	7	1			2
*07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-					2

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122279 COMPL. DATE 09/14/1986 TOTAL DEPTH 11151 PERF.10730 - 10907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 122668 COMPL. DATE 09/23/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10269 - 10439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2023	3	54	9	Y	49					66
03	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			Y	-0-					66
04	3000	N	3108	-0-	108	108	3074	3	34	9	Y	31	81	1			16
05	2564	N	2456	-0-	-108	-0-	2456	3			Y	-0-					16
06	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3			Y	-0-					16
*07	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	3			Y	-0-					16

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122755 COMPL. DATE 11/17/1986 TOTAL DEPTH 11271 PERF.10832 - 11015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	67					150
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 123067 COMPL. DATE 12/20/1986 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10463 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	680	3	9	9	Y	8					8
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	645	3	1	9	Y	1					9
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			Y	-0-					9
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			Y	-0-					9
06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	829	3	10	9	Y	9	15	1			3
*07	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			Y	-0-					3

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123385 COMPL. DATE 02/06/1987 TOTAL DEPTH 12522 PERF.10830 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	439	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1251	3	17	9	Y	15	13	1			2
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-	2	1			-0-
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	290	3	4	9	Y	4	3	1			1
06	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1814	3	22	9	Y	20	18	1			3
*07	835	N	835	-0-	-0-	-0-	826	3	9	9	Y	8	10	1			1

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123386 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10290 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123488 COMPL. DATE 02/06/1987 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10540 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	32	3	8	9	Y	7	13	1			3
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	44	3	7	9	Y	6	6	1			3
04	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			Y	-0-					3
05	3100	N	3692	-0-	592	592	3692	3			Y	-0-					3
06	621	N	29	-0-	-592	-0-	29	3			Y	-0-					3
*07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					3

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 123561 COMPL. DATE 02/22/1987 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10426 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124443 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10588 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1326	3	31	9	Y	28					34
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	995	3	17	9	Y	15	36	1			13
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			Y	-0-					13
05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			Y	-0-					13
06	600	N	450	-0-	-150	-0-	450	3			Y	-0-					13
*07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			Y	-0-					13

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
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
03	496	N	452	-0-	-44	-0-	452	3			Y	-0-					-0-
04	510	N	455	-0-	-55	-0-	455	3			Y	-0-					-0-
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-					-0-
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-					-0-
*07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	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 #: 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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		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

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
03	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			Y	-0-					-0-
04	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			Y	-0-					-0-
05	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			Y	-0-					-0-
06	870	N	256	-0-	-614	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
*07	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124786 COMPL. DATE 06/29/1987 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10665 - 10869

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			Y	-0-					-0-
03	620	N	574	-0-	-46	-0-	574	3			Y	-0-					-0-
04	570	N	544	-0-	-26	-0-	544	3			Y	-0-					-0-
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			Y	-0-					-0-
06	570	N	552	-0-	-18	-0-	552	3			Y	-0-					-0-
07	558	N	516	-0-	-42	-0-	516	3			Y	-0-					-0-

TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124973 COMPL. DATE 08/03/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10373 - 10619

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	250	3	3	9	Y	3					3
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					3
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					3
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					3
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	377	3	4	9	Y	4	6	1			1
*07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			Y	-0-					1

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 125149 COMPL. DATE 08/18/1987 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10568 - 10816

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	364	N	345	-0-	-19	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	293	-0-	-79	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	290	-0-	-70	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 125214 COMPL. DATE 08/31/1987 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10531 - 10736

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			Y	-0-					-0-
03	1767	N	1301	-0-	-466	-0-	1301	3			Y	-0-					-0-
04	1800	N	1154	-0-	-646	-0-	1154	3			Y	-0-					-0-
05	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			Y	-0-					-0-
06	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			Y	-0-					-0-
*07	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 4 RRCID -> 125425 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10497 - 10724

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 125478 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10446 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 4A RRCID -> 125781 COMPL. DATE 10/29/1987 TOTAL DEPTH 11094 PERF.10607 - 10929

02	644	N	635	-0-	-9	-0-	635	3			Y	-0-					-0-
03	713	N	705	-0-	-8	-0-	705	3			Y	-0-					-0-
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			Y	-0-					-0-
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			Y	-0-					-0-
06	690	N	672	-0-	-18	-0-	672	3			Y	-0-					-0-
*07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE EST. "B" G.U. WELL #: 5A RRCID -> 126028 COMPL. DATE 12/02/1987 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10630 - 10912

02	840	N	817	-0-	-23	-0-	817	3			Y	-0-					-0-
03	930	N	896	-0-	-34	-0-	896	3			Y	-0-					-0-
04	900	N	828	-0-	-72	-0-	828	3			Y	-0-					-0-
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			Y	-0-					-0-
06	870	N	812	-0-	-58	-0-	812	3			Y	-0-					-0-
07	868	N	837	-0-	-31	-0-	837	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126414 COMPL. DATE 01/18/1988 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10421 - 10680

02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			Y	-0-					-0-
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			Y	-0-					-0-
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			Y	-0-					-0-
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			Y	-0-					-0-
06	810	N	807	-0-	-3	-0-	807	3			Y	-0-					-0-
07	837	N	830	-0-	-7	-0-	830	3			Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126578 COMPL. DATE 02/08/1988 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10533 - 10757

02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1428	3	3	9	Y	3					3
03	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	1472	3	11	9	Y	10					13
04	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3699	3	21	9	Y	19	13	1			19
05	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	1863	3	4	9	Y	4					23
06	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	1382	3	15	9	Y	14	32	1			5
*07	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	3			Y	-0-					5

PRICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126778 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10362 - 10649

02	1092	N	1071	-0-	-21	-0-	1071	3			Y	-0-					30
03	1271	N	1095	-0-	-176	-0-	1095	3			Y	-0-					30
04	1290	N	993	-0-	-297	-0-	993	3			Y	-0-					30
05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			Y	-0-					30
06	1050	N	977	-0-	-73	-0-	977	3			Y	-0-					30
07	1023	N	969	-0-	-54	-0-	969	3			Y	-0-					30

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126809 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10476 - 10749

02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	85	3	2	9	Y	2					8
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	291	3	4	9	Y	4	8	1			4
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-					4
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					4
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					4
*07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					4

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 #: 4 RRCID -> 127052 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10723 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	126	3	4	9	Y	4					4
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	121	3	2	9	Y	2					6
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	144	3	4	9	Y	4	8	1			2
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	169	3	2	9	Y	2					4
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	169	3	4	9	Y	4					8
*07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	97	3	3	9	Y	3	9	1			2

KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127083 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 10986 PERF.10561 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					107
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	264	3	11	9	Y	10					117
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					117
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					117
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					117
*07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					117

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 127419 COMPL. DATE 05/06/1988 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10639 - 10959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	229	-0-	-23	-0-	220	3	9	9	Y	8	1	1			7
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	334	3	7	9	Y	6					13
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	227	3	6	9	Y	5	15	1			3
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	240	3	3	9	Y	3					6
06	270	N	240	-0-	-30	-0-	233	3	7	9	Y	6					12
*07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	248	3	7	9	Y	6	14	1			4

ROMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127449 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10543 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			Y	-0-					-0-
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			Y	-0-					-0-
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			Y	-0-					-0-
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			Y	-0-					-0-
06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			Y	-0-					-0-
*07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127539 COMPL. DATE 04/18/1988 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10638 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
*07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					-0-

TODD, BESSIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127811 COMPL. DATE 06/13/1988 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10530 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			Y	-0-					-0-
03	1178	N	1056	-0-	-122	-0-	1056	3			Y	-0-					-0-
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			Y	-0-					-0-
05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			Y	-0-					-0-
06	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			Y	-0-					-0-
*07	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			Y	-0-					-0-

HOLT, J.W. ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127832 COMPL. DATE 06/18/1988 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10704 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1383	3	20	9	Y	18	27	1			1
03	1550	N	1180	-0-	-370	-0-	1165	3	15	9	Y	14	13	1			2
04	1500	N	1052	-0-	-448	-0-	1040	3	12	9	Y	11	12	1			1
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1078	3	13	9	Y	12	11	1			2
06	1140	N	1114	-0-	-26	-0-	1103	3	11	9	Y	10	11	1			1
*07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1085	3	13	9	Y	12	11	1			2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

PRICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127937 COMPL. DATE 06/28/1988 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10454 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		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

02	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3732	3	10	9	Y	9					33
03	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4043	3	30	9	Y	27					60
04	3180	X	3093	-0-	-87	-0-	3068	3	25	9	Y	23	60	1			23
05	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3377	3	9	9	Y	8					31
06	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4523	3	51	9	Y	46	59	1			18
*07	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	5433	3			Y	-0-					18

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128063 COMPL. DATE 07/22/1988 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10522 - 10798

02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	174	3	37	9	Y	34	29	1			14
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	199	3	29	9	Y	26	26	1			14
04	270	N	191	-0-	-79	-0-	191	3			Y	-0-					14
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					14
06	210	N	14	-0-	-196	-0-	14	3			Y	-0-					14
*07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					14

KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128576 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10485 - 10730

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 128809 COMPL. DATE 10/07/1988 TOTAL DEPTH 11263 PERF.10830 - 11048

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129124 COMPL. DATE 10/18/1988 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10776 - 10998

02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	112	3	2	9	Y	2					27
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	117	3	2	9	Y	2					29
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			Y	-0-					29
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					29
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					29
*07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					29

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129125 COMPL. DATE 09/19/1988 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10682 - 10884

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
02	28	X	2	-0-	-26	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	X	130	-0-	-50	-0-	128	3	2	9	Y	2					2
05	186	X	12	-0-	-174	-0-	12	3			Y	-0-					2
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					2
07	124	X	-0-	-0-	-124	-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129285 COMPL. DATE 11/29/1988 TOTAL DEPTH 11287 PERF.10760 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	3			Y	-0-					27
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	2	3	4	9	Y	4	4	8			27
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	280	N	220	-0-	-60	-0-	220	3			N	-0-					-0-
03	310	N	186	-0-	-124	-0-	186	3			N	-0-					-0-
04	240	N	154	-0-	-86	-0-	154	3			N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
06	180	N	137	-0-	-43	-0-	137	3			N	-0-					-0-
07	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	3			N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 3 RRCID -> 129550 COMPL. DATE 12/15/1988 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9987 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
04	150	N	104	-0-	-46	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
06	150	N	101	-0-	-49	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	3			N	-0-					-0-

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129555 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10555 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	77	-0-	-35	-0-	76	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	208	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	268	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	259	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	237	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	279	N	244	-0-	-35	-0-	241	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 129661 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10016 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	1998	-0-	-110	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
04	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
05	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
06	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	2009	-0-	-68	-0-	2009	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 130600 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8904 - 10341

02	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
03	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
06	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1546	-0-	-221	-0-	1546	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 4 RRCID -> 130601 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8908 - 10003

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 131085 COMPL. DATE 04/22/1989 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10054 - 10357

02	2296	N	1656	-0-	-640	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
03	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	3			N	-0-					-0-
04	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
05	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3			N	-0-					-0-
06	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	2913	3			N	-0-					-0-
*07	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	2907	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 131095 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8994 - 10414

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 131388 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8916 - 10354

02	T. A.		3110	-0-	3110	3110	3110	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		3098	-0-	3098	6208	3098	3			N	-0-					-0-
04	T. A.		386	-0-	386	6594	386	3			N	-0-					-0-
05	T. A.		708	-0-	708	7302	708	3			N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	7302					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	7302					N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 7 RRCID -> 132207 COMPL. DATE 07/05/1989 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9991 - 10250

02	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	3			N	-0-					-0-
03	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	3			N	-0-					-0-
04	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	3			N	-0-					-0-
05	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
06	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	3			N	-0-					-0-
*07	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	2421	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 #: 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
02	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	186	X	8	-0-	-178	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
*07	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 2 RRCID -> 132572 COMPL. DATE 09/22/1989 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9014 - 10468

02	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
03	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	1961	-0-	-349	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
05	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3			N	-0-					-0-
06	2310	N	194	-0-	-2116	-0-	194	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1222	-0-	-793	-0-	1222	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 7 RRCID -> 132779 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9940 - 10274

02	3322	X	364	-0-	-2958	-0-	364	3			N	-0-					-0-
03	682	X	395	-0-	-287	-0-	395	3			N	-0-					-0-
04	660	X	368	-0-	-292	-0-	368	3			N	-0-					-0-
05	682	X	372	-0-	-310	-0-	372	3			N	-0-					-0-
06	660	X	367	-0-	-293	-0-	367	3			N	-0-					-0-
07	403	X	216	-0-	-187	-0-	216	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 132780 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8872 - 9790

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 133076 COMPL. DATE 11/20/1989 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8960 - 10446

02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
*07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 133323 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8796 - 10443

02	1988	N	1947	-0-	-41	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	1860	-0-	-279	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	1786	-0-	-224	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
05	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1734	-0-	-66	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1751	-0-	-109	-0-	1751	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 133531 COMPL. DATE 01/06/1990 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8919 - 10389

02	56	N	39	-0-	-17	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LETOURNEAU GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 133672 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8966 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	324	-0-	-12	-0-	324	3			N	-0-					-0-
03	372	N	105	-0-	-267	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
04	510	N	507	-0-	-3	-0-	507	3			N	-0-					-0-
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
06	510	N	492	-0-	-18	-0-	492	3			N	-0-					-0-
07	527	N	456	-0-	-71	-0-	456	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 9 RRCID -> 133781 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10208 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	X	495	-0-	-457	-0-	495	3			N	-0-					-0-
03	558	X	133	-0-	-425	-0-	133	3			N	-0-					-0-
04	660	X	170	-0-	-490	-0-	170	3			N	-0-					-0-
05	682	X	193	-0-	-489	-0-	193	3			N	-0-					-0-
06	660	X	31	-0-	-629	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 7 RRCID -> 133853 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8940 - 10413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	N	1106	-0-	-70	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1136	-0-	-135	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1087	-0-	-83	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
*07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 2 RRCID -> 133855 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8926 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3			N	-0-					-0-
03	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	3			N	-0-					-0-
04	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
05	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
06	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
*07	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 502 RRCID -> 133910 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8926 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	N	1305	-0-	-39	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	862	-0-	-595	-0-	862	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	78	-0-	-1242	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	840	N	49	-0-	-791	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 134317 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9036 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	N	561	-0-	-27	-0-	561	3			N	-0-					-0-
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
07	682	N	570	-0-	-112	-0-	570	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SHEPPARD, B. GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 134442 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9017 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	126	-0-	-1498	-0-	126	3			N	-0-					-0-
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
04	960	N	526	-0-	-434	-0-	526	3			N	-0-					-0-
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
06	870	N	460	-0-	-410	-0-	460	3			N	-0-					-0-
*07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 135118 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10353 - 10474

02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	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	17	-0-	-43	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 135515 COMPL. DATE 07/01/1990 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10183 - 10298

02	308	N	220	-0-	-88	-0-	220	3			N	-0-					-0-
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
06	660	N	659	-0-	-1	-0-	659	3			N	-0-					-0-
07	682	N	600	-0-	-82	-0-	600	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 2 RRCID -> 135525 COMPL. DATE 07/08/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10308 - 10542

02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
03	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	3			N	-0-					-0-
04	420	N	370	-0-	-50	-0-	370	3			N	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
06	390	N	265	-0-	-125	-0-	265	3			N	-0-					-0-
*07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 135579 COMPL. DATE 05/08/1990 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10272 - 10310

02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	909	-0-	-176	-0-	909	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	361	-0-	-689	-0-	361	3			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	870	N	1	-0-	-869	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	372	N	317	-0-	-55	-0-	317	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 135651 COMPL. DATE 07/15/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10304 - 10444

02	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
03	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
04	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
05	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
06	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	1928	-0-	-149	-0-	1928	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 2 RRCID -> 135764 COMPL. DATE 08/04/1990 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10286 - 10540

02	560	N	556	-0-	-4	-0-	556	3			N	-0-					-0-
03	620	N	600	-0-	-20	-0-	600	3			N	-0-					-0-
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
06	570	N	551	-0-	-19	-0-	551	3			N	-0-					-0-
07	589	N	567	-0-	-22	-0-	567	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 #: 4 RRCID -> 135879 COMPL. DATE 08/26/1990 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10160 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 135880 COMPL. DATE 08/19/1990 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8994 - 10388

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 3 RRCID -> 136121 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9046 - 10526

02	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
03	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
04	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
05	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
*07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 504 RRCID -> 136144 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10278 - 10450

02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
*07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 5 RRCID -> 136347 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9094 - 10470

02	336	N	157	-0-	-179	-0-	157	3			N	-0-					-0-
03	279	N	219	-0-	-60	-0-	219	3			N	-0-					-0-
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 136384 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10138 - 10280

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2356	N	2264	-0-	-92	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
04	570	N	97	-0-	-473	-0-	97	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2190	N	7	-0-	-2183	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 503 RRCID -> 136726 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10204 - 10436

02	1596	N	955	-0-	-641	-0-	955	3			N	-0-					-0-
03	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
05	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
*07	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 11 RRCID -> 136729 COMPL. DATE 11/14/1990 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9964 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
04	2700	X	1081	-0-	-1619	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
05	2790	X	387	-0-	-2403	-0-	387	3			N	-0-					-0-
06	2700	X	1289	-0-	-1411	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
07	1550	X	1343	-0-	-207	-0-	1343	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 4 RRCID -> 137529 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 10518 PERF.10224 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	3			N	-0-					-0-
03	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
04	960	X	470	-0-	-490	-0-	470	3			N	-0-					-0-
05	806	X	451	-0-	-355	-0-	451	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	424	-0-	-2576	-0-	424	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	414	-0-	-2686	-0-	414	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 4 RRCID -> 137546 COMPL. DATE 01/24/1991 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10402 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 4 RRCID -> 137872 COMPL. DATE 09/15/1990 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10346 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2772	X	2357	-0-	-415	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3305	-0-	205	205	3305	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3051	-0-	51	256	3051	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3149	-0-	49	305	3149	3			N	-0-					-0-
06	3336	X	3031	-0-	-305	-0-	3031	3			N	-0-					-0-
*07	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 3 RRCID -> 138496 COMPL. DATE 05/08/1991 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10444 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
*07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 6 RRCID -> 139690 COMPL. DATE 09/30/1991 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9370 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	N	1210	-0-	-218	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1407	-0-	-19	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1141	-0-	-209	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	953	-0-	-411	-0-	953	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 4 RRCID -> 139691 COMPL. DATE 10/06/1991 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9284 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	165	X	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
03	190	X	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
04	180	X	148	-0-	-32	-0-	148	3			N	-0-					-0-
05	186	X	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-					-0-
06	180	X	62	-0-	-118	-0-	62	3			N	-0-					-0-
07	186	X	-0-	-0-	-186	-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 #: 8 RRCID -> 139882 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8960 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
*07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 6 RRCID -> 139909 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8952 - 10422

02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
03	558	N	215	-0-	-343	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	510	N	227	-0-	-283	-0-	227	3			N	-0-					-0-
05	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
*07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 140295 COMPL. DATE 12/03/1991 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9180 - 10376

02	532	N	341	-0-	-191	-0-	341	3			N	-0-					-0-
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
*07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 12 RRCID -> 143483 COMPL. DATE 11/21/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9740 - 10170

02	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
04	870	N	594	-0-	-276	-0-	594	3			N	-0-					-0-
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
06	870	N	771	-0-	-99	-0-	771	3			N	-0-					-0-
*07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-

POOL, VERNON WELL #: 2 RRCID -> 143604 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 10924 PERF.10644 - 10866

02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	79	3	26	9	Y	24					24
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1012	3	12	9	Y	11	30	1			5
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					5
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					5
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-					5
*07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-					5

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 143797 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10036 - 10208

02	588	N	53	-0-	-535	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03	186	N	77	-0-	-109	-0-	77	3			N	-0-					-0-
04	270	N	166	-0-	-104	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-

LLOYD, C. E. WELL #: 102 RRCID -> 143812 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10531 - 10811

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 13-T RRCID -> 143903 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8822 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
04	240	N	130	-0-	-110	-0-	130	3			N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	240	N	143	-0-	-97	-0-	143	3			N	-0-					-0-
07	124	N	36	-0-	-88	-0-	36	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
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	120	N	21	-0-	-99	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	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
02	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	3			N	-0-					-0-
03	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
04	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
05	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	2918	3			N	-0-					-0-
06	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
*07	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3			N	-0-					-0-

LLOYD, C. E. WELL #: 103 RRCID -> 144732 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10634 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					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

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 145267 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10158 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2184	N	2009	-0-	-175	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	1898	-0-	-458	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	1872	-0-	-198	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
05	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1771	-0-	-59	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1578	-0-	-344	-0-	1578	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 147011 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 11094 PERF.10574 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		779	-0-	779	779	779	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	779					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	779					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	779					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	779					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	779					N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 148254 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10102 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	236	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
*07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
OAK HILL GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 148398 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10104 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1372	N	778	-0-	-594	-0-	778	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	861	-0-	-751	-0-	861	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1025	-0-	-175	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
06	840	N	74	-0-	-766	-0-	74	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 5 RRCID -> 150115 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9204 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	N	221	-0-	-535	-0-	221	3			N	-0-					-0-
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
*07	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 5 RRCID -> 150207 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10390 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2380	N	2374	-0-	-6	-0-	2374	3			N	-0-					-0-
03	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
04	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	3			N	-0-					-0-
05	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	2978	3			N	-0-					-0-
06	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2820	3			N	-0-					-0-
*07	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2831	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 14 RRCID -> 150261 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10160 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
06	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-					-0-
*07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 5 RRCID -> 151094 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9068 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	N	792	-0-	-132	-0-	792	3			N	-0-					-0-
03	868	N	294	-0-	-574	-0-	294	3			N	-0-					-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
*07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 151612 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10256 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
06	540	N	495	-0-	-45	-0-	495	3			N	-0-					-0-
07	527	N	473	-0-	-54	-0-	473	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 6 RRCID -> 152315 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9012 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
03	806	N	-0-	-0-	-806	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BUFORD WELL #: 2 RRCID -> 152353 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10116 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153457 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10616 - 10855

02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	55	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	94	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	59	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	56	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	53	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	54	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 6 RRCID -> 153484 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 8948 - 10406

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 7-F RRCID -> 153579 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10092 - 10274

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 15 RRCID -> 153636 COMPL. DATE 02/18/1995 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10008 - 10306

02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
04	840	N	403	-0-	-437	-0-	403	3			N	-0-					-0-
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
06	630	N	272	-0-	-358	-0-	272	3			N	-0-					-0-
07	403	N	282	-0-	-121	-0-	282	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 153808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8990 - 10428

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 154047 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 10686 PERF.10178 - 10503

02	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
04	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
05	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
06	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
*07	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KENNEDY, MAJOR WELL #: 9 RRCID -> 154064 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 8874 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 3 RRCID -> 154207 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9690 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 8 RRCID -> 155482 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8982 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	248	X	11	-0-	-237	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
*07	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 155585 COMPL. DATE 03/05/1995 TOTAL DEPTH 10542 PERF. 8924 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 506 RRCID -> 156007 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10104 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POOL, VERNON WELL #: 3 RRCID -> 156028 COMPL. DATE 08/07/1995 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10714 - 10974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	38	-0-	-466	-0-	28	3	10	9	Y	9					9
03	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1901	3	22	9	Y	20	19	1			10
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			Y	-0-					10
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			Y	-0-					10
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			Y	-0-					10
07	558	N	487	-0-	-71	-0-	487	3			Y	-0-					10

GARRETT, A.C. GU WELL #: 7 RRCID -> 156059 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9060 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
07	465	N	290	-0-	-175	-0-	290	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
JONES, ALFORD GU WELL #: 6 RRCID -> 156062 COMPL. DATE 06/24/1995 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10154 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 8 RRCID -> 158882 COMPL. DATE 03/09/1996 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9084 - 10533

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 159039 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10248 - 10399

02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
03	403	N	84	-0-	-319	-0-	84	3			N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
*07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 4 RRCID -> 161566 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10276 - 10496

02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
04	600	N	579	-0-	-21	-0-	579	3			N	-0-					-0-
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
06	600	N	566	-0-	-34	-0-	566	3			N	-0-					-0-
07	589	N	548	-0-	-41	-0-	548	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 6 RRCID -> 161795 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 9056 - 10500

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162171 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10560 - 10820

02	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	1614	3	26	9	Y	24	24	1			2
03	1643	X	1123	-0-	-520	-0-	1109	3	14	9	Y	13	13	1			2
04	1590	X	658	-0-	-932	-0-	649	3	9	9	Y	8	9	1			1
05	1643	X	763	-0-	-880	-0-	753	3	10	9	Y	9	9	1			1
06	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2640	3	32	9	Y	29	26	1			4
*07	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2660	3	33	9	Y	30	29	1			5

LLOYD, C. E. WELL #: 104 RRCID -> 163745 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10556 - 10726

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
TEXAS UTILITIES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163959 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10554 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POOL, VERNON WELL #: 4 RRCID -> 164022 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10640 - 10866

02	1932	X	-0-	-0-	-1932	-0-					Y	-0-					82
03	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	2096	3	25	9	Y	23	94	1			11
04	1260	X	96	-0-	-1164	-0-	96	3			Y	-0-					11
05	1302	X	110	-0-	-1192	-0-	110	3			Y	-0-					11
06	2040	X	46	-0-	-1994	-0-	46	3			Y	-0-					11
07	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					11

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 165002 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10532 - 10832

02	812	N	695	-0-	-117	-0-	693	3	2	9	Y	2					2
03	837	N	726	-0-	-111	-0-	722	3	4	9	Y	4					6
04	690	N	640	-0-	-50	-0-	637	3	3	9	Y	3	6	1			3
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	723	3	2	9	Y	2					5
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	694	3	8	9	Y	7	9	1			3
*07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			Y	-0-					3

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 165551 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10554 - 10718

02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					-0-
03	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	3			Y	-0-					-0-
04	420	N	340	-0-	-80	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					-0-
06	390	N	183	-0-	-207	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
07	341	N	20	-0-	-321	-0-	20	3			Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165567 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10516 - 10650

02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	820	3	2	9	Y	2					54
03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	853	3	7	9	Y	6					60
04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	924	3	4	9	Y	4	59	1			5
05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	936	3	2	9	Y	2					7
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	831	3	9	9	Y	8	12	1			3
*07	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			Y	-0-					3

LETOURNEAU ET AL WELL #: 505 RRCID -> 165648 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 10611 PERF. 8990 - 10458

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALFORD "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166239 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 10993 PERF.10320 - 10834

02	2688	X	12	-0-	-2676	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
03	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					-0-
04	2610	X	3	-0-	-2607	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	1767	X	120	-0-	-1647	-0-	118	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	171	X	171	-0-	-0-	-0-	169	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*07	181	X	181	-0-	-0-	-0-	179	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166418 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10440 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	332	-0-	-4	-0-	332	3			Y	-0-					-0-
03	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	309	-0-	-51	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	294	-0-	-36	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
*07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167125 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 10901 PERF.10536 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3491	-0-	691	2018	3438	3	53	9	Y	48	45	1			4
03	5874	X	3856	-0-	-2018	-0-	3811	3	45	9	Y	41	40	1			5
04	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3327	3	44	9	Y	40	40	1			5
05	2604	X	2489	-0-	-115	-0-	2457	3	32	9	Y	29	30	1			4
06	2520	X	2131	-0-	-389	-0-	2107	3	24	9	Y	22	23	1			3
*07	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3823	3	46	9	Y	42	38	1			7

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167127 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10546 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2996	X	562	-0-	-2434	-0-	554	3	8	9	Y	7	6	1			1
03	2976	X	624	-0-	-2352	-0-	615	3	9	9	Y	8	8	1			1
04	2820	X	2628	-0-	-192	-0-	2593	3	35	9	Y	32	29	1			4
05	2914	X	761	-0-	-2153	-0-	753	3	8	9	Y	7	10	1			1
06	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3825	3	41	9	Y	37	33	1			5
*07	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3086	3	34	9	Y	31	31	1			5

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 6A RRCID -> 167148 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10614 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			Y	-0-					-0-
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			Y	-0-					-0-
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			Y	-0-					-0-
05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			Y	-0-					-0-
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			Y	-0-					-0-
07	651	N	543	-0-	-108	-0-	543	3			Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167157 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10826 PERF.10460 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	N	553	-0-	-119	-0-	552	3	1	9	Y	1					1
03	744	N	673	-0-	-71	-0-	667	3	6	9	Y	5					6
04	660	N	598	-0-	-62	-0-	595	3	3	9	Y	3	6	1			3
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	627	3	1	9	Y	1					4
06	660	N	566	-0-	-94	-0-	559	3	7	9	Y	6	8	1			2
07	620	N	588	-0-	-32	-0-	588	3			Y	-0-					2

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167164 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10996 PERF.10570 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	487	-0-	-45	-0-	487	3			Y	-0-					-0-
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			Y	-0-					-0-
04	540	N	535	-0-	-5	-0-	535	3			Y	-0-					-0-
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			Y	-0-					-0-
06	540	N	519	-0-	-21	-0-	519	3			Y	-0-					-0-
07	558	N	528	-0-	-30	-0-	528	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167165 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10588 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-					-0-
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			Y	-0-					-0-
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			Y	-0-					-0-
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			Y	-0-					-0-
06	630	N	317	-0-	-313	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
07	651	N	547	-0-	-104	-0-	547	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167180 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 10863 PERF.10504 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3	Y	-0-			-0-
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3	Y	-0-			-0-
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3	Y	-0-			-0-
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3	Y	-0-			-0-
06	330	N	304	-0-	-26	-0-	304	3	Y	-0-			-0-
07	341	N	166	-0-	-175	-0-	166	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	618	3 10 9	Y	9	8	1	1
03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	837	3 12 9	Y	11	11	1	1
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	638	3 10 9	Y	9	9	1	1
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	561	3 9 9	Y	8	8	1	1
06	810	N	507	-0-	-303	-0-	499	3 8 9	Y	7	7	1	1
07	682	N	525	-0-	-157	-0-	517	3 8 9	Y	7	7	1	1

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 6 RRCID -> 167259 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10522 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3	Y	-0-			-0-
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3	Y	-0-			-0-
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3	Y	-0-			-0-
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3	Y	-0-			-0-
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3	Y	-0-			-0-
*07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3	Y	-0-			-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167260 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 10922 PERF.10542 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1568	N	1540	-0-	-28	-0-	1536	3 4 9	Y	4			4
03	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1797	3 12 9	Y	11			15
04	1770	N	1504	-0-	-266	-0-	1495	3 9 9	Y	8	15	1	8
05	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1722	3 3 9	Y	3			11
06	1740	N	1508	-0-	-232	-0-	1490	3 18 9	Y	16	21	1	6
*07	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3	Y	-0-			6

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167272 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 10963 PERF. 9480 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	60	3 1 9	Y	1			116
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	116	1	-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ROMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167359 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10534 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	430	-0-	-102	-0-	430	3	Y	-0-			-0-
03	527	N	453	-0-	-74	-0-	453	3	Y	-0-			-0-
04	480	N	426	-0-	-54	-0-	426	3	Y	-0-			-0-
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3	Y	-0-			-0-
06	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	2925	3	Y	-0-			-0-
*07	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3	Y	-0-			-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167463 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10684 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3	Y	-0-			-0-
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3	Y	-0-			-0-
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3	Y	-0-			-0-
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3	Y	-0-			-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3	Y	-0-			-0-
*07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167466 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10736 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	870	3	13	9	Y	12	11	1			1
03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	875	3	10	9	Y	9	9	1			1
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	867	3	11	9	Y	10	10	1			1
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	861	3	12	9	Y	11	10	1			2
06	870	N	755	-0-	-115	-0-	747	3	8	9	Y	7	8	1			1
07	899	N	815	-0-	-84	-0-	805	3	10	9	Y	9	9	1			1

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167477 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10740 - 10970

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 7A RRCID -> 168166 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 11081 PERF.10604 - 10886

02	1064	N	1028	-0-	-36	-0-	1028	3			Y	-0-					-0-
03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			Y	-0-					-0-
04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			Y	-0-					-0-
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			Y	-0-					-0-
06	1080	N	1046	-0-	-34	-0-	1046	3			Y	-0-					-0-
07	1147	N	1136	-0-	-11	-0-	1136	3			Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168306 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 11103 PERF.10760 - 10986

02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1132	3	17	9	Y	15	14	1			1
03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1300	3	15	9	Y	14	13	1			2
04	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1168	3	17	9	Y	15	15	1			2
05	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1186	3	15	9	Y	14	14	1			2
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1007	3	11	9	Y	10	11	1			1
07	899	N	318	-0-	-581	-0-	314	3	4	9	Y	4	4	1			1

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 168801 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10630 - 10745

02	616	N	37	-0-	-579	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
03	713	N	115	-0-	-598	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
04	330	N	183	-0-	-147	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
*07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 7 RRCID -> 168803 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10490 - 10661

02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
*07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168826 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 11119 PERF.10756 - 10984

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
*07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168836 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10820 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	735	3	11	9	Y	10	9	1			1
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	772	3	9	9	Y	8	8	1			1
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	947	3	12	9	Y	11	11	1			1
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	121	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
06	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1882	3	22	9	Y	20	17	1			3
*07	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1052	3	12	9	Y	11	12	1			2

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168857 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 10978 PERF.10584 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	N	586	-0-	-618	-0-	577	3	9	9	Y	8	9	1			1
03	868	N	564	-0-	-304	-0-	557	3	7	9	Y	6	6	1			1
04	570	N	458	-0-	-112	-0-	452	3	6	9	Y	5	5	1			1
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	437	3	6	9	Y	5	5	1			1
06	540	N	375	-0-	-165	-0-	372	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
07	465	N	395	-0-	-70	-0-	389	3	6	9	Y	5	4	1			1

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
02	1540	N	1502	-0-	-38	-0-	1480	3	22	9	Y	20	18	1			2
03	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1600	3	19	9	Y	17	17	1			2
04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1481	3	20	9	Y	18	18	1			2
05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1480	3	21	9	Y	19	18	1			3
06	1560	N	1418	-0-	-142	-0-	1403	3	15	9	Y	14	15	1			2
*07	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1554	3	19	9	Y	17	16	1			3

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169155 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10570 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169198 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 11116 PERF.10720 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2669	3	40	9	Y	36	33	1			3
03	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3125	3	39	9	Y	35	34	1			4
04	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2888	3	40	9	Y	36	36	1			4
05	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2876	3	39	9	Y	35	34	1			5
06	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2666	3	33	9	Y	30	31	1			4
*07	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3056	3	36	9	Y	33	32	1			5

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169248 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 10899 PERF.10580 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	802	3	12	9	Y	11	10	1			1
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	417	3	6	9	Y	5	5	1			1
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	586	3	8	9	Y	7	7	1			1
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	518	3	7	9	Y	6	6	1			1
06	390	N	315	-0-	-75	-0-	312	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
07	403	N	209	-0-	-194	-0-	207	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169287 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 11157 PERF.10680 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	370	3	15	9	Y	14	1	1			13
03	372	N	357	-0-	-15	-0-	350	3	7	9	Y	6					19
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	384	3	10	9	Y	9	23	1			5
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	361	3	6	9	Y	5					10
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	355	3	10	9	Y	9					19
07	403	N	331	-0-	-72	-0-	321	3	10	9	Y	9	22	1			6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169318 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10506 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1128	3	17	9	Y	15	14	1			1
03	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1206	3	15	9	Y	14	13	1			2
04	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1192	3	15	9	Y	14	14	1			2
05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1194	3	14	9	Y	13	13	1			2
06	1170	N	1165	-0-	-5	-0-	1152	3	13	9	Y	12	12	1			2
07	1240	N	1235	-0-	-5	-0-	1221	3	14	9	Y	13	13	1			2

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169319 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10484 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	763	3	12	9	Y	11	10	1			1
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	779	3	9	9	Y	8	8	1			1
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	728	3	10	9	Y	9	9	1			1
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	727	3	9	9	Y	8	8	1			1
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	831	3	10	9	Y	9	9	1			1
*07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	756	3	9	9	Y	8	8	1			1

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169320 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10622 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	259	-0-	-21	-0-	253	3	6	9	Y	5					5
03	310	N	279	-0-	-31	-0-	275	3	4	9	Y	4	6	1			3
04	300	N	256	-0-	-44	-0-	256	3			Y	-0-					3
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					3
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-					3
*07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					3

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
02	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1114	3	17	9	Y	15	14	1			1
03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1257	3	15	9	Y	14	13	1			2
04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1161	3	15	9	Y	14	14	1			2
05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1212	3	15	9	Y	14	14	1			2
06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1186	3	13	9	Y	12	12	1			2
*07	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1244	3	14	9	Y	13	13	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169618 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10540 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			Y	-0-					-0-
03	1395	N	1350	-0-	-45	-0-	1350	3			Y	-0-					-0-
04	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			Y	-0-					-0-
05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			Y	-0-					-0-
06	1320	N	1168	-0-	-152	-0-	1168	3			Y	-0-					-0-
07	1302	N	1135	-0-	-167	-0-	1135	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
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	2863	3	39	9	Y	35	31	1			4
05	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1933	3	28	9	Y	25	25	1			4
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	301	3	2	9	Y	2	6	1			-0-
*07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	86	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169911 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10656 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	421	-0-	-27	-0-	415	3	6	9	Y	5	6	1			-0-
03	496	N	300	-0-	-196	-0-	296	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	360	N	284	-0-	-76	-0-	281	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	267	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	339	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
*07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	358	3	6	9	Y	5	4	1			1

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169917 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10618 - 10820

02	1008	N	939	-0-	-69	-0-	939	3			Y	-0-					-0-
03	1085	N	995	-0-	-90	-0-	995	3			Y	-0-					-0-
04	990	N	872	-0-	-118	-0-	872	3			Y	-0-					-0-
05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			Y	-0-					-0-
06	960	N	838	-0-	-122	-0-	838	3			Y	-0-					-0-
07	899	N	851	-0-	-48	-0-	851	3			Y	-0-					-0-

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169918 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9140 - 9442

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169919 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 11041 PERF.10755 - 10815

02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	503	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	481	3	7	9	Y	6	5	1			1
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	487	3	7	9	Y	6	6	1			1
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	492	3	7	9	Y	6	6	1			1
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	451	3	6	9	Y	5	5	1			1
*07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	441	3	6	9	Y	5	5	1			1

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170029 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10560 - 10780

02	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1448	3	22	9	Y	20	18	1			2
03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1546	3	18	9	Y	16	16	1			2
04	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1342	3	18	9	Y	16	16	1			2
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	968	3	12	9	Y	11	11	1			2
06	1470	N	778	-0-	-692	-0-	770	3	8	9	Y	7	8	1			1
07	1395	N	759	-0-	-636	-0-	750	3	9	9	Y	8	8	1			1

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179121 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10566 - 10586

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180342 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10608 - 10628

02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1085	3	14	9	Y	13					13
03	1767	N	613	-0-	-1154	-0-	613	3			Y	-0-					13
04	1230	N	698	-0-	-532	-0-	698	3			Y	-0-					13
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			Y	-0-					13
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	886	3	11	9	Y	10	20	1			3
*07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			Y	-0-					3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 180343 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10570 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-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

02	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	2255	2	32	9	Y	29					29
03	1984	X	1315	-0-	-669	-0-	1314	3	1	9	Y	1					30
04	1920	X	1198	-0-	-722	-0-	1198	3			Y	-0-					30
05	1984	X	1653	-0-	-331	-0-	1653	3			Y	-0-					30
06	1920	X	1705	-0-	-215	-0-	1685	3	20	9	Y	18	42	1			6
07	1984	X	1462	-0-	-522	-0-	1462	3			Y	-0-					6

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 182214 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9074 - 10484

02	952	N	505	-0-	-447	-0-	505	3			N	-0-					-0-
03	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	4742	-0-	1742	1742	4742	3			N	-0-					-0-
05	2673	N	931	-0-	-1742	-0-	931	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	867	-0-	-333	-0-	867	3			N	-0-					-0-
07	1240	X	839	-0-	-401	-0-	839	3			N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 4 RRCID -> 182432 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9114 - 10376

02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	830	-0-	-190	-0-	830	3			N	-0-					-0-
05	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
06	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
*07	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 7 RRCID -> 182604 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9072 - 10508

02	476	N	288	-0-	-188	-0-	288	3			N	-0-					-0-
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
04	330	N	189	-0-	-141	-0-	189	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
*07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 182983 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9152 - 10370

02	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
03	930	N	843	-0-	-87	-0-	843	3			N	-0-					-0-
04	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
*07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 182984 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10362

02	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
03	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
04	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
05	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
06	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
*07	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 182985 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8987 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
03	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
04	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
05	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1510	-0-	-230	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1351	-0-	-447	-0-	1351	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 182986 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8953 - 10372

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 184760 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9002 - 10362

02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	47	-0-	-163	-0-	47	3			N	-0-					-0-
*07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-

HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185025 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10478 - 10956

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 6 RRCID -> 186983 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9088 - 10518

02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
03	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	3			N	-0-					-0-
04	540	N	529	-0-	-11	-0-	529	3			N	-0-					-0-
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
*07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 9 RRCID -> 187045 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9080 - 10656

02	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
03	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	3			N	-0-					-0-
04	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	3			N	-0-					-0-
05	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	3			N	-0-					-0-
06	2400	X	2322	-0-	-78	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
07	2480	X	2203	-0-	-277	-0-	2203	3			N	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187124 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10540 - 10732

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 187219 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 8919 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
03	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	3			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 16 RRCID -> 188393 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10040 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1372	X	1069	-0-	-303	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
03	1519	X	439	-0-	-1080	-0-	439	3			N	-0-					-0-
04	660	X	484	-0-	-176	-0-	484	3			N	-0-					-0-
05	682	X	179	-0-	-503	-0-	179	3			N	-0-					-0-
06	1140	X	556	-0-	-584	-0-	556	3			N	-0-					-0-
07	1178	X	338	-0-	-840	-0-	338	3			N	-0-					-0-

HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188946 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10598 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	168	3	8	9	Y	7	1	1			6
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	184	3	3	9	Y	3					9
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	159	3	3	9	Y	3	10	1			2
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	157	3	2	9	Y	2					4
06	180	N	120	-0-	-60	-0-	117	3	3	9	Y	3					7
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	139	3	3	9	Y	3	8	1			2

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 8 RRCID -> 189178 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9016 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
03	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1634	-0-	-16	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
05	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1422	-0-	-528	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1600	-0-	-74	-0-	1600	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 10 RRCID -> 189484 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9024 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
03	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
05	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
06	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
*07	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			N	-0-					-0-

HOLT, J.W. ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189695 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10692 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980	N	952	-0-	-28	-0-	939	3	13	9	Y	12	14	1			1
03	1054	N	1015	-0-	-39	-0-	1002	3	13	9	Y	12	12	1			1
04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1164	3	13	9	Y	12	12	1			1
05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1232	3	14	9	Y	13	12	1			2
06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1199	3	11	9	Y	10	11	1			1
*07	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1208	3	13	9	Y	12	11	1			2

GARRETT, A.C. GU WELL #: 10 RRCID -> 190472 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10434 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4564	X	3885	-0-	-679	-0-	3885	3			N	-0-					-0-
03	4495	X	3552	-0-	-943	-0-	3552	3			N	-0-					-0-
04	4350	X	3528	-0-	-822	-0-	3528	3			N	-0-					-0-
05	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	3			N	-0-					-0-
06	4170	X	3520	-0-	-650	-0-	3520	3			N	-0-					-0-
07	4309	X	3596	-0-	-713	-0-	3596	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LETOURNEAU GU 2 WELL #: 9 RRCID -> 191654 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8958 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4900	X	4548	-0-	-352	-0-	4548	3			N	-0-					-0-
03	5301	X	4749	-0-	-552	-0-	4749	3			N	-0-					-0-
04	5070	X	4414	-0-	-656	-0-	4414	3			N	-0-					-0-
05	4929	X	3559	-0-	-1370	-0-	3559	3			N	-0-					-0-
06	4860	X	4280	-0-	-580	-0-	4280	3			N	-0-					-0-
07	5022	X	4618	-0-	-404	-0-	4618	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 191957 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9272 - 10144

02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
03	434	N	20	-0-	-414	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3477	-0-	477	477	3477	3			N	-0-					-0-
*07	2814	N	2337	-0-	-477	-0-	2337	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 8 RRCID -> 192667 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9216 - 10647

02	2576	X	2516	-0-	-60	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
03	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
04	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
05	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	2742	-0-	-78	-0-	2742	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	2803	-0-	-111	-0-	2803	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 9 RRCID -> 192680 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8936 - 10492

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		61	-0-	61	61	61	3			N	-0-					-0-
04	T. A.		21	-0-	21	82	21	3			N	-0-					-0-
05	112	X	30	-0-	-82	-0-	30	3			N	-0-					-0-
06	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 194445 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9508 - 10446

02	1008	N	897	-0-	-111	-0-	897	3			N	-0-					-0-
03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	659	-0-	-511	-0-	659	3			N	-0-					-0-
05	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
06	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
*07	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 194455 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9346 - 10152

02	2604	X	2329	-0-	-275	-0-	2329	3			N	-0-					-0-
03	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	3			N	-0-					-0-
04	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	5422	3			N	-0-					-0-
05	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5321	3			N	-0-					-0-
06	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	3			N	-0-					-0-
*07	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	4770	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 8 RRCID -> 194473 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9006 - 10481

02	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	3			N	-0-					-0-
03	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	3			N	-0-					-0-
04	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	3			N	-0-					-0-
05	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	3			N	-0-					-0-
06	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	3			N	-0-					-0-
*07	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 9 RRCID -> 194481 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9012 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	184	-0-	-656	-0-	184	3			N	-0-					-0-
03	527	N	162	-0-	-365	-0-	162	3			N	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
05	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	2900	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3659	-0-	659	659	3659	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3716	-0-	616	1275	3716	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 10 RRCID -> 195981 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9400 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3556	X	3471	-0-	-85	-0-	3471	3			N	-0-					-0-
03	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	3			N	-0-					-0-
04	3810	X	3333	-0-	-477	-0-	3333	3			N	-0-					-0-
05	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	3			N	-0-					-0-
06	3810	X	3762	-0-	-48	-0-	3762	3			N	-0-					-0-
07	3937	X	3749	-0-	-188	-0-	3749	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 9 RRCID -> 196888 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9276 - 10183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
03	248	N	154	-0-	-94	-0-	154	3			N	-0-					-0-
04	300	N	128	-0-	-172	-0-	128	3			N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 10 RRCID -> 201351 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10624 PERF. 9010 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
*07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 201642 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8888 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
03	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
04	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
05	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
06	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
*07	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 507 RRCID -> 201681 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8937 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	3			N	-0-					-0-
03	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	3			N	-0-					-0-
04	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	3102	-0-	-246	-0-	3102	3			N	-0-					-0-
06	3360	X	3039	-0-	-321	-0-	3039	3			N	-0-					-0-
07	3472	X	3150	-0-	-322	-0-	3150	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 11 RRCID -> 201792 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9006 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	X	2523	-0-	-277	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
03	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	3			N	-0-					-0-
04	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	3			N	-0-					-0-
05	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	3			N	-0-					-0-
06	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	3			N	-0-					-0-
*07	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LETOURNEAU ET AL WELL #: 508 RRCID -> 202510 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8932 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1498	-0-	-83	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1187	-0-	-343	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
05	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	395	-0-	-1045	-0-	395	3			N	-0-					-0-
*07	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 202755 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9006 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
03	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
06	420	N	183	-0-	-237	-0-	183	3			N	-0-					-0-
07	434	N	7	-0-	-427	-0-	7	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 202778 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8922 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	3			N	-0-					-0-
03	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	3			N	-0-					-0-
04	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	3			N	-0-					-0-
05	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	3			N	-0-					-0-
06	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	3			N	-0-					-0-
*07	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILY ET AL WELL #: 20 RRCID -> 203646 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 8888 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	N	1457	-0-	-83	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1512	-0-	-131	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1379	-0-	-181	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1294	-0-	-176	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1295	-0-	-131	-0-	1295	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 203647 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8871 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	N	839	-0-	-365	-0-	839	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	898	-0-	-249	-0-	898	3			N	-0-					-0-
04	960	N	779	-0-	-181	-0-	779	3			N	-0-					-0-
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
06	870	N	646	-0-	-224	-0-	646	3			N	-0-					-0-
07	806	N	614	-0-	-192	-0-	614	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 11 RRCID -> 205225 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9260 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3668	X	3228	-0-	-440	-0-	3228	3			N	-0-					-0-
03	4030	X	3557	-0-	-473	-0-	3557	3			N	-0-					-0-
04	3810	X	3311	-0-	-499	-0-	3311	3			N	-0-					-0-
05	3844	X	3080	-0-	-764	-0-	3080	3			N	-0-					-0-
06	3450	X	2696	-0-	-754	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
07	3565	X	2332	-0-	-1233	-0-	2332	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 11 RRCID -> 206429 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9088 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
03	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
05	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
06	2310	N	2095	-0-	-215	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	2100	-0-	-287	-0-	2100	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BUFORD WELL #: 5 RRCID -> 206467 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9004 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
03	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
04	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
05	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	2538	3			N	-0-					-0-
06	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
*07	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 206909 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8940 - 10384

02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
03	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
04	930	N	256	-0-	-674	-0-	256	3			N	-0-					-0-
05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
06	990	N	411	-0-	-579	-0-	411	3			N	-0-					-0-
*07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-

BAILEY-SHEPPARD GU5 WELL #: 5 RRCID -> 207705 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8912 - 10331

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALFORD "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 207811 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10644 - 10838

02	1680	N	1671	-0-	-9	-0-	1643	3	28	9	Y	25	25	1			2
03	1953	N	1807	-0-	-146	-0-	1783	3	24	9	Y	22	21	1			3
04	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1785	3	24	9	Y	22	22	1			3
05	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1828	3	24	9	Y	22	22	1			3
06	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1726	3	20	9	Y	18	19	1			2
07	1860	N	1812	-0-	-48	-0-	1790	3	22	9	Y	20	19	1			3

KENNEDY, MAJOR WELL #: 12 RRCID -> 207816 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8964 - 10416

02	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	3			N	-0-					-0-
03	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	3			N	-0-					-0-
04	642	X	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	3			N	-0-					-0-
06	4140	X	1989	-0-	-2151	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
07	4278	X	1568	-0-	-2710	-0-	1568	3			N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 210455 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8956 - 10374

02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
03	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	3			N	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	330	N	241	-0-	-89	-0-	241	3			N	-0-					-0-
*07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 14 RRCID -> 213805 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8949 - 10406

02	1008	N	930	-0-	-78	-0-	930	3			N	-0-					-0-
03	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	659	-0-	-421	-0-	659	3			N	-0-					-0-
05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	630	-0-	-450	-0-	630	3			N	-0-					-0-
*07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 11 RRCID -> 213806 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9010 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
*07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 216321 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8880 - 10292

02	1512	N	1324	-0-	-188	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1462	-0-	-212	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1370	-0-	-40	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1267	-0-	-143	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1259	-0-	-167	-0-	1259	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 15 RRCID -> 216651 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9062 - 10770

02	1652	N	1072	-0-	-580	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1245	-0-	-181	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1126	-0-	-74	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	924	-0-	-276	-0-	924	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	898	-0-	-280	-0-	898	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 12 RRCID -> 217200 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9066 - 10500

02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
03	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	2961	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3298	-0-	298	298	3298	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3246	-0-	146	444	3246	3			N	-0-					-0-
06	1318	N	874	-0-	-444	-0-	874	3			N	-0-					-0-
*07	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 12 RRCID -> 218513 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9036 - 10478

02	980	N	832	-0-	-148	-0-	832	3			N	-0-					-0-
03	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
04	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
05	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1082	-0-	-208	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	731	-0-	-540	-0-	731	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 10 RRCID -> 219204 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8846 - 10434

02	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
03	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
04	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
05	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
06	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
*07	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 12 RRCID -> 219812 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8980 - 10424

02	560	N	532	-0-	-28	-0-	532	3			N	-0-					-0-
03	620	N	586	-0-	-34	-0-	586	3			N	-0-					-0-
04	570	N	557	-0-	-13	-0-	557	3			N	-0-					-0-
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
06	570	N	557	-0-	-13	-0-	557	3			N	-0-					-0-
07	589	N	546	-0-	-43	-0-	546	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 10 RRCID -> 219814 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9380 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
*07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 14 RRCID -> 221002 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8916 - 10437

02	364	N	292	-0-	-72	-0-	292	3			N	-0-					-0-
03	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	3			N	-0-					-0-
04	450	N	411	-0-	-39	-0-	411	3			N	-0-					-0-
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
*07	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 14 RRCID -> 221702 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8866 - 10532

02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
*07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 12 RRCID -> 222427 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9080 - 10516

02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
03	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
04	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1208	-0-	-82	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1200	-0-	-133	-0-	1200	3			N	-0-					-0-

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 222435 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 11152 PERF.10152 - 10738

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 19 RRCID -> 224105 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 8910 - 10236

02	2240	N	1961	-0-	-279	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
03	2480	N	2160	-0-	-320	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	2079	-0-	-81	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
05	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	1473	-0-	-627	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
*07	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			N	-0-					-0-

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224106 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10662 - 10830

02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	1	1	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 17 RRCID -> 224907 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 3450 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225455 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10420 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225620 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10650 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	83	3	1	9	Y	1	1	1			-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-

JONES, ALFORD GU WELL #: 13 RRCID -> 226445 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 9524 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	167	-0-	-1	-0-	167	3			N	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 226496 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 8924 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	X	88	-0-	-1172	-0-	88	3			N	-0-					-0-
03	1395	X	65	-0-	-1330	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	1350	X	110	-0-	-1240	-0-	110	3			N	-0-					-0-
05	1395	X	45	-0-	-1350	-0-	45	3			N	-0-					-0-
06	300	X	96	-0-	-204	-0-	96	3			N	-0-					-0-
07	124	X	89	-0-	-35	-0-	89	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
02	1204	N	902	-0-	-302	-0-	891	3	11	9	Y	10					10
03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			Y	-0-					10
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			Y	-0-					10
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			Y	-0-					10
06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			Y	-0-					10
*07	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			Y	-0-					10

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228466 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 11232 PERF.10820 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	-0-	-0-	-1624	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	466	3	7	9	Y	6	5	1			1
04	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1151	3	18	9	Y	16	15	1			2
05	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1573	3	21	9	Y	19	18	1			3
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	641	3	8	9	Y	7	9	1			1
*07	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1447	3	15	9	Y	14	13	1			2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 15 RRCID -> 228862 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8884 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	169	-0-	-27	-0-	169	3			N	-0-					-0-
03	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	3			N	-0-					-0-
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					-0-
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228864 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10698 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1242	3	15	9	Y	14					14
03	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			Y	-0-					14
04	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			Y	-0-					14
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			Y	-0-					14
06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			Y	-0-					14
*07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			Y	-0-					14

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228950 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10804 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	849	3	13	9	Y	12	11	1			1
03	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1397	3	18	9	Y	16	15	1			2
04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1034	3	12	9	Y	11	12	1			1
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	932	3	13	9	Y	12	11	1			2
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	877	3	9	9	Y	8	9	1			1
*07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	911	3	12	9	Y	11	10	1			2

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 229029 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8928 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	20	-0-	-120	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	124	N	14	-0-	-110	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	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
02	2800	N	2934	-0-	134	134	2890	3	44	9	Y	40	37	1			3
03	1204	N	1070	-0-	-134	-0-	1057	3	13	9	Y	12	14	1			1
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	669	3	10	9	Y	9	9	1			1
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	488	3	7	9	Y	6	6	1			1
06	600	X	460	-0-	-140	-0-	454	3	6	9	Y	5	5	1			1
07	620	X	322	-0-	-298	-0-	318	3	4	9	Y	4	4	1			1

GARRETT, A.C. GU WELL #: 17 RRCID -> 229141 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9186 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
03	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
04	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2730	3			N	-0-					-0-
05	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	2854	3			N	-0-					-0-
06	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3			N	-0-					-0-
*07	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2892	3			N	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229247 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10981 PERF.10688 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	N	578	-0-	-10	-0-	578	3			Y	-0-					-0-
03	620	N	612	-0-	-8	-0-	612	3			Y	-0-					-0-
04	630	N	531	-0-	-99	-0-	531	3			Y	-0-					-0-
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			Y	-0-					-0-
06	600	N	559	-0-	-41	-0-	559	3			Y	-0-					-0-
07	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229455 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10730 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			Y	-0-					-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			Y	-0-					-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			Y	-0-					-0-
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
*07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-					-0-

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229490 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10696 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	172	1			-0-
03	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2679	3	48	9	Y	44					44
04	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1763	3	46	9	Y	42	62	1			24
05	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1933	3	24	9	Y	22					46
06	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1605	3	46	9	Y	42					88
*07	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1608	3	48	9	Y	44	104	1			28

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229609 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10598 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			Y	-0-					-0-
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			Y	-0-					-0-
04	1200	N	1087	-0-	-113	-0-	1087	3			Y	-0-					-0-
05	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			Y	-0-					-0-
06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			Y	-0-					-0-
07	1116	N	1046	-0-	-70	-0-	1046	3			Y	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 229688 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9260 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1248	-0-	-23	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	889	-0-	-311	-0-	889	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	898	-0-	-156	-0-	898	3			N	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230056 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10720 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	N	523	-0-	-65	-0-	523	3			Y	-0-					-0-
03	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3			Y	-0-					-0-
04	630	N	592	-0-	-38	-0-	592	3			Y	-0-					-0-
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-					-0-
06	1410	N	345	-0-	-1065	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
07	620	N	309	-0-	-311	-0-	309	3			Y	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 6 RRCID -> 230434 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 10779 PERF. 9176 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	1536	-0-	-88	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1000	-0-	-240	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	1752	-0-	-588	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
05	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
06	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
*07	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230599 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10892 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	598	3	10	9	Y	9	10	1			1
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	622	3	8	9	Y	7	7	1			1
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	594	3	8	9	Y	7	7	1			1
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	600	N	307	-0-	-293	-0-	304	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
*07	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2410	3	30	9	Y	27	23	1			4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230660 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 11366 PERF.10918 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230703 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10810 - 10820

02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			Y	-0-					-0-
03	1271	N	1109	-0-	-162	-0-	1109	3			Y	-0-					-0-
04	1200	N	963	-0-	-237	-0-	963	3			Y	-0-					-0-
05	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			Y	-0-					-0-
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			Y	-0-					-0-
*07	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	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

02	168	N	158	-0-	-10	-0-	156	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	186	N	168	-0-	-18	-0-	166	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	156	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	160	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	150	N	22	-0-	-128	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
*07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	429	3	6	9	Y	5	4	1			1

JONES, ALFORD GU WELL #: 12 RRCID -> 231159 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9195 - 10450

02	252	N	70	-0-	-182	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03	589	N	29	-0-	-560	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
*07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 13 RRCID -> 231312 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9310 - 10620

02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
*07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 7 RRCID -> 231741 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9172 - 10572

02	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4396	3			N	-0-					-0-
03	4805	X	4593	-0-	-212	-0-	4593	3			N	-0-					-0-
04	4650	X	4535	-0-	-115	-0-	4535	3			N	-0-					-0-
05	4743	X	4535	-0-	-208	-0-	4535	3			N	-0-					-0-
06	4650	X	4283	-0-	-367	-0-	4283	3			N	-0-					-0-
07	4805	X	4203	-0-	-602	-0-	4203	3			N	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231802 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10864 - 10874

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 9 RRCID -> 231999 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10614 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2100	N	1996	-0-	-104	-0-	1967	3	29	9	Y	26	29	1			2
03	2201	N	2198	-0-	-3	-0-	2173	3	25	9	Y	23	22	1			3
04	2160	N	1927	-0-	-233	-0-	1903	3	24	9	Y	22	22	1			3
05	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1882	3	22	9	Y	20	20	1			3
06	2130	N	1755	-0-	-375	-0-	1737	3	18	9	Y	16	17	1			2
07	1984	N	1818	-0-	-166	-0-	1797	3	21	9	Y	19	18	1			3

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3	N	-0-			-0-
03	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3	N	-0-			-0-
04	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3	N	-0-			-0-
05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3	N	-0-			-0-
06	2040	N	1157	-0-	-883	-0-	1157	3	N	-0-			-0-
07	1736	N	599	-0-	-1137	-0-	599	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3584	X	3400	-0-	-184	-0-	3400	3	N	-0-			-0-
03	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	3	N	-0-			-0-
04	3780	X	3749	-0-	-31	-0-	3749	3	N	-0-			-0-
05	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	3	N	-0-			-0-
06	3840	X	3672	-0-	-168	-0-	3672	3	N	-0-			-0-
07	3968	X	3691	-0-	-277	-0-	3691	3	N	-0-			-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 15 RRCID -> 233717 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9038 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 12 RRCID -> 234431 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9143 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2688	N	2687	-0-	-1	-0-	2687	3	N	-0-			-0-
03	2976	X	2860	-0-	-116	-0-	2860	3	N	-0-			-0-
04	2880	X	2715	-0-	-165	-0-	2715	3	N	-0-			-0-
05	2976	X	2844	-0-	-132	-0-	2844	3	N	-0-			-0-
06	2880	X	2673	-0-	-207	-0-	2673	3	N	-0-			-0-
07	2976	X	2747	-0-	-229	-0-	2747	3	N	-0-			-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 12 RRCID -> 234443 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9066 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	3	N	-0-			-0-
03	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	3	N	-0-			-0-
04	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	3	N	-0-			-0-
05	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	3	N	-0-			-0-
06	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	3	N	-0-			-0-
*07	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	3	N	-0-			-0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234675 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 11031 PERF.10596 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	1628	3	25	9	Y	23	26	1			2
03	1891	N	1736	-0-	-155	-0-	1716	3	20	9	Y	18	18	1			2
04	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1556	3	20	9	Y	18	18	1			2
05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1530	3	20	9	Y	18	17	1			3
06	1680	N	1446	-0-	-234	-0-	1431	3	15	9	Y	14	15	1			2
07	1643	N	1482	-0-	-161	-0-	1464	3	18	9	Y	16	15	1			3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234681 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 11103 PERF.10654 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	1082	-0-	-150	-0-	1067	3	15	9	Y	14	22	1			1
03	1333	N	1189	-0-	-144	-0-	1175	3	14	9	Y	13	12	1			2
04	1170	N	1146	-0-	-24	-0-	1131	3	15	9	Y	14	14	1			2
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1143	3	14	9	Y	13	13	1			2
06	1140	N	1119	-0-	-21	-0-	1106	3	13	9	Y	12	12	1			2
07	1178	N	1114	-0-	-64	-0-	1101	3	13	9	Y	12	12	1			2

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 234829 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9090 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 234834 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9074 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1568	N	991	-0-	-577	-0-	991	3			N	-0-					-0-
03	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
04	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
05	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
06	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
*07	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	2927	3			N	-0-					-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 234920 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10473 - 10703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1543	-0-	-1257	540	1522	3	21	9	Y	19					49
03	2448	N	1908	-0-	-540	-0-	1906	3	2	9	Y	2					51
04	2940	X	2600	-0-	-340	-0-	2600	3			Y	-0-					51
05	3038	X	2249	-0-	-789	-0-	2249	3			Y	-0-					51
06	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3121	3	36	9	Y	33	72	1			12
*07	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	3			Y	-0-					12

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 14 RRCID -> 235744 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9154 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3556	X	3424	-0-	-132	-0-	3424	3			N	-0-					-0-
03	3875	X	3733	-0-	-142	-0-	3733	3			N	-0-					-0-
04	3750	X	3601	-0-	-149	-0-	3601	3			N	-0-					-0-
05	3782	X	3702	-0-	-80	-0-	3702	3			N	-0-					-0-
06	3660	X	3581	-0-	-79	-0-	3581	3			N	-0-					-0-
07	3782	X	3645	-0-	-137	-0-	3645	3			N	-0-					-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 15 RRCID -> 235765 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8544 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 18 RRCID -> 236070 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9234 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3752	X	3628	-0-	-124	-0-	3628	3			N	-0-					-0-
03	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	3			N	-0-					-0-
04	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	3			N	-0-					-0-
05	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	3			N	-0-					-0-
06	4050	X	3944	-0-	-106	-0-	3944	3			N	-0-					-0-
07	4185	X	4029	-0-	-156	-0-	4029	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 16 RRCID -> 236553 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9189 - 10367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2968	X	2868	-0-	-100	-0-	2868	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	3211	-0-	-75	-0-	3211	3			N	-0-					-0-
04	3150	X	3033	-0-	-117	-0-	3033	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	3113	-0-	-142	-0-	3113	3			N	-0-					-0-
06	3120	X	2976	-0-	-144	-0-	2976	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	2966	-0-	-258	-0-	2966	3			N	-0-					-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 13 RRCID -> 236624 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 8948 - 10374

02	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
03	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	3			N	-0-					-0-
04	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
05	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
06	2910	X	2048	-0-	-862	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	2618	-0-	-389	-0-	2618	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 15 RRCID -> 236742 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10821 PERF. 9504 - 9684

02	3248	X	3174	-0-	-74	-0-	3174	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	3369	-0-	-227	-0-	3369	3			N	-0-					-0-
04	3480	X	3268	-0-	-212	-0-	3268	3			N	-0-					-0-
05	3565	X	3253	-0-	-312	-0-	3253	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	2865	-0-	-525	-0-	2865	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	2986	-0-	-517	-0-	2986	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 19 RRCID -> 236743 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 10693 PERF. 9376 - 10438

02	2212	N	2132	-0-	-80	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
03	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
04	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
05	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
06	2370	N	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					-0-
*07	3100	N	3396	-0-	296	296	3396	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 236840 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9206 - 10356

02	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1588	-0-	-55	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
05	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1070	-0-	-460	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
*07	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			N	-0-					-0-

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 238152 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10750 - 10963

02	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	1572	3	24	9	Y	22	34	1			2
03	2728	X	1377	-0-	-1351	-0-	1359	3	18	9	Y	16	16	1			2
04	2640	X	1399	-0-	-1241	-0-	1380	3	19	9	Y	17	17	1			2
05	2728	X	1140	-0-	-1588	-0-	1126	3	14	9	Y	13	13	1			2
06	1830	X	1141	-0-	-689	-0-	1128	3	13	9	Y	12	12	1			2
07	1767	X	1297	-0-	-470	-0-	1283	3	14	9	Y	13	13	1			2

BUFORD WELL #: 12 RRCID -> 238181 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 9328 - 10436

02	3444	X	3350	-0-	-94	-0-	3350	3			N	-0-					-0-
03	3751	X	3511	-0-	-240	-0-	3511	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	3327	-0-	-93	-0-	3327	3			N	-0-					-0-
05	3472	X	3459	-0-	-13	-0-	3459	3			N	-0-					-0-
06	3600	X	3357	-0-	-243	-0-	3357	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	3433	-0-	-287	-0-	3433	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 13 RRCID -> 238198 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9223 - 10304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	357	-0-	-147	-0-	357	3			N	-0-					-0-
03	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	3			N	-0-					-0-
04	390	N	296	-0-	-94	-0-	296	3			N	-0-					-0-
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
06	360	N	238	-0-	-122	-0-	238	3			N	-0-					-0-
07	310	N	74	-0-	-236	-0-	74	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 16 RRCID -> 238199 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9436 - 10618

02	2604	N	2471	-0-	-133	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
03	2635	N	2631	-0-	-4	-0-	2631	3			N	-0-					-0-
04	2550	N	2493	-0-	-57	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
05	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
06	2550	N	2329	-0-	-221	-0-	2329	3			N	-0-					-0-
07	2573	N	2333	-0-	-240	-0-	2333	3			N	-0-					-0-

LLOYD, C. E. WELL #: 107 RRCID -> 238521 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10622 - 10799

02	2184	N	1908	-0-	-276	-0-	1878	3	30	9	Y	27	25	1			2
03	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2830	3	36	9	Y	33	31	1			4
04	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	1780	3	25	9	Y	23	24	1			3
05	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	1547	3	21	9	Y	19	19	1			3
06	990	X	881	-0-	-109	-0-	871	3	10	9	Y	9	11	1			1
07	1023	X	517	-0-	-506	-0-	510	3	7	9	Y	6	6	1			1

JONES, ALFORD GU WELL #: 17 RRCID -> 238589 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9218 - 10499

02	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	3			N	-0-					-0-
03	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	3			N	-0-					-0-
04	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	3			N	-0-					-0-
05	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	3			N	-0-					-0-
06	3030	X	2904	-0-	-126	-0-	2904	3			N	-0-					-0-
07	3131	X	2910	-0-	-221	-0-	2910	3			N	-0-					-0-

KENNEDY GAS UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 238641 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10545 PERF. N/A

02	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
03	2635	N	2296	-0-	-339	-0-	2296	3			N	-0-					-0-
04	2580	N	2200	-0-	-380	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	1632	-0-	-588	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	1709	-0-	-554	-0-	1709	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 238678 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 10625 PERF. N/A

02	3108	X	3041	-0-	-67	-0-	3041	3			N	-0-					-0-
03	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	3			N	-0-					-0-
04	3330	X	3318	-0-	-12	-0-	3318	3			N	-0-					-0-
05	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	3			N	-0-					-0-
06	3330	X	3193	-0-	-137	-0-	3193	3			N	-0-					-0-
*07	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 11 RRCID -> 238764 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9265 - 10401

02	2632	X	1995	-0-	-637	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	2062	-0-	-852	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	2779	-0-	-41	-0-	2779	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2793	-0-	-121	-0-	2793	3			N	-0-					-0-
06	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
07	2883	N	2010	-0-	-873	-0-	2010	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 18 RRCID -> 238766 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9135 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3220	X	3002	-0-	-218	-0-	3002	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	3122	-0-	-443	-0-	3122	3			N	-0-					-0-
04	3450	X	3189	-0-	-261	-0-	3189	3			N	-0-					-0-
05	3503	X	3197	-0-	-306	-0-	3197	3			N	-0-					-0-
06	3210	X	3131	-0-	-79	-0-	3131	3			N	-0-					-0-
07	3317	X	3197	-0-	-120	-0-	3197	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 7 RRCID -> 238788 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9034 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2772	X	2751	-0-	-21	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
03	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	2777	-0-	-193	-0-	2777	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	2908	-0-	-99	-0-	2908	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	2784	-0-	-186	-0-	2784	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	2803	-0-	-266	-0-	2803	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
02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	967	3	14	9	Y	13	12	1			1
03	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1180	3	17	9	Y	15	14	1			2
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	668	3	9	9	Y	8	9	1			1
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	153	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	414	3	6	9	Y	5	4	1			1
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 239106 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10619 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1708	N	1328	-0-	-380	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	1642	-0-	-63	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1405	-0-	-65	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
06	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1450	-0-	-7	-0-	1450	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 239107 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9090 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3270	-0-	470	2023	3270	3			N	-0-					-0-
03	5142	X	3119	-0-	-2023	-0-	3119	3			N	-0-					-0-
04	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	3			N	-0-					-0-
05	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
06	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	2462	3			N	-0-					-0-
07	2387	X	2362	-0-	-25	-0-	2362	3			N	-0-					-0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 239642 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10604 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	206	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	190	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	172	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	210	N	166	-0-	-44	-0-	164	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	195	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 16 RRCID -> 242560 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9296 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3052	X	2385	-0-	-667	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
03	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	3			N	-0-					-0-
04	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	3			N	-0-					-0-
05	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	3			N	-0-					-0-
06	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	3			N	-0-					-0-
07	3379	X	3025	-0-	-354	-0-	3025	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 18 RRCID -> 242620 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10693 PERF. 9066 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3332	X	1677	-0-	-1655	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
03	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	3			N	-0-					-0-
04	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	3			N	-0-					-0-
05	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	3			N	-0-					-0-
06	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	3			N	-0-					-0-
*07	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	4953	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 19 RRCID -> 242621 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9120 - 10553

02	1736	N	1620	-0-	-116	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
03	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
04	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
05	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	2088	-0-	-12	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	2174	-0-	-151	-0-	2174	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 242748 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 8992 - 10351

02	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2778	-0-	-132	-0-	2778	3			N	-0-					-0-
05	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	3			N	-0-					-0-
06	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	2488	-0-	-519	-0-	2488	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 8 RRCID -> 243569 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8933 - 10284

02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	540	N	21	-0-	-519	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	60	N	13	-0-	-47	-0-	13	3			N	-0-					-0-
*07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 16 RRCID -> 244444 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9174 - 10514

02	448	N	445	-0-	-3	-0-	445	3			N	-0-					-0-
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
06	480	N	456	-0-	-24	-0-	456	3			N	-0-					-0-
07	496	N	436	-0-	-60	-0-	436	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 17 RRCID -> 244458 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9156 - 10611

02	3248	X	2314	-0-	-934	-0-	2314	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	2574	-0-	-836	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	2446	-0-	-434	-0-	2446	3			N	-0-					-0-
05	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	3			N	-0-					-0-
06	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	3			N	-0-					-0-
*07	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 22 RRCID -> 244777 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9038 - 10354

02	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	3			N	-0-					-0-
03	4743	X	4660	-0-	-83	-0-	4660	3			N	-0-					-0-
04	4590	X	4418	-0-	-172	-0-	4418	3			N	-0-					-0-
05	4743	X	4576	-0-	-167	-0-	4576	3			N	-0-					-0-
06	4590	X	4351	-0-	-239	-0-	4351	3			N	-0-					-0-
07	4743	X	4497	-0-	-246	-0-	4497	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 244780 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9052 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4340	X	2842	-0-	-1498	-0-	2842	3			N	-0-					-0-
03	4774	X	2951	-0-	-1823	-0-	2951	3			N	-0-					-0-
04	4260	X	3489	-0-	-771	-0-	3489	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	2950	-0-	-646	-0-	2950	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	2677	-0-	-503	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
07	3596	X	2826	-0-	-770	-0-	2826	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 11 RRCID -> 245107 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 8922 - 10581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	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
02	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
03	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
04	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
05	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
06	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
*07	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 11 RRCID -> 245300 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9191 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1932	N	690	-0-	-1242	-0-	690	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1128	-0-	-856	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
04	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
05	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
06	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	2059	-0-	-111	-0-	2059	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
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
*07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	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
02	3472	X	3404	-0-	-68	-0-	3404	3			N	-0-					-0-
03	3844	X	3378	-0-	-466	-0-	3378	3			N	-0-					-0-
04	3720	X	3058	-0-	-662	-0-	3058	3			N	-0-					-0-
05	3782	X	3415	-0-	-367	-0-	3415	3			N	-0-					-0-
06	3660	X	2949	-0-	-711	-0-	2949	3			N	-0-					-0-
07	3782	X	2677	-0-	-1105	-0-	2677	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
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
03	899	N	702	-0-	-197	-0-	702	3			N	-0-					-0-
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
06	690	N	555	-0-	-135	-0-	555	3			N	-0-					-0-
*07	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LETOURNEAU GU 3 WELL #: 18H RRCID -> 245989 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9738 - 12693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	3			N	-0-					-0-
03	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	3			N	-0-					-0-
04	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	3			N	-0-					-0-
05	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	3			N	-0-					-0-
06	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	3			N	-0-					-0-
*07	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 15 RRCID -> 246323 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9030 - 10600

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 14 RRCID -> 246818 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9092 - 10386

02	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
03	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	3			N	-0-					-0-
04	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3			N	-0-					-0-
05	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3			N	-0-					-0-
06	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3			N	-0-					-0-
*07	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	2933	3			N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 8 RRCID -> 246901 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9039 - 10292

02	3500	X	3153	-0-	-347	-0-	3153	3			N	-0-					-0-
03	3875	X	3846	-0-	-29	-0-	3846	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	3658	-0-	-32	-0-	3658	3			N	-0-					-0-
05	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	3			N	-0-					-0-
06	3720	X	3599	-0-	-121	-0-	3599	3			N	-0-					-0-
*07	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 10 RRCID -> 246955 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9238 - 10538

02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
03	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
05	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1824	-0-	-126	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1316	-0-	-699	-0-	1316	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 12 RRCID -> 246994 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 8973 - 10288

02	2324	N	2322	-0-	-2	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
03	2480	N	1838	-0-	-642	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
04	2370	N	2160	-0-	-210	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
05	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
06	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	2151	-0-	-81	-0-	2151	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 247005 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 10521 PERF. 9208 - 10393

02	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1648	-0-	-26	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1023	-0-	-57	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
07	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 247085 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 9231 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1960	N	1880	-0-	-80	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
03	2201	N	2037	-0-	-164	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1979	-0-	-1	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
05	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
06	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3113	-0-	13	13	3113	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 247195 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9092 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
04	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
05	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
06	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
*07	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	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
02	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
03	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3504	-0-	504	504	3504	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3567	-0-	467	971	3567	3			N	-0-					-0-
06	3743	X	2772	-0-	-971	-0-	2772	3			N	-0-					-0-
*07	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 11 RRCID -> 247223 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9038 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1792	N	1389	-0-	-403	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1518	-0-	-466	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1416	-0-	-114	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1389	-0-	-81	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1368	-0-	-89	-0-	1368	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
02	2856	X	2831	-0-	-25	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	3114	-0-	-17	-0-	3114	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2133	-0-	-867	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
05	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	3			N	-0-					-0-
06	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	3			N	-0-					-0-
07	3131	X	2388	-0-	-743	-0-	2388	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
02	2632	X	22	-0-	-2610	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
03	1705	X	202	-0-	-1503	-0-	200	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	480	X	149	-0-	-331	-0-	147	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	95	X	95	-0-	-0-	-0-	94	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	210	X	165	-0-	-45	-0-	163	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	217	X	99	-0-	-118	-0-	98	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 6 RRCID -> 251213 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9070 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	3			N	-0-					-0-
03	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	3			N	-0-					-0-
04	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	3			N	-0-					-0-
05	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	3			N	-0-					-0-
06	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	3151	-0-	-197	-0-	3151	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 30 RRCID -> 252288 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11752 PERF. 9230 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2100	N	1908	-0-	-192	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
03	2232	N	1970	-0-	-262	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1912	-0-	-128	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
05	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1759	-0-	-161	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1969	-0-	-15	-0-	1969	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
02	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
03	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	3			N	-0-					-0-
04	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
05	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	3			N	-0-					-0-
06	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
*07	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	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
02	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	3			N	-0-					-0-
03	3066	N	3066	-0-	-0-	-0-	3066	3			N	-0-					-0-
04	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
05	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	2948	3			N	-0-					-0-
06	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	2986	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3107	-0-	7	7	3107	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 254686 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9168 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
03	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	965	-0-	-235	-0-	965	3			N	-0-					-0-
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
06	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
*07	3036	N	3036	-0-	-0-	-0-	3036	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 254839 COMPL. DATE 12/27/2009 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9188 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	3			N	-0-					-0-
03	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	3124	-0-	-56	-0-	3124	3			N	-0-					-0-
05	2294	X	2149	-0-	-145	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
06	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	3			N	-0-					-0-
*07	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 16 RRCID -> 255132 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9012 - 10343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2856	X	2777	-0-	-79	-0-	2777	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	2884	-0-	-278	-0-	2884	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	2759	-0-	-301	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	2719	-0-	-350	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	2615	-0-	-355	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	2632	-0-	-437	-0-	2632	3			N	-0-					-0-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264679 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11081 - 14818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	39760	X	38655	-0-	-1105	-0-	38073	3	582	9	Y	529	506	1			42
03	44020	X	41242	-0-	-2778	-0-	40746	3	496	9	Y	451	439	1			54
04	42600	X	38477	-0-	-4123	-0-	37973	3	504	9	Y	458	459	1			53
05	43896	X	39115	-0-	-4781	-0-	38614	3	501	9	Y	455	441	1			67
06	41430	X	35831	-0-	-5599	-0-	35434	3	397	9	Y	361	379	1			49
07	42811	X	37874	-0-	-4937	-0-	37426	3	448	9	Y	407	390	1			66

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
ROGERS, FRED UNIT WELL #: 31H RRCID -> 265631 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10068 - 14521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21588	X	20505	-0-	-1083	-0-	20198	3	307	9	Y	279	296	1			22
03	23901	X	23023	-0-	-878	-0-	22750	3	273	9	Y	248	240	1			30
04	23130	X	21656	-0-	-1474	-0-	21378	3	278	9	Y	253	254	1			29
05	23498	X	21502	-0-	-1996	-0-	21231	3	271	9	Y	246	239	1			36
06	22290	X	20380	-0-	-1910	-0-	20157	3	223	9	Y	203	211	1			28
07	23033	X	19132	-0-	-3901	-0-	18910	3	222	9	Y	202	197	1			33

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266017 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10975 - 15156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30616	X	30616	-0-	-0-	-0-	30117	3	499	9	Y	454	428	1			36
03	32189	X	32189	-0-	-0-	-0-	31787	3	402	9	Y	365	357	1			44
04	33840	X	29934	-0-	-3906	-0-	29541	3	393	9	Y	357	360	1			41
05	34968	X	30254	-0-	-4714	-0-	29866	3	388	9	Y	353	342	1			52
06	33840	X	28006	-0-	-5834	-0-	27684	3	322	9	Y	293	305	1			40
07	33883	X	29046	-0-	-4837	-0-	28702	3	344	9	Y	313	302	1			51

LLOYD, C.E. ET AL GAS UNIT 5 WELL #: 6H RRCID -> 267372 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10942 - 15726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	33056	X	33056	-0-	-0-	-0-	32557	3	499	9	Y	454	437	1			36
03	35798	X	35798	-0-	-0-	-0-	35368	3	430	9	Y	391	380	1			47
04	34620	X	34180	-0-	-440	-0-	33734	3	446	9	Y	405	405	1			47
05	35774	X	33711	-0-	-2063	-0-	33282	3	429	9	Y	390	380	1			57
06	34620	X	29731	-0-	-4889	-0-	29401	3	330	9	Y	300	316	1			41
07	35774	X	31597	-0-	-4177	-0-	31225	3	372	9	Y	338	324	1			55

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- GU WELL #: 31H RRCID -> 267420 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10896 - 15906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17976	X	16714	-0-	-1262	-0-	16714	3			Y	-0-					-0-
03	19902	X	18370	-0-	-1532	-0-	18370	3			Y	-0-					-0-
04	19020	X	18986	-0-	-34	-0-	18986	3			Y	-0-					-0-
05	20160	X	20160	-0-	-0-	-0-	20160	3			Y	-0-					-0-
06	20153	X	20153	-0-	-0-	-0-	20153	3			Y	-0-					-0-
07	19623	X	17691	-0-	-1932	-0-	17691	3			Y	-0-					-0-

LLOYD, C.E. ET AL GAS UNIT 5 WELL #: 8H RRCID -> 267424 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 10801 PERF.10999 - 13404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18334	X	18334	-0-	-0-	-0-	18059	3	275	9	Y	250	256	1			20
03	19652	X	19652	-0-	-0-	-0-	19419	3	233	9	Y	212	206	1			26
04	18656	X	18656	-0-	-0-	-0-	18416	3	240	9	Y	218	219	1			25
05	18884	X	18884	-0-	-0-	-0-	18645	3	239	9	Y	217	210	1			32
06	17379	X	17379	-0-	-0-	-0-	17189	3	190	9	Y	173	181	1			24
*07	18488	X	18488	-0-	-0-	-0-	18273	3	215	9	Y	195	187	1			32

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 267425 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 11276 PERF.11325 - 14342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14728	X	11041	-0-	-3687	-0-	10876	3	165	9	Y	150	161	1			12
03	17613	X	17613	-0-	-0-	-0-	17404	3	209	9	Y	190	179	1			23
04	15940	X	15940	-0-	-0-	-0-	15734	3	206	9	Y	187	188	1			22
05	16306	X	15791	-0-	-515	-0-	15592	3	199	9	Y	181	176	1			27
06	15780	X	14358	-0-	-1422	-0-	14202	3	156	9	Y	142	150	1			19
07	16306	X	14848	-0-	-1458	-0-	14675	3	173	9	Y	157	151	1			25

LLOYD, C.E. ETAL GAS UNIT 5 WELL #: 7H RRCID -> 267426 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10946 - 13681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13184	X	13184	-0-	-0-	-0-	12989	3	195	9	Y	177	182	1			14
03	11842	X	9546	-0-	-2296	-0-	9422	3	124	9	Y	113	113	1			14
04	11460	X	10501	-0-	-959	-0-	10357	3	144	9	Y	131	130	1			15
05	16102	X	16102	-0-	-0-	-0-	15898	3	204	9	Y	185	173	1			27
06	14281	X	14281	-0-	-0-	-0-	14125	3	156	9	Y	142	150	1			19
*07	14149	X	14149	-0-	-0-	-0-	13984	3	165	9	Y	150	145	1			24

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KANGERGA GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 267495 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10749 PERF.10986 - 16517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16912	X	11088	-0-	-5824	-0-	11053	3	35	9	Y	32	40	1			13
03	18724	X	13629	-0-	-5095	-0-	13563	3	66	9	Y	60	49	1			24
04	17732	X	17732	-0-	-0-	-0-	17643	3	89	9	Y	81	59	1			46
05	18518	X	18518	-0-	-0-	-0-	18404	3	114	9	Y	104	130	1			20
06	16710	X	16671	-0-	-39	-0-	16579	3	92	9	Y	84	65	1			39
07	18321	X	17594	-0-	-727	-0-	17530	3	64	9	Y	58	64	1			33

TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 267696 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10752 - 14094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20692	X	10870	-0-	-9822	-0-	10778	3	92	9	Y	84	60	1			51
03	22909	X	22136	-0-	-773	-0-	21984	3	152	9	Y	138	149	1			40
04	22170	X	17076	-0-	-5094	-0-	16976	3	100	9	Y	91	82	1			49
05	25358	X	25358	-0-	-0-	-0-	25214	3	144	9	Y	131	87	1			93
06	24692	X	24692	-0-	-0-	-0-	24558	3	134	9	Y	122	186	1			29
*07	26157	X	26157	-0-	-0-	-0-	26040	3	117	9	Y	106	98	1			37

TODD, BESSIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 267769 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 10813 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22512	X	20855	-0-	-1657	-0-	20816	3	39	9	Y	35					120
03	24924	X	22742	-0-	-2182	-0-	22643	3	99	9	Y	90					210
04	23010	X	20417	-0-	-2593	-0-	20382	3	35	9	Y	32	177	1			65
05	24424	X	24424	-0-	-0-	-0-	24424	3			Y	-0-					65
06	23010	X	21673	-0-	-1337	-0-	21673	3			Y	-0-					65
*07	23186	X	23186	-0-	-0-	-0-	23186	3			Y	-0-					65

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 268102 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11239 - 15014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	32396	X	31034	-0-	-1362	-0-	30564	3	470	9	Y	427	397	1			34
03	35867	X	34847	-0-	-1020	-0-	34436	3	411	9	Y	374	363	1			45
04	34710	X	33073	-0-	-1637	-0-	32648	3	425	9	Y	386	386	1			45
05	35867	X	33337	-0-	-2530	-0-	32918	3	419	9	Y	381	370	1			56
06	33720	X	30573	-0-	-3147	-0-	30240	3	333	9	Y	303	318	1			41
07	34844	X	32031	-0-	-2813	-0-	31659	3	372	9	Y	338	324	1			55

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 268105 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11413 - 16407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26908	X	23441	-0-	-3467	-0-	23083	3	358	9	Y	325	303	1			26
03	29512	X	26375	-0-	-3137	-0-	26075	3	300	9	Y	273	266	1			33
04	27600	X	24796	-0-	-2804	-0-	24488	3	308	9	Y	280	281	1			32
05	28444	X	28444	-0-	-0-	-0-	28095	3	349	9	Y	317	302	1			47
06	25530	X	25508	-0-	-22	-0-	25237	3	271	9	Y	246	259	1			34
*07	26797	X	26797	-0-	-0-	-0-	26481	3	316	9	Y	287	275	1			46

MCWILLIAMS, J GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 268276 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10839 PERF.11251 - 16048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	27552	X	26382	-0-	-1170	-0-	25994	3	388	9	Y	353	483	1			28
03	30504	X	28684	-0-	-1820	-0-	28348	3	336	9	Y	305	296	1			37
04	29520	X	25918	-0-	-3602	-0-	25579	3	339	9	Y	308	309	1			36
05	30504	X	26025	-0-	-4479	-0-	25697	3	328	9	Y	298	290	1			44
06	29520	X	24379	-0-	-5141	-0-	24112	3	267	9	Y	243	254	1			33
07	29202	X	26102	-0-	-3100	-0-	25793	3	309	9	Y	281	269	1			45

KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 270463 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10703 PERF.11004 - 15065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14952	X	14551	-0-	-401	-0-	14506	3	45	9	Y	41	162	1			17
03	16554	X	15125	-0-	-1429	-0-	15049	3	76	9	Y	69	58	1			28
04	16020	X	10165	-0-	-5855	-0-	10103	3	62	9	Y	56	52	1			32
05	16481	X	16481	-0-	-0-	-0-	16381	3	100	9	Y	91	105	1			18
06	15600	X	14620	-0-	-980	-0-	14542	3	78	9	Y	71	56	1			33
07	16120	X	13739	-0-	-2381	-0-	13689	3	50	9	Y	45	53	1			25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 271119 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11206 - 15855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24612	X	22674	-0-	-1938	-0-	22330	3	344	9	Y	313	303	1			25
03	27249	X	24651	-0-	-2598	-0-	24355	3	296	9	Y	269	262	1			32
04	25680	X	23373	-0-	-2307	-0-	23067	3	306	9	Y	278	278	1			32
05	25947	X	24612	-0-	-1335	-0-	24298	3	314	9	Y	285	275	1			42
06	24390	X	22873	-0-	-1517	-0-	22620	3	253	9	Y	230	241	1			31
07	25110	X	24101	-0-	-1009	-0-	23816	3	285	9	Y	259	248	1			42

GARNER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271936 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11313 - 16712

02	23912	X	21559	-0-	-2353	-0-	21418	3	141	9	Y	128	146	1			24
03	26474	X	23285	-0-	-3189	-0-	23144	3	141	9	Y	128	123	1			29
04	24990	X	22091	-0-	-2899	-0-	21961	3	130	9	Y	118	124	1			23
05	25265	X	22501	-0-	-2764	-0-	22393	3	108	9	Y	98	90	1			31
06	23520	X	19190	-0-	-4330	-0-	19083	3	107	9	Y	97	93	1			35
07	23870	X	21527	-0-	-2343	-0-	21422	3	105	9	Y	95	92	1			38

TEXAS UTILITIES GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 271989 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 10746 PERF.11016 - 16848

02	19656	X	18653	-0-	-1003	-0-	18596	3	57	9	Y	52	163	1			22
03	21762	X	18579	-0-	-3183	-0-	18490	3	89	9	Y	81	70	1			33
04	21060	X	17780	-0-	-3280	-0-	17671	3	109	9	Y	99	76	1			56
05	21421	X	18571	-0-	-2850	-0-	18465	3	106	9	Y	96	133	1			19
06	19980	X	17370	-0-	-2610	-0-	17275	3	95	9	Y	86	65	1			40
07	20646	X	16967	-0-	-3679	-0-	16905	3	62	9	Y	56	64	1			32

PRICE GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272647 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10741 PERF.11099 - 14927

02	23548	X	21391	-0-	-2157	-0-	21214	3	177	9	Y	161	120	1			98
03	26071	X	23367	-0-	-2704	-0-	23190	3	177	9	Y	161	212	1			47
04	25170	X	21545	-0-	-3625	-0-	21415	3	130	9	Y	118	101	1			64
05	25203	X	22143	-0-	-3060	-0-	22003	3	140	9	Y	127	101	1			90
06	23910	X	20841	-0-	-3069	-0-	20716	3	125	9	Y	114	177	1			27
07	23684	X	20574	-0-	-3110	-0-	20471	3	103	9	Y	94	88	1			33

GARNER GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273032 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11245 - 16950

02	33460	X	32326	-0-	-1134	-0-	32110	3	216	9	Y	196	209	1			36
03	36662	X	36662	-0-	-0-	-0-	36441	3	221	9	Y	201	192	1			45
04	35034	X	35034	-0-	-0-	-0-	34828	3	206	9	Y	187	196	1			36
05	35483	X	35483	-0-	-0-	-0-	35311	3	172	9	Y	156	142	1			50
06	35490	X	31505	-0-	-3985	-0-	31332	3	173	9	Y	157	150	1			57
07	36673	X	35071	-0-	-1602	-0-	34905	3	166	9	Y	151	148	1			60

ROMAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274162 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10915 - 16833

02	46788	X	42420	-0-	-4368	-0-	42420	3			Y	-0-					-0-
03	51801	X	47118	-0-	-4683	-0-	47118	3			Y	-0-					-0-
04	49560	X	44683	-0-	-4877	-0-	44683	3			Y	-0-					-0-
05	49941	X	44564	-0-	-5377	-0-	44564	3			Y	-0-					-0-
06	47400	X	40994	-0-	-6406	-0-	40994	3			Y	-0-					-0-
07	47120	X	42755	-0-	-4365	-0-	42755	3			Y	-0-					-0-

BIRDSONG GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278989 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11404 - 16971

02	38531	X	38531	-0-	-0-	-0-	38272	3	259	9	N	235	193	1			43
03	43328	X	43328	-0-	-0-	-0-	43065	3	263	9	N	239	229	1			53
04	37471	X	37471	-0-	-0-	-0-	37251	3	220	9	N	200	215	1			38
05	33214	X	33214	-0-	-0-	-0-	33050	3	164	9	N	149	140	1			47
06	25506	X	25506	-0-	-0-	-0-	25365	3	141	9	N	128	129	1			46
*07	30912	X	30912	-0-	-0-	-0-	30767	3	145	9	N	132	126	1			52

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090287 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10208 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093531 COMPL. DATE 05/09/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10512 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BASSETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100013 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10519 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	345	1	819	2	Y	-0-					4
03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	380	1	892	2	Y	-0-					4
04	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	390	1	855	2	Y	-0-					4
05	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	416	1	944	2	Y	-0-					4
06	1020	N	1014	-0-	-6	-0-	334	1	680	2	Y	-0-					4
*07	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	444	1	952	2	Y	-0-					4

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 1 RRCID -> 103638 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10682 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	40	1	892	2	Y	-0-					10
03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	44	1	966	2	Y	-0-					10
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	42	1	940	2	Y	-0-					10
05	992	N	897	-0-	-95	-0-	38	1	856	2	Y	3	11	1			2
							3	9									
06	960	N	620	-0-	-340	-0-	28	1	592	2	Y	-0-					2
07	992	N	712	-0-	-280	-0-	29	1	682	2	Y	1					3
							1	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
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 1 RRCID -> 122307 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10454 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3192	X	2677	-0-	-515	-0-	115	1	2562	2	Y	-0-					2
03	4123	X	2787	-0-	-1336	-0-	122	1	2665	2	Y	-0-					2
04	3990	X	2558	-0-	-1432	-0-	110	1	2448	2	Y	-0-					2
05	4123	X	2445	-0-	-1678	-0-	104	1	2341	2	Y	-0-					2
06	3300	X	2579	-0-	-721	-0-	118	1	2461	2	Y	-0-					2
07	2976	X	2795	-0-	-181	-0-	114	1	2681	2	Y	-0-					2

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
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					5
03	589	N	517	-0-	-72	-0-	517	2			Y	-0-					5
04	540	N	509	-0-	-31	-0-	509	2			Y	-0-					5
05	589	N	517	-0-	-72	-0-	517	2			Y	-0-					5
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					5
*07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					5

JACKSON, FRED B. WELL #: 1 RRCID -> 128062 COMPL. DATE 03/14/1988 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10587 - 10836

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144430 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10530 - 10745

02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	63	1	1408	2	Y	-0-					15
03	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	72	1	1580	2	Y	-0-					15
04	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	69	1	1532	2	Y	-0-					15
05	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	65	1	1462	2	Y	7	18	1			4
							8	9									
06	3000	N	3281	-0-	281	281	150	1	3131	2	Y	-0-					4
*07	3100	N	3018	-0-	-82	199	123	1	2893	2	Y	2					6
							2	9									

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 2 RRCID -> 144588 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10480 - 10720

02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	41	1	914	2	Y	-0-					28
03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	47	1	1025	2	Y	-0-					28
04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	45	1	1008	2	Y	-0-					28
05	1023	N	985	-0-	-38	-0-	42	1	943	2	Y	-0-					28
06	990	N	855	-0-	-135	-0-	39	1	816	2	Y	-0-					28
*07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	45	1	1050	2	Y	-0-					28

GARNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144707 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10484 - 10708

02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	266	1	854	2	Y	-0-					17
03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	261	1	852	2	Y	-0-					17
04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	264	1	834	2	Y	-0-					17
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	286	1	861	2	Y	-0-					17
06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	284	1	800	2	Y	-0-					17
*07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	256	1	767	2	Y	-0-					17

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 2 RRCID -> 145081 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10432 - 10694

02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	45	1	996	2	Y	-0-					11
03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	50	1	1098	2	Y	-0-					11
04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	49	1	1089	2	Y	-0-					11
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	46	1	1025	2	Y	5	13	1			3
							6	9									
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	48	1	1007	2	Y	-0-					3
*07	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	54	1	1270	2	Y	1					4
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145472 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10538 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	425	1	1009	2	Y	-0-					4
03	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	476	1	1120	2	Y	-0-					4
04	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	475	1	1040	2	Y	-0-					4
05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	466	1	1060	2	Y	-0-					4
06	1260	N	1123	-0-	-137	-0-	370	1	753	2	Y	-0-					4
*07	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	510	1	1092	2	Y	-0-					4

GARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152349 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 9245 - 10767

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 155249 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10494 - 10723

02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	43	1	948	2	Y	-0-					11
03	1085	N	1064	-0-	-21	-0-	47	1	1017	2	Y	-0-					11
04	1020	N	1000	-0-	-20	-0-	43	1	957	2	Y	-0-					11
05	1085	N	927	-0-	-158	-0-	39	1	884	2	Y	4	13	1			2
							4	9									
06	1020	N	925	-0-	-95	-0-	42	1	883	2	Y	-0-					2
07	1023	N	720	-0-	-303	-0-	29	1	690	2	Y	1					3
							1	9									

KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 157690 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 10856 PERF.10503 - 10711

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 3 RRCID -> 160666 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10508 - 10743

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 161045 COMPL. DATE 11/30/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10483 - 10744

02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	40	1	897	2	Y	-0-					11
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	46	1	1013	2	Y	-0-					11
04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	46	1	1029	2	Y	-0-					11
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	47	1	1043	2	Y	5	13	1			3
							6	9									
06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	51	1	1066	2	Y	-0-					3
*07	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	51	1	1206	2	Y	1					4
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

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
02	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	63	1	1396	2	Y	-0-					17
03	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	71	1	1549	2	Y	-0-					17
04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	68	1	1517	2	Y	-0-					17
05	1519	N	1500	-0-	-19	-0-	64	1	1428	2	Y	7	20	1			4
							8	9									
06	1470	N	1419	-0-	-51	-0-	65	1	1354	2	Y	-0-					4
*07	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	67	1	1570	2	Y	1					5
							1	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
02	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	61	1	1353	2	Y	-0-					4
03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	69	1	1494	2	Y	-0-					4
04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	65	1	1441	2	Y	-0-					4
05	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	63	1	1421	2	Y	-0-					4
06	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	66	1	1371	2	Y	-0-					4
*07	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	66	1	1552	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
02	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	338	1	1089	2	Y	-0-					23
03	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	433	1	1415	2	Y	-0-					23
04	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	418	1	1319	2	Y	-0-					23
05	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	416	1	1252	2	Y	-0-					23
06	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	434	1	1224	2	Y	-0-					23
*07	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	389	1	1167	2	Y	-0-					23

JONES, A.G. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 180932 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10607 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1064	N	765	-0-	-299	-0-	305	1	460	2	Y	-0-					37
03	1178	N	1050	-0-	-128	-0-	415	1	635	2	Y	-0-					37
04	660	N	473	-0-	-187	-0-	183	1	286	2	Y	4	41	1			-0-
							4	9									
05	837	N	63	-0-	-774	-0-	61	1	2	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					-0-
07	496	N	71	-0-	-425	-0-	61	1	10	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
02	1316	N	-0-	-0-	-1316	-0-					Y	-0-	30	1			18
03	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					18
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

JACKSON, FRED B. WELL #: 4 RRCID -> 183983 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10583 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
JACKSON, FRED B. WELL #: 3 RRCID -> 184969 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10644 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	783	1	2622	2	Y	106	59	1			142
							117	9									
03	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	1006	1	3370	2	Y	-0-					142
04	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	934	1	3133	2	Y	-0-					142
05	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	959	1	3035	2	Y	11					153
							12	9									
06	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	849	1	3083	2	Y	11					164
							12	9									
07	3007	X	2971	-0-	-36	-0-	777	1	2182	2	Y	11					175
							12	9									

GARNETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186233 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10526 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	443	1	1425	2	Y	-0-					23
03	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	466	1	1524	2	Y	-0-					23
04	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	478	1	1507	2	Y	-0-					23
05	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	511	1	1538	2	Y	-0-					23
06	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	504	1	1422	2	Y	-0-					23
*07	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	463	1	1390	2	Y	-0-					23

ROGERS GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 187017 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10498 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1932	N	1753	-0-	-179	-0-	75	1	1678	2	Y	-0-					22
03	2232	N	2061	-0-	-171	-0-	90	1	1971	2	Y	-0-					22
04	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	111	1	2479	2	Y	-0-					22
05	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	97	1	2165	2	Y	10	26	1			6
							11	9									
06	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	92	1	1921	2	Y	-0-					6
07	2666	N	2567	-0-	-99	-0-	105	1	2460	2	Y	2					8
							2	9									

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 5 RRCID -> 197897 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10453 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	N	588	-0-	-168	-0-	25	1	563	2	Y	-0-					4
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	31	1	665	2	Y	-0-					4
04	840	N	814	-0-	-26	-0-	35	1	779	2	Y	-0-					4
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	29	1	652	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
06	660	N	103	-0-	-557	-0-	5	1	98	2	Y	-0-					2
07	837	N	637	-0-	-200	-0-	26	1	611	2	Y	-0-					2

BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199911 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10539 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	564	1	1337	2	Y	-0-					6
03	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	637	1	1496	2	Y	-0-					6
04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	557	1	1221	2	Y	-0-					6
05	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	583	1	1325	2	Y	-0-					6
06	1620	N	1358	-0-	-262	-0-	448	1	910	2	Y	-0-					6
*07	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	563	1	1207	2	Y	-0-					6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

ROGERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207854 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10488 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	106	1	2363	2	Y	-0-					16
03	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	124	1	2696	2	Y	-0-					16
04	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	113	1	2514	2	Y	-0-					16
05	3100	N	3459	-0-	359	359	147	1	3297	2	Y	14	22	1			8
							15	9									
06	2083	N	1724	-0-	-359	-0-	79	1	1645	2	Y	-0-					8
*07	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	68	1	1590	2	Y	2					10
							2	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
02	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	67	1	1499	2	Y	-0-					10
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	50	1	1082	2	Y	-0-					10
04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	51	1	1143	2	Y	-0-					10
05	1085	N	884	-0-	-201	-0-	38	1	843	2	Y	3	11	1			2
							3	9									
06	1050	N	698	-0-	-352	-0-	32	1	666	2	Y	-0-					2
07	1085	N	1083	-0-	-2	-0-	44	1	1038	2	Y	1					3
							1	9									

GARNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211087 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10463 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	321	1	1033	2	Y	-0-					23
03	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	351	1	1146	2	Y	-0-					23
04	1350	N	1220	-0-	-130	-0-	294	1	926	2	Y	-0-					23
05	1395	N	1236	-0-	-159	-0-	308	1	928	2	Y	-0-					23
06	1350	N	1252	-0-	-98	-0-	328	1	924	2	Y	-0-					23
*07	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	518	1	1555	2	Y	-0-					23

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 6 RRCID -> 211088 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10502 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2240	N	1384	-0-	-856	-0-	59	1	1325	2	Y	-0-					22
03	2480	N	1480	-0-	-1000	-0-	65	1	1415	2	Y	-0-					22
04	2040	N	1633	-0-	-407	-0-	70	1	1563	2	Y	-0-					22
05	1519	N	1505	-0-	-14	-0-	64	1	1434	2	Y	6	24	1			4
							7	9									
06	1440	N	1300	-0-	-140	-0-	60	1	1240	2	Y	-0-					4
07	1674	N	1632	-0-	-42	-0-	67	1	1564	2	Y	1					5
							1	9									

JACKSON, FRED B. WELL #: 5 RRCID -> 212309 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10674 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212311 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10517 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	102	1	327	2	Y	-0-					6
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	116	1	381	2	Y	-0-					6
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	114	1	361	2	Y	-0-					6
05	403	N	358	-0-	-45	-0-	89	1	269	2	Y	-0-					6
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					6
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 4 RRCID -> 212335 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10396 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	42	1	943	2	Y	-0-			7
03	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	52	1	1138	2	Y	-0-			7
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	31	1	693	2	Y	-0-			7
05	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	105	1	2361	2	Y	-0-			7
06	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	109	1	2272	2	Y	-0-			7
*07	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	99	1	2325	2	Y	-0-			7

LAMBERT WELL #: 2 RRCID -> 212336 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10862 - 11067

02	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			Y	-0-			13
03	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			Y	-0-			13
04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			Y	-0-			13
05	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			Y	-0-			13
06	1350	N	1311	-0-	-39	-0-	1311	2			Y	-0-			13
*07	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			Y	-0-			13

GARNETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 212345 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10582 - 10804

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GARNETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212346 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10745

02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	154	1	495	2	Y	-0-			7
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	171	1	559	2	Y	-0-			7
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	172	1	543	2	Y	-0-			7
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	188	1	567	2	Y	-0-			7
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	190	1	535	2	Y	-0-			7
*07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	173	1	518	2	Y	-0-			7

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 8 RRCID -> 213464 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10897 PERF.10594 - 10796

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JACKSON, FRED B. WELL #: 7 RRCID -> 216068 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10581 - 10851

02	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	357	1	1195	2	Y	48	26 1		64
							53	9							
03	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	369	1	1236	2	Y	-0-			64
04	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	346	1	1159	2	Y	-0-			64
05	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	384	1	1216	2	Y	5			69
							6	9							
06	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	460	1	1670	2	Y	5			74
							6	9							
*07	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	551	1	1547	2	Y	8			82
							9	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216069 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10573 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	373	1	886	2	Y	-0-					4
03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	398	1	935	2	Y	-0-					4
04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	408	1	893	2	Y	-0-					4
05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	426	1	967	2	Y	-0-					4
06	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	678	1	1379	2	Y	-0-					4
07	1178	N	1176	-0-	-2	-0-	374	1	802	2	Y	-0-					4

JACKSON, FRED B. WELL #: 6 RRCID -> 216070 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10619 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	484	1	1623	2	Y	62	45	1			90
							68	9									
03	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	423	1	1416	2	Y	-0-					90
04	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	460	1	1542	2	Y	-0-					90
05	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	455	1	1442	2	Y	5					95
							6	9									
06	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	431	1	1565	2	Y	6					101
							7	9									
*07	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	470	1	1321	2	Y	6					107
							7	9									

JONES, A.G. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 217067 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10617 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4116	X	-0-	-0-	-4116	-0-					Y	-0-					99
03	4557	X	30	-0-	-4527	-0-	12	1	18	2	Y	-0-					99
04	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					Y	-0-	99	1			-0-
05	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

MAXWELL, J.P. EST. WELL #: 1 RRCID -> 217295 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10873 - 11087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			Y	-0-					7
03	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1346	2	42	9	Y	38					45
04	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1291	2	55	9	Y	50	82	1			13
05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			Y	-0-					13
06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			Y	-0-					13
*07	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1497	2	4	9	Y	4					17

MAXWELL, J.P. EST. WELL #: 2 RRCID -> 221819 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10913 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484	N	1070	-0-	-414	-0-	1070	2			Y	-0-					8
03	1643	N	924	-0-	-719	-0-	895	2	29	9	Y	26					34
04	1440	N	794	-0-	-646	-0-	761	2	33	9	Y	30	56	1			8
05	1178	N	608	-0-	-570	-0-	608	2			Y	-0-					8
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			Y	-0-					8
*07	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1747	2	6	9	Y	5					13

TURNER, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 240094 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10686 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2576	X	2277	-0-	-299	-0-	2277	2			Y	-0-					8
03	2852	X	2177	-0-	-675	-0-	2177	2			Y	-0-					8
04	2760	X	2207	-0-	-553	-0-	2207	2			Y	-0-					8
05	2821	X	2536	-0-	-285	-0-	2536	2			Y	-0-					8
06	2430	X	2352	-0-	-78	-0-	2352	2			Y	-0-					8
07	2511	X	2483	-0-	-28	-0-	2477	2	6	9	Y	5					13

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
NEAL, M.A. WELL #: 1 RRCID -> 241837 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9638 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TURNER, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 243124 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10814 - 11126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			Y	-0-					8
03	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			Y	-0-					8
04	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			Y	-0-					8
05	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			Y	-0-					8
06	1920	N	1790	-0-	-130	-0-	1790	2			Y	-0-					8
*07	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2085	2	4	9	Y	4					12

C. W. RESOURCES, INC. 121085
HILLIARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094564 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9254 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	110	-0-	-86	-0-	110	2			Y	-0-					47
03	341	N	258	-0-	-83	-0-	258	2			Y	-0-	47	1			-0-
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-					-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	317	-0-	-210	-0-	317	2			Y	-0-					-0-

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
02	1260	N	726	-0-	-534	-0-	726	2			Y	-0-					65
03	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			Y	-0-	27	1			38
04	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			Y	-0-					38
05	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			Y	-0-					38
06	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			Y	-0-					38
*07	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			Y	-0-					38

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
02	756	N	236	-0-	-520	-0-	236	2			Y	-0-					23
03	341	N	140	-0-	-201	-0-	140	2			Y	-0-	3	1			20
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					20
05	248	N	31	-0-	-217	-0-	31	2			Y	-0-					20
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					20
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					20

JIMMERSON 'A' WELL #: 1 RRCID -> 213153 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9254 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	N	237	-0-	-519	-0-	237	2			Y	-0-					8
03	558	N	474	-0-	-84	-0-	464	2	10	9	Y	9	17	1			-0-
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
*07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
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
02	168	N	87	-0-	-81	-0-	87	2			Y	-0-					9
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					9
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					9
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					9
06	300	N	225	-0-	-75	-0-	225	2			Y	-0-					9
07	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	2			Y	-0-					9

HILLIARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219922 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10734 PERF.10328 - 10500

02	1008	N	507	-0-	-501	-0-	507	2			Y	-0-					11
03	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1165	2	67	9	Y	61	72	1			-0-
04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			Y	-0-					-0-
05	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			Y	-0-					-0-
06	1200	N	1181	-0-	-19	-0-	1168	2	13	9	Y	12					12
07	1178	N	1117	-0-	-61	-0-	1117	2			Y	-0-					12

HILLIARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219923 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10294 - 10482

02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					4
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-	4	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHISOS, LTD. 149421
BOOTH-FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 076642 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9202 - 10635

02	1652	N	1412	-0-	-240	-0-	67	1	1345	2	N	-0-					29
03	1426	N	870	-0-	-556	-0-	43	1	827	2	N	-0-					29
04	1740	N	563	-0-	-1177	-0-	27	1	536	2	N	-0-					29
05	1550	N	525	-0-	-1025	-0-	25	1	500	2	N	-0-					29
06	840	N	577	-0-	-263	-0-	28	1	549	2	N	-0-					29
*07	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	64	1	1239	2	N	-0-					29

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 077539 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9236 - 10626

02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	28	1	564	2	N	-0-					16
03	465	N	439	-0-	-26	-0-	22	1	417	2	N	-0-					16
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	21	1	407	2	N	-0-					16
05	651	N	505	-0-	-146	-0-	24	1	481	2	N	-0-					16
06	420	N	406	-0-	-14	-0-	20	1	386	2	N	-0-					16
*07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	23	1	447	2	N	-0-					16

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103634 COMPL. DATE 02/17/1992 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9194 - 10607

02	2436	N	1982	-0-	-454	-0-	93	1	1889	2	Y	-0-					75
03	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	119	1	2292	2	Y	-0-					75
04	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	107	1	2096	2	Y	-0-					75
05	2201	N	2060	-0-	-141	-0-	98	1	1962	2	Y	-0-					75
06	2340	N	2217	-0-	-123	-0-	108	1	2109	2	Y	-0-					75
07	2263	N	2151	-0-	-112	-0-	105	1	2025	2	Y	19	86	1			8
							21	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
BOOTH-FREEMAN WELL #: 3 RRCID -> 106989 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10236 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	17	1	341	2	N	-0-					20
03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	55	1	1060	2	N	-0-					20
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	39	1	768	2	N	-0-					20
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	32	1	635	2	N	-0-					20
06	1080	N	1062	-0-	-18	-0-	52	1	1010	2	N	-0-					20
*07	915	N	915	-0-	-0-	-0-	45	1	870	2	N	-0-					20

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 110207 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9141 - 10594

02	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	61	1	1241	2	Y	-0-					42
03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	71	1	1366	2	Y	-0-					42
04	1440	N	1340	-0-	-100	-0-	65	1	1275	2	Y	-0-					42
05	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	80	1	1612	2	Y	-0-					42
06	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	81	1	1578	2	Y	-0-					42
*07	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	83	1	1608	2	Y	11	48	1			5
							12	9									

BOOTH-FREEMAN WELL #: 4 RRCID -> 113294 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9150 - 10590

02	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	88	1	1780	2	N	7					92
							8	9									
03	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	90	1	1740	2	N	-0-					92
04	2160	N	1755	-0-	-405	-0-	85	1	1670	2	N	-0-					92
05	2077	N	1628	-0-	-449	-0-	77	1	1551	2	N	-0-					92
06	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	90	1	1760	2	N	-0-					92
*07	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	94	1	1815	2	N	-0-					92

BOOTH-FREEMAN WELL #: 5 RRCID -> 116830 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9282 - 10633

02	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	136	1	2767	2	N	-0-					60
03	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	148	1	2845	2	N	-0-					60
04	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	155	1	3034	2	N	-0-					60
05	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	143	1	2870	2	N	-0-					60
06	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	148	1	2893	2	N	-0-					60
*07	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	160	1	3086	2	N	-0-					60

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 119813 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9115 - 10580

02	2520	N	1840	-0-	-680	-0-	87	1	1753	2	Y	-0-					34
03	2263	N	2046	-0-	-217	-0-	101	1	1945	2	Y	-0-					34
04	2070	N	1920	-0-	-150	-0-	93	1	1827	2	Y	-0-					34
05	2046	N	1929	-0-	-117	-0-	92	1	1837	2	Y	-0-					34
06	1980	N	1948	-0-	-32	-0-	95	1	1853	2	Y	-0-					34
07	1984	N	1893	-0-	-91	-0-	93	1	1790	2	Y	9	39	1			4
							10	9									

WIENER GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 133528 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8784 - 10163

02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	700	3	4	9	Y	4	4	1			3
03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	710	3	2	9	Y	2	3	1			2
04	630	N	601	-0-	-29	-0-	597	3	4	9	Y	4					6
05	775	N	363	-0-	-412	-0-	362	3	1	9	Y	1	3	1			4
06	690	N	395	-0-	-295	-0-	395	3			Y	-0-					4
07	620	N	101	-0-	-519	-0-	99	3	2	9	Y	2					6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 134009 COMPL. DATE 02/17/1990 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9850 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	22	-0-	-34	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
*07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-

WIENER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 134312 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8761 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	215	3	14	9	Y	13	11	1			18
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	317	3	7	9	Y	6	16	1			8
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	240	3	14	9	Y	13					21
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-	11	1			10
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-					10
*07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	361	3	8	9	Y	7					17

TERRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135067 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9084 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	141	1	2872	2	Y	-0-					46
03	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	153	1	2945	2	Y	-0-					46
04	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	167	1	3271	2	Y	-0-					46
05	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	161	1	3239	2	Y	-0-					46
06	3210	X	3069	-0-	-141	-0-	149	1	2920	2	Y	-0-					46
07	3317	X	3284	-0-	-33	-0-	162	1	3120	2	Y	2	43	1			5
							2	9									

DEADMON "A" WELL #: 1 RRCID -> 135452 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8969 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	69	1	552	2	N	-0-					-0-
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	84	1	777	2	N	-0-					-0-
04	660	N	647	-0-	-13	-0-	65	1	582	2	N	-0-					-0-
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	72	1	690	2	N	-0-					-0-
06	840	N	753	-0-	-87	-0-	74	1	679	2	N	-0-					-0-
*07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	83	1	680	2	N	-0-					-0-

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 136582 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8829 - 10091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	2	3	22	9	Y	20	18	1			9
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	4	3	10	9	Y	9	18	1			-0-
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	4	3	22	9	Y	20					20
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	179	3	1	9	Y	1	18	1			3
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					3
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	16	3	12	9	Y	11					14

WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 137028 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8728 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2016 - P/A 11/10/16

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
02	1568	N	1513	-0-	-55	-0-	71	1	1442	2	Y	-0-					53
03	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	98	1	1881	2	Y	-0-					53
04	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	77	1	1514	2	Y	-0-					53
05	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	80	1	1604	2	Y	-0-					53
06	1918	N	1766	-0-	-152	-0-	86	1	1680	2	Y	-0-					53
*07	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	87	1	1673	2	Y	2	51	1			4
							2	9									

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 138009 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10313 PERF. 8894 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2856	X	2763	-0-	-93	-0-	2755	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
03	3317	X	3044	-0-	-273	-0-	3044	3			Y	-0-					-0-
04	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	3			Y	-0-					-0-
05	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3563	3	4	9	Y	4					4
06	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3603	3	9	9	Y	8	7	1			5
07	3410	X	3054	-0-	-356	-0-	3051	3	3	9	Y	3	7	1			1

SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 139169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9204 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	164	1	3325	2	N	-0-					33
03	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	255	1	4906	2	N	-0-					33
04	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	235	1	4602	2	N	-0-					33
05	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	179	1	3594	2	N	-0-					33
06	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	221	1	4326	2	N	-0-					33
*07	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	154	1	2981	2	N	-0-					33

WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 140934 COMPL. DATE 01/20/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8831 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	1424	3	23	9	Y	21	19	1			6
03	1426	X	1249	-0-	-177	-0-	1238	3	11	9	Y	10	15	1			1
04	1290	X	1052	-0-	-238	-0-	1028	3	24	9	Y	22					23
05	1612	X	1097	-0-	-515	-0-	1097	3			Y	-0-	19	1			4
06	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			Y	-0-					4
*07	1684	X	1684	-0-	-0-	-0-	1672	3	12	9	Y	11					15

WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 140971 COMPL. DATE 02/12/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8704 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	840	3	30	9	Y	27	24	1			11
03	1023	N	561	-0-	-462	-0-	548	3	13	9	Y	12	23	1			-0-
04	840	N	670	-0-	-170	-0-	640	3	30	9	Y	27					27
05	961	N	435	-0-	-526	-0-	435	3			Y	-0-	24	1			3
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			Y	-0-					3
*07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	987	3	15	9	Y	14					17

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 141189 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8754 - 10099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	178	-0-	-18	-0-	171	3	7	9	Y	6	6	1			5
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	154	3	3	9	Y	3	6	1			2
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	167	3	7	9	Y	6					8
05	186	N	49	-0-	-137	-0-	48	3	1	9	Y	1	6	1			3
06	120	N	72	-0-	-48	-0-	72	3			Y	-0-					3
07	124	N	96	-0-	-28	-0-	93	3	3	9	Y	3					6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 141379 COMPL. DATE 04/01/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8714 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	327	3	29	9	Y	26	23	1			12
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	401	3	12	9	Y	11	23	1			-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	342	3	29	9	Y	26					26
05	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	3			Y	-0-	23	1			3
06	390	N	364	-0-	-26	-0-	364	3			Y	-0-					3
07	372	N	359	-0-	-13	-0-	344	3	15	9	Y	14					17

TERRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141627 COMPL. DATE 05/16/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9522 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2184	N	2074	-0-	-110	-0-	98	1	1976	2	Y	-0-					72
03	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	124	1	2384	2	Y	-0-					72
04	2430	N	1933	-0-	-497	-0-	94	1	1839	2	Y	-0-					72
05	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	134	1	2691	2	Y	-0-					72
06	2430	N	2370	-0-	-60	-0-	115	1	2255	2	Y	-0-					72
*07	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	113	1	2179	2	Y	2	65	1			11
							2	9									

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 10 RRCID -> 142289 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8758 - 10107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1848	X	1704	-0-	-144	-0-	1675	3	29	9	Y	26	23	1			21
03	2139	X	1834	-0-	-305	-0-	1822	3	12	9	Y	11	23	1			9
04	2070	X	1671	-0-	-399	-0-	1642	3	29	9	Y	26					35
05	2139	X	1878	-0-	-261	-0-	1878	3			Y	-0-	23	1			12
06	1980	X	1818	-0-	-162	-0-	1818	3			Y	-0-					12
07	1891	X	1773	-0-	-118	-0-	1758	3	15	9	Y	14					26

MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142318 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9162 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	2	-0-	-502	-0-	2	2			Y	-0-					26
03	403	N	1	-0-	-402	-0-	1	2			Y	-0-					26
04	240	N	16	-0-	-224	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					26
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					26
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					26
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					26

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 144496 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8731 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1254	3	36	9	Y	33	25	1			27
03	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1312	3	15	9	Y	14	29	1			12
04	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2422	3	36	9	Y	33					45
05	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			Y	-0-	29	1			16
06	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			Y	-0-					16
*07	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3006	3	20	9	Y	18					34

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 12 RRCID -> 144663 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9068 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1125	3	30	9	Y	27	24	1			14
03	1395	N	1223	-0-	-172	-0-	1210	3	13	9	Y	12	24	1			2
04	1050	N	894	-0-	-156	-0-	864	3	30	9	Y	27					29
05	1271	N	907	-0-	-364	-0-	907	3			Y	-0-	24	1			5
06	1170	N	961	-0-	-209	-0-	961	3			Y	-0-					5
*07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1006	3	17	9	Y	15					20

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
RUDMAN WELL #: 2 RRCID -> 144675 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8718 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	119	-0-	-105	-0-	113	3	6	9	Y	5	5	1			1
03	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			Y	-0-					1
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					1
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	206	3	3	9	Y	3					4
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	229	3	7	9	Y	6	6	1			4
07	217	N	216	-0-	-1	-0-	214	3	2	9	Y	2	5	1			1

MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144832 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9411 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	602	-0-	-14	-0-	24	1	578	2	Y	-0-					6
03	713	N	497	-0-	-216	-0-	20	1	477	2	Y	-0-					6
04	480	N	377	-0-	-103	-0-	15	1	362	2	Y	-0-					6
05	682	N	294	-0-	-388	-0-	11	1	283	2	Y	-0-					6
06	480	N	271	-0-	-209	-0-	11	1	260	2	Y	-0-					6
*07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	22	1	529	2	Y	-0-					6

MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144835 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9132 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			Y	-0-					13
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	99	2	Y	-0-					13
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	8	1	196	2	Y	-0-					13
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	5	1	128	2	Y	-0-					13
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					13
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					13

RUDMAN WELL #: 6 RRCID -> 145036 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	128	-0-	-68	-0-	110	3	18	9	Y	16	16	1			4
03	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	3			Y	-0-					4
04	120	N	40	-0-	-80	-0-	40	3			Y	-0-					4
05	155	N	52	-0-	-103	-0-	43	3	9	9	Y	8					12
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	52	3	19	9	Y	17	16	1			13
*07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	59	3	7	9	Y	6	15	1			4

RUDMAN WELL #: 10 RRCID -> 145252 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	281	-0-	-111	-0-	270	3	11	9	Y	10	10	1			2
03	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	3			Y	-0-					2
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			Y	-0-					2
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	360	3	6	9	Y	5					7
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	361	3	12	9	Y	11	11	1			7
07	434	N	380	-0-	-54	-0-	376	3	4	9	Y	4	10	1			1

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 145474 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8739 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868	N	760	-0-	-108	-0-	750	3	10	9	Y	9	9	1			1
03	961	N	679	-0-	-282	-0-	679	3			Y	-0-					1
04	930	N	472	-0-	-458	-0-	472	3			Y	-0-					1
05	837	N	409	-0-	-428	-0-	403	3	6	9	Y	5					6
06	660	N	556	-0-	-104	-0-	545	3	11	9	Y	10	10	1			6
07	496	N	490	-0-	-6	-0-	486	3	4	9	Y	4	9	1			1

RUDMAN WELL #: 3 RRCID -> 145597 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8828 - 10105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	413	3	13	9	Y	12	12	1			2
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					2
04	360	N	290	-0-	-70	-0-	290	3			Y	-0-					2
05	465	N	361	-0-	-104	-0-	354	3	7	9	Y	6					8
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	462	3	14	9	Y	13	13	1			8
*07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	525	3	6	9	Y	5	12	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
RUDMAN WELL #: 4 RRCID -> 145619 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8735 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1060	3	4	9	Y	4	4	1			1
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			Y	-0-					1
04	750	N	294	-0-	-456	-0-	294	3			Y	-0-					1
05	775	N	213	-0-	-562	-0-	211	3	2	9	Y	2					3
06	484	N	376	-0-	-108	-0-	372	3	4	9	Y	4	4	1			3
07	310	N	196	-0-	-114	-0-	194	3	2	9	Y	2	4	1			1

RUDMAN WELL #: 7 RRCID -> 145681 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8748 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	162	3	12	9	Y	11	11	1			2
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-					2
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			Y	-0-					2
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	408	3	7	9	Y	6					8
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	355	3	13	9	Y	12	12	1			8
*07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	465	3	6	9	Y	5	11	1			2

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
02	84	N	36	-0-	-48	-0-	27	3	9	9	Y	8	8	1			2
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					2
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					2
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	14	3	4	9	Y	4					6
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	4	3	9	9	Y	8	8	1			6
*07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	3	3	9	Y	3	8	1			1

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
02	1008	N	768	-0-	-240	-0-	762	3	6	9	Y	5	5	1			1
03	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			Y	-0-					1
04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			Y	-0-					1
05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1530	3	3	9	Y	3					4
06	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1704	3	7	9	Y	6	6	1			4
*07	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2096	3	2	9	Y	2	5	1			1

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
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	813	3	11	9	Y	10	10	1			2
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			Y	-0-					2
04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			Y	-0-					2
05	990	N	990	-0-	-0-	-0-	984	3	6	9	Y	5					7
06	720	N	686	-0-	-34	-0-	674	3	12	9	Y	11	11	1			7
*07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	791	3	4	9	Y	4	10	1			1

WEINER SWD WELL #: 1 RRCID -> 147828 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2934 - 3306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
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
02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	344	1	635	2	Y	14	14	1			3
							15	9									
03	1085	N	770	-0-	-315	-0-	220	1	550	2	Y	-0-					3
04	1110	N	579	-0-	-531	-0-	176	1	403	2	Y	-0-					3
05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	453	1	803	2	Y	7					10
							8	9									
06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	290	1	738	2	Y	16	15	1			11
							18	9									
*07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	309	1	776	2	Y	6	14	1			3
							7	9									

SABINE RIVER STATE LEASE WELL #: 2 RRCID -> 198965 COMPL. DATE 11/29/2003 TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9881 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	354	1	652	2	Y	14	14	1			3
							15	9									
03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	272	1	680	2	Y	-0-					3
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	313	1	713	2	Y	-0-					3
05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	486	1	862	2	Y	7					10
							8	9									
06	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	288	1	736	2	Y	16	15	1			11
							18	9									
*07	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	325	1	819	2	Y	6	14	1			3
							7	9									

SABINE RIVER STATE LEASE WELL #: 3 RRCID -> 214783 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10011 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	745	1	1372	2	Y	34	34	1			13
							37	9									
03	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	709	1	1767	2	Y	-0-					13
04	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	810	1	1846	2	Y	-0-					13
05	2387	N	1877	-0-	-510	-0-	672	1	1186	2	Y	17					30
							19	9									
06	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	577	1	1472	2	Y	37	36	1			31
							41	9									
*07	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	578	1	1453	2	Y	14	34	1			11
							15	9									

CL&F OPERATING LLC 154789
BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 091228 COMPL. DATE 08/17/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10456 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	2	1	339	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	2	1	469	2	Y	1					11
							1	9									
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	2	1	385	2	Y	1					12
							1	9									
05	372	N	248	-0-	-124	-0-	1	1	247	2	Y	-0-					12
06	450	N	18	-0-	-432	-0-	18	2			Y	-0-					12
*07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	2	1	402	2	Y	-0-					12

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103658 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10623 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	150	-0-	-46	-0-	1	1	149	2	Y	-0-					8
03	217	N	196	-0-	-21	-0-	1	1	194	2	Y	1					9
							1	9									
04	210	N	166	-0-	-44	-0-	1	1	165	2	Y	-0-					9
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	2	1	339	2	Y	-0-					9
06	180	N	141	-0-	-39	-0-	1	1	140	2	Y	-0-					9
07	186	N	59	-0-	-127	-0-	59	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
02	3993	X	3270	-0-	-723	-0-	3267	2	3	9	N	3	3	8			28
03	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2916	2	2	9	N	2	2	8			28
04	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2			N	-0-					28
05	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			N	-0-					28
06	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-					28
*07	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			N	-0-					28

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
02	1400	N	566	-0-	-834	-0-	566	2			N	-0-					56
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					56
04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					56
05	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					56
06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					56
07	1395	N	872	-0-	-523	-0-	872	2			N	-0-					56

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 169217 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 10838 PERF.10722 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	4	1	797	2	Y	1					4
							1	9									
03	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	8	1	1514	2	Y	3					7
							3	9									
04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	5	1	1056	2	Y	2					9
							2	9									
05	775	N	577	-0-	-198	-0-	3	1	574	2	Y	-0-					9
06	750	N	617	-0-	-133	-0-	4	1	613	2	Y	-0-					9
*07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	5	1	923	2	Y	-0-					9

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 196562 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10488 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 196949 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10546 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2996	X	2505	-0-	-491	-0-	13	1	2490	2	Y	2					10
							2	9									
03	3317	X	2746	-0-	-571	-0-	15	1	2724	2	Y	6					16
							7	9									
04	3210	X	1735	-0-	-1475	-0-	8	1	1725	2	Y	2					18
							2	9									
05	2759	X	1706	-0-	-1053	-0-	8	1	1698	2	Y	-0-					18
06	2670	X	1414	-0-	-1256	-0-	9	1	1405	2	Y	-0-					18
07	2759	X	1794	-0-	-965	-0-	10	1	1784	2	Y	-0-					18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 197535 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10502 - 10759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3612	X	1732	-0-	-1880	-0-	9	1	1721	2	Y	2			13
							2	9							
03	3689	X	3317	-0-	-372	-0-	18	1	3291	2	Y	7			20
							8	9							
04	2940	X	2456	-0-	-484	-0-	12	1	2440	2	Y	4			24
							4	9							
05	3038	X	2760	-0-	-278	-0-	13	1	2747	2	Y	-0-			24
06	3210	X	2774	-0-	-436	-0-	17	1	2757	2	Y	-0-			24
07	3317	X	3008	-0-	-309	-0-	16	1	2992	2	Y	-0-			24

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199835 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10216 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4900	X	582	-0-	-4318	-0-	3	1	579	2	Y	-0-			9
03	5425	X	576	-0-	-4849	-0-	3	1	572	2	Y	1			10
							1	9							
04	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-			10
05	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	7	1	1455	2	Y	-0-			10
06	690	X	122	-0-	-568	-0-	1	1	121	2	Y	-0-			10
07	651	X	11	-0-	-640	-0-	11	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
02	1008	N	842	-0-	-166	-0-	5	1	836	2	Y	1			7
							1	9							
03	2046	N	1236	-0-	-810	-0-	6	1	1227	2	Y	3			10
							3	9							
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	7	1	1461	2	Y	2			12
							2	9							
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	5	1	967	2	Y	-0-			12
06	1200	N	721	-0-	-479	-0-	4	1	717	2	Y	-0-			12
07	1519	N	906	-0-	-613	-0-	5	1	901	2	Y	-0-			12

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 201714 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10566 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	11	1	2002	2	Y	2			15
							2	9							
03	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	11	1	1981	2	Y	4			19
							4	9							
04	1590	N	1570	-0-	-20	-0-	7	1	1561	2	Y	2			21
							2	9							
05	1643	N	1329	-0-	-314	-0-	7	1	1322	2	Y	-0-			21
06	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	13	1	2166	2	Y	-0-			21
*07	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	10	1	1758	2	Y	-0-			21

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202401 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10562 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	4	1	697	2	Y	-0-			35
03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	5	1	889	2	Y	7			42
							8	9							
04	3000	N	4326	-0-	1326	1326	21	1	4299	2	Y	5			47
							6	9							
05	3100	N	4805	-0-	1705	3031	23	1	4782	2	Y	-0-			47
06	3000	N	3667	-0-	667	3698	22	1	3645	2	Y	-0-			47
*07	7503	X	3805	-0-	-3698	-0-	21	1	3784	2	Y	-0-			47

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
02	2800	N	2930	-0-	130	130	15	1	2915	2	Y	-0-					47
03	2156	N	2026	-0-	-130	-0-	11	1	1997	2	Y	16					63
							18	9									
04	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	11	1	2206	2	Y	2					65
							2	9									
05	1798	X	1758	-0-	-40	-0-	9	1	1749	2	Y	-0-					65
06	1740	X	915	-0-	-825	-0-	6	1	909	2	Y	-0-					65
07	1798	X	1711	-0-	-87	-0-	9	1	1702	2	Y	-0-					65

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203195 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10659 - 11016

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205912 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 11299 PERF.10838 - 11480

02	2157	N	1446	-0-	-711	-0-	8	1	1438	2	Y	-0-					25
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	1	1	160	2	Y	1					26
							1	9									
04	2640	X	1308	-0-	-1332	-0-	6	1	1302	2	Y	-0-					26
05	2728	X	1002	-0-	-1726	-0-	5	1	997	2	Y	-0-					26
06	2640	X	874	-0-	-1766	-0-	5	1	869	2	Y	-0-					26
07	1612	X	985	-0-	-627	-0-	6	1	979	2	Y	-0-					26

BURTON, BERTHA G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 206432 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10536 - 10794

02	616	N	588	-0-	-28	-0-	3	1	584	2	Y	1					5
							1	9									
03	868	N	764	-0-	-104	-0-	4	1	758	2	Y	2					7
							2	9									
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	3	1	635	2	Y	1					8
							1	9									
05	651	N	595	-0-	-56	-0-	3	1	592	2	Y	-0-					8
06	750	N	412	-0-	-338	-0-	2	1	410	2	Y	-0-					8
07	651	N	579	-0-	-72	-0-	3	1	576	2	Y	-0-					8

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 218939 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10282 - 10712

02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	1	1	178	2	Y	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	1	1	125	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	N	81	-0-	-99	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

RAGLE WELL #: 1H RRCID -> 261098 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11210 - 14300

02	12880	X	12003	-0-	-877	-0-	11959	2	44	9	N	40					231
03	14105	X	13028	-0-	-1077	-0-	13013	2	15	9	N	14	183	1			62
04	13380	X	12414	-0-	-966	-0-	12340	2	74	9	N	67					129
05	13578	X	12625	-0-	-953	-0-	12537	2	88	9	N	80	176	1			33
06	12870	X	11561	-0-	-1309	-0-	11551	2	10	9	N	9					42
07	13299	X	12220	-0-	-1079	-0-	12206	2	14	9	N	13					55

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 1 RRCID -> 079262 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10160 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	222	N	222	-0-		-0-	-0-	15	1	175	2	Y	-0-					59
								32	3									
03	197	N	197	-0-		-0-	-0-	7	1	161	2	Y	-0-					59
								29	3									
04	275	N	275	-0-		-0-	-0-	8	1	220	2	Y	-0-					59
								47	3									
05	250	N	250	-0-		-0-	-0-	17	1	197	2	Y	-0-					59
								36	3									
06	182	N	182	-0-		-0-	-0-	13	1	148	2	Y	-0-					59
								21	3									
*07	214	N	214	-0-		-0-	-0-	15	1	172	2	Y	-0-					59
								27	3									

RUST ESTATE 1 WELL #: 1 RRCID -> 098172 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9889 - 10157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1757	N	1757	-0-		-0-	-0-	118	1	1447	2	Y	-0-					-0-
								192	3									
03	1931	N	1931	-0-		-0-	-0-	123	1	1601	2	Y	-0-					-0-
								207	3									
04	1800	N	1736	-0-		-64	-0-	115	1	1443	2	Y	-0-					-0-
								178	3									
05	1860	N	1659	-0-		-201	-0-	113	1	1384	2	Y	-0-					-0-
								162	3									
06	1880	N	1880	-0-		-0-	-0-	106	1	1577	2	Y	-0-					-0-
								197	3									
07	1798	N	1781	-0-		-17	-0-	123	1	1481	2	Y	-0-					-0-
								177	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
02	329	N	329	-0-		-0-	-0-	22	1	271	2	Y	-0-					-0-
								36	3									
03	333	N	333	-0-		-0-	-0-	21	1	276	2	Y	-0-					-0-
								36	3									
04	300	N	271	-0-		-29	-0-	18	1	225	2	Y	-0-					-0-
								28	3									
05	310	N	260	-0-		-50	-0-	18	1	217	2	Y	-0-					-0-
								25	3									
06	310	N	310	-0-		-0-	-0-	17	1	260	2	Y	-0-					-0-
								33	3									
*07	320	N	320	-0-		-0-	-0-	22	1	266	2	Y	-0-					-0-
								32	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
02	408	N	408	-0-		-0-	-0-	27	1	336	2	Y	-0-					-0-
								45	3									
03	492	N	492	-0-		-0-	-0-	31	1	408	2	Y	-0-					-0-
								53	3									
04	300	N	279	-0-		-21	-0-	18	1	232	2	Y	-0-					-0-
								29	3									
05	310	N	255	-0-		-55	-0-	17	1	213	2	Y	-0-					-0-
								25	3									
06	383	N	383	-0-		-0-	-0-	22	1	321	2	Y	-0-					-0-
								40	3									
*07	344	N	344	-0-		-0-	-0-	24	1	286	2	Y	-0-					-0-
								34	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RUST, ARNOLD UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 104316 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9894 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	69	-0-	-43	-0-	5	1	57	2	Y	-0-	18	1			-0-
							7	3									
03	124	N	106	-0-	-18	-0-	7	1	88	2	Y	-0-					-0-
							11	3									
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	12	1	147	2	Y	-0-					-0-
							18	3									
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	68	2	Y	-0-					-0-
							8	3									
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	167	2	Y	-0-					-0-
							21	3									
07	124	N	88	-0-	-36	-0-	6	1	73	2	Y	-0-					-0-
							9	3									

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 1 RRCID -> 104810 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10552 - 10824

02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	14	1	174	2	Y	4					15
							36	3	4	9							
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	19	1	220	2	Y	2					17
							43	3	2	9							
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	10	1	215	2	Y	1					18
							48	3	1	9							
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	23	1	280	2	Y	5					23
							53	3	6	9							
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	19	1	226	2	Y	1					24
							45	3	1	9							
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	14	1	189	2	Y	2					26
							43	3	2	9							

PIRTLE, WEST GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 105456 COMPL. DATE 04/22/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10601 - 10896

02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-	103	1			17
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					17
04	390	N	322	-0-	-68	-0-	288	2	34	9	N	31					48
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					48
06	390	N	380	-0-	-10	-0-	380	2			N	-0-					48
07	341	N	317	-0-	-24	-0-	295	2	22	9	N	20					68

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 2 RRCID -> 107815 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10584 - 10907

02	308	N	282	-0-	-26	-0-	17	1	220	2	N	-0-					20
							45	3									
03	341	N	316	-0-	-25	-0-	21	1	246	2	N	-0-					20
							49	3									
04	360	N	223	-0-	-137	-0-	8	1	176	2	N	-0-					20
							39	3									
05	310	N	266	-0-	-44	-0-	17	1	209	2	N	-0-					20
							40	3									
06	300	N	278	-0-	-22	-0-	18	1	217	2	N	-0-					20
							43	3									
*07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	16	1	221	2	N	-0-					20
							51	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
PIRTLE, W. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 109190 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10633 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	268	-0-	-12	-0-	16	1	209	2	N	-0-					55
							43	3									
03	434	N	403	-0-	-31	-0-	27	1	314	2	N	-0-					55
							62	3									
04	420	N	370	-0-	-50	-0-	13	1	285	2	N	7					62
							64	3	8	9							
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	25	1	299	2	N	5					67
							56	3	6	9							
06	390	N	347	-0-	-43	-0-	22	1	266	2	N	5					72
							53	3	6	9							
07	372	N	358	-0-	-14	-0-	19	1	262	2	N	15					87
							60	3	17	9							

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 109876 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10639 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	40	1	564	2	N	-0-					21
							68	3									
03	775	N	724	-0-	-51	-0-	47	1	603	2	N	-0-					21
							74	3									
04	690	N	668	-0-	-22	-0-	24	1	562	2	N	-0-					21
							82	3									
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	48	1	645	2	N	-0-					21
							75	3									
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	48	1	653	2	N	-0-					21
							80	3									
*07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	43	1	653	2	N	-0-					21
							91	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
02	1204	N	964	-0-	-240	-0-	57	1	805	2	N	4					64
							98	3	4	9							
03	1116	N	1026	-0-	-90	-0-	66	1	854	2	N	1					65
							105	3	1	9							
04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	38	1	891	2	N	4					69
							131	3	4	9							
05	1054	N	1033	-0-	-21	-0-	64	1	862	2	N	5					74
							101	3	6	9							
06	990	N	922	-0-	-68	-0-	57	1	770	2	N	1					75
							94	3	1	9							
07	1085	N	1010	-0-	-75	-0-	55	1	836	2	N	3					78
							116	3	3	9							

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 112599 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9954 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	186	-0-	-122	-0-	13	1	153	2	Y	-0-	7	1			-0-
							20	3									
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	37	1	483	2	Y	-0-					-0-
							62	3									
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	18	1	230	2	Y	-0-					-0-
							29	3									
05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	85	1	1044	2	Y	-0-					-0-
							123	3									
06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	63	1	938	2	Y	-0-					-0-
							117	3									
*07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	64	1	778	2	Y	-0-					-0-
							93	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HEMUS-REDGRAVE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114378 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10702 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	32	-0-		-80	-0-	2	1	25	2	N	-0-					42
								5	3									
03	155	N	39	-0-		-116	-0-	3	1	30	2	N	-0-					42
								6	3									
04	180	N	104	-0-		-76	-0-	4	1	82	2	N	-0-					42
								18	3									
05	118	N	118	-0-		-0-	-0-	8	1	93	2	N	-0-					42
								17	3									
06	169	N	169	-0-		-0-	-0-	10	1	126	2	N	6					48
								26	3	7	9							
*07	103	N	103	-0-		-0-	-0-	6	1	79	2	N	-0-					48
								18	3									

SHAW UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 116545 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8820 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	N	1042	-0-		-162	-0-	70	1	858	2	Y	-0-					-0-
								114	3									
03	1271	N	732	-0-		-539	-0-	47	1	607	2	Y	-0-					-0-
								78	3									
04	750	N	656	-0-		-94	-0-	43	1	545	2	Y	-0-					-0-
								68	3									
05	1147	N	1043	-0-		-104	-0-	71	1	870	2	Y	-0-					-0-
								102	3									
06	1860	N	1860	-0-		-0-	-0-	105	1	1560	2	Y	-0-					-0-
								195	3									
*07	1392	N	1392	-0-		-0-	-0-	96	1	1158	2	Y	-0-					-0-
								138	3									

SHAW UNIT 1 WELL #: 1 T RRCID -> 116793 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9912 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1358	N	1358	-0-		-0-	-0-	91	1	1118	2	Y	-0-					-0-
								149	3									
03	1525	N	1525	-0-		-0-	-0-	93	1	1204	2	Y	66	12	1			54
								155	3	73	9							
04	1421	N	1421	-0-		-0-	-0-	89	1	1115	2	Y	72	77	1			49
								138	3	79	9							
05	1464	N	1464	-0-		-0-	-0-	91	1	1118	2	Y	113	83	1			79
								131	3	124	9							
06	1410	N	1037	-0-		-373	-0-	54	1	805	2	Y	70	126	1			23
								101	3	77	9							
*07	1497	N	1497	-0-		-0-	-0-	99	1	1190	2	Y	60	40	1			43
								142	3	66	9							

SHAW UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 117039 COMPL. DATE 05/24/1985 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 9924 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	N	-0-	-0-		-728	-0-					Y	-0-					-0-
03	806	N	-0-	-0-		-806	-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 2 RRCID -> 122675 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9106 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	315	N	315	-0-		-0-	-0-	22	1	248	2	Y	-0-					18
								45	3									
03	403	N	241	-0-		-162	-0-	9	1	197	2	Y	-0-					18
								35	3									
04	390	N	304	-0-		-86	-0-	9	1	243	2	Y	-0-					18
								52	3									
05	341	N	303	-0-		-38	-0-	21	1	238	2	Y	-0-					18
								44	3									
06	381	N	381	-0-		-0-	-0-	27	1	306	2	Y	4					22
								44	3	4	9							
07	310	N	273	-0-		-37	-0-	19	1	220	2	Y	-0-					22
								34	3									

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 3 RRCID -> 134310 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9476 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	98	-0-		-14	-0-	7	1	77	2	Y	-0-					27
								14	3									
03	124	N	97	-0-		-27	-0-	3	1	79	2	Y	-0-					27
								15	3									
04	120	N	107	-0-		-13	-0-	3	1	86	2	Y	-0-					27
								18	3									
05	136	N	136	-0-		-0-	-0-	10	1	107	2	Y	-0-					27
								19	3									
06	100	N	100	-0-		-0-	-0-	7	1	81	2	Y	-0-					27
								12	3									
07	124	N	112	-0-		-12	-0-	8	1	90	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	21	N	21	-0-		-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
								3	3									

JAMESON, ANGUS WELL #: 2 RRCID -> 135875 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10164 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	N	950	-0-		-226	-0-	66	1	758	2	N	-0-					16
								126	3									
03	1271	N	1194	-0-		-77	-0-	43	1	990	2	N	-0-					16
								161	3									
04	1080	N	1049	-0-		-31	-0-	32	1	851	2	N	-0-					16
								166	3									
05	1210	N	1210	-0-		-0-	-0-	85	1	965	2	N	-0-					16
								160	3									
06	1270	N	1270	-0-		-0-	-0-	92	1	1045	2	N	-0-					16
								133	3									
*07	1144	N	1144	-0-		-0-	-0-	79	1	934	2	N	-0-					16
								131	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ARNOLD ESTATE UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 136351 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8978 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	219	-0-		-61	-0-		15	1	180	2	Y	-0-					-0-
									24	3									
03	192	N	192	-0-		-0-	-0-		12	1	159	2	Y	-0-					-0-
									21	3									
04	270	N	173	-0-		-97	-0-		11	1	144	2	Y	-0-					-0-
									18	3									
05	248	N	196	-0-		-52	-0-		13	1	164	2	Y	-0-					-0-
									19	3									
06	180	N	81	-0-		-99	-0-		5	1	68	2	Y	-0-					-0-
									8	3									
07	186	N	111	-0-		-75	-0-		8	1	92	2	Y	-0-					-0-
									11	3									

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154714 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 11099 PERF.10634 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	126	-0-		-238	-0-		8	1	98	2	N	-0-					52
									20	3									
03	372	N	158	-0-		-214	-0-		11	1	123	2	N	-0-					52
									24	3									
04	300	N	217	-0-		-83	-0-		8	1	171	2	N	-0-					52
									38	3									
05	187	N	187	-0-		-0-	-0-		12	1	147	2	N	-0-					52
									28	3									
06	150	N	141	-0-		-9	-0-		9	1	110	2	N	-0-					52
									22	3									
07	217	N	128	-0-		-89	-0-		7	1	98	2	N	-0-					52
									23	3									

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 4 RRCID -> 155253 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10610 - 10891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1053	N	1053	-0-		-0-	-0-		63	1	809	2	N	13					58
									167	3	14	9							
03	1135	N	1135	-0-		-0-	-0-		76	1	884	2	N	-0-					58
									175	3									
04	1035	N	1035	-0-		-0-	-0-		38	1	815	2	N	-0-					58
									182	3									
05	1178	N	966	-0-		-212	-0-		62	1	759	2	N	-0-					58
									145	3									
06	1110	N	904	-0-		-206	-0-		57	1	696	2	N	10					68
									140	3	11	9							
07	1085	N	988	-0-		-97	-0-		56	1	759	2	N	-0-					68
									173	3									

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 155309 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10622 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	-0-	-0-		-392	-0-						N	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					53
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					53

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040

SHAW UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 170899 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8862 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	385	-0-	-231	-0-	26	1	317	2	Y	-0-					-0-
							42	3									
03	682	N	415	-0-	-267	-0-	26	1	344	2	Y	-0-					-0-
							45	3									
04	660	N	591	-0-	-69	-0-	39	1	491	2	Y	-0-					-0-
							61	3									
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	40	1	494	2	Y	-0-					-0-
							58	3									
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	44	1	658	2	Y	-0-					-0-
							83	3									
*07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	45	1	545	2	Y	-0-					-0-
							65	3									

SHAW UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 171119 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8810 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	228	-0-	-416	-0-	15	1	188	2	Y	-0-					-0-
							25	3									
03	496	N	181	-0-	-315	-0-	12	1	150	2	Y	-0-					-0-
							19	3									
04	360	N	168	-0-	-192	-0-	11	1	140	2	Y	-0-					-0-
							17	3									
05	248	N	159	-0-	-89	-0-	11	1	133	2	Y	-0-					-0-
							15	3									
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	37	1	549	2	Y	-0-					-0-
							69	3									
*07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	29	1	351	2	Y	-0-					-0-
							42	3									

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 7 RRCID -> 175073 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 11102 PERF.10580 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	N	1143	-0-	-285	-0-	69	1	887	2	Y	4					73
							183	3	4	9							
03	1426	N	1323	-0-	-103	-0-	88	1	1025	2	Y	5					78
							204	3	6	9							
04	1320	N	1165	-0-	-155	-0-	42	1	916	2	Y	2					80
							205	3	2	9							
05	1271	N	1239	-0-	-32	-0-	80	1	972	2	Y	2					82
							185	3	2	9							
06	1290	N	1096	-0-	-194	-0-	70	1	851	2	Y	4					86
							171	3	4	9							
07	1209	N	1158	-0-	-51	-0-	65	1	884	2	Y	6					92
							202	3	7	9							

SHAW UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 176907 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 10349 PERF.10240 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	114	1	1398	2	Y	-0-					-0-
							186	3									
03	1488	N	1479	-0-	-9	-0-	94	1	1226	2	Y	-0-					-0-
							159	3									
04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	91	1	1142	2	Y	-0-					-0-
							141	3									
05	1674	N	1261	-0-	-413	-0-	86	1	1052	2	Y	-0-					-0-
							123	3									
06	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	115	1	1712	2	Y	-0-					-0-
							214	3									
07	1426	N	1205	-0-	-221	-0-	83	1	1002	2	Y	-0-					-0-
							120	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2128	N	1830	-0-	-298	-0-	122	1	1489	2	Y	20	16	1			8
							197	3	22	9							
03	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	175	1	2279	2	Y	13	10	1			11
							294	3	14	9							
04	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	156	1	1969	2	Y	14	15	1			10
							244	3	15	9							
05	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	145	1	1774	2	Y	23	17	1			16
							208	3	25	9							
06	2280	N	2172	-0-	-108	-0-	121	1	1809	2	Y	14	25	1			5
							227	3	15	9							
*07	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	176	1	2119	2	Y	12	8	1			9
							253	3	13	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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	135	1	1653	2	Y	-0-					-0-
							220	3									
03	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	126	1	1644	2	Y	-0-					-0-
							212	3									
04	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	128	1	1612	2	Y	-0-					-0-
							200	3									
05	2170	N	1776	-0-	-394	-0-	121	1	1481	2	Y	-0-					-0-
							174	3									
06	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	115	1	1711	2	Y	-0-					-0-
							214	3									
*07	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	146	1	1761	2	Y	-0-					-0-
							210	3									

RUST ESTATE 2 WELL #: 2 RRCID -> 179366 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8761 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3164	X	3023	-0-	-141	-0-	203	1	2478	2	Y	13	8	1			5
							328	3	14	9							
03	3503	X	2661	-0-	-842	-0-	169	1	2200	2	Y	7	6	1			6
							284	3	8	9							
04	3390	X	2766	-0-	-624	-0-	182	1	2290	2	Y	9	9	1			6
							284	3	10	9							
05	3503	X	2292	-0-	-1211	-0-	155	1	1899	2	Y	14	10	1			10
							223	3	15	9							
06	3390	X	2979	-0-	-411	-0-	167	1	2491	2	Y	8	15	1			3
							312	3	9	9							
07	3348	X	2490	-0-	-858	-0-	171	1	2064	2	Y	7	5	1			5
							247	3	8	9							

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 179837 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9881 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	N	657	-0-	-295	-0-	40	1	489	2	Y	57	35	1			22
							65	3	63	9							
03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	71	1	922	2	Y	35	28	1			29
							119	3	39	9							
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	58	1	727	2	Y	40	42	1			27
							90	3	44	9							
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	47	1	570	2	Y	61	45	1			43
							66	3	67	9							
06	1080	N	1057	-0-	-23	-0-	57	1	851	2	Y	38	69	1			12
							107	3	42	9							
07	961	N	744	-0-	-217	-0-	49	1	588	2	Y	34	22	1			24
							70	3	37	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RUST ESTATE 1 WELL #: 2 RRCID -> 179854 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8900 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	207	1	2527	2	Y	23	14	1			9
							335	3	25	9							
03	3224	X	2678	-0-	-546	-0-	170	1	2208	2	Y	14	11	1			12
							285	3	15	9							
04	3120	X	2365	-0-	-755	-0-	155	1	1950	2	Y	16	17	1			11
							242	3	18	9							
05	3224	X	2282	-0-	-942	-0-	153	1	1880	2	Y	25	18	1			18
							221	3	28	9							
06	3120	X	2880	-0-	-240	-0-	161	1	2401	2	Y	15	28	1			5
							301	3	17	9							
07	3224	X	3030	-0-	-194	-0-	208	1	2508	2	Y	14	9	1			10
							299	3	15	9							

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 179877 COMPL. DATE 09/23/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9895 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	864	-0-	-32	-0-	58	1	711	2	Y	-0-					-0-
							95	3									
03	992	N	903	-0-	-89	-0-	58	1	749	2	Y	-0-					-0-
							96	3									
04	990	N	819	-0-	-171	-0-	54	1	681	2	Y	-0-					-0-
							84	3									
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	68	1	834	2	Y	-0-					-0-
							98	3									
06	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	68	1	1013	2	Y	-0-					-0-
							127	3									
*07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	64	1	767	2	Y	-0-					-0-
							91	3									

RUST, ARNOLD UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 180496 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8819 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2324	X	1810	-0-	-514	-0-	120	1	1464	2	Y	29	18	1			11
							194	3	32	9							
03	2573	X	1959	-0-	-614	-0-	124	1	1607	2	Y	19	15	1			15
							207	3	21	9							
04	2490	X	1787	-0-	-703	-0-	116	1	1466	2	Y	21	22	1			14
							182	3	23	9							
05	2573	X	2086	-0-	-487	-0-	140	1	1710	2	Y	33	24	1			23
							200	3	36	9							
06	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	144	1	2148	2	Y	19	36	1			6
							269	3	21	9							
*07	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	147	1	1771	2	Y	18	12	1			12
							211	3	20	9							

ARNOLD RUST UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 180566 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8782 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	16	1			4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	5	1			6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	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-

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 181023 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10023 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040

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
02	1820	N	1702	-0-	-118	-0-	115	1	1401	2	Y	-0-					-0-
							186	3									
03	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	140	1	1814	2	Y	-0-					-0-
							234	3									
04	1950	N	1753	-0-	-197	-0-	116	1	1457	2	Y	-0-					-0-
							180	3									
05	1891	N	1539	-0-	-352	-0-	105	1	1284	2	Y	-0-					-0-
							150	3									
06	1950	N	1267	-0-	-683	-0-	71	1	1063	2	Y	-0-					-0-
							133	3									
07	1798	N	962	-0-	-836	-0-	66	1	800	2	Y	-0-					-0-
							96	3									

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 182424 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8984 - 10352

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPKINS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 182878 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10130 - 10374

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 183178 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10259 - 10464

02	532	N	391	-0-	-141	-0-	26	1	322	2	Y	-0-					-0-
							43	3									
03	620	N	441	-0-	-179	-0-	28	1	366	2	Y	-0-					-0-
							47	3									
04	570	N	439	-0-	-131	-0-	29	1	365	2	Y	-0-					-0-
							45	3									
05	434	N	276	-0-	-158	-0-	19	1	230	2	Y	-0-					-0-
							27	3									
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	41	1	611	2	Y	-0-					-0-
							76	3									
07	465	N	458	-0-	-7	-0-	31	1	381	2	Y	-0-					-0-
							46	3									

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 183903 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 9902 - 10156

02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	72	1	882	2	Y	16	21	1			6
							117	3	18	9							
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	73	1	948	2	Y	11	8	1			9
							122	3	12	9							
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	82	1	1033	2	Y	11	12	1			8
							128	3	12	9							
05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	79	1	973	2	Y	18	13	1			13
							115	3	20	9							
06	1110	N	918	-0-	-192	-0-	51	1	760	2	Y	11	20	1			4
							95	3	12	9							
*07	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	100	1	1202	2	Y	9	6	1			7
							143	3	10	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	835	-0-		-61		-0-	57	1	654	2	Y	4					65
									120	3	4	9							
03	992	N	875	-0-		-117		-0-	32	1	716	2	Y	-0-					65
									127	3									
04	930	N	901	-0-		-29		-0-	27	1	720	2	Y	1					66
									153	3	1	9							
05	930	N	732	-0-		-198		-0-	51	1	575	2	Y	1					67
									105	3	1	9							
06	840	N	502	-0-		-338		-0-	36	1	402	2	Y	6					73
									57	3	7	9							
*07	986	N	986	-0-		-0-		-0-	68	1	794	2	Y	-0-					73
									124	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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	159	-0-		-9		-0-	9	1	133	2	N	-0-					32
									17	3									
03	205	N	205	-0-		-0-		-0-	13	1	171	2	N	-0-					32
									21	3									
04	180	N	172	-0-		-8		-0-	6	1	145	2	N	-0-					32
									21	3									
05	186	N	156	-0-		-30		-0-	10	1	131	2	N	-0-					32
									15	3									
06	211	N	211	-0-		-0-		-0-	13	1	176	2	N	-0-					32
									22	3									
07	186	N	117	-0-		-69		-0-	7	1	97	2	N	-0-					32
									13	3									

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 3R RRCID -> 197636 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10612 - 10929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					11
07	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	310	-0-		-82		-0-	18	1	260	2	N	-0-					15
									32	3									
03	403	N	208	-0-		-195		-0-	13	1	167	2	N	7					22
									20	3	8	9							
04	341	N	341	-0-		-0-		-0-	12	1	287	2	N	-0-					22
									42	3									
05	343	N	343	-0-		-0-		-0-	21	1	288	2	N	-0-					22
									34	3									
06	325	N	325	-0-		-0-		-0-	20	1	272	2	N	-0-					22
									33	3									
*07	406	N	406	-0-		-0-		-0-	22	1	337	2	N	-0-					22
									47	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 201131 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10391 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	435	2	30	3	N	-0-					30
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	18	2	1	3	N	7					37
							8	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	450	N	20	-0-	-430	-0-	19	2	1	3	N	-0-					37
*07	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	1980	2	94	3	N	-0-					37

SHAW UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 205710 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 8852 - 10028

02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	67	1	821	2	Y	66	95	1			25
							109	3	73	9							
03	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	75	1	972	2	Y	-0-	25	1			-0-
							125	3									
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	67	1	851	2	Y	-0-					-0-
							106	3									
05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	71	1	871	2	Y	-0-					-0-
							102	3									
06	300	N	249	-0-	-51	-0-	14	1	209	2	Y	-0-					-0-
							26	3									
07	310	N	213	-0-	-97	-0-	15	1	177	2	Y	-0-					-0-
							21	3									

SHAW UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 206013 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8780 - 10168

02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	24	1	288	2	Y	-0-					-0-
							38	3									
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	21	1	279	2	Y	-0-					-0-
							36	3									
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	20	1	249	2	Y	-0-					-0-
							31	3									
05	341	N	284	-0-	-57	-0-	19	1	237	2	Y	-0-					-0-
							28	3									
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	21	1	312	2	Y	-0-					-0-
							39	3									
*07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	37	1	441	2	Y	-0-					-0-
							52	3									

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 206037 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9914 - 10699

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 5 RRCID -> 206041 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9044 - 9834

02	1680	N	1277	-0-	-403	-0-	88	1	1005	2	Y	-0-					72
							184	3									
03	1984	N	1431	-0-	-553	-0-	51	1	1164	2	Y	7					79
							208	3	8	9							
04	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	56	1	1474	2	Y	5					84
							313	3	6	9							
05	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	135	1	1515	2	Y	11					95
							276	3	12	9							
06	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	128	1	1435	2	Y	10					105
							203	3	11	9							
*07	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	153	1	1780	2	Y	4					109
							278	3	4	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SHAW UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 206223 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3181	X	3181	-0-		-0-	-0-	213	1	2603	2	Y	18	26	1			7
								345	3	20	9							
03	3395	X	3395	-0-		-0-	-0-	215	1	2792	2	Y	25	11	1			21
								360	3	28	9							
04	3157	X	3157	-0-		-0-	-0-	206	1	2598	2	Y	28	30	1			19
								322	3	31	9							
05	3019	X	3019	-0-		-0-	-0-	202	1	2478	2	Y	44	32	1			31
								291	3	48	9							
06	2707	X	2707	-0-		-0-	-0-	151	1	2245	2	Y	27	49	1			9
								281	3	30	9							
*07	3406	X	3406	-0-		-0-	-0-	233	1	2811	2	Y	24	16	1			17
								336	3	26	9							

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 7 RRCID -> 206668 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9140 - 9643

02	2464	N	2178	-0-		-286	-0-	150	1	1704	2	Y	12					109
								311	3	13	9							
03	2666	N	2498	-0-		-168	-0-	90	1	2032	2	Y	13					122
								362	3	14	9							
04	2430	N	2260	-0-		-170	-0-	68	1	1801	2	Y	7					129
								383	3	8	9							
05	2986	N	2986	-0-		-0-	-0-	208	1	2340	2	Y	10					139
								427	3	11	9							
06	2576	N	2576	-0-		-0-	-0-	186	1	2082	2	Y	13					152
								294	3	14	9							
*07	2371	N	2371	-0-		-0-	-0-	163	1	1904	2	Y	5					157
								298	3	6	9							

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 4 RRCID -> 207573 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 10613 PERF. 9080 - 9990

02	2156	N	1288	-0-		-868	-0-	89	1	1012	2	Y	2					78
								185	3	2	9							
03	2108	N	1554	-0-		-554	-0-	56	1	1265	2	Y	7					85
								225	3	8	9							
04	1710	N	1575	-0-		-135	-0-	48	1	1258	2	Y	2					87
								267	3	2	9							
05	1495	N	1495	-0-		-0-	-0-	104	1	1170	2	Y	6					93
								214	3	7	9							
06	1500	N	1402	-0-		-98	-0-	101	1	1131	2	Y	10					103
								159	3	11	9							
07	1643	N	1255	-0-		-388	-0-	86	1	1004	2	Y	7					110
								157	3	8	9							

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 207765 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10024 - 10656

02	2212	N	1908	-0-		-304	-0-	1778	2	123	3	N	6					38
								7	9									
03	2489	N	2489	-0-		-0-	-0-	2330	2	159	3	N	-0-					38
04	2602	N	2602	-0-		-0-	-0-	2431	2	171	3	N	-0-					38
05	2722	N	2722	-0-		-0-	-0-	2529	2	174	3	N	17					55
								19	9									
06	2400	N	1965	-0-		-435	-0-	1856	2	106	3	N	3					58
								3	9									
07	2697	N	2380	-0-		-317	-0-	2272	2	108	3	N	-0-					58

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 8 RRCID -> 208060 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10613 PERF. 9078 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1515	N	1515	-0-		-0-	-0-	105	1	1189	2	Y	4					85
								217	3	4	9							
03	1736	N	1208	-0-		-528	-0-	44	1	988	2	Y	-0-					85
								176	3									
04	1500	N	1384	-0-		-116	-0-	42	1	1106	2	Y	1					86
								235	3	1	9							
05	1674	N	1180	-0-		-494	-0-	83	1	928	2	Y	-0-					86
								169	3									
06	1248	N	1248	-0-		-0-	-0-	89	1	1000	2	Y	15					101
								142	3	17	9							
*07	1558	N	1558	-0-		-0-	-0-	107	1	1242	2	Y	14					115
								194	3	15	9							

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 9 RRCID -> 222606 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9141 - 19385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	760	-0-		-136	-0-	53	1	598	2	Y	-0-					73
								109	3									
03	882	N	882	-0-		-0-	-0-	32	1	720	2	Y	2					75
								128	3	2	9							
04	814	N	814	-0-		-0-	-0-	25	1	646	2	Y	5					80
								137	3	6	9							
05	879	N	879	-0-		-0-	-0-	61	1	691	2	Y	-0-					80
								127	3									
06	840	N	792	-0-		-48	-0-	57	1	643	2	Y	1					81
								91	3	1	9							
*07	918	N	918	-0-		-0-	-0-	63	1	739	2	Y	-0-					81
								116	3									

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 10 RRCID -> 222609 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9073 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1451	N	1451	-0-		-0-	-0-	100	1	1139	2	Y	4					36
								208	3	4	9							
03	1565	N	1565	-0-		-0-	-0-	56	1	1271	2	Y	10					46
								227	3	11	9							
04	1500	N	1398	-0-		-102	-0-	43	1	1118	2	Y	-0-					46
								237	3									
05	1550	N	1505	-0-		-45	-0-	105	1	1179	2	Y	5					51
								215	3	6	9							
06	1503	N	1503	-0-		-0-	-0-	109	1	1218	2	Y	4					55
								172	3	4	9							
*07	1527	N	1527	-0-		-0-	-0-	105	1	1229	2	Y	1					56
								192	3	1	9							

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 11 RRCID -> 222611 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10213 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1379	N	1379	-0-		-0-	-0-	94	1	1075	2	Y	12					113
								197	3	13	9							
03	1238	N	1238	-0-		-0-	-0-	45	1	1013	2	Y	-0-					113
								180	3									
04	1259	N	1259	-0-		-0-	-0-	38	1	996	2	Y	13					126
								211	3	14	9							
05	1426	N	1354	-0-		-72	-0-	95	1	1065	2	Y	-0-					126
								194	3									
06	1250	N	1250	-0-		-0-	-0-	90	1	1008	2	Y	9					135
								142	3	10	9							
07	1302	N	1136	-0-		-166	-0-	78	1	915	2	Y	-0-					135
								143	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 14 RRCID -> 222612 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9841 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	N	1192	-0-	-12	-0-	82	1	938	2	Y	-0-					64
							172	3									
03	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	52	1	1181	2	Y	10					74
							211	3	11	9							
04	1440	N	1419	-0-	-21	-0-	43	1	1133	2	Y	2					76
							241	3	2	9							
05	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	111	1	1253	2	Y	12					88
							229	3	13	9							
06	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	123	1	1373	2	Y	3					91
							193	3	3	9							
07	1457	N	1418	-0-	-39	-0-	98	1	1140	2	Y	2					93
							178	3	2	9							

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 223764 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 11152 PERF.10680 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	89	1	1143	2	N	18	73	1			125
							236	3	20	9							
03	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	128	1	1492	2	N	25					150
							296	3	28	9							
04	1740	N	1650	-0-	-90	-0-	60	1	1293	2	N	7	107	1			50
							289	3	8	9							
05	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	120	1	1463	2	N	15					65
							278	3	17	9							
06	1890	N	1618	-0-	-272	-0-	102	1	1244	2	N	20					85
							250	3	22	9							
*07	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	97	1	1316	2	N	15					100
							301	3	17	9							

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 223936 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10664 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	369	-0-	-79	-0-	22	1	287	2	N	-0-					117
							60	3									
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	43	1	500	2	N	8	92	1			33
							99	3	9	9							
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	26	1	574	2	N	-0-					33
							129	3									
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	42	1	516	2	N	7					40
							98	3	8	9							
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	43	1	520	2	N	15					55
							104	3	17	9							
*07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	43	1	590	2	N	13					68
							135	3	14	9							

DUNKLIN, STANLEY J. WELL #: 2 RRCID -> 227086 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10738 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	86	-0-	-82	-0-	5	1	72	2	N	-0-					47
							9	3									
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	75	2	N	-0-					47
							9	3									
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	4	1	98	2	N	-0-					47
							15	3									
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	89	2	N	-0-					47
							10	3									
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	109	2	N	-0-					47
							13	3									
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	6	1	97	2	N	-0-					47
							14	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 227325 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10010 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	N	1543	-0-	-109	-0-	1443	2	100	3	N	-0-					40
03	1674	N	1494	-0-	-180	-0-	1398	2	96	3	N	-0-					40
04	1830	N	1619	-0-	-211	-0-	1513	2	106	3	N	-0-					40
05	1705	N	1416	-0-	-289	-0-	1325	2	91	3	N	-0-					40
06	1440	N	1031	-0-	-409	-0-	973	2	56	3	N	2					42
							2	9									
07	1674	N	1479	-0-	-195	-0-	1401	2	66	3	N	11					53
							12	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	N	1140	-0-	-36	-0-	76	1	930	2	Y	10	15	1			4
							123	3	11	9							
03	1302	N	880	-0-	-422	-0-	55	1	716	2	Y	15	7	1			12
							92	3	17	9							
04	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	156	1	1965	2	Y	17	18	1			11
							244	3	19	9							
05	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	138	1	1686	2	Y	26	19	1			18
							197	3	29	9							
06	3000	N	3080	-0-	80	80	172	1	2568	2	Y	16	29	1			5
							322	3	18	9							
*07	2331	N	2251	-0-	-80	-0-	154	1	1860	2	Y	14	9	1			10
							222	3	15	9							

SHAW UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 227444 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 10387 PERF. 8798 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	68	1	831	2	Y	19	27	1			7
							110	3	21	9							
03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	72	1	939	2	Y	17	10	1			14
							121	3	19	9							
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	77	1	966	2	Y	19	20	1			13
							120	3	21	9							
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	76	1	931	2	Y	30	22	1			21
							109	3	33	9							
06	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	142	1	2114	2	Y	18	33	1			6
							264	3	20	9							
*07	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	118	1	1418	2	Y	16	11	1			11
							169	3	18	9							

SHAW UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 227471 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8922 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2408	X	1286	-0-	-1122	-0-	87	1	1059	2	Y	-0-					-0-
							140	3									
03	2666	X	2046	-0-	-620	-0-	131	1	1697	2	Y	-0-					-0-
							218	3									
04	2580	X	1793	-0-	-787	-0-	118	1	1490	2	Y	-0-					-0-
							185	3									
05	1426	N	1314	-0-	-112	-0-	90	1	1096	2	Y	-0-					-0-
							128	3									
06	1980	N	1895	-0-	-85	-0-	107	1	1589	2	Y	-0-					-0-
							199	3									
*07	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	181	1	2189	2	Y	-0-					-0-
							262	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 13 RRCID -> 227676 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9117 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	145	1	1656	2	Y	10					95
							303	3	11	9							
03	2294	N	1846	-0-	-448	-0-	66	1	1508	2	Y	2					97
							270	3	2	9							
04	2070	N	2021	-0-	-49	-0-	61	1	1609	2	Y	8					105
							342	3	9	9							
05	2294	N	1945	-0-	-349	-0-	136	1	1525	2	Y	5					110
							278	3	6	9							
06	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	138	1	1550	2	Y	10					120
							219	3	11	9							
07	2077	N	1815	-0-	-262	-0-	124	1	1451	2	Y	12					132
							227	3	13	9							

HEMUS-REDGRAVE WELL #: 5 RRCID -> 228827 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10780 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	435	-0-	-41	-0-	27	1	338	2	N	1					88
							69	3	1	9							
03	403	N	327	-0-	-76	-0-	21	1	248	2	N	7					95
							50	3	8	9							
04	630	N	383	-0-	-247	-0-	14	1	296	2	N	6	68	1			33
							66	3	7	9							
05	496	N	456	-0-	-40	-0-	29	1	357	2	N	2					35
							68	3	2	9							
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	22	1	263	2	N	12					47
							52	3	13	9							
07	403	N	351	-0-	-52	-0-	19	1	264	2	N	6					53
							61	3	7	9							

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
02	1008	N	966	-0-	-42	-0-	58	1	742	2	N	12					42
							153	3	13	9							
03	1116	N	1114	-0-	-2	-0-	75	1	867	2	N	-0-					42
							172	3									
04	1320	N	1041	-0-	-279	-0-	37	1	804	2	N	18					60
							180	3	20	9							
05	1085	N	937	-0-	-148	-0-	60	1	729	2	N	8					68
							139	3	9	9							
06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	72	1	875	2	N	4					72
							176	3	4	9							
07	1085	N	1041	-0-	-44	-0-	58	1	791	2	N	10					82
							181	3	11	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
02	1176	N	940	-0-	-236	-0-	56	1	789	2	N	-0-					27
							95	3									
03	1147	N	1078	-0-	-69	-0-	70	1	899	2	N	-0-					27
							109	3									
04	1020	N	945	-0-	-75	-0-	34	1	795	2	N	-0-					27
							116	3									
05	1054	N	1013	-0-	-41	-0-	63	1	850	2	N	-0-					27
							100	3									
06	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	72	1	979	2	N	36					63
							120	3	40	9							
*07	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	64	1	968	2	N	-0-					63
							134	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 15 RRCID -> 230817 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9096 - 10483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	104	1	1184	2	Y	4					96
							216	3	4	9							
03	1333	N	1232	-0-	-101	-0-	44	1	1008	2	Y	-0-					96
							180	3									
04	1440	N	1089	-0-	-351	-0-	33	1	865	2	Y	7					103
							183	3	8	9							
05	1674	N	1516	-0-	-158	-0-	105	1	1178	2	Y	16					119
							215	3	18	9							
06	1200	N	1157	-0-	-43	-0-	84	1	940	2	Y	-0-					119
							133	3									
*07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	91	1	1063	2	Y	10					129
							166	3	11	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
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	13	1	171	2	N	-0-					40
							35	3									
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	16	1	182	2	N	-0-					40
							36	3									
04	210	N	181	-0-	-29	-0-	7	1	143	2	N	-0-					40
							31	3									
05	248	N	131	-0-	-117	-0-	9	1	103	2	N	-0-					40
							19	3									
06	240	N	177	-0-	-63	-0-	11	1	138	2	N	-0-					40
							28	3									
07	186	N	155	-0-	-31	-0-	9	1	119	2	N	-0-					40
							27	3									

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 12 RRCID -> 231818 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10626 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	54	1	691	2	N	13					83
							143	3	14	9							
03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	72	1	839	2	N	29	87	1			25
							167	3	32	9							
04	1020	N	914	-0-	-106	-0-	33	1	711	2	N	10					35
							159	3	11	9							
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	64	1	778	2	N	12					47
							148	3	13	9							
06	1080	N	840	-0-	-240	-0-	52	1	637	2	N	20					67
							129	3	22	9							
*07	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	58	1	796	2	N	8					75
							183	3	9	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
02	728	N	669	-0-	-59	-0-	46	1	534	2	N	-0-					52
							89	3									
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	26	1	604	2	N	-0-					52
							99	3									
04	720	N	685	-0-	-35	-0-	21	1	556	2	N	-0-					52
							108	3									
05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	53	1	600	2	N	-0-					52
							99	3									
06	720	N	663	-0-	-57	-0-	48	1	538	2	N	8					60
							68	3	9	9							
07	713	N	706	-0-	-7	-0-	49	1	574	2	N	3					63
							80	3	3	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RUDMAN UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 232050 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9898 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	N	1068	-0-	-136	-0-	69	1	846	2	Y	36	22	1			14
							113	3	40	9							
03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	85	1	1107	2	Y	23	18	1			19
							143	3	25	9							
04	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	79	1	992	2	Y	25	27	1			17
							123	3	28	9							
05	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	78	1	949	2	Y	40	29	1			28
							111	3	44	9							
06	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	75	1	1112	2	Y	25	45	1			8
							139	3	28	9							
07	1271	N	1225	-0-	-46	-0-	83	1	1000	2	Y	21	14	1			15
							119	3	23	9							

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 8 RRCID -> 232052 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10474 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	79	1	1126	2	N	-0-					23
							137	3									
03	1488	N	1378	-0-	-110	-0-	89	1	1149	2	N	-0-					23
							140	3									
04	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	58	1	1378	2	N	-0-					23
							203	3									
05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	95	1	1275	2	N	-0-					23
							149	3									
06	1320	N	1141	-0-	-179	-0-	71	1	954	2	N	-0-					23
							116	3									
07	1705	N	1326	-0-	-379	-0-	72	1	1091	2	N	10					33
							152	3	11	9							

ETHERIDGE WELL #: 3 RRCID -> 232099 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9971 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	86	1	1050	2	Y	-0-					-0-
							139	3									
03	1395	N	947	-0-	-448	-0-	60	1	785	2	Y	-0-					-0-
							102	3									
04	1350	N	912	-0-	-438	-0-	60	1	758	2	Y	-0-					-0-
							94	3									
05	1395	N	954	-0-	-441	-0-	65	1	796	2	Y	-0-					-0-
							93	3									
06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	60	1	891	2	Y	-0-					-0-
							111	3									
*07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	83	1	1008	2	Y	-0-					-0-
							121	3									

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 233031 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9975 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1764	N	1745	-0-	-19	-0-	1632	2	113	3	N	-0-					97
03	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2024	2	138	3	N	6					103
							7	9									
04	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1771	2	124	3	N	-0-					103
05	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1820	2	126	3	N	-0-					103
06	1890	N	1368	-0-	-522	-0-	1294	2	74	3	N	-0-					103
07	1953	N	1678	-0-	-275	-0-	1586	2	75	3	N	15					118
							17	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CHRISTIAN, C. O. WELL #: 12 RRCID -> 233404 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9117 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	10	2	2	3	Y	13					68
							14	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					68

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 233696 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9886 - 10130

02	1596	N	1546	-0-	-50	-0-	104	1	1273	2	Y	-0-					-0-
							169	3									
03	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	114	1	1483	2	Y	-0-					-0-
							191	3									
04	1710	N	1483	-0-	-227	-0-	98	1	1232	2	Y	-0-					-0-
							153	3									
05	1705	N	1395	-0-	-310	-0-	95	1	1164	2	Y	-0-					-0-
							136	3									
06	1710	N	1583	-0-	-127	-0-	89	1	1328	2	Y	-0-					-0-
							166	3									
*07	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	121	1	1466	2	Y	-0-					-0-
							176	3									

SHAW UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 234506 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8810 - 10216

02	3808	X	3681	-0-	-127	-0-	247	1	3014	2	Y	19	12	1			7
							399	3	21	9							
03	4216	X	3519	-0-	-697	-0-	224	1	2907	2	Y	12	9	1			10
							375	3	13	9							
04	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	314	1	3949	2	Y	13	14	1			9
							489	3	14	9							
05	4061	X	3369	-0-	-692	-0-	228	1	2792	2	Y	20	15	1			14
							327	3	22	9							
06	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	249	1	3711	2	Y	13	23	1			4
							465	3	14	9							
*07	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	354	1	4265	2	Y	11	7	1			8
							509	3	12	9							

RUST, ARNOLD UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 234837 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8838 - 10201

02	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	121	1	1479	2	Y	19	12	1			7
							196	3	21	9							
03	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	133	1	1727	2	Y	12	9	1			10
							223	3	13	9							
04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	85	1	1065	2	Y	13	14	1			9
							132	3	14	9							
05	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	93	1	1135	2	Y	21	15	1			15
							133	3	23	9							
06	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	118	1	1750	2	Y	12	23	1			4
							219	3	13	9							
07	1302	N	1110	-0-	-192	-0-	76	1	913	2	Y	11	7	1			8
							109	3	12	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ARNOLD ESTATE UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 235771 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8892 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2604	X	2096	-0-	-508	-0-	141	1	1726	2	Y	-0-					-0-
							229	3									
03	2883	X	2197	-0-	-686	-0-	140	1	1822	2	Y	-0-					-0-
							235	3									
04	2580	X	1180	-0-	-1400	-0-	78	1	981	2	Y	-0-					-0-
							121	3									
05	2635	X	2465	-0-	-170	-0-	168	1	2056	2	Y	-0-					-0-
							241	3									
06	2250	X	1791	-0-	-459	-0-	101	1	1502	2	Y	-0-					-0-
							188	3									
*07	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	138	1	1666	2	Y	-0-					-0-
							199	3									

JAMESON, ANGUS WELL #: 5 RRCID -> 238021 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9090 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	1133	-0-	-99	-0-	77	1	892	2	N	14					117
							149	3	15	9							
03	1581	N	1230	-0-	-351	-0-	44	1	1012	2	N	8					125
							165	3	9	9							
04	1350	N	1128	-0-	-222	-0-	34	1	913	2	N	2					127
							179	3	2	9							
05	1240	N	1116	-0-	-124	-0-	77	1	880	2	N	11					138
							147	3	12	9							
06	1200	N	1104	-0-	-96	-0-	79	1	899	2	N	10					148
							115	3	11	9							
07	1178	N	1091	-0-	-87	-0-	75	1	891	2	N	-0-					148
							125	3									

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
02	2576	X	2000	-0-	-576	-0-	138	1	1587	2	N	10					143
							264	3	11	9							
03	2511	N	2066	-0-	-445	-0-	74	1	1699	2	N	15					158
							276	3	17	9							
04	2370	N	1805	-0-	-565	-0-	54	1	1450	2	N	15	115	1			58
							284	3	17	9							
05	2201	N	2120	-0-	-81	-0-	147	1	1682	2	N	10					68
							280	3	11	9							
06	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	159	1	1802	2	N	17					85
							229	3	19	9							
*07	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	139	1	1645	2	N	5					90
							231	3	6	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
02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1440	2	12	9	Y	11	4	8			24
03	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1664	2	3	9	Y	3					27
04	1170	N	1089	-0-	-81	-0-	1087	2	2	9	Y	2	1	8			28
05	1612	N	1112	-0-	-500	-0-	1112	2			Y	-0-					28
06	1620	N	986	-0-	-634	-0-	986	2			Y	-0-					28
07	1116	N	1072	-0-	-44	-0-	1071	2	1	9	Y	1	1	8			28

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DANMARK ENERGY SERVICES, INC. //CONT.// 199614
MOLHUSEN, G.F. WELL #: 1 RRCID -> 206923 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9668 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

HEMBY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224083 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9044 - 10420

O	ALLOW	M	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	N	772	-0-	-12	-0-	766	2	6	9	Y	5					12
03	837	N	812	-0-	-25	-0-	810	2	2	9	Y	2					14
04	840	N	838	-0-	-2	-0-	837	2	1	9	Y	1					15
05	868	N	855	-0-	-13	-0-	855	2			Y	-0-					15
06	780	N	766	-0-	-14	-0-	766	2			Y	-0-					15
07	868	N	856	-0-	-12	-0-	856	2			Y	-0-					15

HEMBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224660 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10484 PERF. 8988 - 10352

O	ALLOW	M	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1788	2	21	9	Y	19					37
03	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1898	2	6	9	Y	5					42
04	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1946	2	2	9	Y	2					44
05	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			Y	-0-					44
06	1830	N	1715	-0-	-115	-0-	1715	2			Y	-0-					44
07	1984	N	1887	-0-	-97	-0-	1887	2			Y	-0-					44

HEMBY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242487 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9074 - 10420

O	ALLOW	M	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	N	1366	-0-	-90	-0-	1354	2	12	9	Y	11					20
03	1612	N	1439	-0-	-173	-0-	1435	2	4	9	Y	4					24
04	1560	N	1538	-0-	-22	-0-	1537	2	1	9	Y	1					25
05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			Y	-0-					25
06	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			Y	-0-					25
07	1581	N	1561	-0-	-20	-0-	1561	2			Y	-0-					25

HEMBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 242688 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9184 - 10376

O	ALLOW	M	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2352	N	2020	-0-	-332	-0-	2003	2	17	9	Y	15					17
03	2201	N	2174	-0-	-27	-0-	2171	2	3	9	Y	3					20
04	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2394	2	3	9	Y	3					23
05	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			Y	-0-					23
06	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			Y	-0-					23
07	2480	N	2372	-0-	-108	-0-	2372	2			Y	-0-					23

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
BALDWIN HEIRS CV WELL #: 1 RRCID -> 230844 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9716 - 9899

O	ALLOW	M	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			Y	-0-					-0-
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-					-0-
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
02	5964	X	5495	-0-	-469	-0-	5495	2			N	-0-					129
03	6324	X	6258	-0-	-66	-0-	6258	2			N	-0-					129
04	6870	X	6209	-0-	-661	-0-	6208	2	1	9	N	1					130
05	6696	X	6353	-0-	-343	-0-	6353	2			N	-0-					130
06	5880	X	5101	-0-	-779	-0-	5101	2			N	-0-					130
07	6510	X	5329	-0-	-1181	-0-	5329	2			N	-0-					130

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
02	1344	N	1311	-0-	-33	-0-	1311	2			N	-0-					151
03	1457	N	1394	-0-	-63	-0-	1394	2			N	-0-					151
04	1380	N	1314	-0-	-66	-0-	1314	2			N	-0-					151
05	1457	N	1381	-0-	-76	-0-	1381	2			N	-0-					151
06	1350	N	178	-0-	-1172	-0-	174	2	4	9	N	4	137	1			18
*07	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1874	2	2	9	N	2					20

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
02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1098	2	10	9	N	9					152
03	1457	N	1296	-0-	-161	-0-	1295	2	1	9	N	1					153
04	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					153
05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					153
06	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					153
*07	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2029	2	10	9	N	9					162

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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098003 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9140 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2072	N	1853	-0-	-219	-0-	157	1	1696	2	N	-0-					14
03	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	206	1	1904	2	N	2					16
							2	9									
04	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	285	1	1837	2	N	3					19
							3	9									
05	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	141	1	2055	2	N	3	1	8			21
							3	9									
*06	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	164	1	1955	2	N	6	1	8			26
							7	9									
*07	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	234	1	1985	2	N	3					29
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098597 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9072 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	143	1	453	2	Y	3					10
							3	9									
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	161	1	546	2	Y	1	7	1			4
							1	9									
04	720	N	705	-0-	-15	-0-	128	1	571	2	Y	5					9
							6	9									
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	158	1	603	2	Y	3	8	1			4
							3	9									
*06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	181	1	530	2	Y	2					6
							2	9									
*07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	175	1	641	2	Y	2					8
							2	9									

WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 104257 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 10158 - 10454

02	1316	N	976	-0-	-340	-0-	61	1	915	2	N	-0-					14
03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	97	1	1091	2	N	-0-					14
04	1410	N	913	-0-	-497	-0-	102	1	811	2	N	-0-					14
05	1085	N	853	-0-	-232	-0-	73	1	780	2	N	-0-					14
06	1140	N	991	-0-	-149	-0-	65	1	926	2	N	-0-					14
*07	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	152	1	1265	2	N	-0-					14

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143879 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9200 - 10410

02	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	257	1	820	2	Y	5					17
							6	9									
03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	264	1	892	2	Y	2	12	1			7
							2	9									
04	1170	N	1095	-0-	-75	-0-	199	1	886	2	Y	9					16
							10	9									
05	1209	N	1099	-0-	-110	-0-	227	1	868	2	Y	4	13	1	1	8	6
							4	9									
*06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	285	1	836	2	Y	5	1	8			10
							6	9									
*07	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	248	1	902	2	Y	4					14
							4	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170516 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9012 - 10428

02	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	549	1	1748	2	Y	9					32
							10	9									
03	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	592	1	2003	2	Y	7	23	1	1	8	15
							8	9									
04	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	382	1	1699	2	Y	17	1	8			31
							19	9									
05	2542	N	2136	-0-	-406	-0-	442	1	1685	2	Y	8	27	1	1	8	11
							9	9									
06	2520	N	2184	-0-	-336	-0-	552	1	1622	2	Y	9	1	8			19
							10	9									
*07	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	534	1	1950	2	Y	6					25
							7	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171166 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9030 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	719	1	2286	2	Y	12					43
							13	9									
03	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	900	1	3040	2	Y	9	31	1	1	8	20
							10	9									
04	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	761	1	3384	2	Y	26	1	8			45
							29	9									
05	3844	X	3719	-0-	-125	-0-	769	1	2937	2	Y	12	38	1	2	8	17
							13	9									
*06	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	1009	1	2962	2	Y	16	3	8			30
							18	9									
*07	4030	X	3640	-0-	-390	-0-	780	1	2849	2	Y	10					40
							11	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171701 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9022 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	980	1	3118	2	Y	8					26
							9	9									
03	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	1001	1	3384	2	Y	5	19	1			12
							6	9									
04	3000	X	1802	-0-	-1198	-0-	328	1	1460	2	Y	13					25
							14	9									
05	3100	X	2713	-0-	-387	-0-	562	1	2144	2	Y	6	21	1	1	8	9
							7	9									
*06	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	861	1	2526	2	Y	7	1	8			15
							8	9									
*07	3100	X	2952	-0-	-148	-0-	633	1	2312	2	Y	6					21
							7	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 173893 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9042 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	493	1	1569	2	Y	9					30
							10	9									
03	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	483	1	1634	2	Y	6	22	1			14
							7	9									
04	2250	N	2046	-0-	-204	-0-	372	1	1656	2	Y	16	1	8			29
							18	9									
05	2294	N	2054	-0-	-240	-0-	425	1	1620	2	Y	8	25	1	1	8	11
							9	9									
06	2070	N	1957	-0-	-113	-0-	495	1	1453	2	Y	8	1	8			18
							9	9									
*07	2108	N	1733	-0-	-375	-0-	372	1	1355	2	Y	5					23
							6	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174324 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9030 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	N	1230	-0-	-310	-0-	104	1	1125	2	N	1	1	8			35
							1	9									
03	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	138	1	1272	2	N	1	1	8			35
							1	9									
04	1800	N	1466	-0-	-334	-0-	197	1	1266	2	N	3	1	8			37
							3	9									
05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	94	1	1370	2	N	1	1	8			37
							1	9									
*06	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	118	1	1408	2	N	4	1	8			40
							4	9									
*07	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	174	1	1481	2	N	7					47
							8	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
02	758	X	758	-0-	-0-	-0-	64	1	694	2	N	-0-					27
03	1178	X	844	-0-	-334	-0-	82	1	762	2	N	-0-					27
04	1140	X	717	-0-	-423	-0-	96	1	621	2	N	-0-					27
05	992	X	575	-0-	-417	-0-	37	1	538	2	N	-0-					27
06	870	X	596	-0-	-274	-0-	46	1	550	2	N	-0-					27
*07	875	X	875	-0-	-0-	-0-	92	1	783	2	N	-0-					27

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174362 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9030 - 10454

02	1680	N	1446	-0-	-234	-0-	123	1	1323	2	N	-0-					31
03	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	168	1	1556	2	N	-0-					31
04	1770	N	1636	-0-	-134	-0-	220	1	1416	2	N	-0-					31
05	1612	N	1484	-0-	-128	-0-	95	1	1389	2	N	-0-					31
06	1680	N	1400	-0-	-280	-0-	108	1	1292	2	N	-0-					31
07	1705	N	1419	-0-	-286	-0-	150	1	1269	2	N	-0-					31

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174363 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8996 - 10423

02	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	211	1	2280	2	N	1					48
							1	9									
03	2759	X	2562	-0-	-197	-0-	250	1	2306	2	N	5					53
							6	9									
04	2670	X	2491	-0-	-179	-0-	334	1	2150	2	N	6	1	8			58
							7	9									
05	2759	X	2553	-0-	-206	-0-	164	1	2386	2	N	3	1	8			60
							3	9									
06	2670	X	2472	-0-	-198	-0-	191	1	2278	2	N	3	1	8			62
							3	9									
07	2759	X	2646	-0-	-113	-0-	278	1	2361	2	N	6					68
							7	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174896 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9009 - 10436

02	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	94	1	1009	2	N	-0-					20
03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	116	1	1072	2	N	-0-					20
04	1320	N	1247	-0-	-73	-0-	167	1	1080	2	N	-0-					20
05	1209	N	1143	-0-	-66	-0-	73	1	1069	2	N	1	1	8			20
							1	9									
06	1140	N	1067	-0-	-73	-0-	83	1	984	2	N	-0-					20
*07	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	146	1	1239	2	N	3					23
							3	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 175040 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10429

02	1764	N	1457	-0-	-307	-0-	123	1	1334	2	N	-0-					28
03	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	159	1	1463	2	N	-0-					28
04	1650	N	1428	-0-	-222	-0-	192	1	1234	2	N	2					30
							2	9									
05	1612	N	1532	-0-	-80	-0-	98	1	1431	2	N	3					33
							3	9									
06	1560	N	1445	-0-	-115	-0-	111	1	1332	2	N	2					35
							2	9									
07	1488	N	1439	-0-	-49	-0-	151	1	1285	2	N	3					38
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175463 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9012 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	81	1	878	2	N	-0-					22
03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	99	1	914	2	N	-0-					22
04	1020	N	1011	-0-	-9	-0-	135	1	876	2	N	-0-					22
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	73	1	1059	2	N	-0-					22
*06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	78	1	927	2	N	-0-					22
*07	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	114	1	962	2	N	3					25
							3	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176957 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9020 - 10420

02	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	501	1	1593	2	Y	7					28
							8	9									
03	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	542	1	1831	2	Y	5	20	1			13
							6	9									
04	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	497	1	2210	2	Y	17	1	8			29
							19	9									
05	2325	N	2206	-0-	-119	-0-	456	1	1742	2	Y	7	25	1	1	8	10
							8	9									
*06	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	608	1	1786	2	Y	9	1	8			18
							10	9									
*07	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	522	1	1904	2	Y	6					24
							7	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177154 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10567 PERF. 9106 - 10435

02	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	645	1	2050	2	Y	10					34
							11	9									
03	2976	X	2859	-0-	-117	-0-	651	1	2201	2	Y	6	24	1	1	8	15
							7	9									
04	2880	X	1606	-0-	-1274	-0-	293	1	1300	2	Y	12					27
							13	9									
05	3007	X	2765	-0-	-242	-0-	572	1	2182	2	Y	10	23	1	1	8	13
							11	9									
06	2910	X	2512	-0-	-398	-0-	635	1	1864	2	Y	12	2	8			23
							13	9									
*07	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	794	1	2898	2	Y	9					32
							10	9									

WILLIAMSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181266 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10218 - 10272

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	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

WILLIAMSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186515 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10204 - 10480

02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

WILLIAMSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186541 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10197 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1064	N	1028	-0-	-36	-0-	64	1	964	2	N	-0-					28
03	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	91	1	1016	2	N	-0-					28
04	1110	N	1074	-0-	-36	-0-	120	1	952	2	N	2					30
							2	9									
05	1147	N	1132	-0-	-15	-0-	96	1	1027	2	N	8	1	8			37
							9	9									
06	1080	N	1074	-0-	-6	-0-	70	1	1001	2	N	3					40
							3	9									
07	1116	N	970	-0-	-146	-0-	105	1	865	2	N	-0-					40

WILLIAMSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198761 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10197 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	141	1	2105	2	N	-0-					30
03	2511	X	2462	-0-	-49	-0-	201	1	2261	2	N	-0-					30
04	2430	X	2416	-0-	-14	-0-	266	1	2109	2	N	37					67
							41	9									
05	2480	X	2400	-0-	-80	-0-	204	1	2195	2	N	1	1	8			67
							1	9									
06	2400	X	2369	-0-	-31	-0-	156	1	2213	2	N	-0-					67
07	2511	X	2472	-0-	-39	-0-	261	1	2163	2	N	44	79	1			32
							48	9									

WILLIAMSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 199910 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10219 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	80	1	1191	2	N	-0-					32
03	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	119	1	1336	2	N	-0-					32
04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	168	1	1336	2	N	2	1	8			33
							2	9									
05	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	138	1	1482	2	N	1	1	8			33
							1	9									
*06	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	106	1	1520	2	N	-0-					33
*07	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	164	1	1362	2	N	7					40
							8	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229157 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9031 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	325	1	3513	2	N	16	50	1	1	8	32
							18	9									
03	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	436	1	4031	2	N	1	1	8			32
							1	9									
04	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	648	1	4177	2	N	1	1	8			32
							1	9									
05	4526	X	3743	-0-	-783	-0-	241	1	3500	2	N	2	2	8			32
							2	9									
06	4320	X	3434	-0-	-886	-0-	266	1	3166	2	N	2	2	8			32
							2	9									
07	4991	X	4636	-0-	-355	-0-	489	1	4147	2	N	-0-					32

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230823 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9024 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	342	1	3690	2	N	-0-					27
03	5022	X	4255	-0-	-767	-0-	416	1	3838	2	N	1	1	8			27
							1	9									
04	4860	X	4344	-0-	-516	-0-	582	1	3756	2	N	5	2	8			30
							6	9									
05	4867	X	4583	-0-	-284	-0-	294	1	4281	2	N	7	2	8			35
							8	9									
06	4710	X	4390	-0-	-320	-0-	339	1	4044	2	N	6	1	8			40
							7	9									
*07	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	475	1	4034	2	N	5					45
							6	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
WILLIAMSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 232066 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10180 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	1189	-0-	-43	-0-	75	1	1114	2	N	-0-					28
03	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	113	1	1269	2	N	-0-					28
04	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	163	1	1296	2	N	13	1	8			40
							14	9									
05	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	116	1	1245	2	N	-0-					40
06	1350	N	1238	-0-	-112	-0-	81	1	1157	2	N	-0-					40
07	1519	N	1297	-0-	-222	-0-	139	1	1158	2	N	-0-					40

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 232070 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9028 - 10438

02	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	359	1	3871	2	N	1	1	8			32
							1	9									
03	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	467	1	4309	2	N	1	1	8			32
							1	9									
04	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	659	1	4252	2	N	2	2	8			32
							2	9									
05	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	319	1	4645	2	N	2	2	8			32
							2	9									
06	4770	X	4695	-0-	-75	-0-	363	1	4331	2	N	1	1	8			32
							1	9									
07	5084	X	4418	-0-	-666	-0-	466	1	3949	2	N	3					35
							3	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232072 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9054 - 10461

02	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	258	1	2782	2	N	-0-					27
03	4061	X	3580	-0-	-481	-0-	350	1	3229	2	N	1	1	8			27
							1	9									
04	3840	X	3540	-0-	-300	-0-	475	1	3064	2	N	1	1	8			27
							1	9									
05	3968	X	3553	-0-	-415	-0-	228	1	3317	2	N	7	1	8			33
							8	9									
06	3840	X	3399	-0-	-441	-0-	263	1	3132	2	N	4					37
							4	9									
07	3658	X	3254	-0-	-404	-0-	342	1	2903	2	N	8	3	8			42
							9	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232823 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 9031 - 10468

02	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	194	1	2095	2	N	4	2	8			52
							4	9									
03	3410	X	2584	-0-	-826	-0-	252	1	2325	2	N	6	1	8			57
							7	9									
04	3090	X	2635	-0-	-455	-0-	353	1	2273	2	N	8	2	8			63
							9	9									
05	3193	X	2357	-0-	-836	-0-	151	1	2200	2	N	5	1	8			67
							6	9									
06	2640	X	1853	-0-	-787	-0-	143	1	1706	2	N	4	1	8			70
							4	9									
07	2728	X	2602	-0-	-126	-0-	273	1	2312	2	N	15					85
							17	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236115 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9004 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	886	1	2817	2	N	1	1	8			55
							1	9									
03	3162	X	3124	-0-	-38	-0-	713	1	2410	2	N	1	1	8			55
							1	9									
04	3570	X	3491	-0-	-79	-0-	641	1	2849	2	N	1	1	8			55
							1	9									
05	3875	X	3383	-0-	-492	-0-	701	1	2676	2	N	5	3	8			57
							6	9									
*06	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	947	1	2780	2	N	53	1	8			109
							58	9									
*07	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	893	1	3259	2	N	18	100	1			27
							20	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	1106	1	3519	2	N	1	1	8			27
							1	9									
03	5239	X	5018	-0-	-221	-0-	1146	1	3872	2	N	-0-					27
04	5070	X	4941	-0-	-129	-0-	907	1	4033	2	N	1	1	8			27
							1	9									
05	5177	X	5079	-0-	-98	-0-	1054	1	4023	2	N	2	2	8			27
							2	9									
06	4950	X	4842	-0-	-108	-0-	1230	1	3611	2	N	1	1	8			27
							1	9									
*07	5115	X	5009	-0-	-106	-0-	1077	1	3932	2	N	-0-					27

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 236123 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9050 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	1369	1	4356	2	N	5	2	8			63
							6	9									
03	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	1385	1	4683	2	N	3	1	8			65
							3	9									
04	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	1038	1	4615	2	N	5	2	8			68
							6	9									
05	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	1242	1	4742	2	N	17	5	8			80
							19	9									
*06	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	1703	1	4999	2	N	36	2	8			114
							40	9									
*07	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	1045	1	3818	2	N	11	80	1			45
							12	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237325 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9012 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	1228	1	3906	2	N	1	1	8			63
							1	9									
03	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	1196	1	4040	2	N	3	1	8			65
							3	9									
04	4890	X	4794	-0-	-96	-0-	880	1	3913	2	N	1	1	8			65
							1	9									
05	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	1115	1	4257	2	N	2	2	8			65
							2	9									
*06	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	1454	1	4270	2	N	2	2	8			65
							2	9									
07	5270	X	4789	-0-	-481	-0-	1030	1	3759	2	N	-0-					65

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237327 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9022 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	786	1	2502	2	N	-0-					27
03	4216	X	4056	-0-	-160	-0-	926	1	3128	2	N	2	2	8			27
							2	9									
04	4170	X	3679	-0-	-491	-0-	676	1	3002	2	N	1	1	8			27
							1	9									
05	4309	X	3796	-0-	-513	-0-	787	1	3006	2	N	3	3	8			27
							3	9									
06	4170	X	3770	-0-	-400	-0-	957	1	2811	2	N	2	2	8			27
							2	9									
07	4061	X	4056	-0-	-5	-0-	871	1	3182	2	N	3	3	8			27
							3	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
02	1400	N	1381	-0-	-19	-0-	87	1	1294	2	N	-0-					35
03	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	123	1	1377	2	N	13					48
							14	9									
04	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	162	1	1282	2	N	15					63
							17	9									
05	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	130	1	1394	2	N	1	1	8			63
							1	9									
06	1470	N	1469	-0-	-1	-0-	97	1	1372	2	N	-0-					63
*07	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	163	1	1353	2	N	12					75
							13	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237337 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9066 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	210	1	2261	2	N	2	2	8			27
							2	9									
03	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	298	1	2748	2	N	1	1	8			27
							1	9									
04	2850	X	2796	-0-	-54	-0-	375	1	2419	2	N	2	2	8			27
							2	9									
05	2914	X	2804	-0-	-110	-0-	180	1	2618	2	N	5	2	8			30
							6	9									
06	2940	X	2574	-0-	-366	-0-	199	1	2371	2	N	4	1	8			33
							4	9									
07	3038	X	2756	-0-	-282	-0-	290	1	2462	2	N	4					37
							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
02	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	211	1	2279	2	N	-0-					28
03	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	364	1	3357	2	N	1	1	8			28
							1	9									
04	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	450	1	2904	2	N	2	2	8			28
							2	9									
05	3038	X	2827	-0-	-211	-0-	182	1	2643	2	N	2	2	8			28
							2	9									
06	3600	X	2725	-0-	-875	-0-	211	1	2513	2	N	1	1	8			28
							1	9									
07	3720	X	3083	-0-	-637	-0-	325	1	2754	2	N	4					32
							4	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	685	1	2178	2	N	1	1	8			27
							1	9									
03	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	656	1	2215	2	N	1	1	8			27
							1	9									
04	2880	X	2854	-0-	-26	-0-	524	1	2328	2	N	2	2	8			27
							2	9									
05	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	656	1	2504	2	N	3	3	8			27
							3	9									
06	3060	X	3018	-0-	-42	-0-	766	1	2250	2	N	2	2	8			27
							2	9									
07	3162	X	2682	-0-	-480	-0-	577	1	2105	2	N	-0-					27

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 238556 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 10742 PERF. 9012 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	676	1	2151	2	N	-0-					28
03	3627	X	2967	-0-	-660	-0-	678	1	2289	2	N	-0-					28
04	3270	X	3212	-0-	-58	-0-	590	1	2621	2	N	1	1	8			28
							1	9									
05	3379	X	3276	-0-	-103	-0-	680	1	2595	2	N	1	1	8			28
							1	9									
06	3210	X	2803	-0-	-407	-0-	712	1	2091	2	N	-0-					28
*07	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	806	1	2943	2	N	2					30
							2	9									

WILLIAMSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 238634 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10195 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	127	1	1880	2	N	-0-					77
03	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	190	1	2139	2	N	69	118	1			28
							76	9									
04	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	258	1	2056	2	N	-0-					28
05	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	207	1	2225	2	N	-0-					28
06	2340	X	2207	-0-	-133	-0-	144	1	2059	2	N	4					32
							4	9									
07	2418	X	2212	-0-	-206	-0-	238	1	1968	2	N	5					37
							6	9									

WILLIAMSON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242183 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10256 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	128	1	1908	2	N	-0-					32
03	2418	X	2231	-0-	-187	-0-	183	1	2048	2	N	-0-					32
04	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	275	1	2189	2	N	-0-					32
05	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	206	1	2213	2	N	-0-					32
06	2280	X	1860	-0-	-420	-0-	122	1	1738	2	N	-0-					32
07	2542	X	2122	-0-	-420	-0-	228	1	1894	2	N	-0-					32

WILLIAMSON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242563 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10194 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	N	1193	-0-	-123	-0-	74	1	1118	2	N	1	1	8			75
							1	9									
03	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	106	1	1191	2	N	-0-					75
04	1380	N	1187	-0-	-193	-0-	132	1	1053	2	N	2					77
							2	9									
05	1333	N	1145	-0-	-188	-0-	95	1	1026	2	N	22	72	1			27
							24	9									
06	1260	N	1047	-0-	-213	-0-	69	1	978	2	N	-0-					27
*07	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	184	1	1527	2	N	-0-					27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

WILLIAMSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242622 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10238 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2464	N	2349	-0-	-115	-0-	147	1	2201	2	N	1					28
							1	9									
03	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	199	1	2229	2	N	5					33
							6	9									
04	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	272	1	2163	2	N	9					42
							10	9									
05	2604	N	2499	-0-	-105	-0-	211	1	2273	2	N	14	1	8			55
							15	9									
06	2370	N	2320	-0-	-50	-0-	151	1	2152	2	N	15					70
							17	9									
07	2542	N	2341	-0-	-201	-0-	249	1	2068	2	N	22					92
							24	9									

WILLIAMSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 242686 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10210 - 10508

02	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	120	1	1788	2	N	-0-					32
03	2294	X	2247	-0-	-47	-0-	184	1	2063	2	N	-0-					32
04	2220	X	2202	-0-	-18	-0-	246	1	1956	2	N	-0-					32
05	2294	X	2059	-0-	-235	-0-	175	1	1883	2	N	1	1	8			32
							1	9									
06	2220	X	1908	-0-	-312	-0-	125	1	1783	2	N	-0-					32
07	2263	X	1858	-0-	-405	-0-	200	1	1658	2	N	-0-					32

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243956 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9050 - 10452

02	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	398	1	4291	2	N	1	1	8			30
							1	9									
03	5859	X	4912	-0-	-947	-0-	479	1	4423	2	N	9	1	8			38
							10	9									
04	5670	X	5393	-0-	-277	-0-	723	1	4660	2	N	9	2	8			45
							10	9									
05	5549	X	4967	-0-	-582	-0-	319	1	4637	2	N	10	3	8			52
							11	9									
*06	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	391	1	4657	2	N	9	1	8			60
							10	9									
07	5580	X	5392	-0-	-188	-0-	568	1	4815	2	N	8					68
							9	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 22 RRCID -> 245384 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9018 - 10424

02	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	329	1	3555	2	N	1	1	8			33
							1	9									
03	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	420	1	3877	2	N	1	1	8			33
							1	9									
04	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	584	1	3768	2	N	2	2	8			33
							2	9									
05	4309	X	3591	-0-	-718	-0-	231	1	3358	2	N	2	2	8			33
							2	9									
06	4170	X	3451	-0-	-719	-0-	267	1	3183	2	N	1	1	8			33
							1	9									
07	4495	X	3590	-0-	-905	-0-	379	1	3211	2	N	-0-					33

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
02	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	339	1	3665	2	N	1	1	8			70
							1	9									
03	4650	X	3866	-0-	-784	-0-	378	1	3487	2	N	1	1	8			70
							1	9									
04	4500	X	3827	-0-	-673	-0-	513	1	3311	2	N	3	3	8			70
							3	9									
05	4433	X	3834	-0-	-599	-0-	247	1	3584	2	N	3	3	8			70
							3	9									
06	4290	X	4093	-0-	-197	-0-	317	1	3772	2	N	4	1	8			73
							4	9									
*07	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	489	1	4145	2	N	5					78
							6	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
02	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	184	1	1983	2	N	1	1	8			28
							1	9									
03	2604	X	2359	-0-	-245	-0-	231	1	2127	2	N	1	1	8			28
							1	9									
04	2460	X	2274	-0-	-186	-0-	305	1	1967	2	N	2	2	8			28
							2	9									
05	2449	X	2320	-0-	-129	-0-	149	1	2167	2	N	4	4	8			28
							4	9									
06	2310	X	2292	-0-	-18	-0-	177	1	2112	2	N	3	1	8			30
							3	9									
07	2387	X	2302	-0-	-85	-0-	242	1	2054	2	N	5					35
							6	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 246652 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9034 - 10446

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	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

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
02	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	544	1	1729	2	N	6	1	8			33
							7	9									
03	2635	X	2523	-0-	-112	-0-	573	1	1938	2	N	11	1	8			43
							12	9									
04	2670	X	2452	-0-	-218	-0-	448	1	1992	2	N	11	1	8			53
							12	9									
05	2759	X	2497	-0-	-262	-0-	516	1	1972	2	N	8	4	8			57
							9	9									
06	2670	X	2390	-0-	-280	-0-	605	1	1777	2	N	7	1	8			63
							8	9									
07	2542	X	2419	-0-	-123	-0-	520	1	1899	2	N	-0-					63

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 24 RRCID -> 247663 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9162 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	225	1	2428	2	N	1	1	8			68
							1	9									
03	3038	X	2907	-0-	-131	-0-	284	1	2622	2	N	1	1	8			68
							1	9									
04	2940	X	2817	-0-	-123	-0-	378	1	2437	2	N	2	2	8			68
							2	9									
05	2976	X	2876	-0-	-100	-0-	185	1	2689	2	N	2	2	8			68
							2	9									
06	2850	X	2785	-0-	-65	-0-	215	1	2564	2	N	5	1	8			72
							6	9									
07	2945	X	2853	-0-	-92	-0-	300	1	2546	2	N	6					78
							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
02	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	625	1	1989	2	N	2					50
							2	9									
03	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	851	1	2876	2	N	8	1	8			57
							9	9									
04	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	699	1	3106	2	N	8	2	8			63
							9	9									
05	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	789	1	3013	2	N	10	3	8			70
							11	9									
06	3630	X	3628	-0-	-2	-0-	920	1	2702	2	N	5	2	8			73
							6	9									
07	3937	X	3708	-0-	-229	-0-	796	1	2908	2	N	4					77
							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
02	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	880	1	2798	2	N	1	1	8			30
							1	9									
03	4154	X	3976	-0-	-178	-0-	908	1	3068	2	N	-0-					30
04	4020	X	3773	-0-	-247	-0-	693	1	3079	2	N	1	1	8			30
							1	9									
05	4154	X	3918	-0-	-236	-0-	812	1	3098	2	N	7	2	8			35
							8	9									
06	3930	X	3762	-0-	-168	-0-	954	1	2801	2	N	6	1	8			40
							7	9									
07	4061	X	3725	-0-	-336	-0-	800	1	2922	2	N	3					43
							3	9									

WILLIAMSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 255334 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10228 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	N	1155	-0-	-49	-0-	73	1	1081	2	N	1	1	8			30
							1	9									
03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	103	1	1156	2	N	-0-					30
04	1500	N	1218	-0-	-282	-0-	136	1	1082	2	N	-0-					30
05	1271	N	1224	-0-	-47	-0-	104	1	1120	2	N	-0-					30
06	1230	N	1158	-0-	-72	-0-	76	1	1079	2	N	3					33
							3	9									
07	1271	N	1205	-0-	-66	-0-	129	1	1076	2	N	-0-					33

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
INDIGO MINERALS LLC 423834
ROSS, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 090851 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9152 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					29
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					29
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	429	2	1	9	Y	1					30
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	359	2	2	9	Y	2					32
06	420	N	304	-0-	-116	-0-	295	2	9	9	Y	8	35	1			5
07	434	N	162	-0-	-272	-0-	162	2			Y	-0-					5

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
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					60
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					60
04	960	N	194	-0-	-766	-0-	191	2	3	9	Y	3					63
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	771	2	3	9	Y	3					66
06	3000	N	3273	-0-	273	273	3255	2	18	9	Y	16	72	1			10
*07	2080	N	1807	-0-	-273	-0-	1807	2			Y	-0-					10

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 157955 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9300 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2968	2	6	9	N	5					52
03	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3399	2	9	9	N	8					60
*04	2940	X	1667	-0-	-1273	-0-	1665	2	2	9	N	2					62
*05	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					62
*06	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					62
07	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					62

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
02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			Y	-0-					39
03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					39
04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1101	2	2	9	Y	2					41
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1053	2	2	9	Y	2					43
06	900	N	562	-0-	-338	-0-	549	2	13	9	Y	12	47	1	1	8	7
07	1147	N	1122	-0-	-25	-0-	1122	2			Y	-0-					7

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
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					28
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					28
04	330	N	256	-0-	-74	-0-	255	2	1	9	Y	1					29
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	362	2	2	9	Y	2					31
06	360	N	271	-0-	-89	-0-	263	2	8	9	Y	7	33	1			5
*07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					5

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
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	636	-0-	-77	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-					-0-
07	744	N	718	-0-	-26	-0-	718	2			Y	-0-					-0-

ROSS, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 205223 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9340 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	36	-0-	-305	-0-	36	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
02	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			Y	-0-					8
03	1705	N	1656	-0-	-49	-0-	1655	2	1	9	Y	1					9
04	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			Y	-0-					9
05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			Y	-0-					9
06	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			Y	-0-					9
07	1860	N	1591	-0-	-269	-0-	1591	2			Y	-0-					9

ROSS, RALPH WELL #: 8 RRCID -> 213656 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9386 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			Y	-0-					56
03	1984	N	1722	-0-	-262	-0-	1722	2			Y	-0-					56
04	1890	N	1692	-0-	-198	-0-	1682	2	10	9	Y	9					65
05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			Y	-0-					65
06	1680	N	1662	-0-	-18	-0-	1634	2	28	9	Y	25					90
07	1736	N	1374	-0-	-362	-0-	1374	2			Y	-0-					90

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 219397 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 10771 PERF.10040 - 10867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1405	N	210	-0-	-1195	-0-	36	1	174	2	Y	-0-					24
03	1178	X	259	-0-	-919	-0-	46	1	213	2	Y	-0-					24
04	1140	X	210	-0-	-930	-0-	38	1	172	2	Y	-0-					24
05	1178	X	204	-0-	-974	-0-	33	1	171	2	Y	-0-					24
06	1140	X	201	-0-	-939	-0-	46	1	154	2	Y	1					25
							1	9									
07	248	X	173	-0-	-75	-0-	32	1	141	2	Y	-0-					25

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219400 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9270 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	2	Y	-0-					10
03	341	N	38	-0-	-303	-0-	7	1	31	2	Y	-0-					10
04	240	N	66	-0-	-174	-0-	12	1	54	2	Y	-0-					10
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	15	1	80	2	Y	-0-					10
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	15	1	52	2	Y	-0-					10
*07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	16	1	71	2	Y	-0-					10

BATON, HOSEA WELL #: 2 RRCID -> 235204 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10618 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
SEXTON, H. WELL #: 1 RRCID -> 161832 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 12096 PERF.10782 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	4			N	-0-					135
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	4			N	-0-					135
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	4			N	-0-					135
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	4			N	-0-					135
06	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	4			N	-0-					135
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					135

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KABCO OIL & GAS COMPANY 449245
SOUTH OAK HILL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 102079 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10136 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	465	N	405	-0-	-60	-0-	28	1	377	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	441	N	441	-0-	-0-	-0-	32	1	409	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEROKEE EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 170333 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9120 - 10512

02	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	83	1	2414	2	Y	-0-					-0-
03	3041	N	3041	-0-	-0-	-0-	109	1	2932	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3015	-0-	15	15	108	1	2907	2	Y	-0-					-0-
05	2818	N	2803	-0-	-15	-0-	92	1	2711	2	Y	-0-					-0-
06	2820	N	2683	-0-	-137	-0-	111	1	2572	2	Y	-0-					-0-
07	2914	X	2548	-0-	-366	-0-	143	1	2405	2	Y	-0-					-0-

DUNBAR WELL #: 1 RRCID -> 170896 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9077 - 10439

02	196	N	194	-0-	-2	-0-	4	1	190	2	N	-0-					-0-
03	217	N	212	-0-	-5	-0-	6	1	206	2	N	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	3	1	217	2	N	-0-					-0-
05	217	N	199	-0-	-18	-0-	5	1	194	2	N	-0-					-0-
06	210	N	203	-0-	-7	-0-	2	1	201	2	N	-0-					-0-
07	217	N	206	-0-	-11	-0-	9	1	197	2	N	-0-					-0-

CHEROKEE EAGLE WELL #: 2 RRCID -> 172529 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9065 - 10461

02	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	99	1	2900	2	Y	-0-					-0-
03	3193	X	3130	-0-	-63	-0-	111	1	3019	2	Y	-0-					-0-
04	3090	X	2882	-0-	-208	-0-	102	1	2780	2	Y	-0-					-0-
05	3193	X	3184	-0-	-9	-0-	103	1	3081	2	Y	-0-					-0-
06	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	140	1	3207	2	Y	-0-					-0-
*07	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	194	1	3301	2	Y	-0-					-0-

CHEROKEE EAGLE WELL #: 3 RRCID -> 190812 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9415 - 10777

02	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	96	1	2809	2	Y	-0-					-0-
03	3038	X	2886	-0-	-152	-0-	103	1	2783	2	Y	-0-					-0-
04	3000	X	2658	-0-	-342	-0-	96	1	2562	2	Y	-0-					-0-
05	3224	X	2787	-0-	-437	-0-	92	1	2694	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	3120	X	2524	-0-	-596	-0-	105	1	2419	2	Y	-0-					-0-
07	3224	X	2430	-0-	-794	-0-	137	1	2293	2	Y	-0-					-0-

CHEROKEE EAGLE WELL #: 4 RRCID -> 198543 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9282 - 10671

02	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	94	1	2769	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	3224	X	3197	-0-	-27	-0-	114	1	3082	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	3060	X	2884	-0-	-176	-0-	103	1	2780	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	3162	X	2728	-0-	-434	-0-	89	1	2636	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
06	3090	X	2721	-0-	-369	-0-	113	1	2607	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	3193	X	2787	-0-	-406	-0-	154	1	2633	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KABCO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 449245
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
02	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	24	1	2435	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	26	1	2617	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	2580	N	2531	-0-	-49	-0-	25	1	2503	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
05	2728	N	2598	-0-	-130	-0-	25	1	2565	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
06	2550	N	2427	-0-	-123	-0-	24	1	2401	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	2604	N	2182	-0-	-422	-0-	22	1	2160	2	Y	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 222644 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8994 - 10450

02	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	23	1	2264	2	Y	-0-					-0-
03	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	25	1	2474	2	Y	-0-					-0-
04	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	23	1	2233	2	Y	-0-					-0-
05	2542	N	2290	-0-	-252	-0-	23	1	2267	2	Y	-0-					-0-
06	2430	N	1801	-0-	-629	-0-	18	1	1783	2	Y	-0-					-0-
07	2325	N	2055	-0-	-270	-0-	21	1	2034	2	Y	-0-					-0-

LONG TRUSTS, THE 507585
LAIRD, S. S. EST. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 097650 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10333 - 10588

02	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					32
03	443	X	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					32
04	586	X	586	-0-	-0-	-0-	577	2	9	9	Y	8	35	1			5
05	465	X	213	-0-	-252	-0-	213	2			Y	-0-					5
06	643	X	643	-0-	-0-	-0-	633	2	10	9	Y	9					14
07	620	X	554	-0-	-66	-0-	554	2			Y	-0-					14

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 100851 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10370 - 10646

02	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	1507	2	14	9	Y	13					48
03	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3686	2	3	9	Y	3	44	1			7
04	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4761	2	6	9	Y	5					12
05	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	2			Y	-0-					12
06	3570	X	3134	-0-	-436	-0-	3133	2	1	9	Y	1					13
07	4929	X	3402	-0-	-1527	-0-	3402	2			Y	-0-					13

JERNIGAN, SEDALIA WELL #: 1 RRCID -> 108947 COMPL. DATE 08/06/1983 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10850 - 10970

02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					499
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	182	1			317
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					317
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					317
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					317
*07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					317

MARWILL WELL #: 1R RRCID -> 111887 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10808 - 11108

02	896	X	878	-0-	-18	-0-	872	2	6	9	Y	5	42	1			5
03	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	1392	2	76	9	Y	69	39	1			35
04	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	1375	2	29	9	Y	26					61
05	992	X	844	-0-	-148	-0-	814	2	30	9	Y	27	47	1			41
06	1410	X	973	-0-	-437	-0-	923	2	50	9	Y	45	46	1			40
07	1457	X	921	-0-	-536	-0-	903	2	18	9	Y	16	46	1			10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 178031 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10344 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5824	X	1640	-0-	-4184	-0-	1640	2			Y	-0-					17
03	6448	X	2000	-0-	-4448	-0-	2000	2			Y	-0-					17
04	3660	X	2159	-0-	-1501	-0-	2134	2	25	9	Y	23	35	1			5
05	1984	X	1136	-0-	-848	-0-	1136	2			Y	-0-					5
06	1950	X	1564	-0-	-386	-0-	1554	2	10	9	Y	9					14
07	2232	X	1359	-0-	-873	-0-	1359	2			Y	-0-					14

LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 178032 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10282 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1764	X	1409	-0-	-355	-0-	1409	2			Y	-0-					17
03	1953	X	1744	-0-	-209	-0-	1744	2			Y	-0-					17
04	2010	X	1387	-0-	-623	-0-	1362	2	25	9	Y	23	35	1			5
05	2077	X	1227	-0-	-850	-0-	1227	2			Y	-0-					5
06	2010	X	1159	-0-	-851	-0-	1149	2	10	9	Y	9					14
07	1736	X	1005	-0-	-731	-0-	1005	2			Y	-0-					14

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 193047 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10450 - 10703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1372	X	1333	-0-	-39	-0-	1319	2	14	9	Y	13					48
03	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	1513	2	3	9	Y	3	44	1			7
04	1320	X	990	-0-	-330	-0-	984	2	6	9	Y	5					12
05	1488	X	1119	-0-	-369	-0-	1119	2			Y	-0-					12
06	1470	X	922	-0-	-548	-0-	921	2	1	9	Y	1					13
07	1519	X	1009	-0-	-510	-0-	1009	2			Y	-0-					13

MARWILL, N. L. WELL #: 2 RRCID -> 193048 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10638 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2492	X	2350	-0-	-142	-0-	2344	2	6	9	Y	5	42	1			5
03	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3466	2	76	9	Y	69	39	1			35
04	2940	X	2817	-0-	-123	-0-	2788	2	29	9	Y	26					61
05	3038	X	2948	-0-	-90	-0-	2918	2	30	9	Y	27	47	1			41
06	3420	X	2620	-0-	-800	-0-	2570	2	50	9	Y	45	46	1			40
07	3534	X	2869	-0-	-665	-0-	2851	2	18	9	Y	16	46	1			10

MARWILL, N. L. WELL #: 3 RRCID -> 193350 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10700 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4129	2	6	9	Y	5	42	1			5
03	6138	X	5425	-0-	-713	-0-	5349	2	76	9	Y	69	39	1			35
04	5940	X	4955	-0-	-985	-0-	4926	2	29	9	Y	26					61
05	6138	X	4639	-0-	-1499	-0-	4609	2	30	9	Y	27	47	1			41
06	5250	X	4622	-0-	-628	-0-	4572	2	50	9	Y	45	46	1			40
07	5425	X	4274	-0-	-1151	-0-	4256	2	18	9	Y	16	46	1			10

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 195968 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10352 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2408	X	887	-0-	-1521	-0-	873	2	14	9	Y	13					48
03	2666	X	1245	-0-	-1421	-0-	1242	2	3	9	Y	3	44	1			7
04	2580	X	1272	-0-	-1308	-0-	1266	2	6	9	Y	5					12
05	2542	X	1138	-0-	-1404	-0-	1138	2			Y	-0-					12
06	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	1238	2	1	9	Y	1					13
07	1302	X	986	-0-	-316	-0-	986	2			Y	-0-					13

LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 202581 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 10724 PERF.10234 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3052	X	2464	-0-	-588	-0-	2464	2			Y	-0-					32
03	3379	X	2960	-0-	-419	-0-	2960	2			Y	-0-					32
04	2730	X	2721	-0-	-9	-0-	2712	2	9	9	Y	8	35	1			5
05	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2			Y	-0-					5
06	2880	X	2458	-0-	-422	-0-	2448	2	10	9	Y	9					14
07	2945	X	2142	-0-	-803	-0-	2142	2			Y	-0-					14

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 206245 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10271 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			Y	-0-					32
03	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2			Y	-0-					32
04	3780	X	2782	-0-	-998	-0-	2773	2	9	9	Y	8	35	1			5
05	3906	X	2902	-0-	-1004	-0-	2902	2			Y	-0-					5
06	3780	X	2139	-0-	-1641	-0-	2129	2	10	9	Y	9					14
07	3286	X	1863	-0-	-1423	-0-	1863	2			Y	-0-					14

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 207686 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10378 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2967	2	14	9	Y	13					48
03	2573	X	1496	-0-	-1077	-0-	1493	2	3	9	Y	3	44	1			7
04	2490	X	1236	-0-	-1254	-0-	1230	2	6	9	Y	5					12
05	3286	X	1569	-0-	-1717	-0-	1569	2			Y	-0-					12
06	3180	X	1536	-0-	-1644	-0-	1535	2	1	9	Y	1					13
07	3286	X	1594	-0-	-1692	-0-	1594	2			Y	-0-					13

MARWILL, N. L. WELL #: 4 RRCID -> 207687 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 11154 PERF.10728 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3080	X	1282	-0-	-1798	-0-	1276	2	6	9	Y	5	42	1			5
03	3410	X	1650	-0-	-1760	-0-	1574	2	76	9	Y	69	39	1			35
04	2340	X	1707	-0-	-633	-0-	1678	2	29	9	Y	26					61
05	2325	X	1782	-0-	-543	-0-	1752	2	30	9	Y	27	47	1			41
06	1860	X	1785	-0-	-75	-0-	1735	2	50	9	Y	45	46	1			40
*07	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	2056	2	18	9	Y	16	46	1			10

LEE, C.W. WELL #: 3 RRCID -> 249214 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10574 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

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
02	1652	N	1499	-0-	-153	-0-	52	1	1447	2	Y	-0-					94
03	1736	N	1574	-0-	-162	-0-	54	1	1513	2	Y	6					100
							7	9									
04	1860	N	1716	-0-	-144	-0-	54	1	1656	2	Y	5					105
							6	9									
05	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	62	1	1908	2	Y	5					110
							6	9									
06	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	54	1	1732	2	Y	-0-					110
07	1767	N	1474	-0-	-293	-0-	58	1	1414	2	Y	2					112
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
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
02	2660	X	1746	-0-	-914	-0-	44	1	1695	2	N	6					105
							7	9									
03	2945	X	103	-0-	-2842	-0-	4	1	99	2	N	-0-					105
04	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					105
05	2945	X	548	-0-	-2397	-0-	10	1	506	2	N	29					134
							32	9									
06	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					134
*07	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	56	1	6039	2	N	-0-					134

BEAN WELL #: 1 RRCID -> 102746 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10457 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	56	1	1531	2	N	2					199
							2	9									
03	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	62	1	2298	2	N	-0-					199
04	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	60	1	1973	2	N	-0-					199
05	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	62	1	2079	2	N	-0-					199
06	2280	N	1267	-0-	-1013	-0-	60	1	1206	2	N	1					200
							1	9									
07	2108	N	1538	-0-	-570	-0-	62	1	1474	2	N	2					202
							2	9									

LAIRD, S. S. B WELL #: 3 RRCID -> 103435 COMPL. DATE 12/09/1982 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10578 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2184	N	1789	-0-	-395	-0-	56	1	1708	2	N	23					155
							25	9									
03	2108	N	1994	-0-	-114	-0-	62	1	1893	2	N	35					190
							39	9									
04	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	60	1	2102	2	N	12					202
							13	9									
05	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	62	1	1980	2	N	15					217
							17	9									
06	1920	N	1831	-0-	-89	-0-	58	1	1773	2	N	-0-	179	1			38
07	2263	N	1980	-0-	-283	-0-	62	1	1888	2	N	27					65
							30	9									

TORKELSON WELL #: 1 RRCID -> 103629 COMPL. DATE 02/04/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10880 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	X	2459	-0-	-341	-0-	56	1	2388	2	N	14					57
							15	9									
03	2666	X	2592	-0-	-74	-0-	62	1	2497	2	N	30					87
							33	9									
04	2580	X	2372	-0-	-208	-0-	60	1	2312	2	N	-0-					87
05	2728	X	2601	-0-	-127	-0-	62	1	2539	2	N	-0-					87
06	2520	N	2204	-0-	-316	-0-	58	1	2121	2	N	23					110
							25	9									
07	2449	N	1998	-0-	-451	-0-	62	1	1936	2	N	-0-					110

LAIRD WELL #: A 2 RRCID -> 109199 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10462 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	56	1	893	2	N	-0-					100
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	60	1	1069	2	N	-0-					100
04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	60	1	1103	2	N	-0-					100
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	60	1	1030	2	N	-0-					100
06	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	58	1	1133	2	N	-0-					100
*07	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	62	1	1437	2	N	-0-					100

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 132429 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10557 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1820	N	1514	-0-	-306	-0-	56	1	1458	2	N	-0-					27
03	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	62	1	1924	2	N	-0-					27
04	2040	N	1473	-0-	-567	-0-	60	1	1413	2	N	-0-					27
05	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	62	1	1617	2	N	-0-					27
06	1920	N	1205	-0-	-715	-0-	48	1	1157	2	N	-0-					27
07	1519	N	1423	-0-	-96	-0-	62	1	1361	2	N	-0-					27

TORKELSON WELL #: 2 RRCID -> 132777 COMPL. DATE 11/10/1989 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10648 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	X	2342	-0-	-458	-0-	56	1	2152	2	N	122	181	1			73
							134	9									
03	3100	X	2996	-0-	-104	-0-	62	1	2934	2	N	-0-					73
04	3000	X	2287	-0-	-713	-0-	60	1	2227	2	N	-0-					73
05	3100	X	2314	-0-	-786	-0-	62	1	2252	2	N	-0-					73
06	3000	X	2138	-0-	-862	-0-	58	1	2080	2	N	-0-					73
07	3007	X	2144	-0-	-863	-0-	62	1	2082	2	N	-0-					73

LAIRD WELL #: A 3 RRCID -> 136342 COMPL. DATE 10/18/1990 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10635 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	X	1999	-0-	-801	-0-	54	1	1942	2	N	3					140
							3	9									
03	3100	X	2547	-0-	-553	-0-	62	1	2472	2	N	12					152
							13	9									
04	3000	X	2762	-0-	-238	-0-	60	1	2702	2	N	-0-					152
05	3100	X	2746	-0-	-354	-0-	62	1	2684	2	N	-0-					152
06	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	60	1	3172	2	N	2					154
							2	9									
07	2852	X	2355	-0-	-497	-0-	62	1	2293	2	N	-0-					154

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 136562 COMPL. DATE 11/24/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10642 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	483	-0-	-77	-0-	8	1	475	2	N	-0-					41
03	961	N	559	-0-	-402	-0-	24	1	535	2	N	-0-					41
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	22	1	457	2	N	-0-					41
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	24	1	557	2	N	29					70
							32	9									
06	540	N	447	-0-	-93	-0-	26	1	420	2	N	1					71
							1	9									
*07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	26	1	807	2	N	-0-					71

LAIRD WELL #: A 4 RRCID -> 142091 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10444 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2072	N	2054	-0-	-18	-0-	56	1	1998	2	N	-0-					104
03	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	60	1	2177	2	N	-0-					104
04	1980	N	1975	-0-	-5	-0-	60	1	1885	2	N	27					131
							30	9									
05	2263	N	2000	-0-	-263	-0-	62	1	1938	2	N	-0-					131
06	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	56	1	2194	2	N	-0-					131
07	2046	N	2034	-0-	-12	-0-	62	1	1964	2	N	7					138
							8	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 142960 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10509 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	56	1	1563	2	N	132	167	1			147
							145	9									
03	1767	N	1478	-0-	-289	-0-	60	1	1418	2	N	-0-					147
04	1830	N	1500	-0-	-330	-0-	56	1	1444	2	N	-0-					147
05	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	62	1	1996	2	N	35					182
							39	9									
06	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	58	1	1757	2	N	54	166	1			70
							59	9									
*07	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	62	1	1668	2	N	79					149
							87	9									

TORKELSON WELL #: 3 RRCID -> 143482 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10702 - 10476

02	T. A.		1990	-0-	1990	1990	56	1	1934	2	N	-0-					32
03	T. A.		1498	-0-	1498	3488	62	1	1433	2	N	3					35
							3	9									
04	T. A.		1828	-0-	1828	5316	56	1	1772	2	N	-0-					35
05	7126	X	1810	-0-	-5316	-0-	62	1	1748	2	N	-0-					35
06	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	52	1	1442	2	N	-0-					35
07	1891	N	1586	-0-	-305	-0-	62	1	1524	2	N	-0-					35

LAIRD, S. S. B WELL #: 6 RRCID -> 146203 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10521 - 10830

02	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	56	1	1732	2	N	2					70
							2	9									
03	1860	N	1856	-0-	-4	-0-	60	1	1792	2	N	4					74
							4	9									
04	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	60	1	1943	2	N	-0-					74
05	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	62	1	1876	2	N	-0-					74
06	1800	N	1606	-0-	-194	-0-	58	1	1548	2	N	-0-					74
07	1860	N	1798	-0-	-62	-0-	62	1	1735	2	N	1					75
							1	9									

LAIRD, S. S. B WELL #: 7 RRCID -> 146699 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10639 - 10935

02	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	56	1	1711	2	N	-0-					112
03	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	62	1	1727	2	N	-0-					112
04	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	60	1	1724	2	N	15					127
							17	9									
05	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	62	1	1792	2	N	-0-					127
06	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	58	1	1559	2	N	-0-					127
*07	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	62	1	1693	2	N	-0-					127

LAIRD, S. S. B WELL #: 8 RRCID -> 158373 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 1111 - 10905

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

BEAN WELL #: 2 RRCID -> 165713 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10694

02	1316	N	1199	-0-	-117	-0-	56	1	1143	2	N	-0-					10
03	1705	N	1305	-0-	-400	-0-	62	1	1243	2	N	-0-					10
04	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	60	1	1534	2	N	-0-					10
05	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	62	1	1434	2	N	-0-					10
06	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	60	1	1480	2	N	-0-					10
07	1643	N	1080	-0-	-563	-0-	62	1	1018	2	N	-0-					10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
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
02	2884	X	1017	-0-	-1867	-0-	50	1	964	2	Y	3					70
							3	9									
03	3193	X	889	-0-	-2304	-0-	50	1	839	2	Y	-0-					70
04	3090	X	848	-0-	-2242	-0-	40	1	808	2	Y	-0-					70
05	1488	X	555	-0-	-933	-0-	30	1	523	2	Y	2					72
							2	9									
06	1440	X	616	-0-	-824	-0-	44	1	572	2	Y	-0-					72
07	1116	X	697	-0-	-419	-0-	48	1	649	2	Y	-0-					72

TORKELSON WELL #: 5 RRCID -> 168620 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10745 - 10959

02	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	56	1	1397	2	N	8					73
							9	9									
03	1891	N	1805	-0-	-86	-0-	62	1	1711	2	N	29					102
							32	9									
04	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	60	1	1830	2	N	5					107
							6	9									
05	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	62	1	1741	2	N	27					134
							30	9									
06	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	58	1	1669	2	N	25					159
							28	9									
07	1953	N	1851	-0-	-102	-0-	58	1	1793	2	N	-0-					159

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 169132 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10556 - 10866

02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	36	1	754	2	N	2	1	8			155
							2	9									
03	527	N	401	-0-	-126	-0-	24	1	377	2	N	-0-					155
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	30	1	463	2	N	-0-					155
05	868	N	547	-0-	-321	-0-	26	1	521	2	N	-0-					155
06	390	N	349	-0-	-41	-0-	24	1	325	2	N	-0-					155
07	496	N	410	-0-	-86	-0-	24	1	386	2	N	-0-					155

LAIRD, S.S. B WELL #: 9 RRCID -> 169308 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10528 - 10845

02	14B2 EXT		733	-0-	733	733	30	1	703	2	N	-0-					192
03	14B2 EXT		396	-0-	396	1129	12	1	384	2	N	-0-					192
04	14B2 EXT		207	-0-	207	1336	10	1	197	2	N	-0-					192
05	1336	X	-0-	-0-	-1336	-0-					N	-0-					192
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					192

LAIRD WELL #: A 6 RRCID -> 170095 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10410 - 10735

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 170925 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10516 - 10806

02	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	52	1	1168	2	N	-0-					22
03	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	60	1	1436	2	N	-0-					22
04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	60	1	1376	2	N	-0-					22
05	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	62	1	1450	2	N	-0-					22
06	1440	N	1405	-0-	-35	-0-	56	1	1349	2	N	-0-					22
*07	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	62	1	1445	2	N	-0-					22

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
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
02	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	56	1	1781	2	N	-0-					68
03	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	62	1	2376	2	N	-0-					68
04	1260	N	1143	-0-	-117	-0-	60	1	1083	2	N	-0-					68
05	2046	N	912	-0-	-1134	-0-	62	1	850	2	N	-0-					68
06	2370	N	1248	-0-	-1122	-0-	58	1	1190	2	N	-0-					68
*07	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	62	1	1477	2	N	-0-					68

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 171545 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10592 - 10901

02	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	56	1	1889	2	N	2					142
							2	9									
03	2046	N	1948	-0-	-98	-0-	62	1	1884	2	N	2					144
							2	9									
04	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	60	1	1765	2	N	1					145
							1	9									
05	2170	N	1619	-0-	-551	-0-	62	1	1557	2	N	-0-					145
06	1890	N	1491	-0-	-399	-0-	60	1	1429	2	N	2					147
							2	9									
07	1891	N	1676	-0-	-215	-0-	62	1	1610	2	N	4					151
							4	9									

LAIRD WELL #: A 7 RRCID -> 180579 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10480 - 10701

02	1820	N	1699	-0-	-121	-0-	56	1	1642	2	N	1	1	8			16
							1	9									
03	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	62	1	1850	2	N	12					28
							13	9									
04	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	60	1	1776	2	N	-0-					28
05	1891	N	1779	-0-	-112	-0-	62	1	1717	2	N	-0-					28
06	1860	N	1741	-0-	-119	-0-	58	1	1683	2	N	-0-					28
07	1891	N	1747	-0-	-144	-0-	62	1	1685	2	N	-0-					28

TORKELSON WELL #: 6 RRCID -> 180838 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10558 - 10896

02	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	56	1	2130	2	N	-0-					73
03	2635	N	2203	-0-	-432	-0-	62	1	2141	2	N	-0-					73
04	2370	N	2280	-0-	-90	-0-	60	1	2220	2	N	-0-					73
05	2418	N	2357	-0-	-61	-0-	62	1	2295	2	N	-0-					73
06	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	58	1	2358	2	N	-0-					73
*07	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	62	1	2561	2	N	-0-					73

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185106 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10948 - 10711

02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	26	1	670	2	N	-0-					140
03	744	N	631	-0-	-113	-0-	22	1	609	2	N	-0-					140
04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	30	1	1103	2	N	-0-					140
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	36	1	1198	2	N	24					164
							26	9									
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	20	1	639	2	N	16					180
							18	9									
07	1178	N	801	-0-	-377	-0-	24	1	756	2	N	19	177	1			22
							21	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 6 RRCID -> 188224 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10590 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	56	1	1736	2	N	23	3	8			212
							25	9									
03	1984	N	1713	-0-	-271	-0-	62	1	1651	2	N	-0-					212
04	1860	N	1565	-0-	-295	-0-	60	1	1505	2	N	-0-					212
05	2015	N	1286	-0-	-729	-0-	62	1	1224	2	N	-0-					212
06	1650	N	1490	-0-	-160	-0-	58	1	1432	2	N	-0-					212
*07	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	62	1	1809	2	N	25	165	1			72
							28	9									

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
02	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	56	1	2105	2	N	-0-					180
03	2294	N	1938	-0-	-356	-0-	62	1	1876	2	N	-0-					180
04	2220	N	2188	-0-	-32	-0-	60	1	2128	2	N	-0-					180
05	2387	N	2222	-0-	-165	-0-	62	1	2160	2	N	-0-					180
06	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	58	1	1840	2	N	36	174	1			42
							40	9									
*07	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	62	1	2394	2	N	43	5	8			80
							47	9									

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
02	2660	X	1540	-0-	-1120	-0-	32	1	1501	2	N	6					99
							7	9									
03	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	62	1	2877	2	N	98	160	1			37
							108	9									
04	2400	X	1436	-0-	-964	-0-	36	1	1390	2	N	9					46
							10	9									
05	2480	X	2288	-0-	-192	-0-	50	1	2195	2	N	39					85
							43	9									
06	2850	N	2396	-0-	-454	-0-	56	1	2327	2	N	12					97
							13	9									
07	1488	N	1375	-0-	-113	-0-	28	1	1341	2	N	5					102
							6	9									

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
ACKER WELL #: 1 RRCID -> 112119 COMPL. DATE 03/17/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10750 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	26	1	421	3	Y	-0-					5
03	403	N	303	-0-	-100	-0-	20	1	283	3	Y	-0-					5
04	390	N	293	-0-	-97	-0-	11	1	281	3	Y	1					6
							1	9									
05	403	N	287	-0-	-116	-0-	18	1	269	3	Y	-0-					6
06	300	N	255	-0-	-45	-0-	15	1	239	3	Y	1					7
							1	9									
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					7

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
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
02	420	N	274	-0-	-146	-0-	16	1	258	3	Y	-0-					-0-
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	27	1	391	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	402	-0-	-18	-0-	14	1	388	3	Y	-0-					-0-
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	26	1	398	3	Y	-0-					-0-
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	27	1	406	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-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
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	51 1	1 9	812	3	Y	1					23
03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	68	1	977	3	Y	-0-					23
04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	38	1	1040	3	Y	-0-					23
05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	77	1	1151	3	Y	-0-					23
06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	69	1	1053	3	Y	-0-					23
07	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					23

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
02	896	N	845	-0-	-51	-0-	845	2			N	-0-					-0-
03	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
04	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
05	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	2020	-0-	-80	-0-	91	1	1929	2	N	-0-					-0-
07	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179554 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 11037 PERF.10678 - 10921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
03	899	N	371	-0-	-528	-0-	371	2			N	-0-					-0-
04	900	N	320	-0-	-580	-0-	320	2			N	-0-					-0-
05	496	N	391	-0-	-105	-0-	391	2			N	-0-					-0-
06	360	N	257	-0-	-103	-0-	11	1	246	2	N	-0-					-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 215285 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10760 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	57 3	1 9	908	3	Y	3					56
03	960	N	960	-0-	-0-	-0-	62 4	1 9	894	3	Y	4					60
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	31 2	1 9	834	3	Y	2					62
05	1085	N	990	-0-	-95	-0-	62	1	928	3	Y	-0-					62
06	930	N	858	-0-	-72	-0-	53	1	805	3	Y	-0-					62
07	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					62

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218676 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10674 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	469	-0-	-7	-0-	28	1	441	3	Y	-0-					37
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					37
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					37
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218677 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10566 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	N	1022	-0-	-98	-0-	60	1	962	3	Y	-0-					12
03	1209	N	1138	-0-	-71	-0-	73	1	1065	3	Y	-0-					12
04	1170	N	1001	-0-	-169	-0-	36	1	963	3	Y	2					14
							2	9									
05	1147	N	1035	-0-	-112	-0-	65	1	970	3	Y	-0-					14
06	1110	N	1074	-0-	-36	-0-	66	1	1006	3	Y	2					16
							2	9									
07	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					16

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220382 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 11112 PERF.10632 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	80	1	1267	3	Y	-0-					11
03	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	101	1	1465	3	Y	1					12
							1	9									
04	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	54	1	1470	3	Y	2					14
							2	9									
05	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	99	1	1491	3	Y	-0-					14
06	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	96	1	1470	3	Y	2					16
							2	9									
07	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					16

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220384 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10744 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	85	1	1350	3	Y	1					115
							1	9									
03	1643	N	1563	-0-	-80	-0-	101	1	1460	3	Y	2					117
							2	9									
04	1590	N	1440	-0-	-150	-0-	51	1	1389	3	Y	-0-					117
05	1581	N	1565	-0-	-16	-0-	97	1	1466	3	Y	2					119
							2	9									
06	1500	N	1493	-0-	-7	-0-	92	1	1400	3	Y	1					120
							1	9									
07	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					120

FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220442 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10744 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	N	1447	-0-	-9	-0-	85	1	1362	3	Y	-0-					64
03	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	103	1	1500	3	Y	-0-					64
04	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	56	1	1522	3	Y	-0-					64
05	1612	N	1611	-0-	-1	-0-	100	1	1511	3	Y	-0-					64
06	1560	N	1471	-0-	-89	-0-	92	1	1379	3	Y	-0-					64
07	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					64

ACKER WELL #: 2 RRCID -> 221319 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 11164 PERF.10804 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	46	1	731	3	Y	-0-					40
03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	55	1	794	3	Y	-0-					40
04	750	N	745	-0-	-5	-0-	26	1	719	3	Y	-0-					40
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	49	1	735	3	Y	-0-					40
06	750	N	689	-0-	-61	-0-	42	1	647	3	Y	-0-					40
07	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					40

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 224024 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10580 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	33	1	530	3	Y	-0-					43
03	620	N	611	-0-	-9	-0-	40	1	571	3	Y	-0-					43
04	600	N	562	-0-	-38	-0-	20	1	542	3	Y	-0-					43
05	620	N	496	-0-	-124	-0-	31	1	465	3	Y	-0-					43
06	600	N	455	-0-	-145	-0-	28	1	427	3	Y	-0-					43
07	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					43

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
STILL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 226118 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 11189 PERF.10634 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	52	1	827	3	Y	3					55
							3	9									
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	55	1	797	3	Y	2					57
							2	9									
04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	38	1	1023	3	Y	3					60
							3	9									
05	992	N	951	-0-	-41	-0-	59	1	892	3	Y	-0-					60
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	56	1	847	3	Y	-0-					60
07	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					60

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 226120 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF. 9698 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	102	1	1630	3	Y	-0-					14
03	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	122	1	1771	3	Y	1					15
							1	9									
04	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	68	1	1851	3	Y	4					19
							4	9									
05	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	126	1	1888	3	Y	-0-					19
06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	115	1	1746	3	Y	2					21
							2	9									
07	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					21

FERGUSON GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 228019 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10702 - 10974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	65	1	1021	3	Y	8					105
							9	9									
03	1116	N	1115	-0-	-1	-0-	72	1	1041	3	Y	2					107
							2	9									
04	1140	N	1027	-0-	-113	-0-	36	1	991	3	Y	-0-					107
05	1209	N	832	-0-	-377	-0-	52	1	780	3	Y	-0-					107
06	1080	N	983	-0-	-97	-0-	60	1	920	3	Y	3					110
							3	9									
07	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					110

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
02	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1802	2	46	9	N	42	58	1			121
03	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1537	2	40	9	N	36					157
04	1500	N	1254	-0-	-246	-0-	1220	2	34	9	N	31					188
05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1239	2	33	9	N	30					218
06	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1968	2	30	9	N	27	112	1			133
*07	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2410	2	33	9	N	30					163

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
YANDLE, W.A. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 085857 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10530 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					63
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					63
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					63
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					63
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					63
07	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	2			N	-0-					63

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PRINCESS THREE OPERATING, LLC //CONT.// 677993
SCARBOROUGH, S.N. & BESSIE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 089044 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10721 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

YANDLE UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 089517 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10508 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					36
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					36
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					36
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					36
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					36
*07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					36

LEATH, V. C. WELL #: 1 RRCID -> 163248 COMPL. DATE 02/07/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10528 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					145
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					145
04	390	N	317	-0-	-73	-0-	317	2			N	-0-					145
05	372	N	317	-0-	-55	-0-	317	2			N	-0-					145
06	360	N	285	-0-	-75	-0-	285	2			N	-0-					145
07	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	2			N	-0-					145

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190992 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10496 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
03	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
04	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
05	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	428	1	1709	2	N	-0-					-0-
06	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2360	2	190	9	N	173	173	1			-0-
*07	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	2194	2	190	9	N	173	173	1			-0-

RUMBLE RESOURCES LLC 734126
PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 206351 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10590 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	6	2	1	9	N	1					151
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	N	1					152
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152
05	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					152
06	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					152
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152

RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC. 735140
PRIOR WELL #: 1 RRCID -> 083523 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9203 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC. //CONT.// 735140
GANDY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087535 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10328 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1372	N	1249	-0-	-123	-0-	1249	2			N	-0-					201
03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					201
04	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					201
05	1395	N	844	-0-	-551	-0-	844	2			N	-0-					201
*06	1200	N	859	-0-	-341	-0-	859	2			N	-0-					201
07	1333	N	864	-0-	-469	-0-	864	2			N	-0-					201

BEALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095993 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10319 - 10595

02	1680	N	833	-0-	-847	-0-	833	2			N	-0-					159
03	1922	N	904	-0-	-1018	-0-	904	2			N	-0-					159
04	810	N	787	-0-	-23	-0-	787	2			N	-0-					159
05	930	N	563	-0-	-367	-0-	563	2			N	-0-					159
06	870	N	573	-0-	-297	-0-	573	2			N	-0-					159
07	930	N	576	-0-	-354	-0-	576	2			N	-0-					159

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086849 COMPL. DATE 12/04/1994 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9048 - 9940

02	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	680	1	1691	2	N	1	1	8			65
							1	9									
03	2325	X	1609	-0-	-716	-0-	632	1	977	2	N	-0-					65
04	2250	X	2108	-0-	-142	-0-	689	1	1418	2	N	1	1	8			65
							1	9									
05	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	765	1	2073	2	N	1	1	8			65
							1	9									
06	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	762	1	1987	2	N	-0-					65
*07	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	766	1	2164	2	N	-0-					65

DORSEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 091226 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10518 - 10762

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANNON, T. P. GU WELL #: 1 RRCID -> 095674 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 10873 PERF.10517 - 10772

02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					110
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					110
04	570	N	504	-0-	-66	-0-	504	2			N	-0-					110
05	589	N	495	-0-	-94	-0-	495	2			N	-0-					110
06	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	2			N	-0-					110
07	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	2			N	-0-					110

GIBSON, VERNON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 096437 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10551 - 10770

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GARRETT GU WELL #: 1 RRCID -> 097478 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10535 - 10721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1848	X	1141	-0-	-707	-0-	190	1	951	2	N	-0-					35
03	2046	X	1697	-0-	-349	-0-	271	1	1369	2	N	52					87
							57	9									
04	1830	X	1016	-0-	-814	-0-	174	1	841	2	N	1	1	8			87
							1	9									
05	1550	X	1117	-0-	-433	-0-	205	1	912	2	N	-0-					87
06	1650	X	790	-0-	-860	-0-	156	1	632	2	N	2					89
							2	9									
07	1705	X	957	-0-	-748	-0-	150	1	784	2	N	21					110
							23	9									

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
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	145	1	388	2	Y	-0-					-0-
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	147	1	689	2	Y	-0-					-0-
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	190	1	363	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	503	-0-	-86	-0-	187	1	316	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	335	-0-	-475	-0-	47	1	288	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	222	-0-	-336	-0-	31	1	191	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
02	1176	N	1086	-0-	-90	-0-	209	1	877	2	Y	-0-					95
03	1364	N	1216	-0-	-148	-0-	249	1	967	2	Y	-0-					95
04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	259	1	1016	2	Y	24					119
							26	9									
05	1209	N	1195	-0-	-14	-0-	246	1	949	2	Y	-0-					119
06	1170	N	977	-0-	-193	-0-	194	1	783	2	Y	-0-					119
07	1333	N	1003	-0-	-330	-0-	224	1	779	2	Y	-0-					119

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
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	131	1	795	2	Y	-0-					16
03	992	N	923	-0-	-69	-0-	135	1	787	2	Y	1	1	8			16
							1	9									
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	144	1	837	2	Y	108					124
							119	9									
05	1023	N	985	-0-	-38	-0-	148	1	837	2	Y	-0-					124
06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	150	1	841	2	Y	1	1	8			124
							1	9									
07	1147	N	1097	-0-	-50	-0-	154	1	932	2	Y	10					134
							11	9									

PITNER GU WELL #: 1 RRCID -> 100100 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10594 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100704 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 10848 PERF. 9862 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3276	X	2025	-0-	-1251	-0-	120	1	1904	2	Y	1	1	8			86
							1	9									
03	3627	X	1730	-0-	-1897	-0-	96	1	1579	2	Y	50	118	1			18
							55	9									
04	3510	X	1253	-0-	-2257	-0-	71	1	1182	2	Y	-0-					18
05	2945	X	1928	-0-	-1017	-0-	111	1	1817	2	Y	-0-					18
06	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	265	1	4431	2	Y	-0-					18
07	2232	X	1776	-0-	-456	-0-	98	1	1678	2	Y	-0-					18

GLASPIE, CLARA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101103 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10154 - 10446

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CURRY, W. W. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102077 COMPL. DATE 09/22/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10644 - 10738

02	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					33
03	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					33
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					33
05	992	N	501	-0-	-491	-0-	501	2			N	-0-					33
06	960	N	722	-0-	-238	-0-	722	2			N	-0-					33
*07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					33

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102490 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 9212 - 10408

02	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	135	1	2243	2	N	-0-					124
03	2573	X	2572	-0-	-1	-0-	142	1	2430	2	N	-0-					124
04	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	137	1	2364	2	N	-0-					124
05	2573	N	2342	-0-	-231	-0-	127	1	2215	2	N	-0-					124
06	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	133	1	2381	2	N	-0-					124
*07	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	135	1	2466	2	N	-0-					124

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 102966 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10447 - 10727

02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					8
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					8
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			8
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	96	1	203	2	Y	-0-					8
*07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	43	1	138	2	Y	-0-					8

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 109953 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9038 - 10471

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 2 RRCID -> 128249 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10536 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	264	1	1105	2	Y	-0-					5
03	914	X	914	-0-	-0-	-0-	187	1	727	2	Y	-0-					5
04	3270	X	655	-0-	-2615	-0-	133	1	522	2	Y	-0-					5
05	3379	X	586	-0-	-2793	-0-	120	1	466	2	Y	-0-					5
06	3270	X	631	-0-	-2639	-0-	125	1	506	2	Y	-0-					5
07	1519	X	625	-0-	-894	-0-	135	1	468	2	Y	20					25
							22	9									

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129557 COMPL. DATE 11/26/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10471 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	290	1	1757	2	Y	-0-					13
03	2263	N	2074	-0-	-189	-0-	305	1	1769	2	Y	-0-					13
04	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	311	1	1798	2	Y	-0-					13
05	2263	N	2117	-0-	-146	-0-	318	1	1799	2	Y	-0-					13
06	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	309	1	1730	2	Y	-0-					13
07	2170	N	2145	-0-	-25	-0-	304	1	1841	2	Y	-0-					13

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139171 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8779 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980	N	758	-0-	-222	-0-	45	1	713	2	Y	-0-					-0-
03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	56	1	932	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	627	-0-	-123	-0-	35	1	592	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	598	-0-	-239	-0-	34	1	564	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	501	-0-	-459	-0-	28	1	473	2	Y	-0-					-0-
*07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	42	1	718	2	Y	131	76	1			55
							144	9									

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140626 COMPL. DATE 09/04/1994 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9097 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	711	-0-	-297	-0-	175	1	536	2	Y	-0-					84
03	806	N	521	-0-	-285	-0-	121	1	376	2	Y	22					106
							24	9									
04	840	N	415	-0-	-425	-0-	111	1	302	2	Y	2	106	1	2	8	-0-
							2	9									
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	173	1	915	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	766	N	766	-0-	-0-	-0-	173	1	557	2	Y	33	1	8			32
							36	9									
*07	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	108	1	1069	2	Y	-0-					32

RESCH GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 142286 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10185 - 10517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1792	X	767	-0-	-1025	-0-	189	1	578	2	Y	-0-					78
03	1984	X	1156	-0-	-828	-0-	282	1	874	2	Y	-0-					78
04	1920	X	1035	-0-	-885	-0-	279	1	753	2	Y	3	56	1			25
							3	9									
05	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	230	1	1217	2	Y	-0-					25
06	1110	X	871	-0-	-239	-0-	206	1	665	2	Y	-0-					25
*07	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	117	1	1154	2	Y	-0-					25

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147001 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8784 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1988	X	29	-0-	-1959	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					22
03	2201	X	560	-0-	-1641	-0-	32	1	528	2	Y	-0-	22	1			-0-
04	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	-0-					-0-
05	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					-0-
06	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-					-0-
07	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147813 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8936 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	N	1063	-0-	-197	-0-	63	1	1000	2	Y	-0-					-0-
03	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	76	1	1250	2	Y	-0-					-0-
04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	67	1	1116	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
06	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					-0-
07	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 148256 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8995 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	304	-0-	-172	-0-	18	1	285	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	558	N	269	-0-	-289	-0-	15	1	253	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	25	1	419	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	38	1	628	2	Y	30	23	1	2	8	5
							33	9									
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	45	1	743	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
*07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	53	1	908	2	Y	-0-					5

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 148536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8791 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 148927 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8846 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	62	1	987	2	Y	-0-					40
03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	54	1	900	2	Y	-0-					40
04	930	N	870	-0-	-60	-0-	49	1	821	2	Y	-0-					40
05	961	N	870	-0-	-91	-0-	50	1	820	2	Y	-0-	40	1			-0-
06	930	N	825	-0-	-105	-0-	47	1	778	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	810	-0-	-89	-0-	45	1	765	2	Y	-0-					-0-

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
02	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	224	1	1168	2	Y	-0-					136
03	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	415	1	1705	2	Y	1	1	8			136
							1	9									
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	172	1	1257	2	Y	-0-					136
05	1426	N	1219	-0-	-207	-0-	80	1	1139	2	Y	-0-					136
06	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	112	1	1419	2	Y	4	4	8			136
							4	9									
07	1426	N	1369	-0-	-57	-0-	99	1	1270	2	Y	-0-					136

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 153344 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9422 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	78	1	1579	2	Y	-0-					34
03	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	98	1	1684	2	Y	29					63
							32	9									
04	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	99	1	1773	2	Y	3	3	8			63
							3	9									
05	1705	N	1501	-0-	-204	-0-	78	1	1423	2	Y	-0-					63
06	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	97	1	1710	2	Y	2	2	8			63
							2	9									
*07	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	93	1	1716	2	Y	1	1	8			63
							1	9									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159131 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8982 - 10386

02	1008	N	580	-0-	-428	-0-	27	1	553	2	Y	-0-					57
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	50	1	862	2	Y	2	2	8			57
							2	9									
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	52	1	928	2	Y	1	1	8			57
							1	9									
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	56	1	1028	2	Y	1	1	8			57
							1	9									
06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	54	1	948	2	Y	-0-					57
*07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	57	1	1055	2	Y	-0-					57

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161560 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8998 - 10428

02	1904	N	1379	-0-	-525	-0-	79	1	1300	2	Y	-0-					19
03	2170	N	1435	-0-	-735	-0-	79	1	1356	2	Y	-0-					19
04	2100	N	1257	-0-	-843	-0-	69	1	1188	2	Y	-0-					19
05	1519	N	1497	-0-	-22	-0-	80	1	1398	2	Y	17					36
							19	9									
06	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	109	1	1953	2	Y	-0-					36
*07	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	104	1	1898	2	Y	-0-					36

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 162166 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 10478 PERF. 8889 - 10283

02	1008	N	845	-0-	-163	-0-	50	1	795	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	716	-0-	-183	-0-	34	1	554	2	Y	116					116
							128	9									
04	960	N	948	-0-	-12	-0-	54	1	894	2	Y	-0-					116
05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	69	1	1138	2	Y	14	105	1	3	8	22
							15	9									
06	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	67	1	1123	2	Y	1	1	8			22
							1	9									
*07	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	67	1	1140	2	Y	68					90
							75	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 162328 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8965 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163271 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8972 - 10252

02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	92	1	1463	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	110	1	1822	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	110	1	1833	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	115	1	1888	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
06	1650	N	1582	-0-	-68	-0-	89	1	1491	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*07	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	109	1	1863	2	Y	-0-					-0-

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164533 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9034 - 10425

02	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	140	1	1620	2	N	-0-					101
03	1829	N	1706	-0-	-123	-0-	155	1	1551	2	N	-0-					101
04	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	140	1	1561	2	N	-0-					101
05	1860	N	1653	-0-	-207	-0-	155	1	1498	2	N	-0-					101
06	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	150	1	1607	2	N	-0-					101
*07	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	155	1	1624	2	N	-0-					101

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 164542 COMPL. DATE 04/13/1997 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9190 - 10674

02	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	236	1	1553	2	Y	-0-					2
03	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	283	1	1632	2	Y	-0-					2
04	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	273	1	1928	2	Y	-0-					2
05	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	283	1	2122	2	Y	-0-					2
06	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	218	1	1933	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
07	2170	N	1729	-0-	-441	-0-	228	1	1501	2	Y	-0-					2

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164598 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8936 - 10285

02	924	X	405	-0-	-519	-0-	24	1	381	2	Y	-0-					-0-
03	1023	X	508	-0-	-515	-0-	29	1	479	2	Y	-0-					-0-
04	646	X	646	-0-	-0-	-0-	37	1	608	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	759	X	759	-0-	-0-	-0-	44	1	715	2	Y	-0-					-0-
06	535	X	535	-0-	-0-	-0-	30	1	504	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	682	X	478	-0-	-204	-0-	27	1	451	2	Y	-0-					-0-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 165476 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9564 - 11029

02	2296	X	1784	-0-	-512	-0-	236	1	1548	2	Y	-0-					112
03	2418	X	1441	-0-	-977	-0-	213	1	1228	2	Y	-0-					112
04	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	321	1	2265	2	Y	-0-					112
05	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	322	1	2409	2	Y	-0-					112
06	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	268	1	2385	2	Y	-0-					112
07	2666	X	2323	-0-	-343	-0-	306	1	2017	2	Y	-0-					112

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 165477 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9170 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2296	X	1888	-0-	-408	-0-	89	1	1799	2	Y	-0-					74
03	2170	X	2075	-0-	-95	-0-	115	1	1960	2	Y	-0-					74
04	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	119	1	2149	2	Y	-0-					74
05	2170	X	2028	-0-	-142	-0-	105	1	1923	2	Y	-0-					74
06	2010	X	1607	-0-	-403	-0-	87	1	1519	2	Y	1	1	8			74
							1	9									
07	2356	X	2035	-0-	-321	-0-	104	1	1930	2	Y	1	1	8			74
							1	9									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 165896 COMPL. DATE 04/11/1997 TOTAL DEPTH 11282 PERF. 9764 - 11197

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					50

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166388 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9036 - 10280

02	1260	N	1026	-0-	-234	-0-	57	1	906	2	Y	57					72
							63	9									
03	1178	N	960	-0-	-218	-0-	49	1	804	2	Y	97	146	1			23
							107	9									
04	1020	N	690	-0-	-330	-0-	28	1	464	2	Y	180	1	8			202
							198	9									
05	1147	N	722	-0-	-425	-0-	40	1	658	2	Y	22	173	1	2	8	49
							24	9									
06	930	N	913	-0-	-17	-0-	47	1	781	2	Y	77	1	8			125
							85	9									
*07	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	70	1	1197	2	Y	3	74	1			54
							3	9									

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 166417 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9030 - 10332

02	924	N	862	-0-	-62	-0-	51	1	810	2	N	1	1	8			32
							1	9									
03	1023	N	941	-0-	-82	-0-	53	1	876	2	N	11	1	8			42
							12	9									
04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	66	1	1093	2	N	7					49
							8	9									
05	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	69	1	1127	2	N	1	1	8			49
							1	9									
06	900	N	884	-0-	-16	-0-	50	1	833	2	N	1	1	8			49
							1	9									
07	1209	N	926	-0-	-283	-0-	51	1	875	2	N	-0-					49

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 8 RRCID -> 166920 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8818 - 10279

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 167092 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9010 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3220	X	2386	-0-	-834	-0-	384	1	2002	2	Y	-0-					2
03	3038	X	2419	-0-	-619	-0-	474	1	1945	2	Y	-0-					2
04	2370	X	1645	-0-	-725	-0-	197	1	1448	2	Y	-0-					2
05	2635	X	744	-0-	-1891	-0-	49	1	695	2	Y	-0-					2
06	2550	X	809	-0-	-1741	-0-	59	1	750	2	Y	-0-					2
07	2635	X	870	-0-	-1765	-0-	63	1	807	2	Y	-0-					2

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167251 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8961 - 10322

02	1372	N	1146	-0-	-226	-0-	68	1	1077	2	N	1	1	8			79
							1	9									
03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	78	1	1288	2	N	-0-					79
04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	77	1	1275	2	N	48	2	8			125
							53	9									
05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	90	1	1480	2	N	2	2	8			125
							2	9									
06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	83	1	1386	2	N	1	1	8			125
							1	9									
07	1457	N	1433	-0-	-24	-0-	79	1	1354	2	N	-0-					125

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 3 RRCID -> 172931 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10548 - 10660

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173433 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10524 - 10716

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 4 RRCID -> 177611 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10550 - 10695

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 178181 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10180 - 10700

02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	167	1	1016	2	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1166	-0-	-322	-0-	171	1	995	2	Y	-0-					-0-
04	1290	N	1187	-0-	-103	-0-	175	1	1012	2	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1231	-0-	-71	-0-	185	1	1043	2	Y	3					3
							3	9									
06	1140	N	1132	-0-	-8	-0-	171	1	961	2	Y	-0-					3
*07	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	193	1	1173	2	Y	-0-					3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
REDWINE WELL #: 1 RRCID -> 179603 COMPL. DATE 04/15/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10624 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					19
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					19
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183245 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9370 - 10812

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 184693 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10243 - 10596

02	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	270	1	1414	2	Y	-0-					19
03	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	381	1	1192	2	Y	-0-					19
04	1920	N	1235	-0-	-685	-0-	478	1	757	2	Y	-0-					19
05	1860	N	1631	-0-	-229	-0-	444	1	1177	2	Y	9	9	8			19
							10	9									
06	1530	N	1479	-0-	-51	-0-	475	1	1004	2	Y	-0-					19
*07	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	382	1	1224	2	Y	1	1	8			19
							1	9									

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 185509 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8853 - 9082

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194814 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9920 - 10521

02	588	N	304	-0-	-284	-0-	18	1	286	2	N	-0-					41
03	620	N	366	-0-	-254	-0-	21	1	345	2	N	-0-					41
04	510	N	501	-0-	-9	-0-	28	1	473	2	N	-0-					41
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	34	1	561	2	N	1	1	8			41
							1	9									
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	27	1	459	2	N	-0-					41
*07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	36	1	623	2	N	-0-					41

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194816 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9850 - 10464

02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	41	1	645	2	N	1					23
							1	9									
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	34	1	557	2	N	-0-					23
04	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	74	1	1237	2	N	19	2	8			40
							21	9									
05	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	108	1	1778	2	N	41	1	8			80
							45	9									
06	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	70	1	1173	2	N	1	1	8			80
							1	9									
*07	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	102	1	1738	2	N	2					82
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CAIN, PAULA WELL #: 1 RRCID -> 195013 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10117 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

REDWINE WELL #: 2 RRCID -> 197230 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10610 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1064	N	855	-0-	-209	-0-	33	1	822	2	N	-0-					34
03	961	N	306	-0-	-655	-0-	12	1	294	2	N	-0-					34
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					34
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					34
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

CAIN, PAULA WELL #: 2 RRCID -> 197444 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9116 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					31
03	124	N	32	-0-	-92	-0-	2	1	30	2	N	-0-					31
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	12	1	206	2	N	-0-					31
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	112	2	N	-0-					31
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-					31
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					31

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
02	2380	N	2263	-0-	-117	-0-	131 44	1 9	2088	2	N	40					100
03	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	151 1	1 9	2492	2	N	1	1	8			100
04	2370	N	2355	-0-	-15	-0-	133 2	1 9	2220	2	N	2	2	8			100
05	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	147 6	1 9	2409	2	N	5	78	1	2	8	25
06	2550	N	2442	-0-	-108	-0-	138 1	1 9	2303	2	N	1	1	8			25
*07	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	138	1	2353	2	N	-0-					25

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198386 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9042 - 10507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198387 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9102 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
03	14B2 EXT		39	-0-	39	39	2	1	37	2	N	-0-					148
04	14B2 EXT		20	-0-	20	59	1	1	19	2	N	-0-					148
05	14B2 EXT		71	-0-	71	130	4	1	67	2	N	-0-					148
06	234	X	104	-0-	-130	-0-	6	1	98	2	N	-0-					148
*07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-					148

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 198433 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 10892 PERF. 9494 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3470	X	2835	-0-	-635	-0-	450	1	2351	2	Y	31	1	8			85
							34	9									
03	964	X	964	-0-	-0-	-0-	450	1	514	2	Y	-0-					85
04	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	506	1	422	2	Y	116	178	1	1	8	22
							128	9									
05	1178	X	845	-0-	-333	-0-	486	1	358	2	Y	1	1	8			22
							1	9									
06	1140	X	36	-0-	-1104	-0-	36	1			Y	-0-					22
07	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					22

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199745 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9080 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	43	1	686	2	N	-0-					69
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	46	1	754	2	N	-0-					69
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	45	1	743	2	N	1	1	8			69
							1	9									
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	47	1	767	2	N	1	1	8			69
							1	9									
06	780	N	649	-0-	-131	-0-	37	1	611	2	N	1	1	8			69
							1	9									
*07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	47	1	803	2	N	-0-					69

CAIN, PAULA WELL #: 3 RRCID -> 200980 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10197 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	N	860	-0-	-232	-0-	51	1	809	2	N	-0-					102
03	1116	N	1057	-0-	-59	-0-	60	1	997	2	N	-0-					102
04	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	79	1	1313	2	N	-0-					102
05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	68	1	1122	2	N	1	1	8			102
							1	9									
06	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	71	1	1185	2	N	-0-					102
07	1426	N	1176	-0-	-250	-0-	65	1	1111	2	N	-0-					102

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202758 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9027 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	70	1	1106	2	N	1	1	8			62
							1	9									
03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	71	1	1167	2	N	-0-					62
04	1050	N	1025	-0-	-25	-0-	58	1	967	2	N	-0-					62
05	1302	N	1058	-0-	-244	-0-	58	1	956	2	N	40	2	8			100
							44	9									
06	1200	N	1049	-0-	-151	-0-	59	1	990	2	N	-0-					100
*07	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	66	1	1128	2	N	-0-					100

CAIN, PAULA WELL #: 7 RRCID -> 203086 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9021 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	446	-0-	-114	-0-	26	1	420	2	N	-0-					23
03	713	N	706	-0-	-7	-0-	40	1	666	2	N	-0-					23
04	600	N	352	-0-	-248	-0-	20	1	332	2	N	-0-					23
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	38	1	622	2	N	23	2	8			44
							25	9									
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	44	1	741	2	N	-0-					44
*07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	40	1	678	2	N	-0-					44

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

CAIN, PAULA WELL #: 4 RRCID -> 203194 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9086 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	N	309	-0-	-475	-0-	18	1	291	2	N	-0-					
							1	9									75
03	620	N	598	-0-	-22	-0-	34	1	563	2	N	1	1	8			
							1	9									75
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	29	1	481	2	N	30	1	8			
							33	9									104
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	32	1	517	2	N	14	92	1	1	8	
							15	9									25
06	570	N	524	-0-	-46	-0-	30	1	493	2	N	1	1	8			
							1	9									25
*07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	41	1	708	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
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	54	1	855	2	N	-0-					52
03	1085	N	907	-0-	-178	-0-	52	1	855	2	N	-0-					52
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	55	1	920	2	N	28					
							31	9									80
05	992	N	967	-0-	-25	-0-	55	1	909	2	N	3	3	8			
							3	9									80
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	51	1	853	2	N	1	1	8			
							1	9									80
*07	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	70	1	1187	2	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
02	700	N	357	-0-	-343	-0-	21	1	335	2	N	1	1	8			
							1	9									46
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	43	1	704	2	N	-0-					46
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	55	1	911	2	N	40	1	8			
							44	9									85
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	40	1	663	2	N	20	79	1	2	8	
							22	9									24
06	720	N	654	-0-	-66	-0-	37	1	616	2	N	1	1	8			
							1	9									24
07	1054	N	796	-0-	-258	-0-	44	1	751	2	N	1					
							1	9									25

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
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	2	N	-0-					72
03	124	N	94	-0-	-30	-0-	5	1	89	2	N	-0-					72
04	90	N	28	-0-	-62	-0-	2	1	26	2	N	-0-					72
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	2	N	-0-					72
06	90	N	51	-0-	-39	-0-	3	1	48	2	N	-0-					72
*07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	N	-0-					72

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
02	1148	N	1036	-0-	-112	-0-	61	1	975	2	N	-0-					43
03	1178	N	1067	-0-	-111	-0-	61	1	1006	2	N	-0-					43
04	1050	N	827	-0-	-223	-0-	47	1	780	2	N	-0-					43
05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	68	1	1115	2	N	1	1	8			
							1	9									43
06	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	61	1	1019	2	N	1	1	8			
							1	9									43
*07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	56	1	955	2	N	4					
							4	9									47

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
02	1596	N	1442	-0-	-154	-0-	85	1	1357	2	N	-0-					25
03	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	95	1	1570	2	N	-0-					25
04	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	92	1	1527	2	N	-0-					25
05	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	126	1	2061	2	N	2	2	8			25
							2	9									
06	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	105	1	1759	2	N	1	1	8			25
							1	9									
*07	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	104	1	1784	2	N	34					59
							37	9									

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206007 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 8943 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	40	1	630	2	N	-0-					37
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	43	1	713	2	N	-0-					37
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	45	1	746	2	N	-0-					37
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	48	1	789	2	N	-0-					37
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	48	1	799	2	N	-0-					37
*07	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	70	1	1196	2	N	15					52
							17	9									

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206008 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8987 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1764	N	1227	-0-	-537	-0-	73	1	1154	2	N	-0-					22
03	2108	N	1410	-0-	-698	-0-	80	1	1329	2	N	1	1	8			22
							1	9									
04	1980	N	1433	-0-	-547	-0-	81	1	1351	2	N	1	1	8			22
							1	9									
05	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	89	1	1464	2	N	3	2	8			23
							3	9									
06	1350	N	1031	-0-	-319	-0-	58	1	972	2	N	1	1	8			23
							1	9									
07	1488	N	427	-0-	-1061	-0-	24	1	403	2	N	-0-					23

NORTH TATUM WELL #: 1SW RRCID -> 206126 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3122 - 3886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206359 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9021 - 10489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	N	632	-0-	-124	-0-	37	1	595	2	N	-0-					72
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	36	1	592	2	N	-0-					72
04	540	N	366	-0-	-174	-0-	19	1	312	2	N	32					104
							35	9									
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	7	86	1	1	8	24
06	600	N	278	-0-	-322	-0-	16	1	262	2	N	-0-					24
*07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	67	1	1145	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
02	1204	N	992	-0-	-212	-0-	56	1	886	2	Y	45					59
							50	9									
03	1581	N	1414	-0-	-167	-0-	75	1	1232	2	Y	97					156
							107	9									
04	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	73	1	1214	2	Y	1	1	8			156
							1	9									
05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	70	1	1152	2	Y	2	111	1	2	8	45
							2	9									
06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	79	1	1326	2	Y	-0-					45
*07	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	96	1	1637	2	Y	-0-					45

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 206381 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9072 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1326	X	1326	-0-	-0-	-0-	79	1	1247	2	Y	-0-					4
03	1655	X	1655	-0-	-0-	-0-	94	1	1560	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
04	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	102	1	1697	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
05	1519	X	1478	-0-	-41	-0-	85	1	1392	2	Y	1	4	1	1	8	-0-
							1	9									
06	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	109	1	1821	2	Y	-0-					-0-
07	1860	X	1663	-0-	-197	-0-	91	1	1547	2	Y	23					23
							25	9									

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206382 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9170 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	N	576	-0-	-96	-0-	34	1	542	2	N	-0-					120
03	682	N	588	-0-	-94	-0-	34	1	554	2	N	-0-					120
04	630	N	413	-0-	-217	-0-	23	1	390	2	N	-0-					120
05	651	N	594	-0-	-57	-0-	34	1	559	2	N	1	1	8			120
							1	9									
06	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	86	1	1434	2	N	16	1	8			135
							18	9									
*07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	60	1	1027	2	N	-0-					135

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207595 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9100 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	78	1	1236	2	Y	-0-					49
03	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	80	1	1319	2	Y	-0-					49
04	1380	N	1000	-0-	-380	-0-	57	1	942	2	Y	1	1	8			49
							1	9									
05	1457	N	878	-0-	-579	-0-	50	1	826	2	Y	2	35	1	2	8	14
							2	9									
06	1350	N	870	-0-	-480	-0-	49	1	821	2	Y	-0-					14
07	1023	N	833	-0-	-190	-0-	46	1	787	2	Y	-0-					14

BLAND GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207824 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8974 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	54	1	864	2	N	-0-					87
03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	61	1	1001	2	N	-0-					87
04	1200	N	1195	-0-	-5	-0-	68	1	1127	2	N	-0-					87
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	76	1	1247	2	N	4	2	8			89
							4	9									
06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	60	1	996	2	N	88	152	1			25
							97	9									
07	1240	N	1041	-0-	-199	-0-	58	1	983	2	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
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	50	1	789	2	N	-0-					27
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	49	1	807	2	N	1	1	8			27
							1	9									
04	900	N	808	-0-	-92	-0-	46	1	761	2	N	1	1	8			27
							1	9									
05	930	N	826	-0-	-104	-0-	47	1	777	2	N	2	2	8			27
							2	9									
06	840	N	692	-0-	-148	-0-	39	1	652	2	N	1	1	8			27
							1	9									
07	837	N	800	-0-	-37	-0-	44	1	756	2	N	-0-					27

BLAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207844 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8994 - 10385

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65

BLAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208443 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8971 - 10353

02	536	X	536	-0-	-0-	-0-	32	1	504	2	N	-0-					27
03	1488	X	478	-0-	-1010	-0-	27	1	451	2	N	-0-					27
04	1440	X	774	-0-	-666	-0-	42	1	708	2	N	22	2	8			47
							24	9									
05	1488	X	700	-0-	-788	-0-	40	1	656	2	N	4	2	8			49
							4	9									
06	690	X	616	-0-	-74	-0-	35	1	579	2	N	2	1	8			50
							2	9									
07	806	X	516	-0-	-290	-0-	29	1	487	2	N	-0-					50

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208977 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9040 - 10509

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208978 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9070 - 10518

02	2436	N	1754	-0-	-682	-0-	104	1	1650	2	N	-0-					70
03	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	127	1	2096	2	N	-0-					70
04	1830	N	1590	-0-	-240	-0-	90	1	1499	2	N	1	1	8			70
							1	9									
05	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	114	1	1876	2	N	1	1	8			70
							1	9									
06	2160	N	1347	-0-	-813	-0-	74	1	1231	2	N	38	1	8			107
							42	9									
*07	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	132	1	2259	2	N	-0-					107

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
02	728	N	459	-0-	-269	-0-	27	1	432	2	Y	-0-					25
03	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	134	1	2211	2	Y	4	1	8			28
							4	9									
04	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	100	1	1664	2	Y	5	1	8			32
							6	9									
05	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	116	1	1909	2	Y	23	29	1	2	8	24
							25	9									
06	3000	N	4500	-0-	1500	1500	254	1	4236	2	Y	9	3	8			30
							10	9									
*07	3100	N	4947	-0-	1847	3347	273	1	4655	2	Y	17					47
							19	9									

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
02	784	N	536	-0-	-248	-0-	86	1	448	2	N	2	2	8			34
							2	9									
03	651	N	533	-0-	-118	-0-	129	1	404	2	N	-0-					34
04	630	N	502	-0-	-128	-0-	194	1	307	2	N	1	1	8			34
							1	9									
05	589	N	558	-0-	-31	-0-	152	1	405	2	N	1	1	8			34
							1	9									
06	510	N	435	-0-	-75	-0-	140	1	295	2	N	-0-					34
*07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	141	1	451	2	N	-0-					34

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211965 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9111 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	83	1	1313	2	N	44	1	8			82
							48	9									
03	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	82	1	1355	2	N	1	1	8			82
							1	9									
04	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	94	1	1564	2	N	44	2	8			124
							48	9									
05	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	99	1	1619	2	N	18	112	1	3	8	27
							20	9									
06	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	98	1	1639	2	N	2	2	8			27
							2	9									
*07	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	109	1	1855	2	N	4	1	8			30
							4	9									

CULLEN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 211980 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10072 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	6440	-0-	3640	3640	590	1	5833	2	N	15	1	8			59
							17	9									
03	3100	N	1386	-0-	-1714	1926	607	1	772	2	N	6					65
							7	9									
04	2906	N	980	-0-	-1926	-0-	310	1	659	2	N	10	1	8			74
							11	9									
05	1984	X	1163	-0-	-821	-0-	465	1	685	2	N	12	2	8			84
							13	9									
06	5370	X	813	-0-	-4557	-0-	310	1	502	2	N	1					85
							1	9									
07	5549	X	1144	-0-	-4405	-0-	612	1	521	2	N	10					95
							11	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CAIN, BRANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213058 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8975 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	141	1	2246	2	N	-0-					37
03	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	160	1	2645	2	N	1	1	8			37
							1	9									
04	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	154	1	2561	2	N	1	1	8			37
							1	9									
05	2728	X	2523	-0-	-205	-0-	145	1	2377	2	N	1	1	8			37
							1	9									
06	2730	X	2050	-0-	-680	-0-	116	1	1933	2	N	1	1	8			37
							1	9									
07	2821	X	2157	-0-	-664	-0-	119	1	2038	2	N	-0-					37

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 213152 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9160 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	45	1	717	2	Y	41	37	1			12
							45	9									
03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	46	1	757	2	Y	-0-					12
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	47	1	789	2	Y	26	32	1			6
							29	9									
05	899	N	814	-0-	-85	-0-	46	1	761	2	Y	6					12
							7	9									
06	780	N	596	-0-	-184	-0-	33	1	554	2	Y	8					20
							9	9									
07	899	N	867	-0-	-32	-0-	45	1	768	2	Y	49	48	1			21
							54	9									

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 213458 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 10677 PERF. 8970 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	118	1	1875	2	N	11	1	8			107
							12	9									
03	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	154	1	2541	2	N	1	1	8			107
							1	9									
04	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	169	1	2814	2	N	2	2	8			107
							2	9									
05	3027	N	3027	-0-	-0-	-0-	174	1	2850	2	N	3	3	8			107
							3	9									
06	3000	N	3013	-0-	13	13	165	1	2756	2	N	84	2	8			189
							92	9									
*07	2830	N	2817	-0-	-13	-0-	156	1	2661	2	N	-0-					189

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 213709 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9000 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2632	X	2337	-0-	-295	-0-	354	1	1983	2	Y	-0-					33
03	2914	X	2417	-0-	-497	-0-	419	1	1998	2	Y	-0-					33
04	2610	X	2173	-0-	-437	-0-	484	1	1689	2	Y	-0-					33
05	2635	X	2223	-0-	-412	-0-	448	1	1774	2	Y	1	1	8			33
							1	9									
06	2490	X	1888	-0-	-602	-0-	353	1	1534	2	Y	1	1	8			33
							1	9									
*07	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	485	1	2853	2	Y	2	2	8			33
							2	9									

WEDGEWORTH WELL #: 1 RRCID -> 213918 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9032 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 213940 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8955 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 214067 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9264 - 10739

02	1204	N	842	-0-	-362	-0-	128	1	714	2	Y	-0-					-0-
03	1178	N	894	-0-	-284	-0-	155	1	739	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	840	-0-	-180	-0-	187	1	653	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	812	-0-	-118	-0-	164	1	648	2	Y	-0-					-0-
06	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	284	1	1233	2	Y	-0-					-0-
*07	3005	N	3005	-0-	-0-	-0-	436	1	2569	2	Y	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 214355 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7466 - 10752

02	1484	N	1411	-0-	-73	-0-	350	1	852	2	Y	190	180	1			182
							209	9									
03	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	546	1	1349	2	Y	195	350	1			27
							215	9									
04	3000	N	3393	-0-	393	393	468	1	2791	2	Y	122					149
							134	9									
05	1660	N	1267	-0-	-393	-0-	504	1	553	2	Y	191	319	1	1	8	20
							210	9									
06	1860	N	489	-0-	-1371	-0-	414	1	75	2	Y	-0-					20
07	1922	X	1047	-0-	-875	-0-	522	1	222	2	Y	275	175	1	3	8	117
							303	9									

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214707 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 8976 - 10399

02	1232	X	-0-	-0-	-1232	-0-					N	-0-					47
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

WELCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214708 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9094 - 10552

02	1120	N	1088	-0-	-32	-0-	64	1	1024	2	N	-0-					157
03	1209	N	1199	-0-	-10	-0-	68	1	1131	2	N	-0-					157
04	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	67	1	1122	2	N	52	177	1	1	8	31
							57	9									
05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	71	1	1171	2	N	1	1	8			31
							1	9									
06	1170	N	1036	-0-	-134	-0-	58	1	977	2	N	1	1	8			31
							1	9									
*07	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	72	1	1238	2	N	-0-					31

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CULLEN HEIRS 2 WELL #: 1 RRCID -> 215309 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9100 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3416	X	3092	-0-	-324	-0-	616	1	2475	2	N	1	1	8			177
							1	9									
03	10478	X	3350	-0-	-7128	-0-	682	1	2668	2	N	-0-					177
04	10140	X	3008	-0-	-7132	-0-	660	1	2308	2	N	36	186	1	1	8	26
							40	9									
05	10478	X	2970	-0-	-7508	-0-	682	1	2286	2	N	2	2	8			26
							2	9									
06	3300	X	2781	-0-	-519	-0-	660	1	2120	2	N	1	1	8			26
							1	9									
*07	11168	X	11168	-0-	-0-	-0-	682	1	10486	2	N	-0-					26

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 215804 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9432 - 10408

02	1624	N	1374	-0-	-250	-0-	78	1	1296	2	Y	-0-					32
03	1736	N	1503	-0-	-233	-0-	83	1	1419	2	Y	1	1	8			32
							1	9									
04	1560	N	1353	-0-	-207	-0-	74	1	1277	2	Y	2	2	8			32
							2	9									
05	1519	N	1426	-0-	-93	-0-	77	1	1348	2	Y	1	1	8			32
							1	9									
06	1440	N	1345	-0-	-95	-0-	71	1	1273	2	Y	1	1	8			32
							1	9									
07	1395	N	1264	-0-	-131	-0-	65	1	1197	2	Y	2	2	8			32
							2	9									

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 216984 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10316 - 10906

02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	61	1	320	2	N	-0-					25
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	85	1	265	2	N	-0-					25
04	420	N	281	-0-	-139	-0-	109	1	172	2	N	-0-					25
05	434	N	263	-0-	-171	-0-	72	1	191	2	N	-0-					25
06	330	N	41	-0-	-289	-0-	13	1	28	2	N	-0-					25
07	279	N	105	-0-	-174	-0-	25	1	80	2	N	-0-					25

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 218253 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10293 - 10882

02	700	N	362	-0-	-338	-0-	58	1	303	2	Y	1	1	8			67
							1	9									
03	527	N	346	-0-	-181	-0-	84	1	262	2	Y	-0-					67
04	450	N	245	-0-	-205	-0-	95	1	150	2	Y	-0-					67
05	403	N	278	-0-	-125	-0-	76	1	201	2	Y	1	1	8			67
							1	9									
06	330	N	227	-0-	-103	-0-	73	1	154	2	Y	-0-					67
07	248	N	229	-0-	-19	-0-	54	1	174	2	Y	1	1	8			67
							1	9									

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 218334 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10238 - 10832

02	T. A.		2185	-0-	2185	5153	351	1	1834	2	Y	-0-					-0-
03	6110	X	957	-0-	-5153	-0-	232	1	725	2	Y	-0-					-0-
04	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-					-0-
05	2418	X	600	-0-	-1818	-0-	164	1	436	2	Y	-0-					-0-
06	2340	X	275	-0-	-2065	-0-	88	1	187	2	Y	-0-					-0-
07	2418	X	1165	-0-	-1253	-0-	277	1	888	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219824 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9100 - 10565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	758	-0-	-54	-0-	45	1	713	2	N	-0-					80
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	48	1	792	2	N	-0-					80
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	47	1	789	2	N	3	1	8			82
							3	9									
05	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	155	1	2547	2	N	40	87	1	9	8	26
							44	9									
06	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	116	1	1938	2	N	3	3	8			26
							3	9									
*07	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	102	1	1736	2	N	-0-					26

LOWRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219825 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9019 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	396	-0-	-416	-0-	23	1	373	2	N	-0-					89
03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	53	1	876	2	N	-0-					89
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	47	1	789	2	N	-0-					89
05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	48	1	785	2	N	1	1	8			89
							1	9									
06	900	N	784	-0-	-116	-0-	44	1	740	2	N	-0-					89
*07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	49	1	832	2	N	-0-					89

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 219828 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10678 PERF. 9057 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868	N	635	-0-	-233	-0-	38	1	597	2	N	-0-					82
03	837	N	646	-0-	-191	-0-	37	1	609	2	N	-0-					82
04	720	N	493	-0-	-227	-0-	28	1	465	2	N	-0-					82
05	713	N	540	-0-	-173	-0-	31	1	509	2	N	-0-					82
06	630	N	375	-0-	-255	-0-	21	1	354	2	N	-0-					82
07	496	N	425	-0-	-71	-0-	24	1	401	2	N	-0-					82

BONNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220192 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9016 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	190	1	3018	2	N	-0-					42
03	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	202	1	3331	2	N	42					84
							46	9									
04	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	174	1	2893	2	N	1	1	8			84
							1	9									
05	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	193	1	3167	2	N	1	1	8			84
							1	9									
06	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	186	1	3109	2	N	-0-					84
*07	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	183	1	3125	2	N	-0-					84

CULLEN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 220313 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10360 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	275	-0-	-89	-0-	16	1	259	2	N	-0-					170
03	403	N	266	-0-	-137	-0-	15	1	251	2	N	-0-					170
04	270	N	246	-0-	-24	-0-	14	1	232	2	N	-0-					170
05	310	N	100	-0-	-210	-0-	6	1	94	2	N	-0-					170
06	270	N	74	-0-	-196	-0-	4	1	70	2	N	-0-					170
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					170

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220636 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9062 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CULLEN HEIRS 2 WELL #: 2 RRCID -> 221048 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9176 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	112	1	1784	2	N	-0-					67
03	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	107	1	1764	2	N	49	1	8			115
							54	9									
04	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	101	1	1682	2	N	1	1	8			115
							1	9									
05	2108	N	1905	-0-	-203	-0-	109	1	1795	2	N	1	1	8			115
							1	9									
06	1860	N	1567	-0-	-293	-0-	88	1	1477	2	N	2					117
							2	9									
07	1829	N	1630	-0-	-199	-0-	90	1	1540	2	N	-0-					117

STRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221741 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8953 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1568	N	1413	-0-	-155	-0-	84	1	1329	2	N	-0-					104
03	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	98	1	1621	2	N	1	1	8			104
							1	9									
04	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	104	1	1730	2	N	1	1	8			104
							1	9									
05	1550	N	1510	-0-	-40	-0-	87	1	1422	2	N	1	1	8			104
							1	9									
06	1650	N	1504	-0-	-146	-0-	85	1	1419	2	N	-0-					104
07	1891	N	1815	-0-	-76	-0-	100	1	1715	2	N	-0-					104

GARRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221745 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 8972 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1764	N	1702	-0-	-62	-0-	101	1	1600	2	N	1	1	8			102
							1	9									
03	2015	N	1913	-0-	-102	-0-	109	1	1803	2	N	1	1	8			102
							1	9									
04	1890	N	1822	-0-	-68	-0-	103	1	1717	2	N	2	2	8			102
							2	9									
05	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	108	1	1777	2	N	85	158	1	4	8	25
							94	9									
06	1860	N	1748	-0-	-112	-0-	99	1	1647	2	N	2	2	8			25
							2	9									
*07	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	115	1	1956	2	N	-0-					25

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 3 RRCID -> 222373 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9170 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2884	X	2537	-0-	-347	-0-	150	1	2387	2	N	-0-					67
03	3193	X	2744	-0-	-449	-0-	155	1	2553	2	N	33	1	8			99
							36	9									
04	2850	X	2586	-0-	-264	-0-	146	1	2439	2	N	1	1	8			99
							1	9									
05	2883	X	2562	-0-	-321	-0-	147	1	2414	2	N	1	1	8			99
							1	9									
06	2790	X	2272	-0-	-518	-0-	128	1	2143	2	N	1	1	8			99
							1	9									
07	2821	X	2265	-0-	-556	-0-	125	1	2140	2	N	-0-					99

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223736 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 9108 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2156	N	1859	-0-	-297	-0-	106	1	1753	2	N	-0-					87
03	2232	N	1983	-0-	-249	-0-	110	1	1873	2	N	-0-					87
04	2070	N	1780	-0-	-290	-0-	97	1	1683	2	N	-0-					87
05	2046	N	1586	-0-	-460	-0-	86	1	1500	2	N	-0-					87
06	1920	N	1661	-0-	-259	-0-	88	1	1573	2	N	-0-					87
07	1829	N	1583	-0-	-246	-0-	82	1	1500	2	N	1	1	8			87
							1	9									

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223741 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9008 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1960	N	1512	-0-	-448	-0-	1512	2			Y	-0-					127
03	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2169	2	1	9	Y	1	1	8			127
04	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2433	2	1	9	Y	1	1	8			127
05	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2317	2	1	9	Y	1	1	8			127
06	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2475	2	72	9	Y	65	1	8			191
07	2480	N	2351	-0-	-129	-0-	2350	2	1	9	Y	1	1	8			191

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224170 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9198 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	41	1	649	2	Y	-0-					4
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	42	1	697	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	52	1	863	2	Y	4	1	8			7
							4	9									
05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	74	1	1213	2	Y	59	34	1	3	8	29
							65	9									
06	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	63	1	1060	2	Y	7	1	8			35
							8	9									
*07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	57	1	981	2	Y	8					43
							9	9									

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 224209 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 8966 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	88	1	1398	2	N	-0-					82
03	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	129	1	2133	2	N	1	1	8			82
							1	9									
04	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	142	1	2359	2	N	14	2	8			94
							15	9									
05	1643	N	1589	-0-	-54	-0-	91	1	1498	2	N	-0-					94
06	1650	N	1240	-0-	-410	-0-	70	1	1170	2	N	-0-					94
07	1705	N	1246	-0-	-459	-0-	69	1	1177	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
02	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	88	1	1401	2	N	1	1	8			28
							1	9									
03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	89	1	1475	2	N	-0-					28
04	1500	N	1477	-0-	-23	-0-	84	1	1392	2	N	1	1	8			28
							1	9									
05	1643	N	1404	-0-	-239	-0-	81	1	1321	2	N	2	2	8			28
							2	9									
06	1500	N	1286	-0-	-214	-0-	73	1	1212	2	N	1	1	8			28
							1	9									
07	1519	N	1493	-0-	-26	-0-	81	1	1391	2	N	19					47
							21	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

MARTIN GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226453 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10518 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	151	-0-	-353	-0-	12	1	138	2	Y	1	1	8			32
							1	9									
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	36	1	438	2	Y	2	2	8			32
							2	9									
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	23	1	264	2	Y	1	1	8			32
							1	9									
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	31	1	364	2	Y	2	2	8			32
							2	9									
06	450	N	379	-0-	-71	-0-	30	1	347	2	Y	2	2	8			32
							2	9									
*07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	27	1	325	2	Y	1	1	8			32
							1	9									

WILSON GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226455 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10526 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1512	N	1372	-0-	-140	-0-	109	1	1262	2	N	1	1	8			98
							1	9									
03	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	114	1	1397	2	N	2	2	8			98
							2	9									
04	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	129	1	1484	2	N	1	1	8			98
							1	9									
05	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	124	1	1456	2	N	1	1	8			98
							1	9									
06	1470	N	1187	-0-	-283	-0-	95	1	1091	2	N	1	1	8			98
							1	9									
07	1674	N	1632	-0-	-42	-0-	127	1	1504	2	N	1	1	8			98
							1	9									

NOLEN GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226680 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10541 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	N	1127	-0-	-49	-0-	89	1	1038	2	N	-0-					28
03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	107	1	1312	2	N	-0-					28
04	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	116	1	1334	2	N	-0-					28
05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	105	1	1234	2	N	1	1	8			28
							1	9									
06	1380	N	1109	-0-	-271	-0-	89	1	1020	2	N	-0-					28
07	1488	N	1224	-0-	-264	-0-	95	1	1128	2	N	1	1	8			28
							1	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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		26	-0-	26	26	26	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		10	-0-	10	36	10	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	36					Y	-0-					-0-
06	36	X	-0-	-0-	-36	-0-					Y	-0-					-0-
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 4 RRCID -> 227585 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 9119 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2772	X	2713	-0-	-59	-0-	157	1	2489	2	N	61	179	1	1	8	60
							67	9									
03	3069	X	2930	-0-	-139	-0-	167	1	2761	2	N	2	2	8			60
							2	9									
04	2910	X	2773	-0-	-137	-0-	157	1	2615	2	N	1	1	8			60
							1	9									
05	3007	X	2834	-0-	-173	-0-	163	1	2669	2	N	2	2	8			60
							2	9									
06	2910	X	2721	-0-	-189	-0-	151	1	2517	2	N	48	1	8			107
							53	9									
07	3007	X	2701	-0-	-306	-0-	149	1	2552	2	N	-0-					107

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GRAY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 227753 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7550 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2759	2	96	9	N	87	158	1			41
03	3035	N	3035	-0-	-0-	-0-	2968	2	67	9	N	61					102
04	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2077	2	77	9	N	70					172
05	2511	X	1982	-0-	-529	-0-	1892	2	90	9	N	82	172	1			82
06	2430	X	1597	-0-	-833	-0-	1569	2	28	9	N	25					107
07	2511	X	2248	-0-	-263	-0-	2127	2	121	9	N	110	177	1			40

MORGAN ESTATE GU WELL #: 2 RRCID -> 227779 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10650 - 70800

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GALLOWAY GU WELL #: 1 RRCID -> 227868 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10551 - 10894

02	1568	N	925	-0-	-643	-0-	73	1	851	2	N	1	1	8			150
							1	9									
03	1550	N	815	-0-	-735	-0-	62	1	753	2	N	-0-					150
04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	87	1	1003	2	N	-0-					150
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	83	1	973	2	N	-0-					150
06	967	N	967	-0-	-0-	-0-	78	1	889	2	N	-0-					150
*07	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	105	1	1245	2	N	-0-					150

COLE WELL #: 1 RRCID -> 228131 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9354 - 10843

02	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	223	1	2597	2	Y	1	1	8			30
							1	9									
03	2914	X	2217	-0-	-697	-0-	167	1	2048	2	Y	2	2	8			30
							2	9									
04	2820	X	1980	-0-	-840	-0-	159	1	1819	2	Y	2	2	8			30
							2	9									
05	3131	X	1954	-0-	-1177	-0-	153	1	1798	2	Y	3	3	8			30
							3	9									
06	3030	X	1217	-0-	-1813	-0-	98	1	1117	2	Y	2	2	8			30
							2	9									
07	3131	X	1460	-0-	-1671	-0-	113	1	1345	2	Y	2	2	8			30
							2	9									

REDWINE WELL #: 3 RRCID -> 229147 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10569 - 10783

02	2016	N	1374	-0-	-642	-0-	1374	2			N	-0-					20
03	2666	X	2057	-0-	-609	-0-	2057	2			N	-0-					20
04	2580	X	752	-0-	-1828	-0-	752	2			N	-0-					20
05	2666	X	475	-0-	-2191	-0-	475	2			N	-0-					20
06	2220	X	297	-0-	-1923	-0-	297	2			N	-0-					20
07	2046	X	1407	-0-	-639	-0-	1407	2			N	-0-					20

GALLOWAY GU WELL #: 2 RRCID -> 229181 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11012 PERF. N/A

02	1512	N	1277	-0-	-235	-0-	101	1	1176	2	N	-0-					115
03	1488	N	1341	-0-	-147	-0-	101	1	1240	2	N	-0-					115
04	1650	N	1352	-0-	-298	-0-	108	1	1244	2	N	-0-					115
05	1426	N	1367	-0-	-59	-0-	107	1	1260	2	N	-0-					115
06	1290	N	1250	-0-	-40	-0-	100	1	1150	2	N	-0-					115
*07	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	109	1	1291	2	N	-0-					115

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILSON GU1 WELL #: 2 RRCID -> 229183 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1288	N	1130	-0-	-158	-0-	89	1	1040	2	Y	1	1	8			21
							1	9									
03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	97	1	1188	2	Y	1	1	8			21
							1	9									
04	1440	N	1435	-0-	-5	-0-	115	1	1319	2	Y	1	1	8			21
							1	9									
05	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	106	1	1247	2	Y	1	1	8			21
							1	9									
06	1230	N	1095	-0-	-135	-0-	88	1	1007	2	Y	-0-					21
07	1488	N	1227	-0-	-261	-0-	95	1	1131	2	Y	1	1	8			21
							1	9									

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
02	2240	X	2010	-0-	-230	-0-	119	1	1890	2	N	1	1	8			32
							1	9									
03	2325	X	2204	-0-	-121	-0-	126	1	2077	2	N	1	1	8			32
							1	9									
04	2160	X	2124	-0-	-36	-0-	120	1	2003	2	N	1	1	8			32
							1	9									
05	2232	X	2096	-0-	-136	-0-	120	1	1975	2	N	1	1	8			32
							1	9									
06	2130	N	1905	-0-	-225	-0-	104	1	1733	2	N	62					94
							68	9									
07	2201	N	1852	-0-	-349	-0-	102	1	1750	2	N	-0-					94

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
02	1960	N	1701	-0-	-259	-0-	1701	2			N	-0-					37
03	2325	N	2177	-0-	-148	-0-	2130	2	47	9	N	43					80
04	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					80
05	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2426	2	1	9	N	1	1	8			80
06	2100	N	2058	-0-	-42	-0-	2025	2	33	9	N	30					110
07	1984	N	1490	-0-	-494	-0-	1490	2			N	-0-					110

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
02	420	N	359	-0-	-61	-0-	21	1	338	2	N	-0-					81
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	40	1	658	2	N	-0-					81
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	46	1	769	2	N	-0-					81
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	44	1	726	2	N	27	80	1	2	8	26
							30	9									
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	47	1	779	2	N	1	1	8			26
							1	9									
*07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	48	1	826	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
02	1092	N	721	-0-	-371	-0-	721	2			Y	-0-					26
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-					26
04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			Y	-0-					26
05	806	N	670	-0-	-136	-0-	670	2			Y	-0-					26
06	780	N	717	-0-	-63	-0-	717	2			Y	-0-					26
07	775	N	686	-0-	-89	-0-	686	2			Y	-0-					26

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

GIBSON GU1 WELL #: 1 RRCID -> 230634 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10454 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2324	X	2203	-0-	-121	-0-	176	1	2027	2	Y	-0-					15
03	2573	X	2355	-0-	-218	-0-	192	1	2163	2	Y	-0-					15
04	2340	X	1946	-0-	-394	-0-	172	1	1774	2	Y	-0-					15
05	2449	X	2116	-0-	-333	-0-	193	1	1923	2	Y	-0-					15
06	2370	X	1960	-0-	-410	-0-	191	1	1769	2	Y	-0-					15
07	2449	X	1614	-0-	-835	-0-	168	1	1446	2	Y	-0-					15

CANNON, T. P. GU WELL #: 2 RRCID -> 230646 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10584 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	851	-0-	-157	-0-	142	1	709	2	N	-0-					47
03	1240	N	795	-0-	-445	-0-	132	1	663	2	N	-0-					47
04	810	N	327	-0-	-483	-0-	56	1	271	2	N	-0-					47
05	930	N	881	-0-	-49	-0-	161	1	720	2	N	-0-					47
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	200	1	813	2	N	-0-					47
*07	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	218	1	1143	2	N	27					74
							30	9									

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
02	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	109	1	1732	2	N	1	1	8			26
							1	9									
03	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	124	1	2052	2	N	1	1	8			26
							1	9									
04	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	129	1	2146	2	N	3	2	8			27
							3	9									
05	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	124	1	2041	2	N	4	3	8			28
							4	9									
06	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	125	1	2090	2	N	-0-					28
*07	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	108	1	1852	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
02	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	110	1	1749	2	N	-0-					130
03	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	117	1	1925	2	N	1	1	8			130
							1	9									
04	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	111	1	1844	2	N	2	2	8			130
							2	9									
05	2046	N	2041	-0-	-5	-0-	117	1	1922	2	N	2	2	8			130
							2	9									
06	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	115	1	1916	2	N	1	1	8			130
							1	9									
07	2015	N	1927	-0-	-88	-0-	107	1	1820	2	N	-0-					130

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
02	644	N	435	-0-	-209	-0-	26	1	409	2	N	-0-					107
03	434	N	406	-0-	-28	-0-	23	1	383	2	N	-0-					107
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	22	1	371	2	N	22					129
							24	9									
05	496	N	427	-0-	-69	-0-	25	1	402	2	N	-0-					129
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	24	1	404	2	N	-0-					129
*07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	30	1	506	2	N	-0-					129

LEFT CENTER WELL #: 1 RRCID -> 231745 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 11107 PERF.10643 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	187	1	2178	2	Y	-0-					23
03	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	174	1	2125	2	Y	-0-					23
04	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	174	1	1995	2	Y	-0-					23
05	2604	X	2119	-0-	-485	-0-	166	1	1953	2	Y	-0-					23
06	2520	X	2099	-0-	-421	-0-	169	1	1930	2	Y	-0-					23
07	2604	X	2468	-0-	-136	-0-	192	1	2276	2	Y	-0-					23

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PORTER, AVA WELL #: 1 RRCID -> 232017 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9026 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1904	N	1252	-0-	-652	-0-	74	1	1178	2	N	-0-					134
03	2790	N	1959	-0-	-831	-0-	107	1	1773	2	N	72					206
							79	9									
04	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	131	1	2181	2	N	2	177	1	2	8	29
							2	9									
05	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	135	1	2207	2	N	1	1	8			29
							1	9									
06	1890	N	1217	-0-	-673	-0-	66	1	1106	2	N	41					70
							45	9									
07	2387	N	1008	-0-	-1379	-0-	56	1	952	2	N	-0-					70

SALMON WELL #: 1 RRCID -> 232023 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9176 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1288	N	1278	-0-	-10	-0-	76	1	1202	2	N	-0-					125
03	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	84	1	1387	2	N	11	108	1			28
							12	9									
04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	82	1	1358	2	N	33	1	8			60
							36	9									
05	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	83	1	1360	2	N	1	1	8			60
							1	9									
06	1440	N	1391	-0-	-49	-0-	78	1	1296	2	N	15	1	8			74
							17	9									
*07	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	87	1	1485	2	N	-0-					74

KILLINGSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 232029 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9002 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	N	471	-0-	-257	-0-	27	1	443	2	N	1	1	8			42
							1	9									
03	744	N	561	-0-	-183	-0-	29	1	485	2	N	43	1	8			84
							47	9									
04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	58	1	868	2	N	3	3	8			84
							3	9									
05	527	N	346	-0-	-181	-0-	19	1	326	2	N	1	1	8			84
							1	9									
06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	47	1	842	2	N	5	2	8			87
							6	9									
07	961	N	750	-0-	-211	-0-	39	1	710	2	N	1	1	8			87
							1	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
02	2660	X	2593	-0-	-67	-0-	148	1	2443	2	N	2	2	8			100
							2	9									
03	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	185	1	3115	2	N	3	3	8			100
							3	9									
04	3150	X	2785	-0-	-365	-0-	174	1	2610	2	N	1	1	8			100
							1	9									
05	3255	X	2213	-0-	-1042	-0-	123	1	2090	2	N	-0-					100
06	3210	X	1653	-0-	-1557	-0-	88	1	1565	2	N	-0-					100
07	3317	X	1418	-0-	-1899	-0-	73	1	1345	2	N	-0-					100

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
02	2016	N	1965	-0-	-51	-0-	116	1	1849	2	N	-0-					109
03	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	134	1	2214	2	N	1	1	8			109
							1	9									
04	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	130	1	2171	2	N	1	1	8			109
							1	9									
05	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	139	1	2286	2	N	2	2	8			109
							2	9									
06	2280	N	2154	-0-	-126	-0-	122	1	2031	2	N	1	1	8			109
							1	9									
07	2387	N	2330	-0-	-57	-0-	129	1	2201	2	N	-0-					109

FARLEY, CAL BOYS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 232476 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9168 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	496	2	51	9	N	46	131	5	1	8	104
03	341	N	134	-0-	-207	-0-	115	2	19	9	N	17	75	1			46
04	810	N	152	-0-	-658	-0-	152	2			N	-0-					46
05	620	N	18	-0-	-602	-0-	18	2			N	-0-					46
06	120	N	35	-0-	-85	-0-	35	2			N	-0-					46
07	155	N	55	-0-	-100	-0-	55	2			N	-0-					46

CANNON, T. P. GU WELL #: 3 RRCID -> 232838 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10531 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	150	1	751	2	N	42					107
							46	9									
03	992	N	538	-0-	-454	-0-	89	1	449	2	N	-0-					107
04	1230	N	1225	-0-	-5	-0-	211	1	1014	2	N	-0-					107
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	197	1	880	2	N	-0-					107
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	192	1	781	2	N	-0-					107
07	1271	N	1263	-0-	-8	-0-	202	1	1061	2	N	-0-					107

RESCH GAS UNIT WELL #: 301 RRCID -> 233736 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9022 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1708	N	1664	-0-	-44	-0-	1664	2			N	-0-					166
03	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2165	2	69	9	N	63	175	1	2	8	52
04	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1985	2	1	9	N	1	1	8			52
05	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2446	2	2	9	N	2	2	8			52
06	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2174	2	2	9	N	2	2	8			52
07	2046	N	1902	-0-	-144	-0-	1901	2	1	9	N	1	1	8			52

WILSON GU1 WELL #: 3 RRCID -> 234193 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10604 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1764	N	1366	-0-	-398	-0-	108	1	1258	2	N	-0-					25
03	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	122	1	1497	2	N	-0-					25
04	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	141	1	1612	2	N	-0-					25
05	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	137	1	1609	2	N	-0-					25
06	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	135	1	1548	2	N	-0-					25
07	1798	N	1570	-0-	-228	-0-	122	1	1447	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
02	T. A.		58	-0-	58	58	2	1	56	2	Y	-0-					127
03	1673	X	1615	-0-	-58	-0-	20	1	1595	2	Y	-0-					127
04	641	X	641	-0-	-0-	-0-	2	1	639	2	Y	-0-					127
05	630	X	630	-0-	-0-	-0-	10	1	620	2	Y	-0-					127
06	1560	X	670	-0-	-890	-0-	6	1	664	2	Y	-0-					127
07	1612	X	809	-0-	-803	-0-	32	1	777	2	Y	-0-					127

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WELCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234589 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9074 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2184	N	2116	-0-	-68	-0-	125	1	1990	2	N	1	1	8			154
							1	9									
03	2418	N	2310	-0-	-108	-0-	131	1	2165	2	N	13	73	1	1	8	93
							14	9									
04	2340	N	2286	-0-	-54	-0-	129	1	2155	2	N	2	2	8			93
							2	9									
05	2356	N	2297	-0-	-59	-0-	132	1	2162	2	N	3	3	8			93
							3	9									
06	2250	N	2139	-0-	-111	-0-	121	1	2016	2	N	2	2	8			93
							2	9									
07	2356	N	2258	-0-	-98	-0-	122	1	2082	2	N	49					142
							54	9									

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234593 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9032 - 10482

02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	57	1	897	2	N	-0-					122
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	59	1	970	2	N	79	177	1			24
							87	9									
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	56	1	925	2	N	-0-					24
05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	58	1	947	2	N	-0-					24
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	53	1	885	2	N	-0-					24
*07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	68	1	1158	2	N	-0-					24

YOUNG, THELMA WELL #: 1 RRCID -> 234594 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9146 - 10590

02	504	N	392	-0-	-112	-0-	22	1	370	2	N	-0-					110
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	37	1	632	2	N	1	1	8			110
							1	9									
04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	74	1	1117	2	N	3	3	8			110
							3	9									
05	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	62	1	1057	2	N	2	2	8			110
							2	9									
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	55	1	980	2	N	1	1	8			110
							1	9									
07	1240	N	1039	-0-	-201	-0-	54	1	984	2	N	1	1	8			110
							1	9									

GRAY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 234762 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10568 - 10782

02	364	N	100	-0-	-264	-0-	100	2			N	-0-					27
03	961	N	378	-0-	-583	-0-	378	2			N	-0-					27
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					27
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					27
06	360	N	271	-0-	-89	-0-	271	2			N	-0-					27
07	620	N	566	-0-	-54	-0-	566	2			N	-0-					27

STRONG WELL #: 1 RRCID -> 234768 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10669 - 10900

02	2968	X	2439	-0-	-529	-0-	2439	2			Y	-0-					27
03	2821	X	2683	-0-	-138	-0-	2683	2			Y	-0-					27
04	2850	X	2831	-0-	-19	-0-	2721	2	110	9	Y	100					127
05	2945	X	2707	-0-	-238	-0-	2707	2			Y	-0-					127
06	2850	X	2585	-0-	-265	-0-	2563	2	22	9	Y	20					147
07	2914	X	2652	-0-	-262	-0-	2652	2			Y	-0-					147

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
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	134	1	673	2	N	3					60
							3	9									
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	190	1	957	2	N	-0-					60
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	165	1	793	2	N	-0-					60
05	713	N	648	-0-	-65	-0-	119	1	529	2	N	-0-					60
06	690	N	344	-0-	-346	-0-	68	1	276	2	N	-0-					60
07	713	N	430	-0-	-283	-0-	58	1	306	2	N	60					120
							66	9									

GIBSON GU1 WELL #: 2 RRCID -> 235234 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10520 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

LEDCO WELL #: 1 RRCID -> 235943 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10586 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1848	N	282	-0-	-1566	-0-	22	1	260	2	N	-0-					54
03	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	216	1	2639	2	N	-0-					54
04	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	186	1	2132	2	N	1	1	8			54
							1	9									
05	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	182	1	2138	2	N	-0-					54
06	2670	N	2082	-0-	-588	-0-	167	1	1915	2	N	-0-					54
07	2387	N	2194	-0-	-193	-0-	171	1	2023	2	N	-0-					54

CHILDRESS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 236014 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10573 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	806	-0-	-6	-0-	64	1	742	2	N	-0-					34
03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	68	1	834	2	N	1	1	8			34
							1	9									
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	77	1	883	2	N	1	1	8			34
							1	9									
05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	77	1	907	2	N	-0-					34
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	75	1	863	2	N	-0-					34
07	992	N	965	-0-	-27	-0-	75	1	890	2	N	-0-					34

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236395 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9086 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	N	940	-0-	-376	-0-	56	1	884	2	N	-0-					27
03	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	66	1	1093	2	N	-0-					27
04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	81	1	1343	2	N	1	1	8			27
							1	9									
05	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	86	1	1403	2	N	5	3	8			29
							6	9									
06	1110	N	1104	-0-	-6	-0-	62	1	1040	2	N	2	1	8			30
							2	9									
07	1488	N	1418	-0-	-70	-0-	78	1	1340	2	N	-0-					30

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
02	2072	X	1557	-0-	-515	-0-	92	1	1464	2	N	1	1	8			186
							1	9									
03	2015	N	1944	-0-	-71	-0-	111	1	1832	2	N	1	1	8			186
							1	9									
04	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	114	1	1892	2	N	2	2	8			186
							2	9									
05	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	124	1	2041	2	N	2	2	8			186
							2	9									
06	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	127	1	2126	2	N	2	2	8			186
							2	9									
07	2077	N	1552	-0-	-525	-0-	86	1	1466	2	N	-0-					186

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 9 RRCID -> 236626 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8998 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2352	X	1688	-0-	-664	-0-	100	1	1588	2	N	-0-					92
03	2511	X	2482	-0-	-29	-0-	142	1	2339	2	N	1	1	8			92
							1	9									
04	2430	X	1986	-0-	-444	-0-	112	1	1873	2	N	1	1	8			92
							1	9									
05	2387	X	2182	-0-	-205	-0-	125	1	2056	2	N	1	1	8			92
							1	9									
06	2400	X	2339	-0-	-61	-0-	132	1	2205	2	N	2	2	8			92
							2	9									
07	2480	X	2158	-0-	-322	-0-	114	1	1947	2	N	88	154	1			26
							97	9									

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237268 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8996 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		40	-0-	40	40	40	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
*07	40	X	-0-	-0-	-40	-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
02	1820	N	1810	-0-	-10	-0-	143	1	1667	2	N	-0-					100
03	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	143	1	1754	2	N	-0-					100
04	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	187	1	2143	2	N	1	1	8			100
							1	9									
05	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	181	1	2130	2	N	-0-					100
06	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	165	1	1890	2	N	1	1	8			100
							1	9									
07	2418	N	2196	-0-	-222	-0-	171	1	2025	2	N	-0-					100

COLE WELL #: 3 RRCID -> 237350 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9250 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	38	1	607	2	N	-0-					24
03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	76	1	1259	2	N	1	1	8			24
							1	9									
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	50	1	832	2	N	1	1	8			24
							1	9									
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	45	1	744	2	N	2	2	8			24
							2	9									
06	1290	N	1163	-0-	-127	-0-	66	1	1094	2	N	3	2	8			25
							3	9									
*07	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	88	1	1495	2	N	-0-					25

BONNER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237374 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9065 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	46	1	733	2	N	24	190	1	1	8	52
							26	9									
03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	54	1	898	2	N	-0-					52
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	55	1	918	2	N	1	1	8			52
							1	9									
05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	59	1	969	2	N	1	1	8			52
							1	9									
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	53	1	878	2	N	56	1	8			107
							62	9									
*07	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	61	1	1050	2	N	-0-					107

WILSON GU1 WELL #: 4 RRCID -> 237383 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10538 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	37	1	425	2	N	-0-					32
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	37	1	453	2	N	-0-					32
04	510	N	452	-0-	-58	-0-	36	1	416	2	N	-0-					32
05	527	N	411	-0-	-116	-0-	32	1	379	2	N	-0-					32
06	480	N	365	-0-	-115	-0-	29	1	336	2	N	-0-					32
*07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	41	1	481	2	N	-0-					32

MORGAN ESTATE GU WELL #: 3 RRCID -> 237390 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10738 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484	N	1387	-0-	-97	-0-	1387	2			N	-0-					27
03	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					27
04	1440	N	1415	-0-	-25	-0-	1415	2			N	-0-					27
05	1550	N	1489	-0-	-61	-0-	1489	2			N	-0-					27
06	1410	N	1049	-0-	-361	-0-	1049	2			N	-0-					27
*07	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					27

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237412 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9204 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	761	1	2029	2	N	-0-					104
03	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	778	1	3653	2	N	-0-					104
04	2490	X	2323	-0-	-167	-0-	797	1	1526	2	N	-0-					104
05	2573	X	2329	-0-	-244	-0-	867	1	1462	2	N	-0-					104
06	2490	X	1480	-0-	-1010	-0-	206	1	1274	2	N	-0-					104
07	2573	X	1225	-0-	-1348	-0-	170	1	1055	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
02	2100	X	379	-0-	-1721	-0-	61	1	318	2	N	-0-					44
03	2325	X	178	-0-	-2147	-0-	35	1	143	2	N	-0-					44
04	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	661	1	4851	2	N	2	2	8			44
							2	9									
05	3100	N	6318	-0-	3218	3218	415	1	5896	2	N	6	6	8			44
							7	9									
06	3000	N	5675	-0-	2675	5893	416	1	5259	2	N	-0-					44
*07	10776	X	4883	-0-	-5893	-0-	353	1	4527	2	N	3	3	8			44
							3	9									

COLE WELL #: 2 RRCID -> 237904 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10743 - 11074

02	1652	X	1594	-0-	-58	-0-	126	1	1468	2	Y	-0-					62
03	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	134	1	1636	2	Y	-0-					62
04	1650	X	1609	-0-	-41	-0-	129	1	1480	2	Y	-0-					62
05	1767	X	1587	-0-	-180	-0-	124	1	1463	2	Y	-0-					62
06	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	140	1	1602	2	Y	-0-					62
*07	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	157	1	1856	2	Y	-0-					62

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238986 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10711 PERF. 9088 - 10558

02	392	N	146	-0-	-246	-0-	9	1	137	2	N	-0-					64
03	930	N	158	-0-	-772	-0-	9	1	146	2	N	3					67
							3	9									
04	690	N	262	-0-	-428	-0-	15	1	247	2	N	-0-					67
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	18	1	292	2	N	1	1	8			67
							1	9									
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					67
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					67

MAGRILL WELL #: 2 RRCID -> 238987 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9006 - 10430

02	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	123	1	2039	2	N	1	1	8			159
							1	9									
03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	75	1	1257	2	N	1	1	8			159
							1	9									
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	61	1	916	2	N	1	1	8			159
							1	9									
05	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	87	1	1471	2	N	-0-					159
06	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	75	1	1324	2	N	1	1	8			159
							1	9									
*07	3100	N	3381	-0-	281	281	175	1	3203	2	N	3	3	8			159
							3	9									

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 239081 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8930 - 10370

02	756	N	704	-0-	-52	-0-	42	1	662	2	N	-0-					47
03	713	N	688	-0-	-25	-0-	39	1	649	2	N	-0-					47
04	3000	N	3558	-0-	558	558	200	1	3332	2	N	24	7	8			64
							26	9									
05	2482	N	1924	-0-	-558	-0-	110	1	1807	2	N	6	3	8			67
							7	9									
06	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	145	1	2418	2	N	3	3	8			67
							3	9									
*07	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	115	1	1964	2	N	3					70
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CULLEN HEIRS 2 WELL #: 5 RRCID -> 239105 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 20903 PERF. 9135 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2016	N	1872	-0-	-144	-0-	111	1	1760	2	N	1	1	8			135
							1	9									
03	2232	N	2070	-0-	-162	-0-	118	1	1951	2	N	1	1	8			135
							1	9									
04	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	110	1	1840	2	N	1	1	8			135
							1	9									
05	2077	N	1992	-0-	-85	-0-	114	1	1876	2	N	2	2	8			135
							2	9									
06	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	118	1	1962	2	N	22	2	8			155
							24	9									
*07	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	130	1	2213	2	N	-0-					155

BONNER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 239122 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8946 - 10360

02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	50	1	794	2	N	-0-					157
03	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	71	1	1173	2	N	-0-					157
04	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	77	1	1278	2	N	53	1	8			209
							58	9									
05	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	79	1	1288	2	N	5	186	1	2	8	26
							6	9									
06	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	70	1	1164	2	N	-0-					26
07	1457	N	1068	-0-	-389	-0-	59	1	1009	2	N	-0-					26

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239514 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8800 - 10190

02	392	N	297	-0-	-95	-0-	18	1	279	2	N	-0-					62
03	434	N	385	-0-	-49	-0-	22	1	363	2	N	-0-					62
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	26	1	429	2	N	-0-					62
05	341	N	299	-0-	-42	-0-	17	1	282	2	N	-0-					62
06	360	N	233	-0-	-127	-0-	13	1	220	2	N	-0-					62
07	465	N	220	-0-	-245	-0-	12	1	208	2	N	-0-					62

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 7 RRCID -> 239521 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10355 - 10692

02	1120	N	1119	-0-	-1	-0-	66	1	1053	2	N	-0-					60
03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	70	1	1158	2	N	20					80
							22	9									
04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	70	1	1173	2	N	-0-					80
05	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	71	1	1171	2	N	2	2	8			80
							2	9									
06	1200	N	1148	-0-	-52	-0-	65	1	1083	2	N	-0-					80
07	1271	N	1169	-0-	-102	-0-	65	1	1104	2	N	-0-					80

JONES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 239683 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10848 PERF.10688 - 10692

02	2296	X	1826	-0-	-470	-0-	1826	2			Y	-0-					36
03	2542	X	678	-0-	-1864	-0-	678	2			Y	-0-					36
04	2460	X	1203	-0-	-1257	-0-	1203	2			Y	-0-					36
05	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					36
06	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-					36
07	2015	X	-0-	-0-	-2015	-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
02	812	X	792	-0-	-20	-0-	63	1	729	2	N	-0-					134
03	1023	X	893	-0-	-130	-0-	67	1	826	2	N	-0-					134
04	990	X	690	-0-	-300	-0-	55	1	634	2	N	1	1	8			134
							1	9									
05	1023	X	715	-0-	-308	-0-	56	1	657	2	N	2	2	8			134
							2	9									
06	870	X	606	-0-	-264	-0-	49	1	556	2	N	1	1	8			134
							1	9									
07	899	X	819	-0-	-80	-0-	64	1	754	2	N	1	1	8			134
							1	9									

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240181 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10541 PERF. 9036 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2184	X	2150	-0-	-34	-0-	127	1	2022	2	N	1	1	8			181
							1	9									
03	2418	X	2384	-0-	-34	-0-	136	1	2247	2	N	1	1	8			181
							1	9									
04	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	133	1	2210	2	N	42	2	8			221
							46	9									
05	2387	X	2144	-0-	-243	-0-	122	1	2001	2	N	19	184	1	2	8	54
							21	9									
06	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	132	1	2203	2	N	1	1	8			54
							1	9									
07	2480	X	2303	-0-	-177	-0-	127	1	2176	2	N	-0-					54

BONNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240198 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9112 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	13	1	203	2	N	-0-					95
03	310	N	271	-0-	-39	-0-	15	1	256	2	N	-0-					95
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	14	1	231	2	N	1	1	8			95
							1	9									
05	248	N	93	-0-	-155	-0-	5	1	88	2	N	-0-					95
06	270	N	256	-0-	-14	-0-	14	1	242	2	N	-0-					95
07	248	N	196	-0-	-52	-0-	11	1	185	2	N	-0-					95

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 11 RRCID -> 241230 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8850 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3164	X	3093	-0-	-71	-0-	183	1	2910	2	N	-0-					27
03	3503	X	3481	-0-	-22	-0-	198	1	3263	2	N	18	1	8			44
							20	9									
04	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	194	1	3231	2	N	60	2	8			102
							66	9									
05	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	203	1	3335	2	N	6	4	8			104
							7	9									
06	3360	X	3308	-0-	-52	-0-	187	1	3120	2	N	1	1	8			104
							1	9									
07	3596	X	3416	-0-	-180	-0-	185	1	3166	2	N	59	140	1			23
							65	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
02	2716	X	2644	-0-	-72	-0-	157	1	2486	2	N	1	1	8			26
							1	9									
03	3007	X	2912	-0-	-95	-0-	166	1	2745	2	N	1	1	8			26
							1	9									
04	2910	X	2745	-0-	-165	-0-	155	1	2588	2	N	2	2	8			26
							2	9									
05	3007	X	2781	-0-	-226	-0-	160	1	2620	2	N	1	1	8			26
							1	9									
06	2910	X	2661	-0-	-249	-0-	150	1	2511	2	N	-0-					26
07	2914	X	2608	-0-	-306	-0-	144	1	2464	2	N	-0-					26

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 242124 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 8920 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	483	-0-	-133	-0-	29	1	454	2	N	-0-					26
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	35	1	578	2	N	-0-					26
04	540	N	392	-0-	-148	-0-	22	1	370	2	N	-0-					26
05	527	N	430	-0-	-97	-0-	25	1	405	2	N	-0-					26
06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	58	1	964	2	N	1	1	8			26
							1	9									
*07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	49	1	841	2	N	-0-					26

RESCH GAS UNIT WELL #: 201 RRCID -> 242135 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9166 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	N	963	-0-	-213	-0-	962	2	1	9	N	1	1	8			119
03	1271	N	1122	-0-	-149	-0-	1122	2			N	-0-					119
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					119
05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1208	2	1	9	N	1	1	8			119
06	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1609	2	34	9	N	31	1	8			149
*07	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2052	2	22	9	N	20	2	8			167

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 242136 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8946 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	166	1	2640	2	N	-0-					26
03	2728	X	2392	-0-	-336	-0-	136	1	2255	2	N	1	1	8			26
							1	9									
04	2640	X	1838	-0-	-802	-0-	104	1	1733	2	N	1	1	8			26
							1	9									
05	2728	X	1927	-0-	-801	-0-	107	1	1759	2	N	55	1	8			80
							61	9									
06	2640	X	1770	-0-	-870	-0-	100	1	1669	2	N	1	1	8			80
							1	9									
07	2728	X	1809	-0-	-919	-0-	100	1	1705	2	N	4					84
							4	9									

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 242137 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8994 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	107	1	1696	2	N	23	1	8			112
							25	9									
03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	71	1	1179	2	N	-0-					112
04	1380	N	1042	-0-	-338	-0-	59	1	982	2	N	1	1	8			112
							1	9									
05	1457	N	822	-0-	-635	-0-	47	1	774	2	N	1	1	8			112
							1	9									
06	1200	N	353	-0-	-847	-0-	20	1	333	2	N	-0-					112
07	1085	N	440	-0-	-645	-0-	24	1	416	2	N	-0-					112

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 #: 11 RRCID -> 242138 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10572 PERF. 9114 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1875	X	1875	-0-		-0-	-0-		111	1	1763	2	N	1	1	8			84
									1	9									
03	2014	X	2014	-0-		-0-	-0-		115	1	1895	2	N	4	1	8			87
									4	9									
04	1890	X	1788	-0-		-102	-0-		101	1	1679	2	N	7	2	8			92
									8	9									
05	2077	X	1977	-0-		-100	-0-		109	1	1796	2	N	65	6	8			151
									72	9									
06	2010	X	1864	-0-		-146	-0-		101	1	1693	2	N	64	168	1	2	8	45
									70	9									
07	2077	X	1846	-0-		-231	-0-		102	1	1744	2	N	-0-					45

HALLSVILLE I.S.D. WELL #: 4 RRCID -> 242139 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9058 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2296	X	1715	-0-		-581	-0-		98	1	1617	2	N	-0-					45
03	2542	X	2495	-0-		-47	-0-		140	1	2355	2	N	-0-					45
04	2220	X	2103	-0-		-117	-0-		131	1	1972	2	N	-0-					45
05	2505	X	2505	-0-		-0-	-0-		140	1	2365	2	N	-0-					45
06	2400	X	1814	-0-		-586	-0-		97	1	1717	2	N	-0-					45
07	2480	X	2274	-0-		-206	-0-		117	1	2142	2	N	14					59
									15	9									

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 242749 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8960 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2492	X	1972	-0-		-520	-0-		117	1	1854	2	N	1	1	8			101
									1	9									
03	2759	X	2188	-0-		-571	-0-		125	1	2061	2	N	2	2	8			101
									2	9									
04	2250	X	1247	-0-		-1003	-0-		69	1	1158	2	N	18	2	8			117
									20	9									
05	2170	X	663	-0-		-1507	-0-		38	1	624	2	N	1	1	8			117
									1	9									
06	2156	X	2156	-0-		-0-	-0-		122	1	2032	2	N	2	2	8			117
									2	9									
07	2201	X	1834	-0-		-367	-0-		98	1	1671	2	N	59					176
									65	9									

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243861 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9006 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2848	-0-		48	48		168	1	2672	2	N	7	1	8			94
									8	9									
03	3100	N	3074	-0-		-26	22		175	1	2898	2	N	1	1	8			94
									1	9									
04	2821	N	2799	-0-		-22	-0-		158	1	2638	2	N	3	3	8			94
									3	9									
05	2746	X	2746	-0-		-0-	-0-		158	1	2587	2	N	1	1	8			94
									1	9									
06	2544	X	2544	-0-		-0-	-0-		141	1	2359	2	N	40	1	8			133
									44	9									
*07	2569	X	2569	-0-		-0-	-0-		142	1	2427	2	N	-0-					133

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

MAGRILL WELL #: 5 RRCID -> 244778 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9086 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	1699	-0-	1699	1699	94	1	1602	2	N	3	3	8			32
							3	9									
06	14B2	EXT	2675	-0-	2675	4374	139	1	2470	2	N	60	8	8			84
							66	9									
07	14B2	EXT	657	-0-	657	5031	34	1	622	2	N	1	1	8			84
							1	9									

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244779 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 9370 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	14	1	72	2	N	-0-					101
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	19	1	60	2	N	-0-					101
04	90	N	62	-0-	-28	-0-	24	1	38	2	N	-0-					101
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	22	1	57	2	N	-0-					101
06	90	N	47	-0-	-43	-0-	15	1	32	2	N	-0-					101
07	62	N	33	-0-	-29	-0-	8	1	25	2	N	-0-					101

GATLIN WELL #: 1 RRCID -> 244875 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 9496 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05	T. A.		-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

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 12 RRCID -> 245106 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9166 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4200	X	3943	-0-	-257	-0-	521	1	3422	2	Y	-0-					77
03	4650	X	3762	-0-	-888	-0-	555	1	3207	2	Y	-0-					77
04	4500	X	3115	-0-	-1385	-0-	387	1	2728	2	Y	-0-					77
05	4371	X	2977	-0-	-1394	-0-	350	1	2627	2	Y	-0-					77
06	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	534	1	4750	2	Y	2	2	8			77
							2	9									
07	4371	X	3425	-0-	-946	-0-	452	1	2972	2	Y	1	1	8			77
							1	9									

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 245601 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9054 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5068	X	4960	-0-	-108	-0-	282	1	4676	2	N	2	2	8			148
							2	9									
03	5611	X	5050	-0-	-561	-0-	279	1	4770	2	N	1	1	8			148
							1	9									
04	5130	X	4222	-0-	-908	-0-	231	1	3991	2	N	-0-					148
05	5487	X	4403	-0-	-1084	-0-	239	1	4164	2	N	-0-					148
06	5310	X	3984	-0-	-1326	-0-	210	1	3774	2	N	-0-					148
07	5487	X	3927	-0-	-1560	-0-	204	1	3723	2	N	-0-					148

GIBSON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 245895 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12403 PERF.10728 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	X	1570	-0-	-82	-0-	125	1	1445	2	Y	-0-					20
03	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	135	1	1519	2	Y	-0-					20
04	1620	X	1220	-0-	-400	-0-	108	1	1112	2	Y	-0-					20
05	1736	X	833	-0-	-903	-0-	76	1	757	2	Y	-0-					20
06	1680	X	375	-0-	-1305	-0-	36	1	339	2	Y	-0-					20
07	1736	X	428	-0-	-1308	-0-	44	1	384	2	Y	-0-					20

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 13 RRCID -> 245990 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 10642 PERF. 9034 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	134	1	2732	2	N	2	2	8			57
							2	9									
03	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	169	1	2898	2	N	1	1	8			57
							1	9									
04	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	150	1	2708	2	N	-0-					57
05	3162	X	3065	-0-	-97	-0-	159	1	2899	2	N	6	6	8			57
							7	9									
06	3060	X	2717	-0-	-343	-0-	146	1	2571	2	N	-0-					57
07	3162	X	2989	-0-	-173	-0-	153	1	2836	2	N	-0-					57

GIBSON GU1 WELL #: 3 RRCID -> 246577 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10590 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3332	X	1932	-0-	-1400	-0-	154	1	1776	2	Y	2	2	8			20
							2	9									
03	3286	X	2164	-0-	-1122	-0-	176	1	1987	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
04	3030	X	2125	-0-	-905	-0-	187	1	1936	2	Y	2	2	8			20
							2	9									
05	3131	X	2327	-0-	-804	-0-	212	1	2114	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
06	2520	X	2485	-0-	-35	-0-	242	1	2242	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
*07	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	246	1	2126	2	Y	1	1	8			20
							1	9									

MAGRILL WELL #: 3 RRCID -> 246822 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9138 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1960	N	564	-0-	-1396	-0-	32	1	532	2	N	-0-					87
03	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	74	1	1257	2	N	-0-					87
04	1110	N	668	-0-	-442	-0-	42	1	625	2	N	1	1	8			87
							1	9									
05	620	N	592	-0-	-28	-0-	33	1	557	2	N	2	2	8			87
							2	9									
06	1290	N	773	-0-	-517	-0-	39	1	701	2	N	30					117
							33	9									
*07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	45	1	834	2	N	-0-					117

ALLEN WELL #: 9 RRCID -> 246847 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9000 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2660	X	1593	-0-	-1067	-0-	94	1	1499	2	Y	-0-					-0-
03	2945	X	1755	-0-	-1190	-0-	100	1	1655	2	Y	-0-					-0-
04	2250	X	1569	-0-	-681	-0-	89	1	1480	2	Y	-0-					-0-
05	2077	X	1485	-0-	-592	-0-	85	1	1400	2	Y	-0-					-0-
06	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	226	1	3772	2	Y	-0-					-0-
*07	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	155	1	2651	2	Y	-0-					-0-

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247055 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9070 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2828	X	2452	-0-	-376	-0-	140	1	2312	2	N	-0-					145
03	2945	X	2626	-0-	-319	-0-	145	1	2481	2	N	-0-					145
04	2850	X	2450	-0-	-400	-0-	134	1	2316	2	N	-0-					145
05	2945	X	2519	-0-	-426	-0-	136	1	2382	2	N	1	1	8			145
							1	9									
06	2640	X	2461	-0-	-179	-0-	130	1	2331	2	N	-0-					145
*07	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	152	1	2776	2	N	3	3	8			145
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247057 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9068 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2884	X	2820	-0-	-64	-0-	375	1	2445	2	Y	-0-					115
03	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	494	1	2892	2	Y	-0-					115
04	3180	X	2904	-0-	-276	-0-	419	1	2485	2	Y	-0-					115
05	3286	X	2517	-0-	-769	-0-	372	1	2145	2	Y	-0-					115
06	3270	X	2894	-0-	-376	-0-	393	1	2500	2	Y	1	1	8			115
							1	9									
07	3379	X	3280	-0-	-99	-0-	401	1	2878	2	Y	1	1	8			115
							1	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
02	3192	X	1866	-0-	-1326	-0-	88	1	1778	2	N	-0-					165
03	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	231	1	3956	2	N	2	2	8			165
							2	9									
04	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	197	1	3540	2	N	1	1	8			165
							1	9									
05	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	198	1	3618	2	N	1	1	8			165
							1	9									
06	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	204	1	3587	2	N	1	1	8			165
							1	9									
*07	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	198	1	3661	2	N	1	1	8			165
							1	9									

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 247499 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10468 - 11761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

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
02	1344	N	1064	-0-	-280	-0-	84	1	980	2	Y	-0-					30
03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	110	1	1348	2	Y	-0-					30
04	1620	N	1395	-0-	-225	-0-	112	1	1283	2	Y	-0-					30
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	100	1	1175	2	Y	-0-					30
06	1410	N	1398	-0-	-12	-0-	112	1	1286	2	Y	-0-					30
*07	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	186	1	2209	2	Y	-0-					30

MANSINGER WELL #: 1 RRCID -> 248202 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10600 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	583	X	583	-0-	-0-	-0-	582	2	1	9	N	1	1	8			152
03	837	X	517	-0-	-320	-0-	517	2			N	-0-					152
04	810	X	750	-0-	-60	-0-	749	2	1	9	N	1	1	8			152
05	837	X	586	-0-	-251	-0-	586	2			N	-0-					152
06	630	X	450	-0-	-180	-0-	450	2			N	-0-					152
*07	814	X	814	-0-	-0-	-0-	813	2	1	9	N	1	1	8			152

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
02	952	N	905	-0-	-47	-0-	72	1	833	2	Y	-0-					19
03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	74	1	903	2	Y	-0-					19
04	1110	N	1000	-0-	-110	-0-	80	1	920	2	Y	-0-					19
05	992	N	974	-0-	-18	-0-	76	1	898	2	Y	-0-					19
06	960	N	848	-0-	-112	-0-	68	1	780	2	Y	-0-					19
07	1023	N	829	-0-	-194	-0-	64	1	765	2	Y	-0-					19

GIBSON GU1 WELL #: 6 RRCID -> 249379 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12280 PERF.10584 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2296	X	1668	-0-	-628	-0-	133	1	1535	2	Y	-0-					15
03	2542	X	1813	-0-	-729	-0-	148	1	1665	2	Y	-0-					15
04	2220	X	1844	-0-	-376	-0-	163	1	1681	2	Y	-0-					15
05	2201	X	1860	-0-	-341	-0-	170	1	1690	2	Y	-0-					15
06	2130	X	1655	-0-	-475	-0-	161	1	1494	2	Y	-0-					15
07	1891	X	1857	-0-	-34	-0-	193	1	1664	2	Y	-0-					15

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
02	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			N	-0-					150
03	3317	X	3288	-0-	-29	-0-	3287	2	1	9	N	1	1	8			150
04	3210	X	3031	-0-	-179	-0-	2930	2	101	9	N	92	173	1	2	8	67
05	3627	X	2827	-0-	-800	-0-	2826	2	1	9	N	1	1	8			67
06	3510	X	2773	-0-	-737	-0-	2764	2	9	9	N	8	1	8			74
07	3627	X	3141	-0-	-486	-0-	3139	2	2	9	N	2	2	8			74

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250235 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9036 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	90	1	1432	2	N	1	1	8			137
							1	9									
03	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	94	1	1548	2	N	1	1	8			137
							1	9									
04	1650	N	1580	-0-	-70	-0-	89	1	1488	2	N	3	3	8			137
							3	9									
05	1674	N	1587	-0-	-87	-0-	91	1	1493	2	N	3	3	8			137
							3	9									
06	1590	N	1492	-0-	-98	-0-	84	1	1406	2	N	2	2	8			137
							2	9									
07	1643	N	1580	-0-	-63	-0-	87	1	1493	2	N	-0-					137

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
02	6916	X	5667	-0-	-1249	-0-	448	1	5219	2	Y	-0-					1
03	7657	X	6510	-0-	-1147	-0-	492	1	6018	2	Y	-0-					1
04	6300	X	4447	-0-	-1853	-0-	356	1	4091	2	Y	-0-					1
05	6262	X	6187	-0-	-75	-0-	485	1	5702	2	Y	-0-					1
06	6300	X	5955	-0-	-345	-0-	478	1	5477	2	Y	-0-					1
07	6510	X	3622	-0-	-2888	-0-	282	1	3340	2	Y	-0-					1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 15 RRCID -> 250259 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11132 PERF. 9494 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4956	X	4111	-0-	-845	-0-	623	1	3488	2	Y	-0-					53
03	5301	X	4287	-0-	-1014	-0-	743	1	3544	2	Y	-0-					53
04	4920	X	4012	-0-	-908	-0-	893	1	3119	2	Y	-0-					53
05	4557	X	4424	-0-	-133	-0-	893	1	3531	2	Y	-0-					53
06	4410	X	4359	-0-	-51	-0-	815	1	3543	2	Y	1	1	8			53
							1	9									
07	4557	X	4069	-0-	-488	-0-	591	1	3478	2	Y	-0-					53

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 11 RRCID -> 251214 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9304 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	431	1	2828	2	Y	-0-					10
03	3596	X	3472	-0-	-124	-0-	512	1	2960	2	Y	-0-					10
04	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	471	1	3319	2	Y	-0-					10
05	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	502	1	3760	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
06	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	390	1	3471	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
07	3906	X	3573	-0-	-333	-0-	471	1	3102	2	Y	-0-					10

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 10 RRCID -> 251215 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9186 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4900	X	3462	-0-	-1438	-0-	162	1	3300	2	Y	-0-					-0-
03	5425	X	3809	-0-	-1616	-0-	210	1	3597	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	4620	X	3879	-0-	-741	-0-	204	1	3673	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	4371	X	4060	-0-	-311	-0-	211	1	3845	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
06	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	235	1	4126	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*07	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	222	1	4103	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 16 RRCID -> 251580 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9318 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2156	N	1910	-0-	-246	-0-	289	1	1621	2	Y	-0-					-0-
03	2232	N	1083	-0-	-1149	-0-	188	1	895	2	Y	-0-					-0-
04	2070	N	84	-0-	-1986	-0-	19	1	65	2	Y	-0-					-0-
05	2108	N	70	-0-	-2038	-0-	14	1	56	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	95	-0-	-955	-0-	18	1	77	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	47	-0-	-46	-0-	7	1	40	2	Y	-0-					-0-

JOHNSTON, E.C. WELL #: 1 RRCID -> 252009 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10624 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	X	263	-0-	-157	-0-	263	2			N	-0-					27
03	465	X	360	-0-	-105	-0-	360	2			N	-0-					27
04	450	X	210	-0-	-240	-0-	210	2			N	-0-					27
05	475	X	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					27
06	360	X	130	-0-	-230	-0-	130	2			N	-0-					27
07	372	X	364	-0-	-8	-0-	364	2			N	-0-					27

STRONG WELL #: 2 RRCID -> 252802 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10655 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	X	2068	-0-	-732	-0-	2068	2			Y	-0-					-0-
03	2759	X	2442	-0-	-317	-0-	2442	2			Y	-0-					-0-
04	2580	X	2238	-0-	-342	-0-	2238	2			Y	-0-					-0-
05	2511	X	2359	-0-	-152	-0-	2359	2			Y	-0-					-0-
06	2430	X	2261	-0-	-169	-0-	2261	2			Y	-0-					-0-
07	2449	X	2162	-0-	-287	-0-	2160	2	2	9	Y	2	2	8			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 27 RRCID -> 255584 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9012 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	200	1	4068	2	Y	-0-					46
03	4774	X	4733	-0-	-41	-0-	260	1	4440	2	Y	30		2	8		74
							33	9									
04	4620	X	4187	-0-	-433	-0-	221	1	3966	2	Y	-0-					74
05	4774	X	3770	-0-	-1004	-0-	196	1	3573	2	Y	1		1	8		74
							1	9									
06	4620	X	3487	-0-	-1133	-0-	188	1	3299	2	Y	-0-					74
07	4743	X	4439	-0-	-304	-0-	228	1	4211	2	Y	-0-					74

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 26 RRCID -> 255585 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8982 - 10383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	X	1067	-0-	-585	-0-	50	1	1016	2	Y	1		1	8		38
							1	9									
03	1829	X	1191	-0-	-638	-0-	66	1	1125	2	Y	-0-					38
04	1470	X	1268	-0-	-202	-0-	67	1	1201	2	Y	-0-					38
05	1395	X	1109	-0-	-286	-0-	58	1	1051	2	Y	-0-					38
06	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	71	1	1242	2	Y	-0-					38
07	1302	X	1016	-0-	-286	-0-	52	1	964	2	Y	-0-					38

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 255852 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9080 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	202	1	3351	2	Y	1		1	8		78
							1	9									
03	4185	X	4103	-0-	-82	-0-	227	1	3875	2	Y	1		1	8		78
							1	9									
04	4050	X	3692	-0-	-358	-0-	202	1	3490	2	Y	-0-					78
05	4185	X	3465	-0-	-720	-0-	188	1	3276	2	Y	1		1	8		78
							1	9									
06	3960	X	3327	-0-	-633	-0-	176	1	3150	2	Y	1		1	8		78
							1	9									
07	4092	X	3392	-0-	-700	-0-	176	1	3216	2	Y	-0-					78

SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 255867 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9014 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4788	X	3682	-0-	-1106	-0-	593	1	3087	2	N	2		2	8		148
							2	9									
03	5952	X	2213	-0-	-3739	-0-	433	1	1780	2	N	-0-					148
04	5760	X	2027	-0-	-3733	-0-	243	1	1784	2	N	-0-					148
05	5952	X	2565	-0-	-3387	-0-	169	1	2395	2	N	1		1	8		148
							1	9									
06	4950	X	1401	-0-	-3549	-0-	103	1	1298	2	N	-0-					148
07	4092	X	2735	-0-	-1357	-0-	198	1	2536	2	N	1		1	8		148
							1	9									

CANNON, T. P. GU WELL #: 5H RRCID -> 256094 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10865 - 13680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14168	X	13366	-0-	-802	-0-	868	1	12403	2	N	86		1	8		130
							95	9									
03	15252	X	14688	-0-	-564	-0-	961	1	13653	2	N	67					197
							74	9									
04	14760	X	13047	-0-	-1713	-0-	744	1	12245	2	N	53	180	1			70
							58	9									
05	15252	X	14560	-0-	-692	-0-	899	1	13661	2	N	-0-					70
06	14430	X	13974	-0-	-456	-0-	930	1	12881	2	N	148		1	8		217
							163	9									
07	14787	X	14305	-0-	-482	-0-	961	1	13267	2	N	70	181	1			106
							77	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
02	1708	N	1622	-0-	-86	-0-	76	1	1546	2	Y	-0-					67
03	1984	N	1759	-0-	-225	-0-	97	1	1662	2	Y	-0-					67
04	1830	N	1689	-0-	-141	-0-	89	1	1600	2	Y	-0-					67
05	1798	N	1791	-0-	-7	-0-	93	1	1698	2	Y	-0-					67
06	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	111	1	1949	2	Y	1	1	8			67
							1	9									
*07	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	133	1	2467	2	Y	1	1	8			67
							1	9									

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
02	10668	X	10544	-0-	-124	-0-	2019	1	8468	2	N	52	169	1	1	8	37
							57	9									
03	11687	X	11382	-0-	-305	-0-	2323	1	9015	2	N	40					77
							44	9									
04	11700	X	11267	-0-	-433	-0-	2278	1	8936	2	N	48	1	8			124
							53	9									
05	12090	X	11271	-0-	-819	-0-	2307	1	8917	2	N	43					167
							47	9									
06	11700	X	11042	-0-	-658	-0-	2179	1	8815	2	N	44	173	1			38
							48	9									
07	11687	X	10785	-0-	-902	-0-	2400	1	8323	2	N	56					94
							62	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
02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	149	1	972	2	Y	-0-					6
03	1643	N	1414	-0-	-229	-0-	207	1	1207	2	Y	-0-					6
04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	182	1	1081	2	Y	-0-					6
05	1240	N	921	-0-	-319	-0-	136	1	785	2	Y	-0-					6
06	1380	N	998	-0-	-382	-0-	135	1	863	2	Y	-0-					6
*07	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	166	1	1193	2	Y	1	1	8			6
							1	9									

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
02	3696	X	3119	-0-	-577	-0-	178	1	2941	2	N	-0-					44
03	4092	X	3590	-0-	-502	-0-	199	1	3391	2	N	-0-					44
04	3810	X	3151	-0-	-659	-0-	172	1	2979	2	N	-0-					44
05	3937	X	3770	-0-	-167	-0-	204	1	3565	2	N	1	1	8			44
							1	9									
06	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	202	1	3624	2	N	1	1	8			44
							1	9									
*07	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	198	1	3610	2	N	1	1	8			44
							1	9									

CHEROKEE WATER COMPANY UNIT WELL #: 25 RRCID -> 257423 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9020 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2240	N	1814	-0-	-426	-0-	85	1	1729	2	Y	-0-					25
03	3053	N	3053	-0-	-0-	-0-	169	1	2883	2	Y	1	1	8			25
							1	9									
04	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	139	1	2505	2	Y	-0-					25
05	3100	N	3198	-0-	98	98	166	1	3031	2	Y	1	1	8			25
							1	9									
06	2940	N	2364	-0-	-576	-0-	127	1	2237	2	Y	-0-					25
07	2728	N	2382	-0-	-346	-0-	122	1	2260	2	Y	-0-					25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 257523 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9268 - 10479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2156	N	2118	-0-	-38	-0-	121	1	1997	2	Y	-0-					68
03	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	127	1	2162	2	Y	-0-					68
04	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	112	1	1944	2	Y	-0-					68
05	2356	N	1914	-0-	-442	-0-	103	1	1791	2	Y	18	1	8			85
							20	9									
06	2220	N	1612	-0-	-608	-0-	85	1	1526	2	Y	1	1	8			85
							1	9									
*07	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	128	1	2346	2	Y	2	2	8			85
							2	9									

CHEROKEE WATER COMPANY UNIT WELL #: 24 RRCID -> 257771 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9390 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
*07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 5H RRCID -> 260966 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 11885 - 13973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9184	X	8476	-0-	-708	-0-	492	1	7820	2	Y	149	150	1	2	8	49
							164	9									
03	10168	X	9585	-0-	-583	-0-	547	1	9035	2	Y	3	3	8			49
							3	9									
04	9360	X	8899	-0-	-461	-0-	497	1	8277	2	Y	114	131	1	8	8	24
							125	9									
05	9641	X	8852	-0-	-789	-0-	507	1	8314	2	Y	28	9	8			43
							31	9									
06	9330	X	8604	-0-	-726	-0-	484	1	8077	2	Y	39	5	8			77
							43	9									
07	9579	X	8373	-0-	-1206	-0-	456	1	7795	2	Y	111	129	1			59
							122	9									

JONES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4H RRCID -> 265242 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 10802 PERF. 11210 - 13772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20944	X	19672	-0-	-1272	-0-	19618	2	54	9	Y	49	53	1	3	8	25
03	22351	X	22332	-0-	-19	-0-	22277	2	55	9	Y	50	48	1	2	8	25
04	21726	X	21726	-0-	-0-	-0-	21660	2	66	9	Y	60	49	1	1	8	35
05	22662	X	22662	-0-	-0-	-0-	22617	2	45	9	Y	41	51	1	1	8	24
06	21600	X	21217	-0-	-383	-0-	21186	2	31	9	Y	28	15	1	6	8	31
07	22444	X	21682	-0-	-762	-0-	21602	2	80	9	Y	73	52	1	3	8	49

REDWINE WELL #: 4H RRCID -> 265880 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 10983 - 16905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	50484	X	48110	-0-	-2374	-0-	47800	2	310	9	Y	282	312	1	6	8	139
03	55211	X	54210	-0-	-1001	-0-	53876	2	334	9	Y	304	297	1	6	8	140
04	52620	X	52017	-0-	-603	-0-	51626	2	391	9	Y	355	297	1	5	8	193
05	54855	X	54855	-0-	-0-	-0-	54595	2	260	9	Y	236	299	1	4	8	126
06	52607	X	52607	-0-	-0-	-0-	52207	2	400	9	Y	364	171	1	2	8	317
07	54219	X	48234	-0-	-5985	-0-	47924	2	310	9	Y	282	315	1	6	8	278

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
02	26964	X	24081	-0-	-2883	-0-	364	1	23332	2	N	350	371	1	9	8	125
							385	9									
03	28179	X	25602	-0-	-2577	-0-	403	1	24821	2	N	344	342	1	9	8	118
							378	9									
04	27270	X	24500	-0-	-2770	-0-	390	1	23718	2	N	356	356	1	21	8	97
							392	9									
05	26660	X	23633	-0-	-3027	-0-	1902	1	21404	2	N	297	177	1	25	8	192
							327	9									
06	25800	X	19445	-0-	-6355	-0-	19140	2	305	9	N	277	345	1	5	8	119
07	26660	X	23111	-0-	-3549	-0-	1265	1	21617	2	N	208	146	1			181
							229	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
02	22092	X	19423	-0-	-2669	-0-	1140	1	18101	2	Y	165	181	1	6	8	43
							182	9									
03	23498	X	20772	-0-	-2726	-0-	1174	1	19383	2	Y	195	179	1	6	8	53
							215	9									
04	22440	X	19475	-0-	-2965	-0-	1092	1	18181	2	Y	184	163	1	15	8	59
							202	9									
05	22754	X	19509	-0-	-3245	-0-	1108	1	18184	2	Y	197	186	1	23	8	47
							217	9									
06	22020	X	17737	-0-	-4283	-0-	992	1	16567	2	Y	162	171	1	11	8	27
							178	9									
07	21514	X	17407	-0-	-4107	-0-	952	1	16268	2	Y	170	168	1			29
							187	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
02	25676	X	22416	-0-	-3260	-0-	1317	1	20922	2	Y	161	175	1	8	8	42
							177	9									
03	27094	X	24243	-0-	-2851	-0-	1372	1	22660	2	Y	192	174	1	8	8	52
							211	9									
04	25770	X	22712	-0-	-3058	-0-	1275	1	21235	2	Y	184	157	1	20	8	59
							202	9									
05	25637	X	22400	-0-	-3237	-0-	1274	1	20911	2	Y	195	177	1	31	8	46
							215	9									
06	24810	X	20458	-0-	-4352	-0-	1146	1	19135	2	Y	161	169	1	11	8	27
							177	9									
07	24831	X	20434	-0-	-4397	-0-	1120	1	19132	2	Y	165	163	1			29
							182	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
02	69776	X	61964	-0-	-7812	-0-	61636	2	328	9	N	298	360	1	8	8	224
03	77252	X	70643	-0-	-6609	-0-	70326	2	317	9	N	288	364	1	3	8	145
04	74760	X	66890	-0-	-7870	-0-	66587	2	303	9	N	275	175	1	4	8	241
05	72695	X	68297	-0-	-4398	-0-	68088	2	209	9	N	190	186	1	4	8	241
06	68370	X	64103	-0-	-4267	-0-	63884	2	219	9	N	199	362	1	9	8	69
07	70649	X	57445	-0-	-13204	-0-	57160	2	285	9	N	259	189	1	5	8	134

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
02	43764	X	37630	-0-	-6134	-0-	37342	2	288	9	N	262	184	1	7	8	210
03	47895	X	40227	-0-	-7668	-0-	39979	2	248	9	N	225	366	1	5	8	64
04	43950	X	37717	-0-	-6233	-0-	37313	2	404	9	N	367	173	1	4	8	254
05	42253	X	38828	-0-	-3425	-0-	38542	2	286	9	N	260	359	1	3	8	152
06	40320	X	36316	-0-	-4004	-0-	36173	2	143	9	N	130	187	1	5	8	90
07	41664	X	34397	-0-	-7267	-0-	33905	2	492	9	N	447	352	1	4	8	181

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	76	1 2 9	1546	2	Y	2	1	1			1
03	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	90	1 1 9	1734	2	Y	1	2	1			-0-
04	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	83	1 2 9	1617	2	Y	2	1	1			1
05	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	83	1 1 9	1664	2	Y	1	1	1			1
06	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	80	1 1 9	1569	2	Y	1	1	1			1
*07	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	92	1 3 9	1776	2	Y	3	3	1			1

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2856	X	2813	-0-	-43	-0-	132	1	2681	2	Y	-0-					-0-
03	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	158	1 1 9	3043	2	Y	1	1	1			-0-
04	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	153	1 1 9	3003	2	Y	1	1	1			-0-
05	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	158	1 1 9	3173	2	Y	1	1	1			-0-
06	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	154	1	3003	2	Y	-0-					-0-
*07	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	161	1 2 9	3099	2	Y	2	2	1			-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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	118	1 4 9	2381	2	Y	4	2	1			2
03	3100	N	3139	-0-	39	39	155	1 6 9	2978	2	Y	5	6	1			1
04	3000	N	3784	-0-	784	823	184	1 3 9	3597	2	Y	3	3	1			1
05	3100	N	3700	-0-	600	1423	176	1 2 9	3522	2	Y	2	2	1			1
06	4794	X	3371	-0-	-1423	-0-	164	1 2 9	3205	2	Y	2	2	1			1
*07	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	172	1 7 9	3327	2	Y	6	6	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	560	N	139	-0-	-421	-0-	10	1	118	2	N	10	164	1			17
							11	9									
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	57	1	499	2	N	-0-					17
04	990	N	521	-0-	-469	-0-	73	1	448	2	N	-0-					17
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	71	1	469	2	N	-0-					17
06	540	N	444	-0-	-96	-0-	66	1	378	2	N	-0-					17
07	527	N	492	-0-	-35	-0-	75	1	417	2	N	-0-					17

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		1217	-0-	1217	1217	60	1	1157	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		333	-0-	333	1550	16	1	317	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		649	-0-	649	2199	31	1	618	2	Y	-0-					-0-
06	2606	X	407	-0-	-2199	-0-	20	1	387	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	291	-0-	-50	-0-	14	1	277	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
02	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	169	1	3417	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
03	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	204	1	3921	2	Y	5	7	1			1
							6	9									
04	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	195	1	3814	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	194	1	3897	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	192	1	3756	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*07	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	205	1	3950	2	Y	6	6	1			1
							7	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
02	2632	N	2460	-0-	-172	-0-	115	1	2325	2	Y	18	11	1			10
							20	9									
03	2883	N	2505	-0-	-378	-0-	122	1	2355	2	Y	25	29	1			6
							28	9									
04	2700	N	2674	-0-	-26	-0-	129	1	2521	2	Y	22	19	1			9
							24	9									
05	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	137	1	2741	2	Y	16	16	1			9
							18	9									
06	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	132	1	2578	2	Y	14	12	1			11
							15	9									
*07	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	142	1	2731	2	Y	42	42	1			11
							46	9									

TURNER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078208 COMPL. DATE 07/12/1978 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9239 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	100	1	2018	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	118	1	2274	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	105	1	2054	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
05	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	111	1	2236	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
06	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	106	1	2072	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
*07	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	106	1	2055	2	Y	11	11	1			3
							12	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2299	N	2299	-0-		-0-	-0-	108	1 6 9	2185	2	Y	5	3	1			3
03	1643	N	1526	-0-		-117	-0-	75	1 7 9	1444	2	Y	6	7	1			2
04	1590	N	1390	-0-		-200	-0-	67	1 2 9	1321	2	Y	2	3	1			1
05	1643	N	1392	-0-		-251	-0-	66	1 2 9	1324	2	Y	2	2	1			1
06	1380	N	1337	-0-		-43	-0-	65	1 2 9	1270	2	Y	2	2	1			1
07	1426	N	1406	-0-		-20	-0-	69	1 7 9	1330	2	Y	6	6	1			1

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2757	X	2757	-0-		-0-	-0-	130	1 2 9	2625	2	Y	2	1	1			1
03	3056	X	3056	-0-		-0-	-0-	151	1 4 9	2901	2	Y	4	4	1			1
04	2930	X	2930	-0-		-0-	-0-	142	1 2 9	2786	2	Y	2	2	1			1
05	3055	X	3055	-0-		-0-	-0-	145	1 2 9	2908	2	Y	2	2	1			1
06	2850	X	2779	-0-		-71	-0-	135	1 2 9	2642	2	Y	2	2	1			1
07	2945	N	2880	-0-		-65	-0-	142	1 7 9	2731	2	Y	6	6	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1598	-0-		-1202	4435	75	1	1523	2	Y	-0-					-0-
03	6099	X	1664	-0-		-4435	-0-	82	1	1582	2	Y	-0-					-0-
04	1513	X	1513	-0-		-0-	-0-	74	1	1439	2	Y	-0-					-0-
05	1568	X	1568	-0-		-0-	-0-	74	1	1494	2	Y	-0-					-0-
06	1515	X	1515	-0-		-0-	-0-	74	1	1441	2	Y	-0-					-0-
*07	1598	X	1598	-0-		-0-	-0-	79	1 1 9	1518	2	Y	1	1	1			-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079583 COMPL. DATE 06/15/1988 TOTAL DEPTH 10582 PERF. 9350 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3493	X	3493	-0-		-0-	-0-	164	1 2 9	3327	2	Y	2	1	1			1
03	3982	X	3982	-0-		-0-	-0-	197	1 4 9	3781	2	Y	4	4	1			1
04	3384	X	3384	-0-		-0-	-0-	164	1 2 9	3218	2	Y	2	2	1			1
05	3698	X	3698	-0-		-0-	-0-	175	1 2 9	3521	2	Y	2	2	1			1
06	3330	X	3265	-0-		-65	-0-	159	1 2 9	3104	2	Y	2	2	1			1
*07	4141	X	4141	-0-		-0-	-0-	204	1 7 9	3930	2	Y	6	6	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080171 COMPL. DATE 01/05/1979 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9212 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	117	1	2378	2	Y	-0-					-0-
03	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	142	1	2740	2	Y	-0-					-0-
04	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	131	1	2559	2	Y	-0-					-0-
05	2759	X	2585	-0-	-174	-0-	123	1	2462	2	Y	-0-					-0-
06	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	129	1	2519	2	Y	-0-					-0-
*07	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	148	1	2849	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080360 COMPL. DATE 11/29/1978 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9291 - 10539

02	1391	X	1391	-0-	-0-	-0-	65	1	1324	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	1209	X	813	-0-	-396	-0-	40	1	770	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	25	1	480	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1209	N	694	-0-	-515	-0-	33	1	660	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	600	N	478	-0-	-122	-0-	23	1	454	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	527	N	332	-0-	-195	-0-	16	1	313	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081303 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10311 - 10580

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRONG, W.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081719 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9264 - 10615

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1454	-0-	1454	1454	71	1	1383	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		618	-0-	618	2072	29	1	589	2	Y	-0-					-0-
06	2932	X	860	-0-	-2072	-0-	42	1	818	2	Y	-0-					-0-
*07	525	X	525	-0-	-0-	-0-	26	1	499	2	Y	-0-					-0-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081928 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9258 - 10557

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORRIS, N.C. WELL #: 1 RRCID -> 082715 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9283 - 10707

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1564	-0-	1564	1564	76	1	1488	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		837	-0-	837	2401	40	1	797	2	Y	-0-					-0-
06	2974	X	573	-0-	-2401	-0-	28	1	545	2	Y	-0-					-0-
*07	797	X	797	-0-	-0-	-0-	39	1	758	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BRADLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082883 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9028 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980	N	867	-0-	-113	-0-	199	1	668	2	N	-0-					38
03	1054	N	985	-0-	-69	-0-	239	1	746	2	N	-0-					38
04	1020	N	497	-0-	-523	-0-	125	1	372	2	N	-0-					38
05	961	N	881	-0-	-80	-0-	193	1	688	2	N	-0-					38
06	960	N	113	-0-	-847	-0-	23	1	90	2	N	-0-					38
*07	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	312	1	1240	2	N	-0-					38

CUNNINGHAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 083503 COMPL. DATE 06/24/1979 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10226 - 10515

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083727 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10380 - 10622

02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	48	1	962	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	2015	N	1071	-0-	-944	-0-	53	1	1015	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	1320	N	1022	-0-	-298	-0-	50	1	970	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	1116	N	920	-0-	-196	-0-	44	1	875	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	960	N	793	-0-	-167	-0-	39	1	753	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	992	N	800	-0-	-192	-0-	39	1	758	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086766 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9212 - 10531

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086767 COMPL. DATE 10/20/1979 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10123 - 10626

02	1064	N	1040	-0-	-24	-0-	49	1	991	2	Y	-0-					-0-
03	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	73	1	1397	2	Y	-0-					-0-
04	1140	N	962	-0-	-178	-0-	47	1	915	2	Y	-0-					-0-
05	1147	N	1029	-0-	-118	-0-	49	1	980	2	Y	-0-					-0-
06	1075	N	987	-0-	-88	-0-	48	1	939	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	960	-0-	-32	-0-	47	1	912	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 086952 COMPL. DATE 11/21/1979 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9744 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	61	1	1244	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	1426	N	1130	-0-	-296	-0-	56	1	1071	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	63	1	1226	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1457	N	1005	-0-	-452	-0-	48	1	957	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	73	1	1419	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*07	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	71	1	1370	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087042 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9576 - 10562

02	448	X	415	-0-	-33	-0-	19	1	394	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	496	N	457	-0-	-39	-0-	22	1	432	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	450	N	149	-0-	-301	-0-	7	1	142	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	465	N	1	-0-	-464	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	298	N	-0-	-0-	-298	-0-					Y	-0-					-0-
*07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	46	1	886	2	Y	-0-					-0-

BRADLEY UNIT "A" WELL #: 1A RRCID -> 087165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9012 - 10497

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087536 COMPL. DATE 04/11/1980 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9084 - 10515

02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	267	2	Y	-0-					-0-
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	17	1	326	2	Y	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	17	1	330	2	Y	-0-					-0-
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	17	1	339	2	Y	-0-					-0-
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	17	1	334	2	Y	-0-					-0-
*07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	18	1	344	2	Y	-0-					-0-

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087537 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9238 - 10599

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		322	-0-	322	322	16	1	306	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		133	-0-	133	455	6	1	127	2	Y	-0-					-0-
06	653	X	198	-0-	-455	-0-	10	1	188	2	Y	-0-					-0-
*07	262	X	262	-0-	-0-	-0-	13	1	249	2	Y	-0-					-0-

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087839 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9156 - 10472

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		143	-0-	143	143	7	1	136	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		535	-0-	535	678	25	1	510	2	Y	-0-					-0-
06	1119	X	441	-0-	-678	-0-	21	1	420	2	Y	-0-					-0-
*07	288	X	288	-0-	-0-	-0-	14	1	274	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088503 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9130 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3024	X	2717	-0-	-307	-0-	128	1	2587	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	3193	X	3099	-0-	-94	-0-	153	1	2942	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	142	1	2787	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	3007	X	2979	-0-	-28	-0-	141	1	2836	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	3000	X	2472	-0-	-528	-0-	120	1	2350	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	3007	X	1710	-0-	-1297	-0-	84	1	1620	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

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
02	756	N	685	-0-	-71	-0-	32	1	651	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	837	N	763	-0-	-74	-0-	38	1	721	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	780	N	743	-0-	-37	-0-	36	1	705	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	58	1	1170	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	130	1	2550	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*07	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	118	1	2272	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089095 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9309 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		717	-0-	717	717	34	1	683	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	717					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		66	-0-	66	783	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
05	1055	X	272	-0-	-783	-0-	13	1	259	2	Y	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	2	Y	-0-					-0-
*07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	13	1	248	2	Y	-0-					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089447 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 10526 PERF. 9203 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	N	1182	-0-	-134	-0-	56	1	1124	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	1426	N	1378	-0-	-48	-0-	68	1	1306	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	65	1	1282	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	1302	N	1287	-0-	-15	-0-	61	1	1224	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	1290	N	1197	-0-	-93	-0-	58	1	1139	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1333	N	1255	-0-	-78	-0-	62	1	1193	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089648 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10314 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	1036	-0-		-0-	-0-	49	1 2 9	985	2	Y	2	1	1			1
03	1130	N	1130	-0-		-0-	-0-	56	1 4 9	1070	2	Y	4	4	1			1
04	1058	N	1058	-0-		-0-	-0-	51	1 2 9	1005	2	Y	2	2	1			1
05	1085	N	1078	-0-		-7	-0-	51	1 1 9	1026	2	Y	1	1	1			1
06	1132	N	1132	-0-		-0-	-0-	55	1 1 9	1076	2	Y	1	1	1			1
*07	1400	N	1400	-0-		-0-	-0-	69	1 3 9	1328	2	Y	3	3	1			1

TURNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 089951 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 10632 PERF.10314 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2457	X	2457	-0-		-0-	-0-	116	1 2 9	2339	2	Y	2	1	1			1
03	2351	N	2351	-0-		-0-	-0-	116	1 3 9	2232	2	Y	3	3	1			1
04	1857	N	1857	-0-		-0-	-0-	90	1 2 9	1765	2	Y	2	2	1			1
05	1860	N	1798	-0-		-62	-0-	85	1 2 9	1711	2	Y	2	2	1			1
06	1800	N	1720	-0-		-80	-0-	84	1 2 9	1634	2	Y	2	2	1			1
07	1860	N	1496	-0-		-364	-0-	73	1 6 9	1417	2	Y	5	5	1			1

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090006 COMPL. DATE 09/19/1980 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9060 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2967	-0-		167	167	140	1 2 9	2825	2	Y	2	1	1			1
03	3100	N	3287	-0-		187	354	162	1 4 9	3121	2	Y	4	4	1			1
04	3467	X	3113	-0-		-354	-0-	151	1 2 9	2960	2	Y	2	2	1			1
05	3248	X	3248	-0-		-0-	-0-	154	1 2 9	3092	2	Y	2	2	1			1
06	3126	X	3126	-0-		-0-	-0-	152	1 2 9	2972	2	Y	2	2	1			1
*07	3226	X	3226	-0-		-0-	-0-	159	1 7 9	3060	2	Y	6	6	1			1

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090390 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 10681 PERF. 9211 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2574	N	2574	-0-		-0-	-0-	121	1 6 9	2447	2	Y	5	3	1			3
03	2738	N	2738	-0-		-0-	-0-	135	1 7 9	2596	2	Y	6	7	1			2
04	2873	N	2873	-0-		-0-	-0-	140	1 2 9	2731	2	Y	2	3	1			1
05	2979	N	2979	-0-		-0-	-0-	141	1 2 9	2836	2	Y	2	2	1			1
06	2843	N	2843	-0-		-0-	-0-	138	1 2 9	2703	2	Y	2	2	1			1
*07	2907	N	2907	-0-		-0-	-0-	143	1 7 9	2757	2	Y	6	6	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
VINSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090867 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9040 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2660	N	2594	-0-	-66	-0-	122	1	2470	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	2976	N	2917	-0-	-59	-0-	144	1	2769	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	2820	N	2806	-0-	-14	-0-	136	1	2668	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	3018	N	3018	-0-	-0-	-0-	143	1	2873	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	2820	N	2746	-0-	-74	-0-	134	1	2610	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*07	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	145	1	2798	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 091229 COMPL. DATE 12/06/1980 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9183 - 10590

02	1596	N	1486	-0-	-110	-0-	70	1	1416	2	Y	-0-					-0-
03	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	83	1	1599	2	Y	-0-					-0-
04	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	82	1	1614	2	Y	-0-					-0-
05	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	81	1	1623	2	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1568	-0-	-52	-0-	76	1	1492	2	Y	-0-					-0-
07	1736	N	1578	-0-	-158	-0-	78	1	1500	2	Y	-0-					-0-

TANNER, SE GU WELL #: 1 RRCID -> 091269 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 10837 PERF.10436 - 10708

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 091275 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9034 - 10435

02	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	213	1	4311	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	217	1	4180	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	204	1	3995	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	211	1	4243	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	198	1	3866	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*07	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	213	1	4102	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091564 COMPL. DATE 01/20/1981 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9560 - 10596

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		280	-0-	280	280	14	1	266	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		508	-0-	508	788	24	1	484	2	Y	-0-					-0-
06	1180	X	392	-0-	-788	-0-	19	1	373	2	Y	-0-					-0-
*07	572	X	572	-0-	-0-	-0-	28	1	544	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MALONEY GAS UNIT WELL #: 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
02	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	174	1 6 9	3523	2	Y	5	2	1			3
03	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	183	1 1 9	3517	2	Y	1	4	1			-0-
04	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	174	1 3 9	3410	2	Y	3	2	1			1
05	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	212	1 4 9	4251	2	Y	4	3	1			2
06	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	203	1 4 9	3975	2	Y	4	3	1			3
*07	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	212	1 12 9	4094	2	Y	11	11	1			3

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092402 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 10584 PERF. 9131 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	179	1 2 9	3621	2	Y	2	1	1			1
03	3007	X	2927	-0-	-80	-0-	144	1 4 9	2779	2	Y	4	4	1			1
04	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	169	1 2 9	3316	2	Y	2	2	1			1
05	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	147	1 2 9	2958	2	Y	2	2	1			1
06	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	174	1 2 9	3401	2	Y	2	2	1			1
*07	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	183	1 6 9	3524	2	Y	5	5	1			1

CUNNINGHAM -A- WELL #: 2 RRCID -> 092403 COMPL. DATE 10/07/1980 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9936 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	384	1	2583	2	Y	-0-					2
03	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	368	1	2502	2	Y	-0-					2
04	2100	X	1999	-0-	-101	-0-	222	1	1777	2	Y	-0-					2
05	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	340	1	2369	2	Y	-0-					2
06	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	333	1	2112	2	Y	-0-					2
*07	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	364	1	2256	2	Y	-0-					2

TURNER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 093290 COMPL. DATE 03/29/1981 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9100 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3752	X	3612	-0-	-140	-0-	170	1 2 9	3440	2	Y	2	1	1			1
03	4154	X	4098	-0-	-56	-0-	202	1 4 9	3892	2	Y	4	4	1			1
04	3900	X	3896	-0-	-4	-0-	189	1 2 9	3705	2	Y	2	2	1			1
05	4030	X	4010	-0-	-20	-0-	190	1 2 9	3818	2	Y	2	2	1			1
06	3960	X	3301	-0-	-659	-0-	161	1 2 9	3138	2	Y	2	2	1			1
07	4030	X	3005	-0-	-1025	-0-	148	1 6 9	2851	2	Y	5	5	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094230 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9221 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	26	1	536	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	31	1	602	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	600	N	533	-0-	-67	-0-	26	1	507	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	620	N	11	-0-	-609	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
06	457	N	9	-0-	-448	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
*07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	14	1	268	2	Y	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094273 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9175 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	52	1	1045	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	60	1	1158	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	57	1	1121	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	56	1	1126	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	56	1	1085	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*07	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	59	1	1143	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

STRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094569 COMPL. DATE 07/17/1981 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9077 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1148	N	1143	-0-	-5	-0-	54	1	1089	2	Y	-0-					-0-
03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	63	1	1209	2	Y	-0-					-0-
04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	61	1	1192	2	Y	13					13
							14	9									
05	1271	N	1253	-0-	-18	-0-	59	1	1194	2	Y	-0-	11	1			2
06	1230	N	1102	-0-	-128	-0-	54	1	1048	2	Y	-0-					2
07	1271	N	1146	-0-	-125	-0-	56	1	1090	2	Y	-0-					2

MALONEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094977 COMPL. DATE 08/01/1981 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10330 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	48	1	962	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	57	1	1094	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	53	1	1039	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	54	1	1080	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	53	1	1030	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*07	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	56	1	1074	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 094978 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9294 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		373	-0-	373	373	18	1	355	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		795	-0-	795	1168	38	1	757	2	Y	-0-					-0-
06	1932	X	764	-0-	-1168	-0-	37	1	727	2	Y	-0-					-0-
*07	226	X	226	-0-	-0-	-0-	11	1	215	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BENNETT, ROSCOE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095094 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9982 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	24	1	476	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 095327 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10338 - 10613

02	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	84	1	1704	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	80	1	1533	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	81	1	1588	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	79	1	1588	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	1530	N	1420	-0-	-110	-0-	69	1	1350	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*07	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	100	1	1920	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

RAIDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 095328 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9149 - 10505

02	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	129	1	2617	2	Y	12	7	1			7
							13	9									
03	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	157	1	3020	2	Y	16	19	1			4
							18	9									
04	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	149	1	2918	2	Y	14	12	1			6
							15	9									
05	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	148	1	2978	2	Y	10	10	1			6
							11	9									
06	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	150	1	2929	2	Y	9	8	1			7
							10	9									
*07	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	160	1	3085	2	Y	28	28	1			7
							31	9									

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095394 COMPL. DATE 09/08/1981 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9109 - 10473

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 095678 COMPL. DATE 09/29/1981 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10229 - 10465

02	2156	N	2070	-0-	-86	-0-	97	1	1971	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	120	1	2311	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	110	1	2153	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	116	1	2328	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	118	1	2298	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*07	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	120	1	2309	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	336	N	231	-0-	-105	-0-	11	1 2 9	218	2	Y	2	1	1			1
03	341	N	189	-0-	-152	-0-	9	1 3 9	177	2	Y	3	3	1			1
04	300	N	191	-0-	-109	-0-	9	1 2 9	180	2	Y	2	2	1			1
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	12	1 2 9	240	2	Y	2	2	1			1
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	13	1 2 9	252	2	Y	2	2	1			1
*07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	13	1 4 9	251	2	Y	4	4	1			1

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096086 COMPL. DATE 10/20/1981 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9006 - 10444

02	T. A.		295	-0-	295	295	14	1	281	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		837	-0-	837	1132	41	1	796	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		312	-0-	312	1444	15	1	297	2	Y	-0-					-0-
05	1956	X	512	-0-	-1444	-0-	24	1	488	2	Y	-0-					-0-
06	2010	X	424	-0-	-1586	-0-	21	1	403	2	Y	-0-					-0-
07	434	X	344	-0-	-90	-0-	17	1 1 9	326	2	Y	1	1	1			-0-

LINNIE -M- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 096114 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 9496 - 10649

02	1288	N	1164	-0-	-124	-0-	55	1	1109	2	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1256	-0-	-108	-0-	62	1	1194	2	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1119	-0-	-111	-0-	54	1	1065	2	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1135	-0-	-167	-0-	54	1	1081	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	1082	-0-	-28	-0-	53	1	1029	2	Y	-0-					-0-
07	1147	N	1136	-0-	-11	-0-	56	1	1080	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096685 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 10539 PERF. 9057 - 10417

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		4458	-0-	4458	4458	212	1	4246	2	Y	-0-					-0-
06	6063	X	1605	-0-	-4458	-0-	78	1 2 9	1525	2	Y	2	1	1			1
*07	835	X	835	-0-	-0-	-0-	41	1 3 9	791	2	Y	3	3	1			1

MINOR, J. G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097204 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9263 - 10676

02	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	87	1	1067	2	N	-0-					22
03	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	121	1	1069	2	N	-0-					22
04	1560	N	1071	-0-	-489	-0-	151	1	920	2	N	-0-					22
05	1271	N	1067	-0-	-204	-0-	140	1	927	2	N	-0-					22
06	1140	N	913	-0-	-227	-0-	135	1	778	2	N	-0-					22
07	1116	N	1016	-0-	-100	-0-	155	1	861	2	N	-0-					22

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097205 COMPL. DATE 11/09/1981 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10351 - 10633

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LONGHORN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097408 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9098 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3220	X	2889	-0-	-331	-0-	136	1 2 9	2751	2	Y	2	1	1			1
03	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	178	1 1 9	3422	2	Y	1	2	1			-0-
04	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	173	1 1 9	3380	2	Y	1	1	1			-0-
05	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	177	1 1 9	3560	2	Y	1	1	1			-0-
06	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	176	1 2 9	3444	2	Y	2	1	1			1
*07	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	180	1 4 9	3481	2	Y	4	4	1			1

PRICE, C. S. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097655 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 10769 PERF. 9235 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	116	1 2 9	2349	2	Y	2	1	1			1
03	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	138	1 4 9	2656	2	Y	4	4	1			1
04	3000	N	3111	-0-	111	111	151	1 2 9	2958	2	Y	2	2	1			1
05	3100	N	3253	-0-	153	264	154	1 2 9	3097	2	Y	2	2	1			1
06	3327	X	3063	-0-	-264	-0-	149	1 2 9	2912	2	Y	2	2	1			1
*07	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	162	1 7 9	3132	2	Y	6	6	1			1

STRONG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097808 COMPL. DATE 02/06/1982 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9146 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1848	N	1811	-0-	-37	-0-	85	1	1726	2	Y	-0-					-0-
03	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	103	1	1984	2	Y	-0-					-0-
04	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	99	1 14 9	1944	2	Y	13					13
05	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	100	1	2010	2	Y	-0-	11	1			2
06	1980	N	1755	-0-	-225	-0-	85	1	1670	2	Y	-0-					2
*07	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	103	1	1979	2	Y	-0-					2

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098070 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10322 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1148	N	1111	-0-	-37	-0-	52	1	1059	2	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1229	-0-	-42	-0-	61	1	1168	2	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1141	-0-	-89	-0-	55	1	1086	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1148	-0-	-92	-0-	54	1	1094	2	Y	-0-					-0-
06	1191	N	1076	-0-	-115	-0-	52	1	1024	2	Y	-0-					-0-
07	1178	N	1106	-0-	-72	-0-	54	1 1 9	1051	2	Y	1	1	1			-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
02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	169	1	1135	2	Y	-0-					2
03	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	271	1	1846	2	Y	-0-					2
04	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	205	1	1643	2	Y	-0-					2
05	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	206	1	1432	2	Y	-0-					2
06	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	198	1	1253	2	Y	-0-					2
*07	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	212	1	1315	2	Y	-0-					2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		1911	-0-	1911	9344	90	1	1821	2	Y	-0-					-0-
03	11295	X	1951	-0-	-9344	-0-	96	1	1855	2	Y	-0-					-0-
04	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	83	1	1632	2	Y	-0-					-0-
05	2294	X	1737	-0-	-557	-0-	82	1	1655	2	Y	-0-					-0-
06	1999	X	1616	-0-	-383	-0-	79	1	1537	2	Y	-0-					-0-
07	1767	X	1654	-0-	-113	-0-	81	1	1572	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		2363	-0-	2363	6500	179	1	2184	2	Y	-0-					28
03	7877	X	1377	-0-	-6500	-0-	140	1	1237	2	Y	-0-					28
04	886	X	886	-0-	-0-	-0-	125	1	761	2	Y	-0-					28
05	T. A.		1013	-0-	1013	1013	133	1	880	2	Y	-0-					28
06	T. A.		955	-0-	955	1968	141	1	814	2	Y	-0-					28
07	T. A.		890	-0-	890	2858	136	1	754	2	Y	-0-					28

LINNIE -M- GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 099236 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9243 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	140	1	2839	2	Y	-0-					-0-
03	3131	X	2549	-0-	-582	-0-	126	1	2423	2	Y	-0-					-0-
04	3030	X	2754	-0-	-276	-0-	134	1	2620	2	Y	-0-					-0-
05	3131	X	2997	-0-	-134	-0-	142	1	2855	2	Y	-0-					-0-
06	2952	X	2922	-0-	-30	-0-	142	1	2780	2	Y	-0-					-0-
*07	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	157	1	3026	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099795 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9236 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2212	N	1949	-0-	-263	-0-	92	1	1855	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	2263	N	2201	-0-	-62	-0-	109	1	2088	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	2100	N	2092	-0-	-8	-0-	102	1	1988	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	111	1	2218	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	110	1	2152	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*07	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	111	1	2139	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100015 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9206 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	N	628	-0-	-44	-0-	30	1	598	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	733	-0-	-11	-0-	36	1	697	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	664	-0-	-26	-0-	32	1	632	2	Y	-0-					-0-
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	33	1	670	2	Y	-0-					-0-
06	711	N	636	-0-	-75	-0-	31	1	605	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	672	-0-	-10	-0-	33	1	638	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

KANGERA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100152 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9244 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2968	X	2841	-0-	-127	-0-	134	1	2705	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	3255	X	3162	-0-	-93	-0-	156	1	3002	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	3150	X	3009	-0-	-141	-0-	146	1	2861	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	3131	X	3106	-0-	-25	-0-	147	1	2957	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	3060	X	2964	-0-	-96	-0-	144	1	2818	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*07	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	154	1	2975	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

TURLINGTON, M. P. WELL #: 1 RRCID -> 100268 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10114 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	N	866	-0-	-58	-0-	161	1	705	2	Y	-0-					-0-
03	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	172	1	867	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	195	1	828	2	Y	-0-					-0-
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	220	1	846	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	988	-0-	-32	-0-	194	1	794	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	1016	-0-	-38	-0-	195	1	820	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100850 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9636 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1904	N	1668	-0-	-236	-0-	78	1	1588	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	1891	N	1867	-0-	-24	-0-	92	1	1771	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	1830	N	1814	-0-	-16	-0-	88	1	1724	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	1860	N	1852	-0-	-8	-0-	88	1	1762	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	1800	N	1735	-0-	-65	-0-	84	1	1649	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	1860	N	1776	-0-	-84	-0-	87	1	1682	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WARNER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 103632 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9352 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	291	1 2 9	1275	2	Y	2	1	1			1
03	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	262	1 3 9	1320	2	Y	3	3	1			1
04	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	298	1 2 9	1268	2	Y	2	2	1			1
05	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	376	1 2 9	1442	2	Y	2	2	1			1
06	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	384	1 2 9	1571	2	Y	2	2	1			1
*07	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	429	1 7 9	1802	2	Y	6	6	1			1

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104187 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9230 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	N	1002	-0-	-202	-0-	47	1 2 9	953	2	Y	2	1	1			1
03	1302	N	1241	-0-	-61	-0-	61	1 3 9	1177	2	Y	3	3	1			1
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	57	1 2 9	1119	2	Y	2	2	1			1
05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	58	1 1 9	1160	2	Y	1	1	1			1
06	1170	N	1085	-0-	-85	-0-	53	1 1 9	1031	2	Y	1	1	1			1
*07	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	63	1 3 9	1225	2	Y	3	3	1			1

STRONG, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 105724 COMPL. DATE 05/10/1983 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9173 - 10637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINOR, J. G. WELL #: 4 RRCID -> 106301 COMPL. DATE 04/30/1983 TOTAL DEPTH 11216 PERF.10912 - 11211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		2122	-0-	2122	2951	161	1	1961	2	Y	-0-					23
03	4617	X	1666	-0-	-2951	-0-	170	1	1496	2	Y	-0-					23
04	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	162	1	987	2	Y	-0-					23
05	2356	X	1049	-0-	-1307	-0-	138	1	911	2	Y	-0-					23
06	1292	X	914	-0-	-378	-0-	135	1	779	2	Y	-0-					23
07	T. A.		1046	-0-	1046	1046	160	1	886	2	Y	-0-					23

TURLINGTON, M. P. WELL #: 2 RRCID -> 109323 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10104 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	98	1 2 9	430	2	Y	2	1	1			1
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	100	1 1 9	504	2	Y	1	2	1			-0-
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	114	1 2 9	483	2	Y	2	1	1			1
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	125	1 1 9	481	2	Y	1	1	1			1
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	113	1 1 9	461	2	Y	1	1	1			1
*07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	114	1 3 9	480	2	Y	3	3	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CUNNINGHAM "A" WELL #: 4 RRCID -> 109974 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10268 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2940	X	2683	-0-	-257	-0-	347	1	2336	2	Y	-0-			1
03	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	559	1	3800	2	Y	-0-			1
04	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	388	1	3108	2	Y	-0-			1
05	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	420	1	2924	2	Y	-0-			1
06	3150	X	2700	-0-	-450	-0-	368	1	2332	2	Y	-0-			1
07	3255	X	2795	-0-	-460	-0-	388	1	2407	2	Y	-0-			1

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
02	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	147	1	2979	2	Y	2	1	1	1
							2	9							
03	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	197	1	3791	2	Y	1	2	1	-0-
							1	9							
04	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	185	1	3617	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
05	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	172	1	3455	2	Y	2	1	1	1
							2	9							
06	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	172	1	3355	2	Y	1	1	1	1
							1	9							
*07	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	177	1	3423	2	Y	6	6	1	1
							7	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
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	142	1	623	2	Y	2	1	1	1
							2	9							
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	138	1	696	2	Y	1	2	1	-0-
							1	9							
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	159	1	674	2	Y	2	1	1	1
							2	9							
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	183	1	700	2	Y	1	1	1	1
							1	9							
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	143	1	586	2	Y	1	1	1	1
							1	9							
*07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	130	1	546	2	Y	3	3	1	1
							3	9							

BIRD GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 145189 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9481 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2016	N	2000	-0-	-16	-0-	94	1	1906	2	Y	-0-			-0-
03	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	111	1	2133	2	Y	-0-			-0-
04	2160	N	2148	-0-	-12	-0-	104	1	2044	2	Y	-0-			-0-
05	2201	N	2168	-0-	-33	-0-	103	1	2065	2	Y	-0-			-0-
06	2147	N	2091	-0-	-56	-0-	102	1	1989	2	Y	-0-			-0-
07	2201	N	2137	-0-	-64	-0-	105	1	2032	2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PAUL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145190 COMPL. DATE 02/20/1993 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9054 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2100	N	1982	-0-		-118		-0-	93	1	1887	2	Y	2	1	1			1
									2	9									
03	2397	N	2397	-0-		-0-		-0-	118	1	2276	2	Y	3	3	1			1
									3	9									
04	2302	N	2302	-0-		-0-		-0-	112	1	2188	2	Y	2	2	1			1
									2	9									
05	2279	N	2279	-0-		-0-		-0-	108	1	2169	2	Y	2	2	1			1
									2	9									
06	2444	N	2444	-0-		-0-		-0-	119	1	2323	2	Y	2	2	1			1
									2	9									
*07	2523	N	2523	-0-		-0-		-0-	124	1	2392	2	Y	6	6	1			1
									7	9									

WARNER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145527 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 10582 PERF. 9002 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2816	X	2816	-0-		-0-		-0-	523	1	2291	2	Y	2	1	1			1
									2	9									
03	3156	X	3156	-0-		-0-		-0-	522	1	2631	2	Y	3	3	1			1
									3	9									
04	3060	X	3060	-0-		-0-		-0-	583	1	2475	2	Y	2	2	1			1
									2	9									
05	2661	X	2661	-0-		-0-		-0-	550	1	2109	2	Y	2	2	1			1
									2	9									
06	3729	X	3729	-0-		-0-		-0-	732	1	2995	2	Y	2	2	1			1
									2	9									
*07	3628	X	3628	-0-		-0-		-0-	697	1	2924	2	Y	6	6	1			1
									7	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3511	X	3511	-0-		-0-		-0-	165	1	3344	2	Y	2	1	1			1
									2	9									
03	4080	X	4080	-0-		-0-		-0-	201	1	3875	2	Y	4	4	1			1
									4	9									
04	3596	X	3596	-0-		-0-		-0-	175	1	3419	2	Y	2	2	1			1
									2	9									
05	4117	X	4117	-0-		-0-		-0-	195	1	3920	2	Y	2	2	1			1
									2	9									
06	3570	X	3347	-0-		-223		-0-	163	1	3182	2	Y	2	2	1			1
									2	9									
07	3689	X	2863	-0-		-826		-0-	141	1	2715	2	Y	6	6	1			1
									7	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148949 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9050 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3460	X	3460	-0-		-0-		-0-	163	1	3295	2	Y	2	1	1			1
									2	9									
03	2824	X	2824	-0-		-0-		-0-	139	1	2681	2	Y	4	4	1			1
									4	9									
04	2590	X	2590	-0-		-0-		-0-	126	1	2462	2	Y	2	2	1			1
									2	9									
05	2669	X	2669	-0-		-0-		-0-	127	1	2540	2	Y	2	2	1			1
									2	9									
06	2463	X	2463	-0-		-0-		-0-	120	1	2341	2	Y	2	2	1			1
									2	9									
*07	2647	X	2647	-0-		-0-		-0-	130	1	2511	2	Y	5	5	1			1
									6	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
RAIDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149079 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9104 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	132	1 4 9	2663	2	Y	4	3	1			2
03	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	169	1 9 9	3250	2	Y	8	8	1			2
04	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	157	1 6 9	3074	2	Y	5	5	1			2
05	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	156	1 4 9	3131	2	Y	4	4	1			2
06	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	150	1 4 9	2937	2	Y	4	3	1			3
*07	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	151	1 12 9	2906	2	Y	11	11	1			3

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
02	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	73	1	1477	2	Y	-0-					-0-
03	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	86	1	1661	2	Y	-0-					-0-
04	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	81	1	1578	2	Y	-0-					-0-
05	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	81	1	1634	2	Y	-0-					-0-
06	1650	N	1636	-0-	-14	-0-	80	1	1556	2	Y	-0-					-0-
07	1705	N	1668	-0-	-37	-0-	82	1 1 9	1585	2	Y	1	1	1			-0-

NORRIS, N.C. WELL #: 4 RRCID -> 149092 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 9236 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		243	-0-	243	243	12	1	231	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		867	-0-	867	1110	41	1	826	2	Y	-0-					-0-
06	1125	X	15	-0-	-1110	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
*07	168	X	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	Y	-0-					-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149441 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9131 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3304	X	3138	-0-	-166	-0-	148	1 2 9	2988	2	Y	2	1	1			1
03	3658	X	3289	-0-	-369	-0-	162	1 4 9	3123	2	Y	4	4	1			1
04	3540	X	2858	-0-	-682	-0-	139	1 2 9	2717	2	Y	2	2	1			1
05	3658	X	3359	-0-	-299	-0-	159	1 2 9	3198	2	Y	2	2	1			1
06	3332	X	2697	-0-	-635	-0-	131	1 2 9	2564	2	Y	2	2	1			1
*07	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	166	1 7 9	3202	2	Y	6	6	1			1

TURNER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149647 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9055 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	183	1 6 9	3710	2	Y	5	3	1			3
03	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	217	1 4 9	4166	2	Y	4	6	1			1
04	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	204	1 3 9	3992	2	Y	3	3	1			1
05	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	205	1 2 9	4118	2	Y	2	2	1			1
06	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	196	1 2 9	3833	2	Y	2	2	1			1
*07	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	213	1 7 9	4120	2	Y	6	6	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
VINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149738 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 10676 PERF. 9131 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	112	1	2260	2	Y	7	4	1			4
							8	9									
03	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	133	1	2552	2	Y	9	11	1			2
							10	9									
04	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	119	1	2338	2	Y	8	7	1			3
							9	9									
05	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	116	1	2318	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
06	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	126	1	2458	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
*07	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	124	1	2385	2	Y	16	16	1			4
							18	9									

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149927 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 10631 PERF. 9083 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2576	X	2184	-0-	-392	-0-	103	1	2079	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	149	1	2863	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	128	1	2508	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	124	1	2490	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	2835	X	2707	-0-	-128	-0-	132	1	2574	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*07	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	138	1	2671	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

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
02	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	53	1	1076	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	62	1	1195	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	59	1	1154	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	59	1	1185	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	58	1	1142	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*07	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	62	1	1196	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

STRONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150244 COMPL. DATE 05/26/1994 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9110 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	154	1	3125	2	Y	-0-					24
03	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	187	1	3597	2	Y	-0-					24
04	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	181	1	3544	2	Y	24					48
							26	9									
05	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	149	1	2999	2	Y	1	40	1			9
							1	9									
06	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	147	1	2876	2	Y	-0-					9
*07	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	152	1	2934	2	Y	-0-					9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

ROGERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150316 COMPL. DATE 06/12/1994 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9520 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	94	1	1908	2	Y	12	7	1			7
							13	9									
03	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	111	1	2135	2	Y	16	19	1			4
							18	9									
04	2130	N	2095	-0-	-35	-0-	101	1	1979	2	Y	14	12	1			6
							15	9									
05	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	108	1	2172	2	Y	10	10	1			6
							11	9									
06	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	109	1	2133	2	Y	9	8	1			7
							10	9									
*07	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	122	1	2357	2	Y	28	28	1			7
							31	9									

MALONEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 150670 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 10744 PERF. 9281 - 10119

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150715 COMPL. DATE 06/27/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9080 - 10418

02	3052	X	2891	-0-	-161	-0-	136	1	2753	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	3379	X	3271	-0-	-108	-0-	161	1	3106	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	3270	X	3056	-0-	-214	-0-	148	1	2906	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	3379	X	3321	-0-	-58	-0-	158	1	3161	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	3218	X	2968	-0-	-250	-0-	144	1	2822	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	3255	X	2821	-0-	-434	-0-	139	1	2675	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

GRAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151093 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9037 - 10433

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151171 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9062 - 10465

02	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	127	1	2579	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	141	1	2706	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	123	1	2409	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	120	1	2416	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	115	1	2250	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*07	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	120	1	2314	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2828	X	2808	-0-	-20	-0-	132	1	2674	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	3131	X	2586	-0-	-545	-0-	128	1	2454	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	3030	X	2644	-0-	-386	-0-	128	1	2514	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	152	1	3045	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	2965	X	2881	-0-	-84	-0-	140	1	2739	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*07	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	166	1	3196	2	Y	6	6	1			1
							7	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2968	X	2745	-0-	-223	-0-	129	1	2610	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
03	3131	X	3080	-0-	-51	-0-	152	1	2922	2	Y	5	7	1			1
							6	9									
04	2970	X	2740	-0-	-230	-0-	133	1	2604	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	3069	X	2840	-0-	-229	-0-	135	1	2703	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	2970	X	2680	-0-	-290	-0-	130	1	2548	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*07	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	146	1	2813	2	Y	6	6	1			1
							7	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	78	1	1571	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	88	1	1699	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	85	1	1658	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	1612	N	917	-0-	-695	-0-	44	1	873	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	81	1	1580	2	Y	-0-					-0-
*07	3066	N	3066	-0-	-0-	-0-	151	1	2911	2	Y	4	3	1			1
							4	9									

STRONG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152477 COMPL. DATE 11/13/1994 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9132 - 10559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	101	1	2052	2	Y	-0-					-0-
03	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	117	1	2245	2	Y	-0-					-0-
04	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	107	1	2089	2	Y	37					37
							41	9									
05	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	107	1	2152	2	Y	1	31	1			7
							1	9									
06	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	100	1	1956	2	Y	-0-					7
*07	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	109	1	2095	2	Y	-0-					7

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152719 COMPL. DATE 12/24/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9211 - 10563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	N	1256	-0-	-4	-0-	59	1 2 9	1195	2	Y	2	1	1			1
03	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	69	1 4 9	1324	2	Y	4	4	1			1
04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	65	1 2 9	1275	2	Y	2	2	1			1
05	1395	N	1378	-0-	-17	-0-	65	1 1 9	1312	2	Y	1	1	1			1
06	1350	N	1314	-0-	-36	-0-	64	1 1 9	1249	2	Y	1	1	1			1
07	1395	N	1375	-0-	-20	-0-	68	1 3 9	1304	2	Y	3	3	1			1

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153232 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9187 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2856	X	2414	-0-	-442	-0-	114	1	2300	2	Y	-0-					-0-
03	3162	X	2401	-0-	-761	-0-	119	1	2282	2	Y	-0-					-0-
04	3060	X	2419	-0-	-641	-0-	118	1	2301	2	Y	-0-					-0-
05	3100	X	2325	-0-	-775	-0-	110	1	2215	2	Y	-0-					-0-
06	2700	X	1790	-0-	-910	-0-	87	1	1703	2	Y	-0-					-0-
07	2418	X	1923	-0-	-495	-0-	95	1 1 9	1827	2	Y	1	1	1			-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153275 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9244 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	N	1297	-0-	-47	-0-	61	1 2 9	1234	2	Y	2	1	1			1
03	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	147	1 4 9	2820	2	Y	4	4	1			1
04	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	128	1 2 9	2498	2	Y	2	2	1			1
05	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	141	1 2 9	2825	2	Y	2	2	1			1
06	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	101	1 2 9	1974	2	Y	2	2	1			1
*07	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	102	1 7 9	1966	2	Y	6	6	1			1

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
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-

STRONG, W.C. WELL #: 3 RRCID -> 154669 COMPL. DATE 12/10/1994 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 10823 - 11106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		3747	-0-	3747	3747	185	1	3562	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1270	-0-	1270	5017	62	1	1208	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		954	-0-	954	5971	45	1	909	2	Y	-0-					-0-
06	6766	X	795	-0-	-5971	-0-	39	1	756	2	Y	-0-					-0-
07	1550	X	771	-0-	-779	-0-	38	1	733	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1708	X	1635	-0-	-73	-0-	212	1	1423	2	Y	-0-					2
03	1891	N	1466	-0-	-425	-0-	188	1	1278	2	Y	-0-					2
04	1830	N	1314	-0-	-516	-0-	146	1	1168	2	Y	-0-					2
05	1798	N	1356	-0-	-442	-0-	170	1	1186	2	Y	-0-					2
06	1320	N	1286	-0-	-34	-0-	175	1	1111	2	Y	-0-					2
07	1364	N	1274	-0-	-90	-0-	177	1	1097	2	Y	-0-					2

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		3964	-0-	3964	3964	440	1	3524	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		1794	-0-	1794	5758	225	1	1569	2	Y	-0-					-0-
06	6726	X	968	-0-	-5758	-0-	132	1	836	2	Y	-0-					-0-
*07	862	X	862	-0-	-0-	-0-	120	1	742	2	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	132	1	2671	2	Y	-0-					17
03	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	140	1	2693	2	Y	-0-					17
04	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	131	1	2562	2	Y	-0-					17
05	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	132	1	2640	2	Y	-0-					17
06	2640	X	2610	-0-	-30	-0-	127	1	2483	2	Y	-0-					17
*07	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	150	1	2896	2	Y	-0-					17

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3052	X	2505	-0-	-547	-0-	118	1	2385	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	3379	X	2811	-0-	-568	-0-	139	1	2668	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	3150	X	2787	-0-	-363	-0-	135	1	2650	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	3100	X	2955	-0-	-145	-0-	140	1	2813	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	2730	X	2524	-0-	-206	-0-	123	1	2399	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	2883	X	2188	-0-	-695	-0-	107	1	2074	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160365 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9027 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	153	1	3096	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	182	1	3499	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	3480	X	3115	-0-	-365	-0-	151	1	2962	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	3596	X	3429	-0-	-167	-0-	163	1	3264	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	3376	X	3194	-0-	-182	-0-	155	1	3037	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	3348	X	3257	-0-	-91	-0-	160	1	3091	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160487 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9055 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2940	X	2059	-0-	-881	-0-	97	1 2 9	1960	2	Y	2	1	1			1
03	3255	X	2352	-0-	-903	-0-	116	1 3 9	2233	2	Y	3	3	1			1
04	3150	X	2113	-0-	-1037	-0-	103	1 2 9	2008	2	Y	2	2	1			1
05	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	156	1 2 9	3140	2	Y	2	2	1			1
06	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	134	1 2 9	2626	2	Y	2	2	1			1
*07	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	143	1 6 9	2764	2	Y	5	5	1			1

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160933 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9273 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	103	1 2 9	2089	2	Y	2	1	1			1
03	2418	N	2332	-0-	-86	-0-	115	1 4 9	2213	2	Y	4	4	1			1
04	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	108	1 2 9	2120	2	Y	2	2	1			1
05	2418	N	2129	-0-	-289	-0-	101	1 2 9	2026	2	Y	2	2	1			1
06	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	118	1 2 9	2302	2	Y	2	2	1			1
*07	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	120	1 7 9	2308	2	Y	6	6	1			1

ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161098 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10359 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	N	1076	-0-	-16	-0-	51	1 2 9	1023	2	Y	2	1	1			1
03	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	62	1 3 9	1200	2	Y	3	3	1			1
04	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	100	1 2 9	1965	2	Y	2	2	1			1
05	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	119	1 1 9	2393	2	Y	1	1	1			1
06	1170	N	1117	-0-	-53	-0-	54	1 1 9	1062	2	Y	1	1	1			1
*07	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	85	1 2 9	1646	2	Y	2	2	1			1

TERRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161607 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9097 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	129	1 2 9	2620	2	Y	2	1	1			1
03	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	152	1	2925	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	142	1 1 9	2788	2	Y	1	1	1			-0-
05	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	142	1 2 9	2841	2	Y	2	1	1			1
06	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	144	1 1 9	2814	2	Y	1	1	1			1
*07	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	146	1 7 9	2819	2	Y	6	6	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161630 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9556 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2352	N	2089	-0-	-263	-0-	98	1	1991	2	Y	-0-					-0-
								9									
03	2697	N	2518	-0-	-179	-0-	124	1	2394	2	Y	-0-					-0-
								9									
04	2640	N	2367	-0-	-273	-0-	115	1	2252	2	Y	-0-					-0-
								9									
05	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	118	1	2361	2	Y	-0-					-0-
								9									
06	2370	N	2129	-0-	-241	-0-	104	1	2025	2	Y	-0-					-0-
								9									
07	2449	N	2156	-0-	-293	-0-	106	1	2049	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

MALONEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161686 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10763 PERF.10333 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	94	1	1903	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	126	1	2430	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	127	1	2481	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	86	1	1723	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	91	1	1782	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*07	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	111	1	2146	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

TURNER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 162091 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 10624 PERF. 9165 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	141	1	2864	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	161	1	3101	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	161	1	3154	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	154	1	3095	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	153	1	3000	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*07	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	166	1	3204	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 162097 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9157 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	151	1	3047	2	Y	-0-					-0-
								9									
03	3317	X	3270	-0-	-47	-0-	162	1	3108	2	Y	-0-					-0-
								9									
04	3210	X	2853	-0-	-357	-0-	139	1	2714	2	Y	-0-					-0-
								9									
05	3317	X	3142	-0-	-175	-0-	149	1	2993	2	Y	-0-					-0-
								9									
06	3210	X	2741	-0-	-469	-0-	133	1	2608	2	Y	-0-					-0-
								9									
07	3317	X	2849	-0-	-468	-0-	140	1	2708	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
02	2156	N	2151	-0-	-5	-0-	101	1	2048	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	125	1	2400	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	2370	N	2266	-0-	-104	-0-	110	1	2154	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	118	1	2367	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	2374	N	2341	-0-	-33	-0-	114	1	2225	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	2356	N	2320	-0-	-36	-0-	114	1	2199	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	2520	N	2404	-0-	-116	-0-	113	1	2289	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	2759	N	2668	-0-	-91	-0-	132	1	2533	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	2670	N	2545	-0-	-125	-0-	124	1	2421	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	3100	N	3669	-0-	569	569	174	1	3493	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	5647	X	5078	-0-	-569	-0-	247	1	4827	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
*07	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	246	1	4753	2	Y	11	11	1			3
							12	9									

BOOTH-FREEMAN WELL #: 7 RRCID -> 162530 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9112 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	130	1	2642	2	Y	-0-					-0-
03	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	160	1	3077	2	Y	-0-					-0-
04	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	149	1	2918	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3168	-0-	68	68	150	1	3018	2	Y	-0-					-0-
06	3032	X	2964	-0-	-68	-0-	144	1	2820	2	Y	-0-					-0-
*07	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	153	1	2958	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
02	T. A.		1555	-0-	1555	1555	126	1	1429	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		1700	-0-	1700	3255	131	1	1568	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	T. A.		1327	-0-	1327	4582	112	1	1215	2	Y	-0-					-0-
05	5959	X	1377	-0-	-4582	-0-	115	1	1262	2	Y	-0-					-0-
06	1456	N	537	-0-	-919	-0-	55	1	481	2	Y	1					1
							1	9									
07	1364	N	548	-0-	-816	-0-	61	1	483	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 162980 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 10636 PERF. 9126 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	142	1	2882	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	170	1	3271	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	154	1	3022	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3193	X	3092	-0-	-101	-0-	147	1	2944	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	151	1	2954	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	3193	X	3140	-0-	-53	-0-	154	1	2980	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	42	1	859	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	61	1	1171	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	49	1	969	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	53	1	1056	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	53	1	1038	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*07	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	57	1	1093	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

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
02	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	146	1	2954	2	Y	-0-					4
03	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	172	1	3318	2	Y	-0-					4
04	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	158	1	3094	2	Y	-0-					4
05	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	166	1	3331	2	Y	-0-					4
06	3270	X	3156	-0-	-114	-0-	154	1	3002	2	Y	-0-					4
07	3379	X	3249	-0-	-130	-0-	160	1	3089	2	Y	-0-					4

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
02	1596	N	1472	-0-	-124	-0-	69	1	1401	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	1643	N	1632	-0-	-11	-0-	80	1	1548	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	1650	N	1551	-0-	-99	-0-	75	1	1474	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	95	1	1901	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	103	1	2020	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*07	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	109	1	2106	2	Y	5	5	1			1
							6	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
02	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	82	1	1662	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	115	1	2220	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	118	1	2301	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	120	1	2416	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	124	1	2415	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*07	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	130	1	2506	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	3444	X	3021	-0-	-423	-0-	142	1	2879	2	Y	-0-					-0-
03	3813	X	3047	-0-	-766	-0-	151	1	2896	2	Y	-0-					-0-
04	3480	X	2749	-0-	-731	-0-	134	1	2615	2	Y	-0-					-0-
05	3348	X	3008	-0-	-340	-0-	143	1	2865	2	Y	-0-					-0-
06	3240	X	2882	-0-	-358	-0-	140	1	2742	2	Y	-0-					-0-
*07	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	152	1	2933	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163581 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9100 - 10421

02	1680	N	1634	-0-	-46	-0-	77	1	1555	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	1519	N	1502	-0-	-17	-0-	74	1	1424	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	1650	N	1500	-0-	-150	-0-	73	1	1425	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	131	1	2627	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	76	1	1491	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	1550	N	1466	-0-	-84	-0-	72	1	1388	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163645 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9152 - 10514

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TERRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163674 COMPL. DATE 07/04/1999 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9314 - 10743

02	1036	N	1007	-0-	-29	-0-	47	1	958	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	1147	N	1116	-0-	-31	-0-	55	1	1061	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	1110	N	1058	-0-	-52	-0-	51	1	1006	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	54	1	1081	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	57	1	1112	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*07	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	60	1	1159	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

MALONEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163724 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10323 - 10608

02	1988	N	1864	-0-	-124	-0-	88	1	1774	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	95	1	1827	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	1920	N	1811	-0-	-109	-0-	88	1	1721	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2077	N	1998	-0-	-79	-0-	95	1	1901	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	1860	N	1690	-0-	-170	-0-	82	1	1606	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	1860	N	1803	-0-	-57	-0-	89	1	1708	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TANNER, SE GU WELL #: 3 RRCID -> 164169 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10440 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164486 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9202 - 10546

02	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	134	1	2722	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	188	1	3619	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	175	1	3424	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	174	1	3488	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	171	1	3344	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*07	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	181	1	3491	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

TURNER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 164802 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9280 - 10589

02	2548	X	2358	-0-	-190	-0-	111	1	2245	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	2821	X	2507	-0-	-314	-0-	124	1	2379	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	2670	X	2555	-0-	-115	-0-	124	1	2429	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	128	1	2572	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	124	1	2427	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*07	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	131	1	2535	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

OVERTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 165101 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9130 - 10480

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165158 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9148 - 10500

02	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	128	1	2598	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	3007	X	2931	-0-	-76	-0-	145	1	2785	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	130	1	2551	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	3007	X	2763	-0-	-244	-0-	131	1	2631	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	2910	X	2510	-0-	-400	-0-	122	1	2387	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	2759	X	2491	-0-	-268	-0-	122	1	2363	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

GRAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165370 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9134 - 10459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165522 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9143 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165892 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9210 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TANNER, SE GU WELL #: 5 RRCID -> 166099 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10464 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	58	1	1175	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	32	1	624	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	690	-0-	-116	-0-	33	1	657	2	Y	-0-					-0-
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	14	1	273	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					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
02	14B2	EXT	1521	-0-	1521	12202	282	1	1237	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	12957	X	755	-0-	-12202	-0-	124	1	628	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	216	1	919	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2046	X	820	-0-	-1226	-0-	169	1	649	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	1538	X	767	-0-	-771	-0-	150	1	615	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*07	1172	X	1172	-0-	-0-	-0-	224	1	941	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
YOUNG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 166950 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9083 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	153	1 2 9	3096	2	Y	2	1	1			1
03	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	180	1 1 9	3466	2	Y	1	2	1			-0-
04	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	169	1 2 9	3316	2	Y	2	1	1			1
05	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	173	1 1 9	3469	2	Y	1	1	1			1
06	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	132	1 2 9	2590	2	Y	2	2	1			1
*07	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	136	1 6 9	2634	2	Y	5	5	1			1

NORRIS, N.C. WELL #: 5 RRCID -> 167137 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9232 - 10663

02	3024	X	2201	-0-	-823	-0-	104	1	2097	2	Y	-0-					-0-
03	3224	X	2119	-0-	-1105	-0-	105	1	2014	2	Y	-0-					-0-
04	3000	X	2752	-0-	-248	-0-	134	1	2618	2	Y	-0-					-0-
05	3100	X	2242	-0-	-858	-0-	106	1	2136	2	Y	-0-					-0-
06	2902	X	1722	-0-	-1180	-0-	84	1	1638	2	Y	-0-					-0-
07	2542	X	1672	-0-	-870	-0-	82	1 1 9	1589	2	Y	1	1	1			-0-

TANNER, SE GU WELL #: 6 RRCID -> 167365 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10438 - 10711

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167887 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9372 - 10561

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168303 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9240 - 10600

02	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	100	1 2 9	2034	2	Y	2	1	1			1
03	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	116	1 4 9	2229	2	Y	4	4	1			1
04	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	105	1 2 9	2055	2	Y	2	2	1			1
05	2356	N	2321	-0-	-35	-0-	110	1 2 9	2209	2	Y	2	2	1			1
06	2190	N	2092	-0-	-98	-0-	102	1 2 9	1988	2	Y	2	2	1			1
07	2232	N	2174	-0-	-58	-0-	107	1 7 9	2060	2	Y	6	6	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BRADLEY UNIT "A" WELL #: 2A RRCID -> 168523 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9014 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	577	1	1934	2	Y	-0-					8
03	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	622	1	1943	2	Y	-0-					8
04	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	715	1	2132	2	Y	-0-					8
05	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	640	1	2279	2	Y	-0-					8
06	2310	X	437	-0-	-1873	-0-	89	1	348	2	Y	-0-					8
*07	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	523	1	2077	2	Y	80					88
							88	9									

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168797 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9106 - 9584

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168809 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10359 - 10640

02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	57	1	1154	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	71	1	1362	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	75	1	1476	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	71	1	1416	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	70	1	1368	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*07	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	80	1	1537	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

WARNER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 169230 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8942 - 10374

02	14B2 EXT		1379	-0-	1379	7513	256	1	1121	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	8804	X	1291	-0-	-7513	-0-	213	1	1075	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	243	1	1032	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	242	1	930	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	217	1	890	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*07	1154	X	1154	-0-	-0-	-0-	221	1	926	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169736 COMPL. DATE 07/08/1998 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9274 - 10684

02	311	N	-0-	-0-	-311	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169947 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10360 - 10633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	97	1	1971	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	2170	N	1472	-0-	-698	-0-	73	1	1395	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	57	1	1122	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2294	N	1369	-0-	-925	-0-	65	1	1303	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	1260	N	1256	-0-	-4	-0-	61	1	1194	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*07	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	63	1	1211	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170419 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9225 - 9376

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170952 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9286 - 10600

02	1708	X	1695	-0-	-13	-0-	80	1	1613	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	1891	X	1859	-0-	-32	-0-	92	1	1763	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	1830	X	1511	-0-	-319	-0-	73	1	1436	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	1891	X	1569	-0-	-322	-0-	74	1	1493	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	1830	X	1455	-0-	-375	-0-	71	1	1383	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1581	X	1485	-0-	-96	-0-	73	1	1406	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

TANNER, SE GU WELL #: 7 RRCID -> 171645 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10399 - 10673

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172463 COMPL. DATE 02/10/1999 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9295 - 10629

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 172998 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9194 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	106	1 6 9	2143	2	Y	5	3	1			3
03	2511	N	2411	-0-	-100	-0-	119	1 7 9	2285	2	Y	6	7	1			2
04	2430	N	2266	-0-	-164	-0-	110	1 2 9	2154	2	Y	2	3	1			1
05	2511	N	2424	-0-	-87	-0-	115	1 2 9	2307	2	Y	2	2	1			1
06	2340	N	2194	-0-	-146	-0-	107	1 2 9	2085	2	Y	2	2	1			1
07	2356	N	2313	-0-	-43	-0-	114	1 7 9	2192	2	Y	6	6	1			1

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173317 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9284 - 10635

02	T. A.		337	-0-	337	3408	16	1 2 9	319	2	Y	2	1	1			1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	3408					Y	-0-	1	1			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	3408					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	3408					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	3408					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	3408					Y	-0-					-0-

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 173328 COMPL. DATE 03/28/1999 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9256 - 10604

02	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	99	1	2007	2	Y	-0-					-0-
03	2325	N	2287	-0-	-38	-0-	113	1	2174	2	Y	-0-					-0-
04	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	110	1	2145	2	Y	-0-					-0-
05	2325	N	2315	-0-	-10	-0-	110	1	2205	2	Y	-0-					-0-
06	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	111	1	2170	2	Y	-0-					-0-
07	2325	N	2283	-0-	-42	-0-	112	1 1 9	2170	2	Y	1	1	1			-0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 173426 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9324 - 10557

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALFORD, E.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173674 COMPL. DATE 05/31/1999 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9306 - 10678

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
OVERTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174254 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9118 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		2328	-0-	2328	2328	115	1	2213	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		994	-0-	994	3322	48	1	946	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		791	-0-	791	4113	38	1	753	2	Y	-0-					-0-
06	5379	X	1266	-0-	-4113	-0-	62	1	1204	2	Y	-0-					-0-
07	2325	X	1085	-0-	-1240	-0-	53	1	1031	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 174313 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9154 - 10512

02	2744	X	2300	-0-	-444	-0-	108	1	2190	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	3038	X	2982	-0-	-56	-0-	147	1	2831	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	149	1	2921	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	152	1	3044	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	144	1	2816	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*07	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	150	1	2893	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 175180 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9079 - 10423

02	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	101	1	2044	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	108	1	2071	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	112	1	2187	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	128	1	2568	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	117	1	2278	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*07	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	125	1	2407	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

STRONG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175530 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9212 - 10569

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-

BENNETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 175538 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9143 - 10504

02	3052	X	2767	-0-	-285	-0-	130	1	2635	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	3410	X	2966	-0-	-444	-0-	146	1	2816	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	3300	X	2942	-0-	-358	-0-	143	1	2797	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	3410	X	3120	-0-	-290	-0-	148	1	2970	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	2970	X	2386	-0-	-584	-0-	116	1	2268	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	3069	X	1899	-0-	-1170	-0-	93	1	1799	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
VINSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 175722 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9104 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	115	1 2 9	2326	2	Y	2	1	1			1
03	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	132	1 1 9	2543	2	Y	1	2	1			-0-
04	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	120	1 2 9	2357	2	Y	2	1	1			1
05	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	125	1 1 9	2516	2	Y	1	1	1			1
06	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	126	1 1 9	2453	2	Y	1	1	1			1
*07	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	125	1 3 9	2408	2	Y	3	3	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
02	3276	X	3140	-0-	-136	-0-	148	1	2992	2	Y	-0-					-0-
03	3596	X	3368	-0-	-228	-0-	166	1	3202	2	Y	-0-					-0-
04	3480	X	3224	-0-	-256	-0-	157	1	3067	2	Y	-0-					-0-
05	3565	X	3327	-0-	-238	-0-	158	1	3169	2	Y	-0-					-0-
06	3397	X	3252	-0-	-145	-0-	158	1	3094	2	Y	-0-					-0-
*07	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	169	1 1 9	3254	2	Y	1	1	1			-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176444 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9180 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	125	1 2 9	2524	2	Y	2	2	1			1
03	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	146	1 4 9	2802	2	Y	4	4	1			1
04	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	144	1 2 9	2815	2	Y	2	2	1			1
05	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	129	1 2 9	2579	2	Y	2	2	1			1
06	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	139	1 2 9	2708	2	Y	2	2	1			1
*07	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	135	1 6 9	2604	2	Y	5	5	1			1

RAIDER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176464 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9156 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	60	1 2 9	1214	2	Y	2	1	1			1
03	1591	X	1591	-0-	-0-	-0-	78	1 4 9	1509	2	Y	4	4	1			1
04	3000	N	3021	-0-	21	21	147	1 2 9	2872	2	Y	2	2	1			1
05	3100	N	4438	-0-	1338	1359	211	1 2 9	4225	2	Y	2	2	1			1
06	10292	X	8933	-0-	-1359	-0-	435	1 2 9	8496	2	Y	2	2	1			1
07	558	X	118	-0-	-440	-0-	6	1 3 9	109	2	Y	3	3	1			1

TANNER, SE GU WELL #: 4 RRCID -> 176529 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10437 - 10702

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GRAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176758 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9082 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	273	-0-	-35	-0-	13	1	260	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	77	-0-	-264	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	310	N	300	-0-	-10	-0-	14	1	286	2	Y	-0-					-0-
06	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	128	1	2500	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
*07	3100	N	3487	-0-	387	387	170	1	3286	2	Y	28	23	1			7
							31	9									

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176773 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9316 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	69	1	1390	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	1550	N	1485	-0-	-65	-0-	73	1	1408	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	76	1	1496	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	75	1	1501	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	1440	N	1268	-0-	-172	-0-	62	1	1205	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*07	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	76	1	1476	2	Y	3	3	1			1
							3	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
02	2800	N	2803	-0-	3	3	132	1	2671	2	Y	-0-					-0-
03	2976	N	2773	-0-	-203	-0-	137	1	2636	2	Y	-0-					-0-
04	1980	N	1723	-0-	-257	-0-	83	1	1622	2	Y	16					16
							18	9									
05	3100	N	2247	-0-	-853	-0-	107	1	2140	2	Y	-0-	13	1			3
06	2558	N	2082	-0-	-476	-0-	101	1	1981	2	Y	-0-					3
*07	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	133	1	2573	2	Y	-0-					3

TERRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177117 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9276 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 177163 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9121 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2184	N	2089	-0-	-95	-0-	98	1	1991	2	Y	-0-					4
03	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	122	1	2342	2	Y	-0-					4
04	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	114	1	2232	2	Y	-0-					4
05	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	116	1	2336	2	Y	-0-					4
06	2370	N	2365	-0-	-5	-0-	115	1	2250	2	Y	-0-					4
*07	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	132	1	2539	2	Y	-0-					4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
VINSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177278 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9140 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3724	X	3695	-0-		-29	-0-	174	1	3519	2	Y	2	1	1			1
								2	9									
03	4138	X	4138	-0-		-0-	-0-	204	1	3930	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
04	3990	X	3835	-0-		-155	-0-	186	1	3647	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
05	4123	X	3867	-0-		-256	-0-	183	1	3682	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
06	3899	X	3580	-0-		-319	-0-	174	1	3404	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
07	3906	X	3753	-0-		-153	-0-	185	1	3562	2	Y	5	5	1			1
								6	9									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177376 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9182 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1117	N	1117	-0-		-0-	-0-	53	1	1064	2	Y	-0-					4
03	1257	N	1257	-0-		-0-	-0-	62	1	1195	2	Y	-0-					4
04	1255	N	1255	-0-		-0-	-0-	61	1	1194	2	Y	-0-					4
05	961	N	950	-0-		-11	-0-	45	1	905	2	Y	-0-					4
06	1755	N	1755	-0-		-0-	-0-	85	1	1670	2	Y	-0-					4
*07	1435	N	1435	-0-		-0-	-0-	71	1	1364	2	Y	-0-					4

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 177520 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9138 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2705	-0-		-95	108	127	1	2576	2	Y	2	1	1			1
								2	9									
03	3625	X	3517	-0-		-108	-0-	174	1	3339	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
04	3103	X	3103	-0-		-0-	-0-	151	1	2950	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
05	3317	X	3317	-0-		-0-	-0-	157	1	3158	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
06	3202	X	3202	-0-		-0-	-0-	156	1	3044	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
*07	3400	X	3400	-0-		-0-	-0-	167	1	3226	2	Y	6	6	1			1
								7	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2912	X	2867	-0-		-45	-0-	135	1	2730	2	Y	2	1	1			1
								2	9									
03	3241	X	3241	-0-		-0-	-0-	160	1	3077	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
04	3149	X	3149	-0-		-0-	-0-	153	1	2994	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
05	3305	X	3305	-0-		-0-	-0-	157	1	3146	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
06	3120	X	3106	-0-		-14	-0-	151	1	2953	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
*07	3262	X	3262	-0-		-0-	-0-	160	1	3095	2	Y	6	6	1			1
								7	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 177849 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10450 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	80	1	1626	2	Y	-0-					-0-
03	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	51	1	989	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	772	-0-	-128	-0-	38	1	734	2	Y	-0-					-0-
05	1891	N	583	-0-	-1308	-0-	28	1	555	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	657	-0-	-3	-0-	32	1	625	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	649	-0-	-33	-0-	32	1	617	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
02	858	X	858	-0-	-0-	-0-	40	1	808	2	Y	9	4	1			5
							10	9									
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	3528	X	3438	-0-	-90	-0-	162	1	3274	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	195	1	3757	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	181	1	3552	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	185	1	3704	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	3818	X	3603	-0-	-215	-0-	175	1	3426	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	3875	X	3774	-0-	-101	-0-	186	1	3581	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 178523 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10370 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		2819	-0-	2819	2819	133	1	2686	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		1492	-0-	1492	4311	74	1	1418	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		1375	-0-	1375	5686	67	1	1308	2	Y	-0-					-0-
05	6798	X	1112	-0-	-5686	-0-	53	1	1059	2	Y	-0-					-0-
06	1723	X	916	-0-	-807	-0-	45	1	871	2	Y	-0-					-0-
07	1271	X	762	-0-	-509	-0-	38	1	724	2	Y	-0-					-0-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 179018 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10354 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BENNETT, ROSCOE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179055 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9942 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	N	1444	-0-		-208	-0-	68	1 2 9	1374	2	Y	2	1	1			1
03	1922	N	1736	-0-		-186	-0-	86	1 2 9	1648	2	Y	2	3	1			-0-
04	1860	N	1446	-0-		-414	-0-	70	1 1 9	1375	2	Y	1	1	1			-0-
05	1612	N	1460	-0-		-152	-0-	69	1 1 9	1390	2	Y	1	1	1			-0-
06	1678	N	1248	-0-		-430	-0-	61	1	1187	2	Y	-0-					-0-
07	1488	N	1254	-0-		-234	-0-	62	1 2 9	1190	2	Y	2	2	1			-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179056 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9192 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2632	N	2517	-0-		-115	-0-	118	1 2 9	2397	2	Y	2	1	1			1
03	2862	N	2862	-0-		-0-	-0-	141	1 1 9	2720	2	Y	1	2	1			-0-
04	2688	N	2688	-0-		-0-	-0-	131	1 2 9	2555	2	Y	2	1	1			1
05	2790	N	2765	-0-		-25	-0-	131	1 1 9	2633	2	Y	1	1	1			1
06	2670	N	2616	-0-		-54	-0-	127	1 1 9	2488	2	Y	1	1	1			1
*07	2760	N	2760	-0-		-0-	-0-	136	1 3 9	2621	2	Y	3	3	1			1

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 179095 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 9266 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2545	X	2545	-0-		-0-	-0-	120	1	2425	2	Y	-0-					-0-
03	2903	X	2903	-0-		-0-	-0-	143	1	2760	2	Y	-0-					-0-
04	2833	X	2833	-0-		-0-	-0-	138	1	2695	2	Y	-0-					-0-
05	2717	N	2717	-0-		-0-	-0-	129	1	2588	2	Y	-0-					-0-
06	2478	N	2478	-0-		-0-	-0-	121	1	2357	2	Y	-0-					-0-
*07	2580	N	2580	-0-		-0-	-0-	127	1 1 9	2452	2	Y	1	1	1			-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2688	X	2468	-0-		-220	-0-	116	1 2 9	2350	2	Y	2	1	1			1
03	2976	X	2907	-0-		-69	-0-	143	1 4 9	2760	2	Y	4	4	1			1
04	2880	X	2668	-0-		-212	-0-	130	1 2 9	2536	2	Y	2	2	1			1
05	2821	X	2609	-0-		-212	-0-	124	1 2 9	2483	2	Y	2	2	1			1
06	2750	X	2365	-0-		-385	-0-	115	1 2 9	2248	2	Y	2	2	1			1
07	2666	X	2230	-0-		-436	-0-	110	1 7 9	2113	2	Y	6	6	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
RAIDER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179906 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9212 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2604	N	2502	-0-	-102	-0-	118	1	2381	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
03	2852	N	2749	-0-	-103	-0-	136	1	2607	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
04	2730	N	2583	-0-	-147	-0-	125	1	2452	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
05	2759	N	2750	-0-	-9	-0-	130	1	2617	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
06	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	131	1	2562	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
*07	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	133	1	2566	2	Y	8	8	1			2
							9	9									

CUNNINGHAM "A" WELL #: 8 RRCID -> 180239 COMPL. DATE 11/19/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10336 - 10618

02	2296	X	1403	-0-	-893	-0-	182	1	1221	2	Y	-0-					2
03	2232	X	1540	-0-	-692	-0-	197	1	1343	2	Y	-0-					2
04	2160	X	1464	-0-	-696	-0-	162	1	1302	2	Y	-0-					2
05	2077	X	1637	-0-	-440	-0-	206	1	1431	2	Y	-0-					2
06	1920	X	1473	-0-	-447	-0-	201	1	1272	2	Y	-0-					2
*07	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	243	1	1506	2	Y	-0-					2

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 180483 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9222 - 10568

02	2408	N	2285	-0-	-123	-0-	107	1	2176	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	128	1	2467	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	2400	N	2362	-0-	-38	-0-	115	1	2245	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2542	N	2501	-0-	-41	-0-	119	1	2380	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	2400	N	2212	-0-	-188	-0-	108	1	2102	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*07	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	152	1	2942	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

GRAY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 181028 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9090 - 10444

02	3052	X	2697	-0-	-355	-0-	127	1	2568	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	3038	X	2965	-0-	-73	-0-	146	1	2815	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	2940	X	2626	-0-	-314	-0-	128	1	2496	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2976	X	2841	-0-	-135	-0-	135	1	2704	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	2880	X	2731	-0-	-149	-0-	133	1	2596	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	2790	X	2687	-0-	-103	-0-	132	1	2548	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2408	N	2403	-0-		-5	-0-	113	1	2284	2	Y	5	3	1			3
								6	9									
03	2767	N	2767	-0-		-0-	-0-	137	1	2627	2	Y	3	5	1			1
								3	9									
04	2633	N	2633	-0-		-0-	-0-	128	1	2502	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
05	2711	N	2711	-0-		-0-	-0-	129	1	2580	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
06	2610	N	2593	-0-		-17	-0-	126	1	2465	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
*07	2707	N	2707	-0-		-0-	-0-	133	1	2567	2	Y	6	6	1			1
								7	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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3268	X	3268	-0-		-0-	-0-	154	1	3112	2	Y	2	1	1			1
								2	9									
03	3744	X	3744	-0-		-0-	-0-	185	1	3555	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
04	3482	X	3482	-0-		-0-	-0-	169	1	3311	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
05	3563	X	3563	-0-		-0-	-0-	169	1	3392	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
06	3491	X	3491	-0-		-0-	-0-	170	1	3319	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
*07	3665	X	3665	-0-		-0-	-0-	180	1	3478	2	Y	6	6	1			1
								7	9									

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 182641 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9296 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1638	N	1638	-0-		-0-	-0-	77	1	1559	2	Y	2	1	1			1
								2	9									
03	2047	N	2047	-0-		-0-	-0-	101	1	1942	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
04	1870	N	1870	-0-		-0-	-0-	91	1	1777	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
05	1881	N	1881	-0-		-0-	-0-	89	1	1790	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
06	1650	N	1554	-0-		-96	-0-	76	1	1476	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
07	1705	N	1526	-0-		-179	-0-	75	1	1444	2	Y	6	6	1			1
								7	9									

TURLINGTON, M. P. WELL #: 6 RRCID -> 182869 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9670 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
OVERTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 183217 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9112 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2520	N	2418	-0-	-102	-0-	114	1	2302	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	2759	N	2545	-0-	-214	-0-	126	1	2418	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	2700	N	2301	-0-	-399	-0-	112	1	2187	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	2666	N	2339	-0-	-327	-0-	111	1	2227	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	130	1	2537	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*07	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	128	1	2474	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 7R RRCID -> 184079 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10292 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	76	1	1534	2	Y	-0-					-0-
03	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	112	1	2158	2	Y	-0-					-0-
04	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	96	1	1889	2	Y	-0-					-0-
05	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	81	1	1627	2	Y	-0-					-0-
06	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	76	1	1478	2	Y	-0-					-0-
*07	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	84	1	1629	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184207 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9260 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 8 RRCID -> 184429 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9186 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	2744	X	2617	-0-	-127	-0-	123	1	2492	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	3038	X	2902	-0-	-136	-0-	143	1	2759	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	2940	X	2716	-0-	-224	-0-	132	1	2582	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	2945	X	2786	-0-	-159	-0-	132	1	2652	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	2836	X	2654	-0-	-182	-0-	129	1	2523	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*07	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	143	1	2760	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185316 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9226 - 10580

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 9 RRCID -> 185542 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9248 - 10606

02	3360	X	2989	-0-	-371	-0-	141	1	2848	2	Y	-0-					-0-
03	3720	X	3407	-0-	-313	-0-	168	1	3239	2	Y	-0-					-0-
04	3600	X	3278	-0-	-322	-0-	159	1	3119	2	Y	-0-					-0-
05	3658	X	3337	-0-	-321	-0-	158	1	3179	2	Y	-0-					-0-
06	3300	X	3166	-0-	-134	-0-	154	1	3012	2	Y	-0-					-0-
07	3379	X	3201	-0-	-178	-0-	158	1	3042	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

GRAY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185669 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9062 - 9888

02	T. A.		1676	-0-	1676	1676	79	1	1595	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	T. A.		736	-0-	736	2412	36	1	696	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	T. A.		592	-0-	592	3004	29	1	561	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	3580	X	576	-0-	-3004	-0-	27	1	547	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	638	N	528	-0-	-110	-0-	26	1	502	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	589	N	538	-0-	-51	-0-	27	1	511	2	Y	-0-					-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185735 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9184 - 10084

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
VINSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186311 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9226 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	70	1	1417	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	1488	N	1282	-0-	-206	-0-	63	1	1215	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	1440	N	1292	-0-	-148	-0-	63	1	1227	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	1519	N	1293	-0-	-226	-0-	61	1	1230	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	1230	N	1100	-0-	-130	-0-	53	1	1045	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*07	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	78	1	1502	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

BOOTH-FREEMAN WELL #: 10 RRCID -> 186312 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9362 - 10654

02	2520	N	2495	-0-	-25	-0-	117	1	2378	2	Y	-0-					-0-
03	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	137	1	2641	2	Y	-0-					-0-
04	2640	N	2502	-0-	-138	-0-	122	1	2380	2	Y	-0-					-0-
05	2759	N	2548	-0-	-211	-0-	121	1	2427	2	Y	-0-					-0-
06	2490	N	2390	-0-	-100	-0-	116	1	2274	2	Y	-0-					-0-
*07	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	132	1	2551	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 186326 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9178 - 10598

02	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-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 9 RRCID -> 186949 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9190 - 10542

02	3248	X	2740	-0-	-508	-0-	129	1	2611	2	Y	-0-					63
03	3596	X	3247	-0-	-349	-0-	160	1	3087	2	Y	-0-					63
04	3480	X	2924	-0-	-556	-0-	142	1	2782	2	Y	-0-					63
05	3441	X	3210	-0-	-231	-0-	152	1	3058	2	Y	-0-					63
06	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	157	1	3076	2	Y	-0-					63
*07	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	166	1	3202	2	Y	-0-					63

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187433 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 9240 - 10632

02	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	121	1	2456	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3140	-0-	40	40	155	1	2985	2	Y	-0-					-0-
04	2742	N	2702	-0-	-40	-0-	131	1	2571	2	Y	-0-					-0-
05	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	135	1	2700	2	Y	-0-					-0-
06	2580	X	2545	-0-	-35	-0-	124	1	2421	2	Y	-0-					-0-
07	2666	X	2628	-0-	-38	-0-	129	1	2498	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 188362 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9150 - 10608

02	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	117	1	2370	2	Y	-0-					4
03	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	132	1	2544	2	Y	-0-					4
04	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	131	1	2557	2	Y	-0-					4
05	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	133	1	2669	2	Y	-0-					4
06	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	132	1	2582	2	Y	-0-					4
*07	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	136	1	2632	2	Y	-0-					4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

DEADMON "A" WELL #: 4 RRCID -> 189004 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9018 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2744	X	2066	-0-	-678	-0-	230	1	1836	2	Y	-0-					48
03	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	278	1	2582	2	Y	-0-					48
04	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	276	1	2480	2	Y	-0-					48
05	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	280	1	2656	2	Y	36	79	1			5
							40	9									
06	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	283	1	2574	2	Y	-0-					5
07	2852	X	2162	-0-	-690	-0-	234	1	1928	2	Y	-0-					5

DEADMON "A" WELL #: 2 RRCID -> 189005 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 902 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	128	1	1021	2	Y	-0-	8	1			5
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	119	1	1106	2	Y	-0-					5
04	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	125	1	1120	2	Y	-0-					5
05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	126	1	1200	2	Y	19					24
							21	9									
06	1200	N	1181	-0-	-19	-0-	117	1	1064	2	Y	-0-					24
07	1302	N	1154	-0-	-148	-0-	123	1	1011	2	Y	18	24	1			18
							20	9									

TURLINGTON, M. P. WELL #: 4 RRCID -> 189731 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9004 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	N	1076	-0-	-464	-0-	200	1	874	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	1953	N	1403	-0-	-550	-0-	232	1	1170	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	258	1	1098	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	312	1	1196	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	1350	N	1062	-0-	-288	-0-	208	1	853	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1395	N	907	-0-	-488	-0-	174	1	730	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 189919 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9290 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	91	1	1840	2	Y	-0-					4
03	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	104	1	2009	2	Y	-0-					4
04	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	100	1	1957	2	Y	-0-					4
05	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	104	1	2079	2	Y	-0-					4
06	2040	N	1951	-0-	-89	-0-	95	1	1856	2	Y	-0-					4
*07	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	105	1	2028	2	Y	-0-					4

NORRIS, N.C. WELL #: 6 RRCID -> 190103 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9580 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2156	N	1861	-0-	-295	-0-	88	1	1773	2	Y	-0-					-0-
03	2263	N	2111	-0-	-152	-0-	104	1	2007	2	Y	-0-					-0-
04	2100	N	2097	-0-	-3	-0-	102	1	1995	2	Y	-0-					-0-
05	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	100	1	2013	2	Y	-0-					-0-
06	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	104	1	2032	2	Y	-0-					-0-
*07	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	108	1	2089	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
NORRIS, N.C. WELL #: 7 RRCID -> 190146 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9244 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2716	N	2584	-0-	-132	-0-	122	1	2462	2	Y	-0-					-0-
03	3052	N	3052	-0-	-0-	-0-	151	1	2901	2	Y	-0-					-0-
04	2880	N	2841	-0-	-39	-0-	138	1	2703	2	Y	-0-					-0-
05	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	142	1	2843	2	Y	-0-					-0-
06	2884	N	2706	-0-	-178	-0-	132	1	2574	2	Y	-0-					-0-
*07	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	145	1	2804	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 191638 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9720 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2632	N	2559	-0-	-73	-0-	120	1	2439	2	Y	-0-					2
03	3002	N	3002	-0-	-0-	-0-	148	1	2854	2	Y	-0-					2
04	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	140	1	2737	2	Y	-0-					2
05	3004	N	3004	-0-	-0-	-0-	143	1	2861	2	Y	-0-					2
06	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	139	1	2715	2	Y	-0-					2
*07	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	147	1	2837	2	Y	-0-					2

BOOTH-FREEMAN WELL #: 11 RRCID -> 197682 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9217 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	82	1	1657	2	Y	-0-					-0-
03	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	97	1	1866	2	Y	-0-					-0-
04	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	85	1	1665	2	Y	-0-					-0-
05	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	88	1	1765	2	Y	-0-					-0-
06	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	82	1	1595	2	Y	-0-					-0-
*07	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	82	1	1576	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 203039 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10460 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	32	1	652	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	713	N	672	-0-	-41	-0-	33	1	638	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	36	1	711	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	775	N	598	-0-	-177	-0-	28	1	569	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	33	1	653	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	682	N	611	-0-	-71	-0-	30	1	578	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 203184 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10428 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 205255 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10398 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

GRAY GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 205259 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9060 - 10320

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2660	N	2527	-0-	-133	-0-	119 6	1 9	2402	2	Y	5	3	1			3
03	2883	N	2778	-0-	-105	-0-	137 8	1 9	2633	2	Y	7	8	1			2
04	2790	N	2502	-0-	-288	-0-	121 6	1 9	2375	2	Y	5	5	1			2
05	2790	N	2655	-0-	-135	-0-	126 4	1 9	2525	2	Y	4	4	1			2
06	2550	N	2495	-0-	-55	-0-	121 4	1 9	2370	2	Y	4	3	1			3
*07	3021	N	3021	-0-	-0-	-0-	148 12	1 9	2861	2	Y	11	11	1			3

NORRIS, N.C. WELL #: 8 RRCID -> 206235 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9320 - 10738

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	1871	-0-	1871	1871	91	1	1780	2	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	766	-0-	766	2637	36	1	730	2	Y	-0-					-0-
06	3253	X	616	-0-	-2637	-0-	30	1	586	2	Y	-0-					-0-
*07	655	X	655	-0-	-0-	-0-	32	1	623	2	Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 206349 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9530 - 10840

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 206975 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10034 - 10734

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3024	X	2978	-0-	-46	-0-	140 2	1 9	2836	2	Y	2	1	1			1
03	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	172 4	1 9	3312	2	Y	4	4	1			1
04	3240	X	2872	-0-	-368	-0-	140 2	1 9	2730	2	Y	2	2	1			1
05	3286	X	3080	-0-	-206	-0-	146 2	1 9	2932	2	Y	2	2	1			1
06	3097	X	2794	-0-	-303	-0-	136 2	1 9	2656	2	Y	2	2	1			1
*07	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	154 7	1 9	2971	2	Y	6	6	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DEADMON "A" WELL #: 3 RRCID -> 207606 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9016 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	219	1	1747	2	Y	-0-	92	1			49
03	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	192	1	1785	2	Y	-0-					49
04	1740	N	1636	-0-	-104	-0-	164	1	1472	2	Y	-0-					49
05	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	201	1	1906	2	Y	19					68
							21	9									
06	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	201	1	1828	2	Y	-0-					68
*07	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	236	1	1942	2	Y	18	68	1			18
							20	9									

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207819 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10119 - 10682

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BURTON, J. L. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210005 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9270 - 10558

02	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	155	1	3129	2	Y	-0-					-0-
03	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	193	1	3719	2	Y	-0-					-0-
04	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	173	1	3393	2	Y	-0-					-0-
05	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	191	1	3838	2	Y	-0-					-0-
06	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	189	1	3689	2	Y	-0-					-0-
*07	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	189	1	3651	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210579 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9292 - 10566

02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	44	1	886	2	Y	-0-					-0-
03	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	51	1	982	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	914	-0-	-46	-0-	44	1	870	2	Y	-0-					-0-
05	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	56	1	1120	2	Y	-0-					-0-
06	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	127	1	2487	2	Y	-0-					-0-
*07	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	137	1	2649	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOON GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 210610 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9886 - 10672

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 210612 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9796 - 10604

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 210615 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9980 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TOON GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 211633 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 9854 - 10640

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 212734 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10088 - 10866

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 12 RRCID -> 213451 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9246 - 10647

02	1960	N	1959	-0-	-1	-0-	92	1	1867	2	Y	-0-					-0-
03	2294	N	2092	-0-	-202	-0-	103	1	1989	2	Y	-0-					-0-
04	2160	N	2069	-0-	-91	-0-	101	1	1968	2	Y	-0-					-0-
05	2170	N	2157	-0-	-13	-0-	102	1	2055	2	Y	-0-					-0-
06	2010	N	1907	-0-	-103	-0-	93	1	1814	2	Y	-0-					-0-
07	2139	N	2090	-0-	-49	-0-	103	1	1986	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TURNER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 214823 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9294 - 10589

02	1204	N	1092	-0-	-112	-0-	51	1	1039	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	1333	N	1153	-0-	-180	-0-	57	1	1092	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	1290	N	1157	-0-	-133	-0-	56	1	1099	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	1209	N	1141	-0-	-68	-0-	54	1	1086	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	122	1	2387	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
*07	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	128	1	2472	2	Y	11	11	1			3
							12	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 215167 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9210 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	122	1 2 9	2478	2	Y	2	1	1			1
03	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	138	1 4 9	2662	2	Y	4	4	1			1
04	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	132	1 2 9	2592	2	Y	2	2	1			1
05	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	134	1 2 9	2689	2	Y	2	2	1			1
06	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	125	1 2 9	2435	2	Y	2	2	1			1
*07	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	137	1 6 9	2648	2	Y	5	5	1			1

GIBSON, W.R. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215758 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10484 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	559	-0-	-1	-0-	26	1 2 9	531	2	Y	2	1	1			1
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	34	1 3 9	654	2	Y	3	3	1			1
04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	40	1 2 9	790	2	Y	2	2	1			1
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	34	1 1 9	673	2	Y	1	1	1			1
06	660	N	576	-0-	-84	-0-	28	1 1 9	547	2	Y	1	1	1			1
07	775	N	507	-0-	-268	-0-	25	1 3 9	479	2	Y	3	3	1			1

WARNER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216071 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9062 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2548	N	1954	-0-	-594	-0-	363	1 2 9	1589	2	Y	2	1	1			1
03	2666	N	2402	-0-	-264	-0-	397	1 3 9	2002	2	Y	3	3	1			1
04	2340	N	2248	-0-	-92	-0-	428	1 2 9	1818	2	Y	2	2	1			1
05	2170	N	2162	-0-	-8	-0-	447	1 2 9	1713	2	Y	2	2	1			1
06	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	489	1 2 9	2003	2	Y	2	2	1			1
*07	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	529	1 7 9	2222	2	Y	6	6	1			1

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216080 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9414 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DEADMON "A" WELL #: 5 RRCID -> 216363 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9094 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3052	X	2126	-0-	-926	-0-	237	1	1889	2	Y	-0-					64
03	3379	X	2621	-0-	-758	-0-	255	1	2366	2	Y	-0-					64
04	3270	X	2435	-0-	-835	-0-	244	1	2191	2	Y	-0-					64
05	3379	X	2470	-0-	-909	-0-	231	1	2196	2	Y	39	98	1			5
							43	9									
06	2893	X	2197	-0-	-696	-0-	218	1	1979	2	Y	-0-					5
07	2480	X	2473	-0-	-7	-0-	268	1	2205	2	Y	-0-					5

BOOTH-FREEMAN WELL #: 13 RRCID -> 216613 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9218 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3360	X	2947	-0-	-413	-0-	139	1	2808	2	Y	-0-					-0-
03	3720	X	3564	-0-	-156	-0-	176	1	3388	2	Y	-0-					-0-
04	3570	X	3267	-0-	-303	-0-	159	1	3108	2	Y	-0-					-0-
05	3534	X	3372	-0-	-162	-0-	160	1	3212	2	Y	-0-					-0-
06	3450	X	3285	-0-	-165	-0-	160	1	3125	2	Y	-0-					-0-
07	3379	X	3185	-0-	-194	-0-	157	1	3027	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 217110 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9915 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2428	X	104	-0-	-2324	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					-0-
03	117	X	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	2	Y	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	18	-0-	-75	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
06	77	N	56	-0-	-21	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 217219 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10336 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 217222 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10466 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 217266 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10502 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 217268 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9602 - 11002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 217270 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10212 - 11052

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 217497 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10492 - 10756

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TANNER, SE GU WELL #: 8 RRCID -> 217850 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10027 - 10711

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-

TOON GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 217877 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10762 - 10977

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 218343 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10540 - 10750

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 218694 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10574 - 10784

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218700 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9506 - 10600

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	417	-0-	417	417	20	1	397	2	Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	487	-0-	487	904	23	1	464	2	Y	-0-			-0-
06	1465	X	561	-0-	-904	-0-	27	1	534	2	Y	-0-			-0-
*07	500	X	500	-0-	-0-	-0-	25	1	475	2	Y	-0-			-0-

TURLINGTON, M. P. WELL #: 5 RRCID -> 219250 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9253 - 10377

02	3164	X	1583	-0-	-1581	-0-	294	1	1289	2	Y	-0-			-0-
03	3503	X	1965	-0-	-1538	-0-	325	1	1640	2	Y	-0-			-0-
04	3360	X	1586	-0-	-1774	-0-	302	1	1284	2	Y	-0-			-0-
05	2976	X	1408	-0-	-1568	-0-	291	1	1117	2	Y	-0-			-0-
06	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	270	1	1104	2	Y	-0-			-0-
07	T. A.		1394	-0-	1394	1394	268	1	1126	2	Y	-0-			-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 219611 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10574 - 10779

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 14 RRCID -> 220385 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9267 - 10577

02	3220	X	2952	-0-	-268	-0-	139	1	2813	2	Y	-0-			-0-
03	3565	X	3327	-0-	-238	-0-	164	1	3163	2	Y	-0-			-0-
04	3330	X	3130	-0-	-200	-0-	152	1	2978	2	Y	-0-			-0-
05	3348	X	3288	-0-	-60	-0-	156	1	3132	2	Y	-0-			-0-
06	3240	X	3133	-0-	-107	-0-	152	1	2981	2	Y	-0-			-0-
*07	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	170	1	3282	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TOON GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 220891 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10434 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 220978 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9482 - 10615

02	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	229	1	4645	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	255	1	4915	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	229	1	4484	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	224	1	4490	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	212	1	4145	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*07	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	222	1	4290	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 221199 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9183 - 10601

02	3052	X	2931	-0-	-121	-0-	138	1	2793	2	Y	-0-					32
03	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	167	1	3219	2	Y	-0-					32
04	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	158	1	3091	2	Y	-0-					32
05	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	156	1	3137	2	Y	-0-					32
06	3270	X	3141	-0-	-129	-0-	153	1	2988	2	Y	-0-					32
*07	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	165	1	3179	2	Y	-0-					32

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221535 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9550 - 10554

02	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	130	1	2639	2	Y	-0-					-0-
03	2945	X	2868	-0-	-77	-0-	142	1	2726	2	Y	-0-					-0-
04	2850	X	2800	-0-	-50	-0-	136	1	2664	2	Y	-0-					-0-
05	2945	N	2867	-0-	-78	-0-	136	1	2731	2	Y	-0-					-0-
06	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	138	1	2706	2	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	3169	-0-	69	69	156	1	3012	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 221553 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10568 - 10736

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	2156	X	2095	-0-	-61	-0-	99	1	1995	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	2387	X	2161	-0-	-226	-0-	107	1	2053	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2220	X	2112	-0-	-108	-0-	103	1	2008	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2325	X	2024	-0-	-301	-0-	96	1	1927	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2250	X	1682	-0-	-568	-0-	82	1	1598	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*07	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	103	1	1992	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

POPE WELL #: 2 RRCID -> 222807 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9022 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2772	X	2684	-0-	-88	-0-	217	1	2465	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	235	1	2811	2	Y	25	20	1			6
							28	9									
04	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	254	1	2747	2	Y	21	18	1			9
							23	9									
05	3069	X	3065	-0-	-4	-0-	256	1	2803	2	Y	5	11	1			3
							6	9									
06	2970	X	2943	-0-	-27	-0-	301	1	2641	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
07	3069	X	2832	-0-	-237	-0-	316	1	2509	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

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
02	3276	X	3211	-0-	-65	-0-	151	1	3060	2	Y	-0-					-0-
03	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	180	1	3469	2	Y	-0-					-0-
04	3510	X	3420	-0-	-90	-0-	166	1	3254	2	Y	-0-					-0-
05	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	175	1	3507	2	Y	-0-					-0-
06	3540	X	3517	-0-	-23	-0-	171	1	3346	2	Y	-0-					-0-
*07	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	182	1	3520	2	Y	1	1	1			-0-
							1	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
02	3696	X	3541	-0-	-155	-0-	167	1	3374	2	Y	-0-					-0-
03	4092	X	3926	-0-	-166	-0-	194	1	3732	2	Y	-0-					-0-
04	3960	X	3555	-0-	-405	-0-	173	1	3382	2	Y	-0-					-0-
05	4092	X	3726	-0-	-366	-0-	177	1	3549	2	Y	-0-					-0-
06	3791	X	3573	-0-	-218	-0-	174	1	3399	2	Y	-0-					-0-
*07	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	188	1	3631	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MALONEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 228831 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9325 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORRIS, N.C. WELL #: 9 RRCID -> 230571 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 9286 - 10664

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	2240	N	2141	-0-	-99	-0-	101	1	2040	2	Y	-0-					-0-
03	2418	N	2332	-0-	-86	-0-	115	1	2217	2	Y	-0-					-0-
04	2310	N	2268	-0-	-42	-0-	110	1	2158	2	Y	-0-					-0-
05	2356	N	2304	-0-	-52	-0-	109	1	2195	2	Y	-0-					-0-
06	2250	N	2195	-0-	-55	-0-	107	1	2088	2	Y	-0-					-0-
07	2325	N	2220	-0-	-105	-0-	109	1	2110	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BOOTH-FREEMAN WELL #: 16 RRCID -> 233350 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 12427 PERF. 9175 - 12352

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	153	1	3093	2	Y	-0-					-0-
03	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	178	1	3423	2	Y	-0-					-0-
04	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	166	1	3247	2	Y	-0-					-0-
05	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	168	1	3379	2	Y	-0-					-0-
06	3360	X	3299	-0-	-61	-0-	161	1	3138	2	Y	-0-					-0-
*07	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	172	1	3326	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOON GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 234108 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9358 - 10688

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	128	1	2581	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	143	1	2747	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	3000	N	3007	-0-	7	7	146	1	2859	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2910	N	2903	-0-	-7	-0-	138	1	2763	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	143	1	2801	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*07	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	128	1	2469	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

DEADMON "A" WELL #: 6 RRCID -> 234662 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9001 - 10461

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	924	N	869	-0-	-55	-0-	97	1	771	2	Y	1	84	1			45
							1	9									
03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	130	1	1204	2	Y	-0-					45
04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	140	1	1260	2	Y	-0-					45
05	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	139	1	1322	2	Y	39					84
							43	9									
06	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	133	1	1207	2	Y	-0-					84
07	1457	N	1351	-0-	-106	-0-	142	1	1170	2	Y	35	83	1			36
							39	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
NORRIS, N.C. WELL #: 10 RRCID -> 234953 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9289 - 10679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2128	N	2076	-0-	-52	-0-	98	1	1978	2	Y	-0-					-0-
03	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	126	1	2428	2	Y	-0-					-0-
04	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	121	1	2376	2	Y	-0-					-0-
05	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	123	1	2460	2	Y	-0-					-0-
06	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	123	1	2402	2	Y	-0-					-0-
*07	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	124	1	2388	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

STRONG, W. C. WELL #: 5 RRCID -> 235645 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10823 PERF. 9276 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2100	N	2010	-0-	-90	-0-	95	1	1915	2	Y	-0-					-0-
03	2294	N	2156	-0-	-138	-0-	107	1	2049	2	Y	-0-					-0-
04	2190	N	1996	-0-	-194	-0-	97	1	1899	2	Y	-0-					-0-
05	2232	N	2134	-0-	-98	-0-	101	1	2033	2	Y	-0-					-0-
06	2040	N	2039	-0-	-1	-0-	99	1	1940	2	Y	-0-					-0-
*07	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	103	1	1981	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235770 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9240 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	12	1	250	2	Y	14	7	1			8
							15	9									
03	248	N	238	-0-	-10	-0-	11	1	217	2	Y	9	15	1			2
							10	9									
04	240	N	211	-0-	-29	-0-	10	1	200	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	16	1	315	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	40	1	783	2	Y	1					1
							1	9									
*07	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	66	1	1264	2	Y	11	9	1			3
							12	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 236054 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9114 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	138	1	2792	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	161	1	3097	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	150	1	2940	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	148	1	2976	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	147	1	2881	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*07	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	159	1	3076	2	Y	5	5	1			1
							6	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
02	2772	X	2701	-0-	-71	-0-	127	1	2572	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	3069	X	3048	-0-	-21	-0-	150	1	2894	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	2970	X	2824	-0-	-146	-0-	137	1	2685	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2976	X	2808	-0-	-168	-0-	133	1	2673	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	2879	X	2244	-0-	-635	-0-	109	1	2133	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	2852	X	2844	-0-	-8	-0-	140	1	2697	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 275396 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 12604 PERF. 9226 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3584	X	3469	-0-	-115	-0-	163	1	3306	2	Y	-0-					32
03	3968	X	3936	-0-	-32	-0-	195	1	3741	2	Y	-0-					32
04	3840	X	3683	-0-	-157	-0-	179	1	3504	2	Y	-0-					32
05	3968	X	3792	-0-	-176	-0-	180	1	3612	2	Y	-0-					32
06	3762	X	3505	-0-	-257	-0-	171	1	3334	2	Y	-0-					32
07	3782	X	3653	-0-	-129	-0-	180	1	3473	2	Y	-0-					32

STRONG, W. C. WELL #: 7H RRCID -> 276749 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 10611 PERF.10958 - 15940

02	30268	X	29699	-0-	-569	-0-	1386	1	28049	2	Y	240	363	1			115
							264	9									
03	33511	X	32421	-0-	-1090	-0-	1577	1	30342	2	Y	456	367	1			204
							502	9									
04	32430	X	30002	-0-	-2428	-0-	1445	1	28286	2	Y	246	173	1			277
							271	9									
05	33511	X	30415	-0-	-3096	-0-	1432	1	28737	2	Y	224	368	1			133
							246	9									
06	31143	X	28464	-0-	-2679	-0-	1374	1	26862	2	Y	207	184	1			156
							228	9									
07	30442	X	29331	-0-	-1111	-0-	1434	1	27681	2	Y	196	180	1			172
							216	9									

NORRIS, N.C. WELL #: 11H RRCID -> 276942 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10983 - 15846

02	24650	X	24650	-0-	-0-	-0-	1148	1	23240	2	Y	238	144	1			201
							262	9									
03	26773	X	26773	-0-	-0-	-0-	1308	1	25168	2	Y	270	336	1			135
							297	9									
04	25770	X	24648	-0-	-1122	-0-	1186	1	23213	2	Y	226	199	1			162
							249	9									
05	26629	X	25126	-0-	-1503	-0-	1184	1	23757	2	Y	168	167	1			163
							185	9									
06	25107	X	23599	-0-	-1508	-0-	1140	1	22292	2	Y	152	132	1			183
							167	9									
07	25048	X	24577	-0-	-471	-0-	1187	1	22905	2	Y	441	443	1			181
							485	9									

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
DICKERSON, C.N. WELL #: 1 RRCID -> 136385 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10716 - 10930

02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
YOUNG, MINNIE BELL WELL #: 1 RRCID -> 096509 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10172 - 10398

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 228349 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9290 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					30
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					30
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					30
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					30
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					30
*07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					30

SPEEGLE OIL AND GAS COMPANY 809290
PIERCE, WALTER ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080692 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10490 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					95
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					95
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					95
05	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-					95
06	120	N	83	-0-	-37	-0-	83	2			N	-0-					95
*07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					95

BACON CREEK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 157998 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10467 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	1052	-0-	-180	-0-	1052	2			N	-0-					95
03	1736	N	1619	-0-	-117	-0-	1619	2			N	-0-					95
04	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					95
05	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					95
06	1560	N	1384	-0-	-176	-0-	1293	2	91	9	N	83	173	1			5
*07	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					5

SUNDOWN ENERGY LP 829482
CANNON, T. P. WELL #: 1 RRCID -> 097200 COMPL. DATE 11/19/1981 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10556 - 10741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
LAIRD C WELL #: 1 RRCID -> 106957 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10478 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1988	N	1896	-0-	-92	-0-	1881	2	15	9	Y	14					30
03	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2209	2	12	9	Y	11	2	8			39
04	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2359	2	20	9	Y	18	33	1			24
05	2108	N	2096	-0-	-12	-0-	2087	2	9	9	Y	8					32
06	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2244	2	13	9	Y	12					44
*07	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2397	2	9	9	Y	8	3	8			49

ELLIS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 107431 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10500 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	N	1323	-0-	-357	-0-	84	1	1239	2	Y	-0-					124
03	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	111	1	1663	2	Y	-0-					124
04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	115	1	1612	2	Y	-0-					124
05	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	125	1	1758	2	Y	-0-					124
06	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	117	1	1625	2	Y	64					188
							70	9									
*07	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	140	1	1970	2	Y	-0-					188

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HOWARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 107767 COMPL. DATE 09/23/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10456 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2660	X	2503	-0-	-157	-0-	160	1	2343	2	Y	-0-					
03	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	178	1	2670	2	Y	1	1	8			77
							1	9									
04	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	186	1	2612	2	Y	3	58	1			22
							3	9									
05	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	196	1	2759	2	Y	-0-					22
06	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	194	1	2699	2	Y	3					25
							3	9									
*07	2883	X	2861	-0-	-22	-0-	190	1	2670	2	Y	1	1	8			25
							1	9									

LAIRD "C" WELL #: 2 RRCID -> 125896 COMPL. DATE 10/21/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10448 - 10655

02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	899	2	14	9	Y	13					30
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1001	2	11	9	Y	10					40
04	930	N	845	-0-	-85	-0-	830	2	15	9	Y	14	34	1			20
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	985	2	8	9	Y	7					27
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1000	2	13	9	Y	12					39
*07	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1101	2	6	9	Y	5					44

HOWARD "A" WELL #: 3 RRCID -> 125897 COMPL. DATE 10/27/1987 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10487 - 10710

02	2240	N	1843	-0-	-397	-0-	117	1	1726	2	Y	-0-					84
03	2108	N	1973	-0-	-135	-0-	123	1	1850	2	Y	-0-					84
04	1920	N	1777	-0-	-143	-0-	118	1	1656	2	Y	3	63	1			24
							3	9									
05	2046	N	1803	-0-	-243	-0-	120	1	1683	2	Y	-0-					24
06	1920	N	1674	-0-	-246	-0-	112	1	1556	2	Y	5					29
							6	9									
07	1829	N	1636	-0-	-193	-0-	109	1	1527	2	Y	-0-					29

ELLIS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 126500 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10781

02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	70	1	1028	2	Y	-0-					27
03	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	84	1	1267	2	Y	-0-					27
04	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	89	1	1252	2	Y	-0-					27
05	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	93	1	1303	2	Y	-0-					27
06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	92	1	1281	2	Y	61					88
							67	9									
*07	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	93	1	1304	2	Y	-0-					88

LAIRD "C" WELL #: 3 RRCID -> 129856 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10770

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
ELLIS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 129896 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10501 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	N	1170	-0-	-174	-0-	75	1	1095	2	Y	-0-					-0-
03	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	109	1	1635	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	100	1	1404	2	Y	-0-					-0-
05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	88	1	1231	2	Y	-0-					-0-
06	1440	N	1172	-0-	-268	-0-	79	1	1093	2	Y	-0-					-0-
07	1488	N	1123	-0-	-365	-0-	75	1	1048	2	Y	-0-					-0-

HOWARD "A" WELL #: 4 RRCID -> 130213 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9223 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELLIS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 132428 COMPL. DATE 09/13/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10531 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	99	1	1454	2	Y	-0-					-0-
03	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	111	1	1660	2	Y	-0-					-0-
04	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	112	1	1573	2	Y	-0-					-0-
05	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	121	1	1705	2	Y	-0-					-0-
06	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	116	1	1617	2	Y	-0-					-0-
07	1736	N	1735	-0-	-1	-0-	115	1	1620	2	Y	-0-					-0-

HOWARD "A" WELL #: 5 RRCID -> 132488 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10435 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	471	-0-	-229	-0-	30	1	441	2	Y	-0-					27
03	775	N	527	-0-	-248	-0-	33	1	493	2	Y	1					28
							1	9									
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	39	1	544	2	Y	3	21	1			10
							3	9									
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	41	1	576	2	Y	-0-					10
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	40	1	561	2	Y	4					14
							4	9									
*07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	43	1	606	2	Y	-0-					14

LAIRD "C" WELL #: 4 RRCID -> 132778 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10578 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2503	2	3	9	Y	3					7
03	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2640	2	3	9	Y	3					10
04	2190	N	1945	-0-	-245	-0-	1942	2	3	9	Y	3	8	1			5
05	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					5
06	2190	N	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-					5
07	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					5

LAIRD "C" WELL #: 5 RRCID -> 155518 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10432 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2511	2	15	9	Y	14					30
03	2697	N	2643	-0-	-54	-0-	2632	2	11	9	Y	10					40
04	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2697	2	19	9	Y	17	33	1			24
05	2697	N	2609	-0-	-88	-0-	2600	2	9	9	Y	8					32
06	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2694	2	13	9	Y	12					44
*07	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	2950	2	3	9	Y	3					47

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
LAIRD "C" WELL #: 6 RRCID -> 156149 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9738 - 10697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2464	N	1872	-0-	-592	-0-	1858	2	14	9	Y	13					29
03	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2368	2	11	9	Y	10					39
04	2100	N	1466	-0-	-634	-0-	1449	2	17	9	Y	15	33	1			21
05	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					21
06	2310	N	1478	-0-	-832	-0-	1471	2	7	9	Y	6					27
*07	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2078	2	14	9	Y	13					40

ELLIS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 156259 COMPL. DATE 10/15/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10084 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	179	-0-	-17	-0-	11	1	168	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	189	-0-	-28	-0-	12	1	177	2	Y	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	14	1	200	2	Y	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	14	1	201	2	Y	-0-					-0-
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	14	1	188	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	184	-0-	-33	-0-	12	1	172	2	Y	-0-					-0-

HOWARD "A" WELL #: 6 RRCID -> 166049 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10550 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3640	X	2793	-0-	-847	-0-	178	1	2615	2	Y	-0-					20
03	4030	X	3823	-0-	-207	-0-	239	1	3584	2	Y	-0-					20
04	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	227	1	3195	2	Y	2	15	1			7
							2	9									
05	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	233	1	3271	2	Y	-0-					7
06	3690	X	2945	-0-	-745	-0-	197	1	2745	2	Y	3					10
							3	9									
07	3813	X	3514	-0-	-299	-0-	233	1	3281	2	Y	-0-					10

HOWARD "A" WELL #: 7 RRCID -> 169732 COMPL. DATE 07/19/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10590 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3164	X	2225	-0-	-939	-0-	142	1	2083	2	Y	-0-					27
03	3503	X	2530	-0-	-973	-0-	158	1	2371	2	Y	1					28
							1	9									
04	2970	X	2512	-0-	-458	-0-	166	1	2343	2	Y	3	21	1			10
							3	9									
05	2759	X	2589	-0-	-170	-0-	172	1	2417	2	Y	-0-					10
06	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	171	1	2378	2	Y	4					14
							4	9									
07	2604	X	2500	-0-	-104	-0-	166	1	2334	2	Y	-0-					14

LAIRD "C" WELL #: 8 RRCID -> 170523 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10235 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2212	N	1703	-0-	-509	-0-	1689	2	14	9	Y	13					28
03	2263	N	2225	-0-	-38	-0-	2214	2	11	9	Y	10					38
04	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2140	2	20	9	Y	18	32	1			24
05	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2073	2	8	9	Y	7					31
06	2160	N	2076	-0-	-84	-0-	2063	2	13	9	Y	12					43
*07	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2435	2	15	9	Y	14					57

ELLIS ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 170601 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10484 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6500	X	3275	-0-	-3225	-0-	209	1	3066	2	Y	-0-					-0-
03	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	129	1	1944	2	Y	-0-					-0-
04	1500	X	1250	-0-	-250	-0-	83	1	1167	2	Y	-0-					-0-
05	1550	X	1297	-0-	-253	-0-	86	1	1211	2	Y	-0-					-0-
06	1500	X	1241	-0-	-259	-0-	83	1	1158	2	Y	-0-					-0-
*07	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	108	1	1518	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HOWARD "A" WELL #: 8 RRCID -> 171168 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10462 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	48	1	704	2	Y	-0-					7
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	61	1	911	2	Y	-0-					7
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	58	1	817	2	Y	-0-	5	1			2
05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	61	1	853	2	Y	-0-					2
06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	58	1	807	2	Y	2					4
							2	9									
*07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	58	1	810	2	Y	-0-					4

ELLIS ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 172040 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10508 - 10716

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	585	-0-	-255	-0-	37	1	548	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	775	-0-	-31	-0-	48	1	727	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	669	-0-	-21	-0-	44	1	625	2	Y	-0-					-0-
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	44	1	622	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	598	-0-	-152	-0-	40	1	558	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	543	-0-	-139	-0-	36	1	507	2	Y	-0-					-0-

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
MILLER, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 085512 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 10377 PERF. 9991 - 10167

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL, ROBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095320 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10918 - 10501

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEALL WELL #: 2 RRCID -> 105465 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10133 - 10435

02	DLQ G-10		870	-0-	870	870	129	1	741	2	Y	-0-					45
03	DLQ G-10		829	-0-	829	1699	111	1	718	2	Y	-0-					45
04	DLQ G-10		871	-0-	871	2570	127	1	731	2	Y	12	1	8			56
							13	9									
05	DLQ G-10		894	-0-	894	3464	128	1	765	2	Y	1					57
							1	9									
06	2500	N	267	-0-	-2233	1231	161	1	106	2	Y	-0-	1	5			56
*07	2467	N	1236	-0-	-1231	-0-	144	1	1077	2	Y	14	1	8			69
							15	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
MILLER, VIRGINIA WELL #: 2 RRCID -> 176779 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9944 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	250	1	1442	2	N	-0-					48
03	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	226	1	1459	2	N	-0-					48
04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	234	1	1350	2	N	1	1	8			48
							1	9									
05	1860	N	1611	-0-	-249	-0-	231	1	1380	2	N	-0-					48
06	1620	N	368	-0-	-1252	-0-	222	1	146	2	N	-0-					48
*07	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	254	1	1900	2	N	20	1	8			67
							22	9									

MILLER, VIRGINIA WELL #: 3 RRCID -> 177747 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9942 - 10218

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 4 RRCID -> 179167 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 10383 PERF.10054 - 10282

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 6 RRCID -> 180165 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10060 - 10280

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 5 RRCID -> 180406 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10087 - 10338

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 7 RRCID -> 180409 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10035 - 10328

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 10 RRCID -> 181370 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9968 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-	76	1	1	5	3

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
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	33 1	1 9	192	2	N	1	1	8			13
03	434	N	395	-0-	-39	-0-	53	1	342	2	N	-0-					13
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	51	1	296	2	N	-0-					13
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	36	1	216	2	N	-0-					13
06	390	N	27	-0-	-363	-0-	16	1	11	2	N	-0-					13
*07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	65	1	489	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
02	DLQ G-10		634	-0-	634	634	94	1	540	2	Y	-0-					23
03	DLQ G-10		604	-0-	604	1238	81	1	523	2	Y	-0-					23
04	DLQ G-10		648	-0-	648	1886	95 7	1 9	546	2	Y	6					29
05	DLQ G-10		619	-0-	619	2505	89	1	530	2	Y	-0-					29
06	2500	N	220	-0-	-2280	225	133	1	87	2	Y	-0-					29
*07	1450	N	1225	-0-	-225	-0-	143 8	1 9	1074	2	Y	7					36

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL WELL #: 6 RRCID -> 183211 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 10226 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRISSOM, O. H. WELL #: 2 RRCID -> 186212 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 9232 - 10663

02	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	216	1	1728	2	N	2	2	8			43
							2	9									
03	2170	N	1869	-0-	-301	-0-	195	1	1670	2	N	4					47
							4	9									
04	1950	N	1882	-0-	-68	-0-	194	1	1686	2	N	2	2	8			47
							2	9									
05	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	238	1	2013	2	N	1	1	8			47
							1	9									
06	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	262	1	2102	2	N	1	1	8			47
							1	9									
*07	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	253	1	2056	2	N	1	1	8			47
							1	9									

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 188170 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10175 - 10458

02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	49	1	280	2	N	-0-					67
03	682	N	341	-0-	-341	-0-	46	1	295	2	N	-0-					67
04	330	N	272	-0-	-58	-0-	40	1	232	2	N	-0-					67
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	54	1	324	2	N	-0-					67
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					67
*07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	54	1	406	2	N	-0-					67

GANDY WELL #: 2 RRCID -> 190451 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9996 - 10297

02	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	176	1	1016	2	N	2					99
							2	9									
03	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	165	1	1064	2	N	-0-					99
04	1170	N	1152	-0-	-18	-0-	170	1	981	2	N	1	1	8			99
							1	9									
05	1333	N	1253	-0-	-80	-0-	180	1	1073	2	N	-0-					99
06	1200	N	364	-0-	-836	-0-	220	1	144	2	N	-0-					99
*07	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	243	1	1824	2	N	-0-	65	1	1	8	33

ROSSON-WARD LAND CO. WELL #: 2 RRCID -> 195076 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10140 - 10390

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	217	N	-0-	-0-	-217	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
02	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	260	1	1498	2	N	5	1	8			109
							6	9									
03	1860	N	1771	-0-	-89	-0-	238	1	1532	2	N	1					110
							1	9									
04	1860	N	1603	-0-	-257	-0-	237	1	1364	2	N	2					112
							2	9									
05	1953	N	1453	-0-	-500	-0-	208	1	1245	2	N	-0-					112
06	1710	N	542	-0-	-1168	-0-	327	1	215	2	N	-0-					112
*07	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	221	1	1658	2	N	-0-					112

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
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	80	1	691	2	N	-0-					77
03	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	175	1	1661	2	N	43					120
							47	9									
04	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	178	1	1599	2	N	10	1	8			129
							11	9									
05	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	220	1	2036	2	N	11					140
							12	9									
06	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	201	1	1693	2	N	9	2	8			147
							10	9									
*07	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	196	1	1783	2	N	4	77	1	1	8	73
							4	9									

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195769 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9228 - 10650

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 12 RRCID -> 196667 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10024 - 10281

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 11 RRCID -> 196668 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9998 - 10248

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 1 RRCID -> 197184 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9310 - 10661

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	1550	N	1277	-0-	-273	-0-	122	1	1155	2	N	-0-					70
04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	165	1	1476	2	N	1	1	8			70
							1	9									
05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	129	1	1195	2	N	-0-					70
06	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	132	1	1109	2	N	11	1	8			80
							12	9									
07	1705	N	1361	-0-	-344	-0-	135	1	1225	2	N	1	1	8			80
							1	9									

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 2 RRCID -> 197186 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10374 - 10678

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	63	1	543	2	N	1	1	8			37
							1	9									
03	930	N	722	-0-	-208	-0-	69	1	653	2	N	-0-					37
04	540	N	424	-0-	-116	-0-	42	1	380	2	N	2	2	8			37
							2	9									
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	71	1	656	2	N	-0-					37
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	84	1	704	2	N	3					40
							3	9									
*07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	92	1	833	2	N	2	2	8			40
							2	9									

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198035 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10321 - 10622

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	111	1	956	2	N	-0-					40
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	24	1	224	2	N	-0-					40
04	2040	N	202	-0-	-1838	-0-	20	1	182	2	N	-0-					40
05	1178	N	201	-0-	-977	-0-	20	1	181	2	N	-0-					40
06	240	N	203	-0-	-37	-0-	22	1	181	2	N	-0-					40
07	217	N	151	-0-	-66	-0-	15	1	136	2	N	-0-					40

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198757 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9157 - 10611

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 200138 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9220 - 10656

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
MILLER, VIRGINIA WELL #: 13 RRCID -> 200139 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9970 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	180	1	1038	2	N	-0-					22
03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	169	1	1089	2	N	1					23
							1	9									
04	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	171	1	987	2	N	6	1	8			28
							7	9									
05	1364	N	1057	-0-	-307	-0-	151	1	904	2	N	2					30
							2	9									
06	1230	N	267	-0-	-963	-0-	161	1	106	2	N	-0-					30
*07	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	213	1	1597	2	N	2					32
							2	9									

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 4 RRCID -> 200186 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9252 - 10644

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200239 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9253 - 10650

02	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	111	1	954	2	N	-0-					58
03	1798	N	966	-0-	-832	-0-	92	1	874	2	N	-0-					58
04	1560	N	984	-0-	-576	-0-	99	1	885	2	N	-0-					58
05	1178	N	898	-0-	-280	-0-	88	1	810	2	N	-0-					58
06	930	N	553	-0-	-377	-0-	59	1	494	2	N	-0-					58
*07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	103	1	934	2	N	-0-					58

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 200241 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9190 - 10589

02	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	153	1	1318	2	N	1	1	8			62
							1	9									
03	1674	N	1645	-0-	-29	-0-	156	1	1486	2	N	3					65
							3	9									
04	1680	N	1454	-0-	-226	-0-	146	1	1307	2	N	1	1	8			65
							1	9									
05	1643	N	1361	-0-	-282	-0-	133	1	1228	2	N	-0-					65
06	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	198	1	1672	2	N	7	2	8			70
							8	9									
*07	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	166	1	1510	2	N	17	2	8			85
							19	9									

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200367 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9572 - 10666

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201004 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9200 - 10644

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
02	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	143	1	1232	2	N	8	1	8			47
							9	9									
03	1116	N	955	-0-	-161	-0-	91	1	864	2	N	-0-					47
04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	121	1	1083	2	N	4	1	8			50
							4	9									
05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	160	1	1480	2	N	5					55
							6	9									
06	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	174	1	1464	2	N	5	2	8			58
							6	9									
*07	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	157	1	1430	2	N	4	4	8			58
							4	9									

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201479 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9280 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	83	1	715	2	N	1	1	8			35
							1	9									
03	899	N	789	-0-	-110	-0-	75	1	711	2	N	3					38
							3	9									
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	81	1	728	2	N	1	1	8			38
							1	9									
05	899	N	824	-0-	-75	-0-	79	1	730	2	N	14					52
							15	9									
06	750	N	576	-0-	-174	-0-	61	1	514	2	N	1	1	8			52
							1	9									
07	837	N	764	-0-	-73	-0-	76	1	687	2	N	1	1	8			52
							1	9									

GRISSOM 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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	7
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	7
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	7
05	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

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
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	109	1	936	2	N	-0-					84
03	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	150	1	1428	2	N	1					85
							1	9									
04	1410	N	1196	-0-	-214	-0-	120	1	1075	2	N	1	1	8			85
							1	9									
05	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	166	1	1538	2	N	1	1	8			85
							1	9									
06	1530	N	1482	-0-	-48	-0-	157	1	1321	2	N	4	2	8			87
							4	9									
*07	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	142	1	1287	2	N	2	2	8			87
							2	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

GRISSOM "A" WELL #: 4 RRCID -> 202848 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9118 - 10584

02	DLQ G-10		3371	-0-	3371	3371	349	1	3010	2	Y	11					63
							12	9									
03	DLQ G-10		3419	-0-	3419	6790	323	1	3072	2	Y	22					85
							24	9									
04	DLQ G-10		2981	-0-	2981	9771	299	1	2680	2	Y	2	65	1			22
							2	9									
05	DLQ G-10		3145	-0-	3145	12916	305	1	2821	2	Y	17					39
							19	9									
06	15270	X	2354	-0-	-12916	-0-	250	1	2103	2	Y	1					40
							1	9									
*07	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	272	1	2471	2	Y	26	40	1			26
							29	9									

WOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 203264 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9254 - 10687

02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	66	1	568	2	N	1	1	8			33
							1	9									
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	68	1	648	2	N	-0-					33
04	720	N	671	-0-	-49	-0-	67	1	602	2	N	2	2	8			33
							2	9									
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	80	1	741	2	N	2					35
							2	9									
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	75	1	629	2	N	1	1	8			35
							1	9									
*07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	81	1	732	2	N	2	2	8			35
							2	9									

WOOD "C" WELL #: 6 RRCID -> 203267 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9265 - 10718

02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	136	1	1168	2	N	1	1	8			42
							1	9									
03	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	136	1	1291	2	N	-0-					42
04	1380	N	1366	-0-	-14	-0-	137	1	1228	2	N	1	1	8			42
							1	9									
05	1457	N	1418	-0-	-39	-0-	138	1	1279	2	N	1	1	8			42
							1	9									
06	1380	N	1177	-0-	-203	-0-	125	1	1051	2	N	1	1	8			42
							1	9									
07	1426	N	1342	-0-	-84	-0-	133	1	1207	2	N	2	2	8			42
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
GRISSOM "D" WELL #: 2 RRCID -> 204235 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9153 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1535	-0-		1535	1602	159	1	1370	2	Y	5					29
								6	9									
03	2500	N	1180	-0-		-1320	282	112	1	1067	2	Y	1					30
								1	9									
04	2165	N	1883	-0-		-282	-0-	186	1	1669	2	Y	25	41	1			14
								28	9									
05	1705	N	1701	-0-		-4	-0-	165	1	1528	2	Y	7					21
								8	9									
06	1565	N	1565	-0-		-0-	-0-	165	1	1391	2	Y	8					29
								9	9									
07	1860	N	1530	-0-		-330	-0-	151	1	1369	2	Y	9	23	1			15
								10	9									

GRISSOM "C" WELL #: 5 RRCID -> 204563 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9227 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2372	-0-		2372	7875	244	1	2102	2	Y	24					43
								26	9									
03	2500	N	2572	-0-		72	7947	243	1	2306	2	Y	21					64
								23	9									
04	3000	N	2118	-0-		-882	7065	213	1	1905	2	Y	-0-	46	1	2	5	16
05	3100	N	2381	-0-		-719	6346	231	1	2136	2	Y	13					29
								14	9									
06	3000	N	1308	-0-		-1692	4654	139	1	1169	2	Y	-0-					29
*07	3100	N	1803	-0-		-1297	3357	177	1	1609	2	Y	15	26	1			18
								17	9									

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 204929 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 11008 PERF. 9407 - 10879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	424	N	424	-0-		-0-	-0-	44	1	377	2	N	3					23
								3	9									
03	1567	N	1567	-0-		-0-	-0-	149	1	1418	2	N	-0-					23
04	1320	N	1214	-0-		-106	-0-	121	1	1087	2	N	5	1	8			27
								6	9									
05	1131	N	1131	-0-		-0-	-0-	110	1	1014	2	N	6					33
								7	9									
06	1530	N	937	-0-		-593	-0-	99	1	837	2	N	1	1	8			33
								1	9									
07	1240	N	1116	-0-		-124	-0-	110	1	1000	2	N	5	1	8			37
								6	9									

WOOD "E" WELL #: 8 RRCID -> 204933 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9240 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
WOOD "F" WELL #: 11 RRCID -> 204934 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9468 - 10941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRISSOM "E" WELL #: 11 RRCID -> 205293 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9260 - 10638

02	DLQ	G-10	2639	-0-	2639	2639	291	1	2327	2	Y	19	3	8			44
							21	9									
03	DLQ	G-10	2579	-0-	2579	5218	270	1	2305	2	Y	4					48
							4	9									
04	DLQ	G-10	2984	-0-	2984	8202	306	1	2653	2	Y	23	4	8			67
							25	9									
05	DLQ	G-10	3058	-0-	3058	11260	321	1	2716	2	Y	19	1	8			85
							21	9									
06	13861	X	2601	-0-	-11260	-0-	288	1	2309	2	Y	4	3	8			86
							4	9									
*07	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	285	1	2312	2	Y	13	60	1	1	8	38
							14	9									

GRISSOM "G" WELL #: 13 RRCID -> 205923 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10987 PERF. 9380 - 10838

02	DLQ	G-10	1329	-0-	1329	1329	147	1	1178	2	Y	4					21
							4	9									
03	DLQ	G-10	1445	-0-	1445	2774	151	1	1288	2	Y	5					26
							6	9									
04	DLQ	G-10	1372	-0-	1372	4146	141	1	1225	2	Y	5					31
							6	9									
05	DLQ	G-10	1294	-0-	1294	5440	137	1	1157	2	Y	-0-					31
06	1100	N	1325	-0-	225	5665	146	1	1166	2	Y	12					43
							13	9									
*07	3100	N	1283	-0-	-1817	3848	140	1	1139	2	Y	4	29	1			18
							4	9									

WOOD "G" WELL #: 5 RRCID -> 206009 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9294 - 10711

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 206587 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9273 - 10747

02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	26	1	224	2	N	-0-					55
03	341	N	183	-0-	-158	-0-	17	1	166	2	N	-0-					55
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	43	1	390	2	N	1	1	8			55
							1	9									
05	279	N	196	-0-	-83	-0-	19	1	177	2	N	-0-					55
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	30	1	249	2	N	1	1	8			55
							1	9									
07	434	N	279	-0-	-155	-0-	28	1	250	2	N	1	1	8			55
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
PRICE "A" WELL #: 2 RRCID -> 206779 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9308 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRISSOM "H" WELL #: 14 RRCID -> 206899 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9268 - 10666

02	DLQ G-10		2785	-0-	2785	15385	307	1	2460	2	Y	16					46
							18	9									
03	2400	N	3088	-0-	688	16073	322	1	2754	2	Y	11					57
							12	9									
04	3000	N	3003	-0-	3	16076	309	1	2682	2	Y	11					68
							12	9									
05	3100	N	2931	-0-	-169	15907	308	1	2609	2	Y	13					81
							14	9									
06	3000	N	2550	-0-	-450	15457	283	1	2264	2	Y	3					84
							3	9									
*07	3100	N	2573	-0-	-527	14930	281	1	2279	2	Y	12	59	1			37
							13	9									

GRISSOM "B" WELL #: 6 RRCID -> 207142 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10984 PERF. 9396 - 10849

02	DLQ G-10		1748	-0-	1748	4450	181	1	1558	2	Y	8					32
							9	9									
03	2400	N	1464	-0-	-936	3514	139	1	1319	2	Y	5					37
							6	9									
04	3000	N	1653	-0-	-1347	2167	165	1	1476	2	Y	11	36	1			12
							12	9									
05	3100	N	1257	-0-	-1843	324	122	1	1131	2	Y	4					16
							4	9									
06	1959	N	1635	-0-	-324	-0-	172	1	1445	2	Y	16					32
							18	9									
07	1705	N	1228	-0-	-477	-0-	122	1	1106	2	Y	-0-	18	1			14

GRISSOM "F" WELL #: 12 RRCID -> 207144 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9124 - 10584

02	DLQ G-10		1481	-0-	1481	1481	164	1	1313	2	Y	4					33
							4	9									
03	2400	N	1865	-0-	-535	946	194	1	1660	2	Y	10					43
							11	9									
04	2716	N	1770	-0-	-946	-0-	183	1	1587	2	Y	-0-	3	5			40
05	1643	N	1211	-0-	-432	-0-	128	1	1083	2	Y	-0-					40
06	1650	N	1320	-0-	-330	-0-	146	1	1170	2	Y	4					44
							4	9									
07	1705	N	1539	-0-	-166	-0-	167	1	1358	2	Y	13	35	1			22
							14	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
GRISSOM "I" WELL #: 9 RRCID -> 207260 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 9286 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2161	-0-	2161	3528	225	1	1934	2	Y	2	139	1	2	8	20
							2	9									
03	2400	N	2503	-0-	103	3631	236	1	2245	2	Y	20					40
							22	9									
04	3000	N	2080	-0-	-920	2711	209	1	1870	2	Y	1	1	8			40
							1	9									
05	3100	N	1973	-0-	-1127	1584	192	1	1779	2	Y	2					42
							2	9									
06	3000	N	1765	-0-	-1235	349	187	1	1576	2	Y	2	1	8			43
							2	9									
*07	2259	N	1910	-0-	-349	-0-	187	1	1701	2	Y	20	1	8			62
							22	9									

GRISSOM "J" WELL #: 10 RRCID -> 207261 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9314 - 10752

02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	105	1	903	2	N	-0-					22
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	81	1	770	2	N	-0-					22
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	94	1	846	2	N	-0-					22
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	92	1	854	2	N	-0-					22
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	96	1	810	2	N	-0-					22
07	899	N	851	-0-	-48	-0-	84	1	767	2	N	-0-					22

GRISSOM "K" WELL #: 902 RRCID -> 207262 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9184 - 10651

02	DLQ G-10		2485	-0-	2485	13937	258	1	2226	2	Y	1	1	8			60
							1	9									
03	2400	N	2580	-0-	180	14117	246	1	2334	2	Y	-0-					60
04	3000	N	2410	-0-	-590	13527	242	1	2166	2	Y	2	2	8			60
							2	9									
05	3100	N	2306	-0-	-794	12733	225	1	2081	2	Y	-0-	2	5			58
06	3000	N	2146	-0-	-854	11879	228	1	1917	2	Y	1	1	8			58
							1	9									
*07	3100	N	2034	-0-	-1066	10813	202	1	1832	2	Y	-0-	3	8			55

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207326 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 9475 - 10949

02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	78	1	676	2	N	1	1	8			70
							1	9									
03	868	N	829	-0-	-39	-0-	79	1	750	2	N	-0-					70
04	780	N	400	-0-	-380	-0-	40	1	359	2	N	1	1	8			70
							1	9									
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	85	1	787	2	N	-0-					70
06	810	N	667	-0-	-143	-0-	70	1	587	2	N	9	4	8			75
							10	9									
*07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	76	1	693	2	N	5	2	8			78
							6	9									

THOMPSON "B" WELL #: 3 RRCID -> 207802 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 9684 - 10765

02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	124	1	916	2	N	1	1	8			80
							1	9									
03	1364	N	1177	-0-	-187	-0-	129	1	1048	2	N	-0-					80
04	1320	N	1264	-0-	-56	-0-	139	1	1124	2	N	1	1	8			80
							1	9									
05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	152	1	1286	2	N	1	1	8			80
							1	9									
06	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	149	1	1266	2	N	11	2	8			89
							12	9									
*07	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	132	1	1256	2	N	5	2	8			92
							6	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
SOUTH OAK HILL UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 208388 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8944 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD "M" WELL #: 14 RRCID -> 208427 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9436 - 10833

02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	111	1	957	2	N	-0-					25
03	1147	N	1113	-0-	-34	-0-	106	1	1007	2	N	-0-					25
04	1230	N	1114	-0-	-116	-0-	112	1	1002	2	N	-0-					25
05	1178	N	1121	-0-	-57	-0-	109	1	1012	2	N	-0-					25
06	1080	N	1048	-0-	-32	-0-	111	1	937	2	N	-0-					25
*07	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	117	1	1064	2	N	-0-					25

WOOD "B" WELL #: 12 RRCID -> 208428 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9172 - 10641

02	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	107	1	920	2	N	-0-					23
03	1333	N	1043	-0-	-290	-0-	99	1	944	2	N	-0-					23
04	1200	N	990	-0-	-210	-0-	99	1	890	2	N	1	1	8			23
							1	9									
05	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	121	1	1123	2	N	-0-					23
06	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	125	1	1053	2	N	1	1	8			23
							1	9									
*07	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	134	1	1222	2	N	4	2	8			25
							4	9									

THOMPSON "C" WELL #: 4 RRCID -> 208925 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9304 - 10792

02	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	304	1	2242	2	N	1	1	8			82
							1	9									
03	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	318	1	2590	2	N	-0-					82
04	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	320	1	2587	2	N	8	1	8			89
							9	9									
05	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	304	1	2571	2	N	5					94
							6	9									
06	2820	N	2678	-0-	-142	-0-	281	1	2394	2	N	3	2	8			95
							3	9									
07	3007	N	2630	-0-	-377	-0-	250	1	2373	2	N	6	2	8			99
							7	9									

GRISSOM "L" WELL #: 3 RRCID -> 208929 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 9240 - 10599

02	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	157	1	1348	2	N	21	1	8			68
							23	9									
03	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	139	1	1322	2	N	9					77
							10	9									
04	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	144	1	1293	2	N	2	2	8			77
							2	9									
05	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	155	1	1436	2	N	7					84
							8	9									
06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	143	1	1206	2	N	4	1	8			87
							4	9									
*07	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	143	1	1300	2	N	7	2	8			92
							8	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	129	1	1112	2	N	1	1	8			77
							1	9									
03	1426	N	1284	-0-	-142	-0-	122	1	1162	2	N	-0-					77
04	1380	N	1194	-0-	-186	-0-	120	1	1072	2	N	2	2	8			77
							2	9									
05	1364	N	1181	-0-	-183	-0-	115	1	1066	2	N	-0-					77
06	1230	N	1107	-0-	-123	-0-	117	1	988	2	N	2	2	8			77
							2	9									
07	1240	N	1185	-0-	-55	-0-	117	1	1061	2	N	6	3	8			80
							7	9									

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
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	79	1	682	2	N	2	2	8			33
							2	9									
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	68	1	648	2	N	-0-					33
04	690	N	676	-0-	-14	-0-	68	1	607	2	N	1	1	8			33
							1	9									
05	837	N	757	-0-	-80	-0-	74	1	683	2	N	-0-					33
06	690	N	677	-0-	-13	-0-	72	1	603	2	N	2	2	8			33
							2	9									
*07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	71	1	649	2	N	2	2	8			33
							2	9									

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
02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	146	1	1073	2	N	-0-					53
03	1302	N	1184	-0-	-118	-0-	129	1	1047	2	N	7					60
							8	9									
04	1140	N	1075	-0-	-65	-0-	117	1	947	2	N	10					70
							11	9									
05	1364	N	906	-0-	-458	-0-	96	1	810	2	N	-0-					70
06	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	133	1	1131	2	N	15	1	8			84
							17	9									
07	1116	N	1024	-0-	-92	-0-	98	1	925	2	N	1	1	8			84
							1	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	944	N	944	-0-	-0-	-0-	113	1	830	2	N	1	1	8			37
							1	9									
03	1240	N	1110	-0-	-130	-0-	121	1	986	2	N	3					40
							3	9									
04	1170	N	1127	-0-	-43	-0-	121	1	978	2	N	25	2	8			63
							28	9									
05	1054	N	1020	-0-	-34	-0-	108	1	911	2	N	1	1	8			63
							1	9									
06	1080	N	949	-0-	-131	-0-	100	1	847	2	N	2	2	8			63
							2	9									
07	1178	N	883	-0-	-295	-0-	83	1	789	2	N	10	1	8			72
							11	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
SANDERS "F" WELL #: 7 RRCID -> 209886 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9320 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	94	1	807	2	N	2	2	8			62
							2	9									
03	1147	N	859	-0-	-288	-0-	82	1	777	2	N	-0-					62
04	1110	N	1105	-0-	-5	-0-	111	1	992	2	N	2	2	8			62
							2	9									
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	107	1	991	2	N	-0-					62
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	107	1	904	2	N	2	2	8			62
							2	9									
*07	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	124	1	1132	2	N	2	2	8			62
							2	9									

THOMPSON "D" WELL #: 5 RRCID -> 209903 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9325 - 10713

02	912	N	912	-0-	-0-	-0-	109	1	803	2	N	-0-					22
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	115	1	937	2	N	3					25
							3	9									
04	930	N	891	-0-	-39	-0-	98	1	793	2	N	-0-					25
05	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	122	1	1029	2	N	7					32
							8	9									
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	114	1	971	2	N	1	1	8			32
							1	9									
07	930	N	731	-0-	-199	-0-	70	1	661	2	N	-0-					32

SANDERS "I" WELL #: 10 RRCID -> 211421 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9306 - 10810

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	9	N	-0-	-0-	-9	-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

SANDERS "C" WELL #: 4 RRCID -> 211492 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9301 - 10783

02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	94	1	809	2	N	2	2	8			32
							2	9									
03	1178	N	1023	-0-	-155	-0-	97	1	926	2	N	-0-					32
04	1110	N	1064	-0-	-46	-0-	107	1	955	2	N	2	2	8			32
							2	9									
05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	99	1	919	2	N	2	1	8			33
							2	9									
06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	107	1	902	2	N	3	3	8			33
							3	9									
*07	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	114	1	1040	2	N	3	3	8			33
							3	9									

THOMPSON "G" WELL #: 8 RRCID -> 211651 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9352 - 10787

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
SANDERS "H" WELL #: 9 RRCID -> 211654 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9330 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDERS "G" WELL #: 8 RRCID -> 212305 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9355 - 10839

02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	29	1	246	2	N	1	1	8			15
							1	9									
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	40	1	384	2	N	-0-					15
04	360	N	268	-0-	-92	-0-	27	1	241	2	N	-0-					15
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	60	1	556	2	N	-0-					15
06	420	N	383	-0-	-37	-0-	39	1	332	2	N	11	1	8			25
							12	9									
*07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	35	1	316	2	N	1	1	8			25
							1	9									

SANDERS "B" WELL #: 3 RRCID -> 212306 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9304 - 10782

02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	39	1	337	2	N	-0-					13
03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	83	1	794	2	N	-0-					13
04	870	N	372	-0-	-498	-0-	37	1	335	2	N	-0-					13
05	403	N	378	-0-	-25	-0-	37	1	341	2	N	-0-					13
06	840	N	318	-0-	-522	-0-	34	1	284	2	N	-0-	1	8			12
*07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	39	1	352	2	N	1	1	8			12
							1	9									

SANDERS "D" WELL #: 5 RRCID -> 212307 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9430 - 10593

02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	75	1	646	2	N	2	2	8			37
							2	9									
03	868	N	836	-0-	-32	-0-	80	1	756	2	N	-0-					37
04	870	N	658	-0-	-212	-0-	66	1	592	2	N	-0-					37
05	806	N	701	-0-	-105	-0-	68	1	633	2	N	-0-					37
06	810	N	570	-0-	-240	-0-	60	1	509	2	N	1	1	8			37
							1	9									
*07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	75	1	679	2	N	1	1	8			37
							1	9									

ROBBINS WELL #: 1 RRCID -> 213883 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9330 - 10791

02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	124	1	915	2	N	2	2	8			72
							2	9									
03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	112	1	907	2	N	-0-					72
04	1200	N	1034	-0-	-166	-0-	112	1	907	2	N	14	2	8			84
							15	9									
05	1147	N	1048	-0-	-99	-0-	111	1	936	2	N	1					85
							1	9									
06	990	N	960	-0-	-30	-0-	101	1	857	2	N	2	2	8			85
							2	9									
07	1054	N	762	-0-	-292	-0-	72	1	680	2	N	9	2	8			92
							10	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
SANDERS "J" WELL #: 11 RRCID -> 213885 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9374 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	40	1	348	2	N	-0-					-0-
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	36	1	346	2	N	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	29	1	260	2	N	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	23	1	212	2	N	-0-					-0-
06	481	X	481	-0-	-0-	-0-	51	1	429	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	434	X	312	-0-	-122	-0-	31	1	281	2	N	-0-					-0-

THOMPSON "K" WELL #: 12 RRCID -> 213917 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9288 - 10776

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

THOMPSON "F" WELL #: 7 RRCID -> 214777 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9196 - 10642

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

THOMPSON "J" WELL #: 11 RRCID -> 214780 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9248 - 10744

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		59	-0-	59	59	1	1	6	2	N	47					47
							52	9									
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	59					N	11					58
05	14B2 EXT		347	-0-	347	406	24	1	206	2	N	106					164
							117	9									
06	2627	X	2221	-0-	-406	-0-	178	1	1517	2	N	478	380	1			262
							526	9									
*07	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	274	1	2602	2	N	79	186	1			155
							87	9									

ROBBINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 214782 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9386 - 10845

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	509	1	2252	2	N	30	1	8			159
							33	9									
03	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	510	1	2320	2	N	1					160
							1	9									
04	3000	N	3493	-0-	493	493	516	1	2959	2	N	16	1	8			175
							18	9									
05	3100	N	3006	-0-	-94	399	512	1	2479	2	N	14					189
							15	9									
06	3000	N	3274	-0-	274	673	514	1	2753	2	N	6	164	1	1	8	30
							7	9									
*07	3383	X	2710	-0-	-673	-0-	509	1	2184	2	N	15	2	8			43
							17	9									

ROBBINS "B" WELL #: 3 RRCID -> 215521 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10927 PERF. 9382 - 10816

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ROBBINS "C" WELL #: 4 RRCID -> 215556 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9562 - 10841

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ROBBINS "D" WELL #: 5 RRCID -> 215662 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9432 - 10815

02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	13	1	94	2	N	-0-					-0-
03	248	N	97	-0-	-151	-0-	11	1	86	2	N	-0-					-0-
04	240	N	100	-0-	-140	-0-	11	1	89	2	N	-0-					-0-
05	124	N	90	-0-	-34	-0-	10	1	80	2	N	-0-					-0-
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	9	1	74	2	N	-0-					-0-
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	7	1	69	2	N	-0-					-0-

LEVINE "B" WELL #: 3 RRCID -> 217019 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9388 - 10757

02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	9	1	77	2	N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	2	N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	N	-0-					-0-
05	93	N	55	-0-	-38	-0-	5	1	50	2	N	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	5	1	39	2	N	-0-					-0-
*07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	2	N	-0-					-0-

ROBBINS "F" WELL #: 7 RRCID -> 217111 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9554 - 10735

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					69
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					69
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					69
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					69
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					69
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					69

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 218465 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9916 - 10915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	89	1	657	2	N	3	1	8			47
							3	9									
03	558	N	555	-0-	-3	-0-	61	1	494	2	N	-0-					47
04	600	N	385	-0-	-215	-0-	42	1	343	2	N	-0-					47
05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	104	1	882	2	N	8					55
							9	9									
06	540	N	488	-0-	-52	-0-	51	1	436	2	N	1	1	8			55
							1	9									
*07	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	113	1	1068	2	N	2	2	8			55
							2	9									

ROBBINS "E" WELL #: 6 RRCID -> 218663 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9376 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	151	1	1114	2	N	2	2	8			48
							2	9									
03	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	156	1	1268	2	N	4					52
							4	9									
04	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	155	1	1251	2	N	3	2	8			53
							3	9									
05	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	154	1	1299	2	N	-0-					53
06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	149	1	1268	2	N	2	2	8			53
							2	9									
07	1457	N	1287	-0-	-170	-0-	121	1	1153	2	N	12	2	8			63
							13	9									

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBBINS "I" WELL #: 10 RRCID -> 219696 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9426 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	9	1	65	2	N	-0-					-0-
03	186	N	155	-0-	-31	-0-	17	1	138	2	N	-0-					-0-
04	150	N	118	-0-	-32	-0-	13	1	105	2	N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	17	1	140	2	N	-0-					-0-
06	150	N	94	-0-	-56	-0-	10	1	84	2	N	-0-					-0-
*07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	25	1	241	2	N	6	1	8			5
							7	9									

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
GARRISON "E" WELL #: 6 RRCID -> 222712 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9936 - 10950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRISON "B" WELL #: 3 RRCID -> 222714 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9546 - 10986

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRISON "D" WELL #: 5 RRCID -> 222717 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11144 PERF. 9540 - 10970

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRISON "C" WELL #: 4 RRCID -> 222720 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9512 - 10669

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBBINS "J" WELL #: 11 RRCID -> 223545 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9356 - 10846

02	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	234	1	1725	2	N	6	2	8			42
						7	9									
03	2170 N	2094	-0-	-76	-0-	229	1	1865	2	N	-0-					42
04	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	256	1	2070	2	N	10	2	8			50
						11	9									
05	2170 N	2080	-0-	-90	-0-	220	1	1860	2	N	-0-					50
06	2040 N	1789	-0-	-251	-0-	187	1	1592	2	N	9	2	8			57
						10	9									
07	2418 N	2113	-0-	-305	-0-	200	1	1899	2	N	13	2	8			68
						14	9									

ROBBINS "L" WELL #: 13 RRCID -> 224442 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 11023 PERF. 9612 - 10875

02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	36	1	265	2	N	-0-					80
03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	37	1	301	2	N	-0-					80
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	28	1	229	2	N	1	1	8			80
						1	9									
05	341 N	308	-0-	-33	-0-	33	1	275	2	N	-0-					80
06	330 N	193	-0-	-137	-0-	20	1	170	2	N	3	1	8			82
						3	9									
*07	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	103	1	974	2	N	3	3	8			82
						3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
ROBBINS "K" WELL #: 12 RRCID -> 224487 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 8402 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	172	1	1266	2	N	-0-					58
03	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	203	1	1648	2	N	-0-					58
04	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	206	1	1665	2	N	2	2	8			58
							2	9									
05	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	183	1	1543	2	N	5	1	8			62
							6	9									
06	1800	N	1723	-0-	-77	-0-	181	1	1540	2	N	2	2	8			62
							2	9									
*07	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	197	1	1865	2	N	5	2	8			65
							6	9									

GARRISON "F" WELL #: 7 RRCID -> 227092 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 9506 - 10906

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MACKEY WELL #: 1 RRCID -> 229395 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9506 - 10953

02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	1	1	88	2	N	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	1	1	78	2	N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	1	1	90	2	N	-0-					-0-
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	1	1	78	2	N	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	1	1	94	2	N	-0-					-0-
*07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	1	1	147	2	N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238070 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8971 - 10416

02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	96	1	555	2	N	1	1	8			52
							1	9									
03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	131	1	846	2	N	6					58
							7	9									
04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	207	1	1191	2	N	15	1	8			72
							17	9									
05	713	N	469	-0-	-244	-0-	67	1	399	2	N	3					75
							3	9									
06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	595	1	391	2	N	5					80
							6	9									
07	1457	N	1193	-0-	-264	-0-	138	1	1030	2	N	23	1	8			102
							25	9									

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238071 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10148 - 10440

02	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	322	1	1855	2	N	9	1	8			35
							10	9									
03	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	315	1	2033	2	N	3					38
							3	9									
04	2340	N	2313	-0-	-27	-0-	342	1	1969	2	N	2					40
							2	9									
05	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	348	1	2079	2	N	5					45
							6	9									
06	2280	N	764	-0-	-1516	-0-	456	1	299	2	N	8					53
							9	9									
*07	3100	N	3880	-0-	780	780	456	1	3413	2	N	10	1	8			62
							11	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 238077 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10132 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	178	1	1023	2	N	1	1	8			55
							1	9									
03	1240	N	1153	-0-	-87	-0-	155	1	998	2	N	-0-					55
04	1260	N	1198	-0-	-62	-0-	176	1	1013	2	N	8	1	8			62
							9	9									
05	1333	N	1274	-0-	-59	-0-	182	1	1086	2	N	5					67
							6	9									
06	1110	N	381	-0-	-729	-0-	230	1	151	2	N	-0-					67
*07	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	225	1	1686	2	N	14	1	8			80
							15	9									

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 239529 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10122 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	163	1	941	2	N	2					65
							2	9									
03	1178	N	1026	-0-	-152	-0-	137	1	886	2	N	3					68
							3	9									
04	1050	N	1029	-0-	-21	-0-	150	1	865	2	N	13	1	8			80
							14	9									
05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	186	1	1111	2	N	2					82
							2	9									
06	990	N	381	-0-	-609	-0-	230	1	151	2	N	-0-					82
*07	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	236	1	1768	2	N	17					99
							19	9									

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 243123 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10124 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	214	1	1235	2	N	-0-					47
03	1519	N	1276	-0-	-243	-0-	171	1	1105	2	N	-0-					47
04	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					47
05	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					47
06	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

ROBBINS "N" WELL #: 15 RRCID -> 243570 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 11121 PERF.10697 - 10993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	245	1	1806	2	N	-0-					30
03	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	254	1	2065	2	N	8					38
							9	9									
04	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	269	1	2178	2	N	2	2	8			38
							2	9									
05	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	272	1	2297	2	N	7					45
							8	9									
06	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	256	1	2181	2	N	4	1	8			48
							4	9									
*07	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	251	1	2383	2	N	7	2	8			53
							8	9									

URSUS OIL AND GAS 879300
SILVEY BRIDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173302 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10460 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2568	2	4	9	N	4					48
03	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	2268	2	7	9	N	6					54
04	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					54
05	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-					54
06	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	2301	2	12	9	N	11					65
*07	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	2118	2	7	9	N	6					71

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HEDGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 090575 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9288 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/10/2017 - PLUGGED 02/10/17

THORNTON, EMMA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 090846 COMPL. DATE 08/10/1980 TOTAL DEPTH 11104 PERF.10420 - 10890

02	T. A.		1212	-0-	1212	1212	2 4	1 9	1206	2	Y	4	4	1			1
03	T. A.		975	-0-	975	2187	3 3	1 9	969	2	Y	3	3	1			1
04	T. A.		461	-0-	461	2648	1 4	1 9	456	2	Y	4	3	1			2
05	3134	X	486	-0-	-2648	-0-	1 4	1 9	481	2	Y	4	5	1			1
06	930	N	857	-0-	-73	-0-	7 8	1 9	842	2	Y	7	7	1			1
*07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	3 3	1 9	933	2	Y	3	3	1			1

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 092755 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10530 - 10800

02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	370	2	2	9	Y	2					4
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1190	2	4	9	Y	4	4	1			4
04	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1435	2	4	9	Y	4					8
05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1404	2	3	9	Y	3	10	1			1
06	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1192	2	4	9	Y	4					5
*07	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1372	2	4	9	Y	4					9

WHITE, WI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 092756 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10610 - 10906

02	616	X	401	-0-	-215	-0-	1	1	400	2	Y	-0-					-0-
03	558	X	494	-0-	-64	-0-	2	1	492	2	Y	-0-					-0-
04	690	X	169	-0-	-521	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
05	713	X	17	-0-	-696	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
06	690	X	270	-0-	-420	-0-	2	1	268	2	Y	-0-					-0-
07	496	X	279	-0-	-217	-0-	1	1	278	2	Y	-0-					-0-

HOLLAND, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 095330 COMPL. DATE 05/06/1981 TOTAL DEPTH 10948 PERF.10605 - 10817

02	14B2 EXT		310	-0-	310	1470	1	1	309	2	Y	-0-					-0-
03	1879	X	409	-0-	-1470	-0-	1 1	1 9	407	2	Y	1	1	8			-0-
04	600	X	389	-0-	-211	-0-	1 1	1 9	387	2	Y	1	1	8			-0-
05	620	X	286	-0-	-334	-0-	1 1	1 9	284	2	Y	1	1	8			-0-
06	600	X	286	-0-	-314	-0-	1	1	285	2	Y	-0-					-0-
07	403	X	368	-0-	-35	-0-	1	1	367	2	Y	-0-					-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 106734 COMPL. DATE 07/05/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8930 - 9894

02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	11	1	364	2	Y	-0-					-0-
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	12	1	397	2	Y	-0-					-0-
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	11	1	378	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	350	-0-	-53	-0-	10	1	340	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	301	-0-	-89	-0-	8	1	293	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	316	-0-	-87	-0-	8	1	308	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115887 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10157 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	202	-0-	-78	-0-	6	1	196	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	339	-0-	-2	-0-	10	1	329	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	287	-0-	-13	-0-	8	1	279	2	Y	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	9	1	315	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	272	-0-	-58	-0-	7	1	265	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	287	-0-	-23	-0-	8	1	279	2	Y	-0-					-0-

SENESAC, NOLAN WELL #: 1-T RRCID -> 144720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF.10234 - 10386

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	868	N	768	-0-	-100	-0-	22 15	1 9	731	2	Y	14	14	1			20
03	930	N	818	-0-	-112	-0-	23 18	1 9	777	2	Y	16	26	1			10
04	840	N	834	-0-	-6	-0-	23 17	1 9	794	2	Y	15	14	1			11
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	24 17	1 9	820	2	Y	15	12	1			14
06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	23 14	1 9	839	2	Y	13	13	1			14
*07	972	N	972	-0-	-0-	-0-	25 17	1 9	930	2	Y	15	12	1			17

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 150701 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8942 - 10298

02	896	N	848	-0-	-48	-0-	24	1	824	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	931	-0-	-61	-0-	27	1	904	2	Y	-0-					-0-
04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	32	1	1110	2	Y	-0-					-0-
05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	34	1	1172	2	Y	-0-					-0-
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	28	1	1058	2	Y	-0-					-0-
*07	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	28	1	1018	2	Y	-0-					-0-

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152350 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10430 - 10726

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOFTIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10825 PERF.10416 - 10724

02	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLCOMB "C" WELL #: 2 RRCID -> 155886 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10560 - 10610

02	1820	N	1493	-0-	-327	-0-	1493	2			Y	-0-					-0-
03	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			Y	-0-					-0-
04	1440	N	1277	-0-	-163	-0-	1276	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			Y	-0-					-0-
06	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			Y	-0-					-0-
07	1333	N	1146	-0-	-187	-0-	1146	2			Y	-0-					-0-

HOLCOMB "C" WELL #: 3 RRCID -> 156210 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10610 - 10660

02		14B2 EXT	1087	-0-	1087	2737	1080	2	7	9	Y	6					6
03		14B2 EXT	1029	-0-	1029	3766	1026	2	3	9	Y	3					9
04	4643	X	877	-0-	-3766	-0-	875	2	2	9	Y	2					11
05	1643	X	769	-0-	-874	-0-	766	2	3	9	Y	3					14
06	1590	X	707	-0-	-883	-0-	707	2			Y	-0-					14
07	1209	X	590	-0-	-619	-0-	589	2	1	9	Y	1	14	1			1

HOLCOMB "C" WELL #: 5 RRCID -> 156326 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10546 - 10596

02	924	N	736	-0-	-188	-0-	715	2	21	9	Y	19					36
03	868	N	842	-0-	-26	-0-	830	2	12	9	Y	11					47
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	775	2	13	9	Y	12					59
05	806	N	734	-0-	-72	-0-	717	2	17	9	Y	15					74
06	810	N	763	-0-	-47	-0-	762	2	1	9	Y	1					75
*07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	803	2	12	9	Y	11	76	1			10

HOLCOMB "C" WELL #: 4 RRCID -> 159705 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10560 - 10610

02		14B2 EXT	91	-0-	91	606	85	2	6	9	Y	5					5
03		14B2 EXT	617	-0-	617	1223	599	2	18	9	Y	16					21
04	1798	X	575	-0-	-1223	-0-	557	2	18	9	Y	16					37
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	459	2	19	9	Y	17					54
06	600	N	434	-0-	-166	-0-	433	2	1	9	Y	1					55
07	589	N	467	-0-	-122	-0-	454	2	13	9	Y	12	58	1			9

HEDGE "A" WELL #: 2 RRCID -> 171174 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 10859 PERF. 9309 - 10606

02	1540	N	410	-0-	-1130	-0-	13	1	396	2	Y	1					68
							1	9									
03	1302	N	453	-0-	-849	-0-	15	1	435	2	Y	3					71
							3	9									
04	480	N	430	-0-	-50	-0-	14	1	414	2	Y	2					73
							2	9									
05	465	N	390	-0-	-75	-0-	13	1	374	2	Y	3	69	1			7
							3	9									
06	450	N	292	-0-	-158	-0-	8	1	284	2	Y	-0-					7
07	434	N	342	-0-	-92	-0-	11	1	330	2	Y	1					8
							1	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
02	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			Y	-0-					-0-
03	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			Y	-0-					-0-
04	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			Y	-0-					-0-
05	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			Y	-0-					-0-
06	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			Y	-0-					-0-
*07	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			Y	-0-					-0-

RAINWATER WELL #: 2 RRCID -> 172195 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9150 - 10396

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					119
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2	2	8			119
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1	1	8			119
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					119
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					119
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1	1	8			119

STOKER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 173488 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10452 - 10746

02	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1976	2	9	9	Y	8	5	8			11
03	2139	N	2086	-0-	-53	-0-	2080	2	6	9	Y	5	10	1	1	8	5
04	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2111	2	4	9	Y	4					9
05	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2620	2	4	9	Y	4	9	1	1	8	3
06	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2123	2	3	9	Y	3					6
07	2139	N	2020	-0-	-119	-0-	2017	2	3	9	Y	3					9

HOLCOMB "C" WELL #: 8 RRCID -> 177832 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10640 - 10660

02	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			Y	-0-					3
03	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			Y	-0-					3
04	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			Y	-0-					3
05	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			Y	-0-					3
06	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			Y	-0-					3
*07	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			Y	-0-	3	1			-0-

HOLCOMB "C" WELL #: 9 RRCID -> 180151 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10636 - 10656

02	812	X	683	-0-	-129	-0-	680	2	3	9	Y	3					3
03	899	X	696	-0-	-203	-0-	695	2	1	9	Y	1					4
04	930	X	689	-0-	-241	-0-	687	2	2	9	Y	2					6
05	961	X	842	-0-	-119	-0-	839	2	3	9	Y	3					9
06	930	X	543	-0-	-387	-0-	543	2			Y	-0-					9
07	744	X	368	-0-	-376	-0-	367	2	1	9	Y	1	9	1			1

HEDGE "A" WELL #: 3 RRCID -> 181420 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9304 - 10600

02	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	75	1	2212	2	Y	4					89
							4	9									
03	2449	N	2224	-0-	-225	-0-	75	1	2138	2	Y	10					99
							11	9									
04	2580	N	2136	-0-	-444	-0-	71	1	2058	2	Y	6					105
							7	9									
05	2542	N	2079	-0-	-463	-0-	68	1	1999	2	Y	11	99	1			17
							12	9									
06	2160	N	1566	-0-	-594	-0-	45	1	1519	2	Y	2					19
							2	9									
07	2201	N	2115	-0-	-86	-0-	70	1	2038	2	Y	6					25
							7	9									

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
02	2800	N	3078	-0-	278	278	3074	2	4	9	Y	4					7
03	3254	X	2976	-0-	-278	-0-	2973	2	3	9	Y	3	7	1			3
04	1950	X	1902	-0-	-48	-0-	1900	2	2	9	Y	2					5
05	2015	X	223	-0-	-1792	-0-	223	2			Y	-0-	5	1			-0-
06	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4080	2	4	9	Y	4					4
*07	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3696	2	3	9	Y	3					7

SENESAC, NOLAN WELL #: 2 L RRCID -> 183018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9212 - 10420

02	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	55	1	2536	2	Y	12	1	8			105
							13	9									
03	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	67	1	2851	2	Y	1					106
							1	9									
04	2730	X	2639	-0-	-91	-0-	57	1	2569	2	Y	12	110	1			8
							13	9									
05	2821	X	2682	-0-	-139	-0-	61	1	2607	2	Y	13					21
							14	9									
06	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	61	1	2790	2	Y	15					36
							17	9									
*07	3100	N	3131	-0-	31	31	67	1	3055	2	Y	8					44
							9	9									

SENESAC, NOLAN WELL #: 3 L RRCID -> 186664 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10340 - 10350

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLCOMB "C" WELL #: 10 RRCID -> 191003 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10632 - 10642

02	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2307	2	8	9	Y	7					9
03	2449	N	2400	-0-	-49	-0-	2397	2	3	9	Y	3					12
04	2220	N	2203	-0-	-17	-0-	2200	2	3	9	Y	3					15
05	2573	N	2320	-0-	-253	-0-	2314	2	6	9	Y	5					20
06	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			Y	-0-					20
*07	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2418	2	3	9	Y	3	21	1			2

SENESAC, NOLAN WELL #: 4 RRCID -> 197199 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 10643 PERF.10370 - 10390

02	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	35	1	1582	2	Y	5					52
							6	9									
03	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	42	1	1761	2	Y	1					53
							1	9									
04	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	37	1	1656	2	Y	6	51	1			8
							7	9									
05	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	39	1	1693	2	Y	6					14
							7	9									
06	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	40	1	1853	2	Y	7					21
							8	9									
*07	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	47	1	2154	2	Y	4					25
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197740 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9720 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1960	N	1558	-0-		-402	-0-	44	1	1489	2	Y	23	32	1			30
								25	9									
03	2056	N	2056	-0-		-0-	-0-	58	1	1968	2	Y	27					57
								30	9									
04	3000	N	3316	-0-		316	316	92	1	3187	2	Y	34	37	1			54
								37	9									
05	3100	N	3229	-0-		129	445	91	1	3099	2	Y	35	49	1			40
								39	9									
06	2915	N	2470	-0-		-445	-0-	64	1	2375	2	Y	28					68
								31	9									
*07	2797	X	2797	-0-		-0-	-0-	74	1	2697	2	Y	24	52	1			40
								26	9									

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198718 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10220 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3416	X	3024	-0-		-392	-0-	87	1	2934	2	Y	3	21	1			7
								3	9									
03	3782	X	3263	-0-		-519	-0-	94	1	3166	2	Y	3					10
								3	9									
04	3660	X	3049	-0-		-611	-0-	85	1	2962	2	Y	2	7	1			5
								2	9									
05	3720	X	3385	-0-		-335	-0-	96	1	3286	2	Y	3	5	1			3
								3	9									
06	3510	X	2957	-0-		-553	-0-	77	1	2878	2	Y	2					5
								2	9									
07	3348	X	2939	-0-		-409	-0-	78	1	2859	2	Y	2	4	1			3
								2	9									

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200104 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 8930 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2464	X	2392	-0-		-72	-0-	68	1	2312	2	Y	11	25	1			17
								12	9									
03	2982	X	2982	-0-		-0-	-0-	85	1	2884	2	Y	12					29
								13	9									
04	2640	X	2139	-0-		-501	-0-	60	1	2071	2	Y	7	19	1			17
								8	9									
05	2635	X	1892	-0-		-743	-0-	54	1	1830	2	Y	7	16	1			8
								8	9									
06	2640	N	1657	-0-		-983	-0-	43	1	1607	2	Y	6					14
								7	9									
07	2201	N	2074	-0-		-127	-0-	55	1	2012	2	Y	6	11	1			9
								7	9									

HOLLAND, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 202168 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9352 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1792	N	1494	-0-		-298	-0-	3	1	1477	2	Y	13					23
								14	9									
03	1914	N	1914	-0-		-0-	-0-	6	1	1893	2	Y	14					37
								15	9									
04	1767	N	1767	-0-		-0-	-0-	5	1	1749	2	Y	12					49
								13	9									
05	2146	N	2146	-0-		-0-	-0-	6	1	2127	2	Y	12					61
								13	9									
06	1860	N	1784	-0-		-76	-0-	7	1	1767	2	Y	9	58	1			12
								10	9									
*07	2075	N	2075	-0-		-0-	-0-	7	1	2053	2	Y	14					26
								15	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
02	1120	N	1088	-0-	-32	-0-	1042	2	46	9	Y	42					136
03	1333	N	1257	-0-	-76	-0-	1198	2	59	9	Y	54	129	1			61
04	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1189	2	65	9	Y	59	1	8			119
05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1222	2	45	9	Y	41	123	1			37
06	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1259	2	55	9	Y	50					87
*07	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1260	2	47	9	Y	43	2	8			128

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
02	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	3	1	1452	2	Y	12					21
							13	9									
03	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	6	1	1999	2	Y	13					34
							14	9									
04	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	6	1	2002	2	Y	12					46
							13	9									
05	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	7	1	2178	2	Y	11					57
							12	9									
06	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	8	1	2111	2	Y	10	54	1			13
							11	9									
*07	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	7	1	1983	2	Y	12					25
							13	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
02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1243	2	56	9	Y	51					92
03	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1639	2	56	9	Y	51	99	1			44
04	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1675	2	50	9	Y	45					89
05	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1641	2	44	9	Y	40	106	1			23
06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1625	2	55	9	Y	50					73
*07	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1579	2	51	9	Y	46					119

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

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
02	1820	N	1689	-0-	-131	-0-	3	1	1669	2	Y	15					34
							17	9									
03	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	8	1	2397	2	Y	18					52
							20	9									
04	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	7	1	2159	2	Y	16					68
							18	9									
05	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	7	1	2318	2	Y	15					83
							17	9									
06	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	8	1	2171	2	Y	12	71	1			24
							13	9									
*07	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	8	1	2405	2	Y	16					40
							18	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
02	1423	N	1423	-0-		-0-	-0-	3	1	1391	2	Y	26	21	1			11
								29	9									
03	3100	N	3714	-0-		614	614	10	1	3576	2	Y	116	89	1			38
								128	9									
04	2896	N	2282	-0-		-614	-0-	6	1	2182	2	Y	85	83	1			40
								94	9									
05	2040	N	2040	-0-		-0-	-0-	6	1	1955	2	Y	72	96	1			16
								79	9									
06	1415	X	1415	-0-		-0-	-0-	12	1	1330	2	Y	66	73	1			9
								73	9									
*07	2453	X	2453	-0-		-0-	-0-	8	1	2397	2	Y	44	37	1			16
								48	9									

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 215039 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8960 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3416	X	3338	-0-		-78	-0-	95	1	3221	2	Y	20	21	1			29
								22	9									
03	4123	X	3860	-0-		-263	-0-	110	1	3724	2	Y	24	39	1			14
								26	9									
04	3990	X	3713	-0-		-277	-0-	103	1	3587	2	Y	21	20	1			15
								23	9									
05	4123	X	3931	-0-		-192	-0-	111	1	3795	2	Y	23	17	1			21
								25	9									
06	3942	X	3942	-0-		-0-	-0-	103	1	3817	2	Y	20	20	1			21
								22	9									
*07	3990	X	3990	-0-		-0-	-0-	106	1	3862	2	Y	20	19	1			22
								22	9									

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 219849 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 8996 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2548	X	2247	-0-		-301	-0-	64	1	2164	2	Y	17	15	1			24
								19	9									
03	2821	X	2382	-0-		-439	-0-	68	1	2294	2	Y	18	31	1			11
								20	9									
04	2550	X	2296	-0-		-254	-0-	64	1	2213	2	Y	17	15	1			13
								19	9									
05	2480	N	2341	-0-		-139	-0-	66	1	2256	2	Y	17	14	1			16
								19	9									
06	2628	N	2628	-0-		-0-	-0-	68	1	2542	2	Y	16	15	1			17
								18	9									
*07	2722	N	2722	-0-		-0-	-0-	72	1	2631	2	Y	17	15	1			19
								19	9									

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222242 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8952 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2940	X	2118	-0-		-822	-0-	60	1	2037	2	Y	19	42	1			30
								21	9									
03	3255	X	2624	-0-		-631	-0-	75	1	2526	2	Y	21					51
								23	9									
04	2460	X	2433	-0-		-27	-0-	68	1	2348	2	Y	15	33	1			33
								17	9									
05	2777	X	2777	-0-		-0-	-0-	78	1	2678	2	Y	19	31	1			21
								21	9									
06	2886	X	2886	-0-		-0-	-0-	75	1	2790	2	Y	19					40
								21	9									
*07	3199	X	3199	-0-		-0-	-0-	85	1	3095	2	Y	17	32	1			25
								19	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
02	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3168	2	37	9	Y	34					97
03	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3653	2	52	9	Y	47	98	1			46
04	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3136	2	50	9	Y	45					91
05	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2487	2	22	9	Y	20	99	1			12
06	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3018	2	54	9	Y	49					61
*07	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2870	2	47	9	Y	43					104

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222441 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8990 - 10408

02	2100	N	1726	-0-	-374	-0-	49	1	1646	2	Y	28	33	1			35
							31	9									
03	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	63	1	2115	2	Y	33					68
							36	9									
04	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	67	1	2320	2	Y	28	43	1			53
							31	9									
05	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	66	1	2241	2	Y	30	50	1			33
							33	9									
06	2130	N	2025	-0-	-105	-0-	52	1	1945	2	Y	25					58
							28	9									
07	2511	N	2185	-0-	-326	-0-	58	1	2104	2	Y	21	46	1			33
							23	9									

HOLCOMB "C" WELL #: 11 RRCID -> 226237 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10698 - 10718

02	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			Y	-0-					2
03	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2			Y	-0-					2
04	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			Y	-0-					2
05	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			Y	-0-					2
06	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			Y	-0-					2
07	2914	X	2874	-0-	-40	-0-	2874	2			Y	-0-	2	1			-0-

HOLCOMB "C" WELL #: 12 RRCID -> 226238 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10666 - 10686

02	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			Y	-0-					2
03	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			Y	-0-					2
04	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			Y	-0-					2
05	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			Y	-0-					2
06	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2			Y	-0-					2
*07	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			Y	-0-	2	1			-0-

TUTT, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 232833 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 9005 - 10356

02	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3281	2	8	9	Y	7					17
03	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3575	2	9	9	Y	8	17	1			8
04	3210	X	3107	-0-	-103	-0-	3098	2	9	9	Y	8					16
05	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3479	2	6	9	Y	5	18	1			3
06	3210	X	3140	-0-	-70	-0-	3130	2	10	9	Y	9					12
*07	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3487	2	10	9	Y	9					21

BARKER-BOTTER WELL #: 1 RRCID -> 238083 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 8956 - 12249

02	5852	X	5208	-0-	-644	-0-	5180	2	28	9	N	25					208
03	6479	X	5649	-0-	-830	-0-	5614	2	35	9	N	32	179	1	1	8	60
04	6270	X	5715	-0-	-555	-0-	5683	2	32	9	N	29	4	8			85
05	6479	X	4605	-0-	-1874	-0-	4579	2	26	9	N	24	2	8			107
06	6030	X	5727	-0-	-303	-0-	5694	2	33	9	N	30					137
07	5921	X	5726	-0-	-195	-0-	5693	2	33	9	N	30					167

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LOFTIS WELL #: 3 RRCID -> 238182 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 12675 PERF. 9185 - 12579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3500	X	3384	-0-	-116	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3733	-0-	-142	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3585	-0-	-165	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3622	-0-	-253	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3427	-0-	-323	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3493	-0-	-258	-0-	3493	2			N	-0-					-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 238976 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 12268 PERF. 8940 - 12150

02	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	124	1	4185	2	Y	20	15	1			27
							22	9									
03	4278	X	3890	-0-	-388	-0-	111	1	3758	2	Y	19	35	1			11
							21	9									
04	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	113	1	3934	2	Y	18	16	1			13
							20	9									
05	4278	X	3952	-0-	-326	-0-	112	1	3820	2	Y	18	14	1			17
							20	9									
06	4140	X	4093	-0-	-47	-0-	107	1	3968	2	Y	16	16	1			17
							18	9									
07	4278	X	4019	-0-	-259	-0-	106	1	3895	2	Y	16	15	1			18
							18	9									

LOFTIS WELL #: 5 RRCID -> 239163 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 12706 PERF. 9278 - 12570

02	3752	X	3416	-0-	-336	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3799	-0-	-355	-0-	3786	2	13	9	N	12	12	1			-0-
04	4020	X	3550	-0-	-470	-0-	3540	2	10	9	N	9	9	1			-0-
05	4123	X	3384	-0-	-739	-0-	3374	2	10	9	N	9	9	1			-0-
06	3690	X	3594	-0-	-96	-0-	3583	2	11	9	N	10	10	1			-0-
07	3813	X	3597	-0-	-216	-0-	3584	2	13	9	N	12	12	1			-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 240179 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9025 - 12190

02	3024	X	2580	-0-	-444	-0-	74	1	2484	2	Y	20	20	1			29
							22	9									
03	3348	X	3055	-0-	-293	-0-	87	1	2942	2	Y	24	39	1			14
							26	9									
04	3240	X	3079	-0-	-161	-0-	85	1	2969	2	Y	23	20	1			17
							25	9									
05	2945	X	2554	-0-	-391	-0-	72	1	2461	2	Y	19	18	1			18
							21	9									
06	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	103	1	3833	2	Y	25	17	1			26
							28	9									
*07	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	92	1	3370	2	Y	22	23	1			25
							24	9									

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 242623 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 12596 PERF. N/A

02	2884	X	2337	-0-	-547	-0-	2334	2	3	9	Y	3					5
03	3193	X	2890	-0-	-303	-0-	2887	2	3	9	Y	3	5	1			3
04	3090	X	3046	-0-	-44	-0-	3044	2	2	9	Y	2					5
05	3007	X	2946	-0-	-61	-0-	2944	2	2	9	Y	2	6	1			1
06	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3072	2	3	9	Y	3					4
07	3162	X	2781	-0-	-381	-0-	2779	2	2	9	Y	2					6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 242972 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3024	X	2974	-0-	-50	-0-	2957	2	17	9	Y	15					25
03	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3479	2	14	9	Y	13	27	1			11
04	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3281	2	11	9	Y	10					21
05	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3377	2	10	9	Y	9	26	1			4
06	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3321	2	13	9	Y	12					16
07	3348	X	3275	-0-	-73	-0-	3263	2	12	9	Y	11					27

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
02	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	132	1	4473	2	Y	10	10	1			14
							11	9									
03	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	133	1	4484	2	Y	11	18	1			7
							12	9									
04	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	126	1	4390	2	Y	10	10	1			7
							11	9									
05	4371	X	4253	-0-	-118	-0-	121	1	4122	2	Y	9	8	1			8
							10	9									
06	4230	X	4023	-0-	-207	-0-	105	1	3909	2	Y	8	7	1			9
							9	9									
07	4371	X	3687	-0-	-684	-0-	98	1	3581	2	Y	7	8	1			8
							8	9									

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 243191 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 12814 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3656	2	19	9	Y	17					27
03	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4828	2	18	9	Y	16	29	1			14
04	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4125	2	13	9	Y	12					26
05	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4318	2	12	9	Y	11	31	1			6
06	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4269	2	15	9	Y	14					20
*07	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	3999	2	13	9	Y	12					32

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244934 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF. 8990 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3556	X	3216	-0-	-340	-0-	91	1	3091	2	Y	31	35	1			39
							34	9									
03	3937	X	3234	-0-	-703	-0-	92	1	3111	2	Y	28					67
							31	9									
04	3810	X	3472	-0-	-338	-0-	96	1	3351	2	Y	23	44	1			46
							25	9									
05	3565	X	3392	-0-	-173	-0-	96	1	3268	2	Y	25	43	1			28
							28	9									
06	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	92	1	3411	2	Y	25					53
							28	9									
*07	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	108	1	3944	2	Y	23	42	1			34
							25	9									

LOFTIS WELL #: 4 RRCID -> 245985 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12679 PERF. 9215 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
03	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	2842	2	17	9	N	15	15	1			-0-
04	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2706	2	13	9	N	12	12	1			-0-
05	2759	N	2725	-0-	-34	-0-	2713	2	12	9	N	11	11	1			-0-
06	2670	N	2591	-0-	-79	-0-	2579	2	12	9	N	11	11	1			-0-
07	2759	N	2597	-0-	-162	-0-	2583	2	14	9	N	13	13	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
W. R. TUTT WELL #: 6 RRCID -> 260818 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF. 9000 - 10255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TUTT, W. R. WELL #: 5 RRCID -> 261114 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 8984 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	111 7	1 9	3742	2	Y	6	5	1			9
03	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	125 8	1 9	4235	2	Y	7	12	1			4
04	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	118 7	1 9	4103	2	Y	6	6	1			4
05	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	124 8	1 9	4251	2	Y	7	5	1			6
06	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	112 6	1 9	4145	2	Y	5	6	1			5
*07	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	120 7	1 9	4378	2	Y	6	4	1			7

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 264642 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8948 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	106 39	1 9	3586	2	Y	35	30	1			48
03	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	127 48	1 9	4283	2	Y	44	66	1			26
04	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	124 45	1 9	4319	2	Y	41	37	1			30
05	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	142 51	1 9	4843	2	Y	46	34	1			42
06	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	130 43	1 9	4832	2	Y	39	39	1			42
*07	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	132 43	1 9	4825	2	Y	39	37	1			44

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
02	3836	X	3187	-0-	-649	-0-	90 53	1 9	3044	2	Y	48	49	1			75
03	4216	X	3619	-0-	-597	-0-	102 62	1 9	3455	2	Y	56	93	1			38
04	4080	X	3432	-0-	-648	-0-	94 54	1 9	3284	2	Y	49	45	1			42
05	3782	X	3427	-0-	-355	-0-	96 55	1 9	3276	2	Y	50	42	1			50
06	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	92 50	1 9	3423	2	Y	45	43	1			52
*07	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	99 52	1 9	3607	2	Y	47	43	1			56

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
02	3360	X	3321	-0-	-39	-0-	3314	2	7	9	Y	6					19
03	3720	X	3628	-0-	-92	-0-	3620	2	8	9	Y	7	18	1			8
04	3600	X	3533	-0-	-67	-0-	3524	2	9	9	Y	8					16
05	3720	X	3534	-0-	-186	-0-	3528	2	6	9	Y	5	17	1			4
06	3600	X	3248	-0-	-352	-0-	3242	2	6	9	Y	5					9
07	3689	X	3255	-0-	-434	-0-	3249	2	6	9	Y	5					14

STOKER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 265414 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RAINWATER WELL #: 3H RRCID -> 271212 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 10432 PERF.11126 - 15960

02	30072	X	27743	-0-	-2329	-0-	27634	2	109	9	N	99					213
03	33294	X	30024	-0-	-3270	-0-	29914	2	110	9	N	100	181	1			132
04	31170	X	28226	-0-	-2944	-0-	28121	2	105	9	N	95					227
05	31434	X	29076	-0-	-2358	-0-	28979	2	97	9	N	88	178	1			137
06	29730	X	27489	-0-	-2241	-0-	27388	2	101	9	N	92					229
07	30721	X	28316	-0-	-2405	-0-	28232	2	84	9	N	76	178	1			127

WHITE-THORNTON (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 280942 COMPL. DATE 07/17/2016 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11204 - 18818

02	107972	X	107972	-0-	-0-	-0-	218	1	107008	2	Y	678	539	1			272
							746	9									
03	103369	X	103369	-0-	-0-	-0-	322	1	102418	2	Y	572	656	1			188
							629	9									
04	89533	X	89533	-0-	-0-	-0-	264	1	88694	2	Y	523	463	1			248
							575	9									
05	86949	X	86949	-0-	-0-	-0-	253	1	86149	2	Y	497	633	1			112
							547	9									
06	81930	X	64896	-0-	-17034	-0-	226	1	64211	2	Y	417	476	1			53
							459	9									
07	84661	X	69783	-0-	-14878	-0-	232	1	69065	2	Y	442	331	1			164
							486	9									

VERADO ENERGY, INC. 884563
HINKLE, C.A. WELL #: 1 RRCID -> 057937 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9108 - 9514

02	364	N	271	-0-	-93	-0-	271	2			Y	-0-					1
03	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	2			Y	-0-					1
04	330	N	284	-0-	-46	-0-	284	2			Y	-0-					1
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					1
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					1
*07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	333	2	1	9	Y	1	1	1			1

BIRD, G. W. EST. WELL #: 1 RRCID -> 069114 COMPL. DATE 11/06/1976 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10212 - 10433

02	1232	N	1161	-0-	-71	-0-	1160	2	1	9	Y	1					10
03	1395	N	1299	-0-	-96	-0-	1298	2	1	9	Y	1	9	1			2
04	1290	N	1264	-0-	-26	-0-	1263	2	1	9	Y	1					3
05	1271	N	1249	-0-	-22	-0-	1248	2	1	9	Y	1					4
06	1260	N	1243	-0-	-17	-0-	1242	2	1	9	Y	1					5
07	1302	N	1235	-0-	-67	-0-	1235	2			Y	-0-					5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THOMPSON, PERRY GU WELL #: 1 RRCID -> 070684 COMPL. DATE 04/16/1988 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9551 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					12
03	868	N	714	-0-	-154	-0-	714	2			Y	-0-					12
04	870	N	750	-0-	-120	-0-	750	2			Y	-0-					12
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					12
06	690	N	467	-0-	-223	-0-	467	2			Y	-0-					12
07	775	N	404	-0-	-371	-0-	404	2			Y	-0-					12

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071349 COMPL. DATE 04/30/1977 TOTAL DEPTH 10572 PERF. 9219 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2553	2	1	9	Y	1					16
03	2294	X	2151	-0-	-143	-0-	2150	2	1	9	Y	1	11	1			6
04	2130	X	1674	-0-	-456	-0-	1673	2	1	9	Y	1					7
05	2294	X	1796	-0-	-498	-0-	1794	2	2	9	Y	2					9
06	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2423	2	10	9	Y	9	14	1			4
*07	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			Y	-0-					4

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
02	700	N	668	-0-	-32	-0-	668	2			Y	-0-					17
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-					17
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					17
05	744	N	643	-0-	-101	-0-	643	2			Y	-0-					17
06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			Y	-0-					17
*07	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-					17

DELTA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076763 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9170 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	N	1481	-0-	-199	-0-	1481	2			Y	-0-					15
03	1829	N	1563	-0-	-266	-0-	1563	2			Y	-0-					15
04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			Y	-0-					15
05	1643	N	1379	-0-	-264	-0-	1379	2			Y	-0-					15
06	1500	N	1370	-0-	-130	-0-	1370	2			Y	-0-					15
07	1767	N	1656	-0-	-111	-0-	1656	2			Y	-0-					15

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 2 RRCID -> 078805 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9099 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2520	N	1214	-0-	-1306	-0-	1214	2			Y	-0-					22
03	2449	N	1085	-0-	-1364	-0-	1085	2			Y	-0-					22
04	1590	N	1114	-0-	-476	-0-	1114	2			Y	-0-					22
05	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			Y	-0-					22
06	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			Y	-0-					22
*07	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			Y	-0-					22

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 078845 COMPL. DATE 09/04/1987 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9080 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2678	2	1	9	Y	1	1	8			17
03	2697	X	2662	-0-	-35	-0-	2658	2	4	9	Y	4	16	1			5
04	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3038	2	2	9	Y	2					7
05	2976	X	2854	-0-	-122	-0-	2852	2	2	9	Y	2					9
06	2880	X	2876	-0-	-4	-0-	2874	2	2	9	Y	2					11
07	3131	X	2844	-0-	-287	-0-	2842	2	2	9	Y	2					13

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079577 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9182 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2072	N	1962	-0-	-110	-0-	1961	2	1	9	Y	1					16
03	2263	N	2171	-0-	-92	-0-	2170	2	1	9	Y	1	11	1			6
04	2130	N	2129	-0-	-1	-0-	2128	2	1	9	Y	1					7
05	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2305	2	3	9	Y	3					10
06	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2423	2	10	9	Y	9	14	1			5
*07	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2253	2	1	9	Y	1					6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

DELTA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085859 COMPL. DATE 05/08/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9166 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			Y	-0-					13
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					13
04	870	N	827	-0-	-43	-0-	827	2			Y	-0-					13
05	899	N	810	-0-	-89	-0-	810	2			Y	-0-					13
06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			Y	-0-					13
*07	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			Y	-0-					13

SOONER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085874 COMPL. DATE 01/15/1988 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 9239 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-					10
03	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1099	2	1	9	Y	1					11
04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			Y	-0-					11
05	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			Y	-0-					11
06	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2576	2	1	9	Y	1	1	8			11
*07	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2433	2	1	9	Y	1	1	8			11

LOCKRIDGE GU WELL #: 1 RRCID -> 086302 COMPL. DATE 11/14/1979 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10456 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	410	2	2	9	Y	2					5
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	502	2	3	9	Y	3					8
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	440	2	1	9	Y	1					9
05	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	2			Y	-0-					9
*06	480	N	410	-0-	-70	-0-	409	2	1	9	Y	1					10
07	465	N	414	-0-	-51	-0-	413	2	1	9	Y	1					11

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 3 RRCID -> 087553 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 9076 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	N	1097	-0-	-163	-0-	1097	2			Y	-0-					17
03	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			Y	-0-					17
04	1230	N	1169	-0-	-61	-0-	1169	2			Y	-0-					17
05	1209	N	1086	-0-	-123	-0-	1086	2			Y	-0-					17
06	1170	N	1052	-0-	-118	-0-	1052	2			Y	-0-					17
07	1209	N	1124	-0-	-85	-0-	1124	2			Y	-0-					17

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 088289 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 9178 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3388	X	3092	-0-	-296	-0-	3082	2	10	9	Y	9	1	8			23
03	3751	X	3723	-0-	-28	-0-	3714	2	9	9	Y	8	1	8			30
04	3630	X	3435	-0-	-195	-0-	3429	2	6	9	Y	5	1	8			34
05	3720	X	3151	-0-	-569	-0-	3151	2			Y	-0-					34
06	3600	X	3361	-0-	-239	-0-	3360	2	1	9	Y	1	1	8			34
07	3720	X	3092	-0-	-628	-0-	3092	2			Y	-0-					34

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088504 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10066 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3052	X	2886	-0-	-166	-0-	2885	2	1	9	Y	1					20
03	3379	X	3013	-0-	-366	-0-	3011	2	2	9	Y	2	15	1			7
04	3270	X	3049	-0-	-221	-0-	3048	2	1	9	Y	1					8
05	3348	X	3081	-0-	-267	-0-	3077	2	4	9	Y	4					12
06	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3134	2	12	9	Y	11	17	1			6
*07	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3348	2	1	9	Y	1					7

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 090084 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9093 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	N	591	-0-	-585	-0-	591	2			Y	-0-					10
03	1240	N	627	-0-	-613	-0-	627	2			Y	-0-	5	1			5
04	780	N	575	-0-	-205	-0-	575	2			Y	-0-					5
05	651	N	487	-0-	-164	-0-	487	2			Y	-0-					5
06	600	N	463	-0-	-137	-0-	463	2			Y	-0-					5
07	589	N	478	-0-	-111	-0-	478	2			Y	-0-					5

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
02	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			Y	-0-					20
03	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			Y	-0-					20
04	1590	N	1134	-0-	-456	-0-	1134	2			Y	-0-					20
05	1643	N	1058	-0-	-585	-0-	1058	2			Y	-0-					20
06	1590	N	1062	-0-	-528	-0-	1062	2			Y	-0-					20
07	1178	N	826	-0-	-352	-0-	826	2			Y	-0-					20

SOONER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090868 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9384 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			Y	-0-					30
03	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2817	2	2	9	Y	2					32
04	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			Y	-0-					32
05	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			Y	-0-					32
06	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			Y	-0-					32
07	2015	X	1921	-0-	-94	-0-	1920	2	1	9	Y	1	1	8			32

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092404 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9170 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	N	1375	-0-	-81	-0-	1374	2	1	9	Y	1					12
03	1488	N	1029	-0-	-459	-0-	1029	2			Y	-0-	7	1			5
04	1440	N	1251	-0-	-189	-0-	1250	2	1	9	Y	1					6
05	1519	N	1217	-0-	-302	-0-	1216	2	1	9	Y	1					7
06	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1759	2	7	9	Y	6	9	1			4
*07	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2787	2	1	9	Y	1					5

DELTA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 093289 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9500 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3272	2	2	9	Y	2	2	8			22
03	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3635	2	1	9	Y	1	1	8			22
04	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3464	2	1	9	Y	1	1	8			22
05	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3858	2	1	9	Y	1	1	8			22
06	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4033	2	1	9	Y	1	1	8			22
*07	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3943	2	1	9	Y	1	1	8			22

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094432 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10159 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			Y	-0-					59
03	1116	N	1114	-0-	-2	-0-	1114	2			Y	-0-					59
04	1110	N	1050	-0-	-60	-0-	1050	2			Y	-0-					59
05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1151	2	1	9	Y	1	1	8			59
06	1080	N	1016	-0-	-64	-0-	1016	2			Y	-0-					59
*07	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			Y	-0-					59

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 4A RRCID -> 094570 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9090 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4202	2	1	9	Y	1	1	8			36
03	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	5087	2	1	9	Y	1	1	8			36
04	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4819	2	1	9	Y	1	1	8			36
05	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	2			Y	-0-					36
06	4050	X	3724	-0-	-326	-0-	3724	2			Y	-0-					36
07	4185	X	3911	-0-	-274	-0-	3911	2			Y	-0-					36

SOONER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 095329 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10000 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4805	2	2	9	Y	2	2	8			31
03	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4849	2	7	9	Y	6	1	8			36
04	4920	X	4568	-0-	-352	-0-	4566	2	2	9	Y	2	2	8			36
05	5301	X	3581	-0-	-1720	-0-	3580	2	1	9	Y	1	1	8			36
06	5130	X	3626	-0-	-1504	-0-	3625	2	1	9	Y	1	1	8			36
07	5301	X	3962	-0-	-1339	-0-	3961	2	1	9	Y	1	1	8			36

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
02	364	N	351	-0-	-13	-0-	351	2			Y	-0-					49
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					49
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					49
05	403	N	324	-0-	-79	-0-	324	2			Y	-0-					49
06	360	N	322	-0-	-38	-0-	322	2			Y	-0-					49
07	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	2			Y	-0-					49

THORNTON, HENRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096684 COMPL. DATE 10/29/1981 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10181 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	1130	-0-	-102	-0-	1130	2			Y	-0-					41
03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			Y	-0-					41
04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1231	2	1	9	Y	1	1	8			41
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1324	2	3	9	Y	3	26	1			18
06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			Y	-0-					18
07	1271	N	992	-0-	-279	-0-	992	2			Y	-0-					18

THOMPSON, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 096863 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 10828 PERF. 9160 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2464	X	1200	-0-	-1264	-0-	1200	2			Y	-0-					69
03	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			Y	-0-					69
04	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			Y	-0-					69
05	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	2			Y	-0-					69
06	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2968	2	1	9	Y	1	1	8			69
07	3193	X	2771	-0-	-422	-0-	2771	2			Y	-0-					69

PAUL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097485 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9024 - 10439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5404	X	4472	-0-	-932	-0-	4471	2	1	9	Y	1					11
03	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	5945	2	7	9	Y	6	1	8			16
04	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	5618	2	4	9	Y	4	1	8			19
05	5580	X	5150	-0-	-430	-0-	5148	2	2	9	Y	2					21
06	5760	X	4950	-0-	-810	-0-	4949	2	1	9	Y	1	1	8			21
07	5952	X	4989	-0-	-963	-0-	4986	2	3	9	Y	3	1	8			23

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
02	532	N	519	-0-	-13	-0-	519	2			Y	-0-					31
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					31
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					31
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			Y	-0-					31
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					31
07	620	N	614	-0-	-6	-0-	614	2			Y	-0-					31

WALTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098680 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9260 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5544	X	4571	-0-	-973	-0-	4571	2			Y	-0-					21
03	5766	X	4977	-0-	-789	-0-	4977	2			Y	-0-					21
04	5100	X	4827	-0-	-273	-0-	4826	2	1	9	Y	1	1	8			21
05	5053	X	4943	-0-	-110	-0-	4943	2			Y	-0-					21
06	4890	X	4881	-0-	-9	-0-	4879	2	2	9	Y	2	19	1	1	8	3
07	5053	X	4954	-0-	-99	-0-	4952	2	2	9	Y	2	2	8			3

PAUL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100105 COMPL. DATE 12/09/1992 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9377 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4088	X	3544	-0-	-544	-0-	3540	2	4	9	Y	4					9
03	4650	X	4257	-0-	-393	-0-	4249	2	8	9	Y	7					16
04	4500	X	3696	-0-	-804	-0-	3692	2	4	9	Y	4					20
05	4650	X	3868	-0-	-782	-0-	3868	2			Y	-0-					20
06	4110	X	3566	-0-	-544	-0-	3565	2	1	9	Y	1					21
07	4247	X	3493	-0-	-754	-0-	3490	2	3	9	Y	3					24

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
02	2436	N	2270	-0-	-166	-0-	2270	2			Y	-0-					24
03	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			Y	-0-					24
04	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			Y	-0-					24
05	2511	N	2260	-0-	-251	-0-	2260	2			Y	-0-					24
06	2760	N	2342	-0-	-418	-0-	2341	2	1	9	Y	1	17	1			8
07	2635	N	2200	-0-	-435	-0-	2199	2	1	9	Y	1					9

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
02	1148	N	1023	-0-	-125	-0-	1022	2	1	9	Y	1					11
03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1212	2	3	9	Y	3					14
04	1080	N	933	-0-	-147	-0-	932	2	1	9	Y	1					15
05	1147	N	896	-0-	-251	-0-	893	2	3	9	Y	3	14	1			4
06	1170	N	923	-0-	-247	-0-	923	2			Y	-0-					4
*07	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1035	2	1	9	Y	1					5

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
02	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			Y	-0-					34
03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			Y	-0-					34
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1201	2	1	9	Y	1	1	8			34
05	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1399	2	3	9	Y	3	27	1			10
06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			Y	-0-					10
*07	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			Y	-0-					10

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
02	1484	X	1341	-0-	-143	-0-	1341	2			Y	-0-					62
03	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	1963	2	1	9	Y	1	1	8			62
04	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			Y	-0-					62
05	1736	X	1564	-0-	-172	-0-	1563	2	1	9	Y	1	1	8			62
06	1890	X	1413	-0-	-477	-0-	1413	2			Y	-0-					62
07	2418	X	1384	-0-	-1034	-0-	1384	2			Y	-0-					62

HINKLE, C.A. WELL #: 2 RRCID -> 104808 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 10482 PERF. 9220 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736	N	1731	-0-	-5	-0-	1731	2			N	-0-					250
03	1860	N	1815	-0-	-45	-0-	1815	2			N	-0-					250
04	1800	N	1476	-0-	-324	-0-	1476	2			N	-0-					250
05	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2293	2	1	9	N	1	1	8			250
06	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					250
*07	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1992	2	1	9	N	1	1	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
02	1428	N	1295	-0-	-133	-0-	1294	2	1	9	Y	1					14
03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1483	2	3	9	Y	3					17
04	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1588	2	2	9	Y	2					19
05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1572	2	7	9	Y	6	23	1			2
06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1623	2	1	9	Y	1					3
07	1581	N	1364	-0-	-217	-0-	1363	2	1	9	Y	1					4

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
02	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2407	2	1	9	Y	1	1	8			14
03	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	2996	2	3	9	Y	3	14	1	2	8	1
04	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2380	2	3	9	Y	3	1	8			3
05	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2726	2	7	9	Y	6					9
06	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			Y	-0-					9
*07	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2073	2	1	9	Y	1	1	8			9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

LOCKRIDGE GU WELL #: 2 RRCID -> 145070 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9994 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	386	2	2	9	Y	2					15
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	374	2	2	9	Y	2					17
04	450	N	413	-0-	-37	-0-	412	2	1	9	Y	1					18
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					18
*06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	502	2	1	9	Y	1					19
07	434	N	321	-0-	-113	-0-	321	2			Y	-0-					19

LOCKRIDGE GU WELL #: 4 RRCID -> 145668 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10045 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1050	2	4	9	Y	4					20
03	1023	N	974	-0-	-49	-0-	968	2	6	9	Y	5					25
04	1050	N	1030	-0-	-20	-0-	1027	2	3	9	Y	3					28
05	1178	N	1120	-0-	-58	-0-	1120	2			Y	-0-					28
*06	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1182	2	3	9	Y	3					31
07	1054	N	887	-0-	-167	-0-	886	2	1	9	Y	1					32

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 4 RRCID -> 149080 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9086 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	833	-0-	-203	-0-	832	2	1	9	Y	1					20
03	1240	N	1026	-0-	-214	-0-	1024	2	2	9	Y	2					22
04	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1219	2	1	9	Y	1					23
05	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2560	2	11	9	Y	10	31	1	1	8	1
06	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1249	2	1	9	Y	1					2
07	1240	N	1081	-0-	-159	-0-	1080	2	1	9	Y	1					3

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149489 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10247 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3003	2	1	9	Y	1					12
03	3286	X	2804	-0-	-482	-0-	2802	2	2	9	Y	2	13	1			1
04	3180	X	2012	-0-	-1168	-0-	2011	2	1	9	Y	1					2
05	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3583	2	6	9	Y	5					7
06	3180	X	2811	-0-	-369	-0-	2800	2	11	9	Y	10	14	1			3
07	3286	X	2205	-0-	-1081	-0-	2204	2	1	9	Y	1					4

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 5 RRCID -> 149618 COMPL. DATE 03/21/1994 TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9090 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			Y	-0-					9
03	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			Y	-0-					9
04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			Y	-0-					9
05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			Y	-0-					9
06	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			Y	-0-					9
*07	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	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
02	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2226	2	1	9	Y	1					17
03	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1947	2	3	9	Y	3	14	1			6
04	2010	N	1727	-0-	-283	-0-	1726	2	1	9	Y	1					7
05	2077	N	1668	-0-	-409	-0-	1667	2	1	9	Y	1					8
06	1890	N	1632	-0-	-258	-0-	1631	2	1	9	Y	1					9
07	1798	N	1638	-0-	-160	-0-	1638	2			Y	-0-					9

HINKLE, C.A. WELL #: 4 RRCID -> 150229 COMPL. DATE 04/27/1994 TOTAL DEPTH 10664 PERF.10374 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3192	X	3157	-0-	-35	-0-	3154	2	3	9	Y	3	1	8			9
03	2604	X	1849	-0-	-755	-0-	1847	2	2	9	Y	2					11
04	2850	X	1411	-0-	-1439	-0-	1410	2	1	9	Y	1					12
05	3503	X	1341	-0-	-2162	-0-	1340	2	1	9	Y	1					13
06	3390	X	1106	-0-	-2284	-0-	1105	2	1	9	Y	1					14
07	3503	X	1119	-0-	-2384	-0-	1116	2	3	9	Y	3	12	1			5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
LOCKRIDGE GU WELL #: 3 RRCID -> 150249 COMPL. DATE 05/08/1994 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10486 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1135	2	6	9	Y	5					24
03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1287	2	8	9	Y	7					31
04	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1365	2	3	9	Y	3					34
05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			Y	-0-					34
*06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1068	2	3	9	Y	3					37
*07	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1302	2	2	9	Y	2					39

HINKLE, C.A. WELL #: 3 RRCID -> 151037 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10154 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1372	N	1354	-0-	-18	-0-	1353	2	1	9	Y	1					11
03	1550	N	1490	-0-	-60	-0-	1488	2	2	9	Y	2					13
04	1590	N	1459	-0-	-131	-0-	1458	2	1	9	Y	1					14
05	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1597	2	2	9	Y	2					16
06	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1472	2	2	9	Y	2					18
*07	3100	N	3160	-0-	60	60	3150	2	10	9	Y	9	25	1	1	8	1

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 160009 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10279 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3136	X	2380	-0-	-756	-0-	2372	2	8	9	Y	7	1	8			25
03	3441	X	2667	-0-	-774	-0-	2660	2	7	9	Y	6	1	8			30
04	3030	X	2480	-0-	-550	-0-	2477	2	3	9	Y	3	1	8			32
05	2790	X	2493	-0-	-297	-0-	2493	2			Y	-0-					32
06	2700	X	2215	-0-	-485	-0-	2215	2			Y	-0-					32
07	2666	X	2399	-0-	-267	-0-	2399	2			Y	-0-					32

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 6 RRCID -> 160384 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9724 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	N	1106	-0-	-154	-0-	1106	2			Y	-0-					17
03	1519	N	1411	-0-	-108	-0-	1411	2			Y	-0-					17
04	1530	N	1373	-0-	-157	-0-	1373	2			Y	-0-					17
05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			Y	-0-					17
06	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			Y	-0-					17
07	1426	N	1382	-0-	-44	-0-	1382	2			Y	-0-					17

YOUNG, MALCOLM WELL #: 1 RRCID -> 160416 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9404 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1904	N	1828	-0-	-76	-0-	1791	2	37	9	N	34	1	8			212
03	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2104	2	28	9	N	25	181	1	1	8	55
04	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2145	2	56	9	N	51	1	8			105
05	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2156	2	1	9	N	1	1	8			105
06	2070	N	1881	-0-	-189	-0-	1881	2			N	-0-					105
07	2170	N	2027	-0-	-143	-0-	2026	2	1	9	N	1	1	8			105

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161205 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9095 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5376	X	4779	-0-	-597	-0-	4776	2	3	9	Y	3	1	8			22
03	5952	X	5153	-0-	-799	-0-	5150	2	3	9	Y	3	21	1	2	8	2
04	5460	X	5161	-0-	-299	-0-	5158	2	3	9	Y	3	1	8			4
05	5301	X	5067	-0-	-234	-0-	5058	2	9	9	Y	8	1	8			11
06	5130	X	4359	-0-	-771	-0-	4344	2	15	9	Y	14	22	1	1	8	2
07	5332	X	4705	-0-	-627	-0-	4704	2	1	9	Y	1					3

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 161579 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9374 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			Y	-0-					15
03	1798	N	1433	-0-	-365	-0-	1432	2	1	9	Y	1	12	1	1	8	3
04	1830	N	1401	-0-	-429	-0-	1399	2	2	9	Y	2					5
05	1860	N	1327	-0-	-533	-0-	1324	2	3	9	Y	3					8
06	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			Y	-0-					8
07	1457	N	1147	-0-	-310	-0-	1147	2			Y	-0-					8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 161684 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9340 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3024	X	2914	-0-	-110	-0-	2913	2	1	9	Y	1	1	8			21
03	3348	X	2818	-0-	-530	-0-	2815	2	3	9	Y	3	21	1	2	8	1
04	3210	X	2176	-0-	-1034	-0-	2173	2	3	9	Y	3	1	8			3
05	3224	X	3026	-0-	-198	-0-	3017	2	9	9	Y	8					11
06	3120	X	3011	-0-	-109	-0-	3011	2			Y	-0-					11
07	3224	X	2711	-0-	-513	-0-	2710	2	1	9	Y	1	1	8			11

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
02	812	N	621	-0-	-191	-0-	621	2			Y	-0-					13
03	899	N	707	-0-	-192	-0-	706	2	1	9	Y	1	8	1	1	8	5
04	750	N	748	-0-	-2	-0-	748	2			Y	-0-					5
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	875	2	2	9	Y	2					7
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-					7
07	775	N	532	-0-	-243	-0-	532	2			Y	-0-					7

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 163405 COMPL. DATE 09/06/1998 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9500 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1288	N	898	-0-	-390	-0-	898	2			Y	-0-					28
03	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1423	2	1	9	Y	1	21	1	1	8	7
04	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1951	2	3	9	Y	3	1	8			9
05	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1464	2	3	9	Y	3					12
06	1380	N	1361	-0-	-19	-0-	1361	2			Y	-0-					12
*07	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2470	2	1	9	Y	1	1	8			12

PAUL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166590 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10151 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	X	1558	-0-	-66	-0-	1557	2	1	9	Y	1					19
03	1612	N	1590	-0-	-22	-0-	1588	2	2	9	Y	2					21
04	1560	N	1510	-0-	-50	-0-	1509	2	1	9	Y	1					22
05	1736	N	1596	-0-	-140	-0-	1596	2			Y	-0-					22
06	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			Y	-0-					22
*07	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1611	2	2	9	Y	2					24

DELTA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168406 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3075	2	1	9	Y	1	1	8			34
03	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			Y	-0-					34
04	2670	X	2481	-0-	-189	-0-	2481	2			Y	-0-					34
05	2759	X	2692	-0-	-67	-0-	2691	2	1	9	Y	1	1	8			34
06	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			Y	-0-					34
*07	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3268	2	1	9	Y	1	1	8			34

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 3 RRCID -> 168609 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 10653 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2016	N	1790	-0-	-226	-0-	1784	2	6	9	Y	5					17
03	2387	N	2109	-0-	-278	-0-	2103	2	6	9	Y	5					22
04	2070	N	1990	-0-	-80	-0-	1988	2	2	9	Y	2					24
05	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			Y	-0-					24
06	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			Y	-0-					24
*07	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			Y	-0-					24

HINKLE, C.A. WELL #: 5 RRCID -> 169168 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9405 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1372	N	1186	-0-	-186	-0-	1185	2	1	9	Y	1					9
03	1519	N	1294	-0-	-225	-0-	1294	2			Y	-0-					9
04	1350	N	1247	-0-	-103	-0-	1246	2	1	9	Y	1					10
05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1317	2	1	9	Y	1					11
06	1260	N	1123	-0-	-137	-0-	1122	2	1	9	Y	1					12
*07	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1455	2	4	9	Y	4	12	1			4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 5 RRCID -> 170420 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2520	X	2069	-0-	-451	-0-	2067	2	2	9	Y	2					22
03	2666	X	2343	-0-	-323	-0-	2337	2	6	9	Y	5					27
04	2580	X	2437	-0-	-143	-0-	2434	2	3	9	Y	3					30
05	2325	X	2252	-0-	-73	-0-	2243	2	9	9	Y	8	30	1	1	8	7
06	2280	X	2017	-0-	-263	-0-	2016	2	1	9	Y	1					8
07	2511	X	1827	-0-	-684	-0-	1825	2	2	9	Y	2					10

SOONER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170442 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9157 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2856	X	2095	-0-	-761	-0-	2095	2			Y	-0-					24
03	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4621	2	7	9	Y	6	1	8			29
04	3060	X	2947	-0-	-113	-0-	2947	2			Y	-0-					29
05	3162	X	2570	-0-	-592	-0-	2570	2			Y	-0-					29
06	3060	X	2122	-0-	-938	-0-	2122	2			Y	-0-					29
07	3162	X	1906	-0-	-1256	-0-	1905	2	1	9	Y	1	1	8			29

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 5 RRCID -> 171020 COMPL. DATE 07/19/1998 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9039 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	1945	2	7	9	Y	6					20
03	2170	X	1886	-0-	-284	-0-	1882	2	4	9	Y	4					24
04	2100	X	1818	-0-	-282	-0-	1816	2	2	9	Y	2					26
05	2170	X	2042	-0-	-128	-0-	2042	2			Y	-0-					26
06	2100	X	1638	-0-	-462	-0-	1638	2			Y	-0-					26
07	2170	X	1962	-0-	-208	-0-	1962	2			Y	-0-					26

HINKLE, C.A. WELL #: 6 RRCID -> 172637 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9077 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1487	2	1	9	Y	1					9
03	1953	N	1496	-0-	-457	-0-	1494	2	2	9	Y	2					11
04	1590	N	1072	-0-	-518	-0-	1071	2	1	9	Y	1					12
05	1643	N	1233	-0-	-410	-0-	1232	2	1	9	Y	1					13
06	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1698	2	2	9	Y	2	1	8			14
*07	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1893	2	6	9	Y	5	15	1	1	8	3

DELTA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172819 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9333 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3108	X	2741	-0-	-367	-0-	2741	2			Y	-0-					33
03	3441	X	3113	-0-	-328	-0-	3113	2			Y	-0-					33
04	3330	X	2978	-0-	-352	-0-	2978	2			Y	-0-					33
05	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3718	2	2	9	Y	2	2	8			33
06	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3416	2	1	9	Y	1	1	8			33
07	3100	X	2605	-0-	-495	-0-	2604	2	1	9	Y	1	1	8			33

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172823 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9216 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	N	1068	-0-	-136	-0-	1068	2			Y	-0-					16
03	1395	N	1296	-0-	-99	-0-	1296	2			Y	-0-					16
04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1584	2	1	9	Y	1	1	8			16
05	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			Y	-0-					16
06	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			Y	-0-					16
07	1457	N	1056	-0-	-401	-0-	1056	2			Y	-0-					16

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 175420 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9220 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3361	2	1	9	Y	1	1	8			5
03	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4991	2	2	9	Y	2	2	8			5
04	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4787	2	2	9	Y	2	2	8			5
05	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	2			Y	-0-					5
06	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	2			Y	-0-					5
*07	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	2			Y	-0-					5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175671 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9075 - 10463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	N	1436	-0-	-104	-0-	1436	2			Y	-0-					98
03	1705	N	1647	-0-	-58	-0-	1647	2			Y	-0-					98
04	1650	N	1388	-0-	-262	-0-	1388	2			Y	-0-					98
05	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2557	2	2	9	Y	2	2	8			98
06	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2307	2	1	9	Y	1	1	8			98
*07	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			Y	-0-					98

BURNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176908 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9388 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					52
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					52
04	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	2			Y	-0-					52
05	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	2			Y	-0-					52
06	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	2			Y	-0-					52
*07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	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
02	1792	N	1525	-0-	-267	-0-	1524	2	1	9	Y	1	1	8			25
03	1860	N	1466	-0-	-394	-0-	1466	2			Y	-0-					25
04	1590	N	1569	-0-	-21	-0-	1569	2			Y	-0-					25
05	1674	N	1625	-0-	-49	-0-	1625	2			Y	-0-					25
06	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			Y	-0-					25
*07	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			Y	-0-					25

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 8 RRCID -> 180635 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 10552 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2492	X	2462	-0-	-30	-0-	2461	2	1	9	Y	1	1	8			19
03	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2740	2	1	9	Y	1	1	8			19
04	2670	N	2432	-0-	-238	-0-	2432	2			Y	-0-					19
05	2728	N	2378	-0-	-350	-0-	2378	2			Y	-0-					19
06	2640	N	1907	-0-	-733	-0-	1907	2			Y	-0-					19
*07	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			Y	-0-					19

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 6 RRCID -> 181226 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2408	X	2297	-0-	-111	-0-	2296	2	1	9	Y	1	1	8			42
03	2666	X	2430	-0-	-236	-0-	2429	2	1	9	Y	1	25	1	1	8	17
04	2580	X	2072	-0-	-508	-0-	2071	2	1	9	Y	1	1	8			17
05	2542	X	2098	-0-	-444	-0-	2098	2			Y	-0-					17
06	2460	X	2061	-0-	-399	-0-	2060	2	1	9	Y	1	1	8			17
07	2542	X	2008	-0-	-534	-0-	2006	2	2	9	Y	2	2	8			17

DELTA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181433 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 10642 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			Y	-0-					19
03	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3645	2	2	9	Y	2	2	8			19
04	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3178	2	1	9	Y	1	1	8			19
05	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2801	2	1	9	Y	1	1	8			19
06	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2904	2	1	9	Y	1	1	8			19
*07	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	2380	2	1	9	Y	1	1	8			19

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181650 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10651 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2832	2	1	9	Y	1					15
03	3007	X	2879	-0-	-128	-0-	2877	2	2	9	Y	2	15	1			2
04	2910	X	2899	-0-	-11	-0-	2898	2	1	9	Y	1					3
05	3007	X	2591	-0-	-416	-0-	2588	2	3	9	Y	3					6
06	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3076	2	11	9	Y	10	14	1			2
07	3007	X	2771	-0-	-236	-0-	2770	2	1	9	Y	1					3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
SOONER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182252 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9230 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3892	X	3601	-0-	-291	-0-	3599	2	2	9	Y	2	2	8			12
03	4247	X	4043	-0-	-204	-0-	4039	2	4	9	Y	4					16
04	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4625	2	2	9	Y	2	2	8			16
05	3999	X	3996	-0-	-3	-0-	3995	2	1	9	Y	1	1	8			16
06	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3927	2	1	9	Y	1	1	8			16
07	4340	X	3333	-0-	-1007	-0-	3332	2	1	9	Y	1	1	8			16

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 182867 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9346 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	X	995	-0-	-433	-0-	995	2			Y	-0-					47
03	1581	X	1182	-0-	-399	-0-	1182	2			Y	-0-					47
04	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	2243	2	8	9	Y	7					54
05	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			Y	-0-					54
06	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			Y	-0-					54
07	2325	X	1422	-0-	-903	-0-	1422	2			Y	-0-					54

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 7 RRCID -> 183152 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9100 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			Y	-0-					7
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			Y	-0-					7
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			Y	-0-					7
05	1085	N	985	-0-	-100	-0-	985	2			Y	-0-					7
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			Y	-0-					7
07	1085	N	921	-0-	-164	-0-	921	2			Y	-0-					7

THOMPSON, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 183321 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10510 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3920	X	3790	-0-	-130	-0-	3790	2			Y	-0-					96
03	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	2			Y	-0-					96
04	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	2			Y	-0-					96
05	4185	X	3569	-0-	-616	-0-	3568	2	1	9	Y	1	1	8			96
06	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4336	2	1	9	Y	1	1	8			96
*07	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4250	2	1	9	Y	1	1	8			96

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 183789 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9480 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	X	740	-0-	-576	-0-	738	2	2	9	Y	2					10
03	1457	X	710	-0-	-747	-0-	708	2	2	9	Y	2					12
04	900	X	802	-0-	-98	-0-	801	2	1	9	Y	1					13
05	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			Y	-0-					13
06	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			Y	-0-					13
*07	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			Y	-0-					13

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 183792 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9216 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1662	X	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			Y	-0-					39
03	1736	X	1622	-0-	-114	-0-	1622	2			Y	-0-					39
04	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2828	2	9	9	Y	8					47
05	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			Y	-0-					47
06	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			Y	-0-					47
07	2945	X	2245	-0-	-700	-0-	2245	2			Y	-0-					47

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 185556 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10472 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3115	2	1	9	Y	1					19
03	3317	X	3215	-0-	-102	-0-	3213	2	2	9	Y	2	16	1			5
04	3210	X	2904	-0-	-306	-0-	2903	2	1	9	Y	1					6
05	3441	X	2880	-0-	-561	-0-	2876	2	4	9	Y	4					10
06	3330	X	2930	-0-	-400	-0-	2919	2	11	9	Y	10	14	1			6
07	3441	X	2942	-0-	-499	-0-	2941	2	1	9	Y	1					7

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1820	N	1514	-0-	-306	-0-	1513	2	1	9	Y	1					16
03	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2494	2	4	9	Y	4	17	1			3
04	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	2900	2	2	9	Y	2					5
05	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2657	2	2	9	Y	2					7
06	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2805	2	2	9	Y	2					9
*07	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2680	2	2	9	Y	2					11

HINKLE, C.A. WELL #: 7 RRCID -> 186529 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9030 - 10224

02	1484	N	1349	-0-	-135	-0-	1348	2	1	9	Y	1					9
03	1581	N	1579	-0-	-2	-0-	1577	2	2	9	Y	2					11
04	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1555	2	1	9	Y	1					12
05	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1534	2	2	9	Y	2					14
06	1530	N	1307	-0-	-223	-0-	1305	2	2	9	Y	2					16
07	1612	N	1378	-0-	-234	-0-	1374	2	4	9	Y	4	16	1			4

SOONER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187298 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10472 - 9206

02	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			Y	-0-					13
03	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2447	2	2	9	Y	2					15
04	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			Y	-0-					15
05	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			Y	-0-					15
06	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2454	2	1	9	Y	1	1	8			15
*07	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2237	2	1	9	Y	1	1	8			15

DELTA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 189489 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9214 - 10541

02	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4782	2	2	9	Y	2	2	8			30
03	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4933	2	2	9	Y	2	2	8			30
04	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4909	2	2	9	Y	2	2	8			30
05	4681	X	4234	-0-	-447	-0-	4232	2	2	9	Y	2	2	8			30
06	4530	X	3961	-0-	-569	-0-	3960	2	1	9	Y	1	1	8			30
*07	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	4820	2	1	9	Y	1	1	8			30

WALTERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189925 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10460 - 9094

02	4312	X	3204	-0-	-1108	-0-	3204	2			Y	-0-					39
03	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4799	2			Y	-0-					39
04	4410	X	4266	-0-	-144	-0-	4266	2			Y	-0-					39
*05	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4415	2	1	9	Y	1	1	8			39
06	4650	X	4223	-0-	-427	-0-	4222	2	1	9	Y	1	30	1			10
07	4805	X	4018	-0-	-787	-0-	4016	2	2	9	Y	2	1	8			11

PAUL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 191103 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9159 - 10546

02	3892	X	3242	-0-	-650	-0-	3241	2	1	9	Y	1					12
03	4309	X	3348	-0-	-961	-0-	3345	2	3	9	Y	3					15
04	3780	X	2836	-0-	-944	-0-	2835	2	1	9	Y	1					16
05	3596	X	3414	-0-	-182	-0-	3413	2	1	9	Y	1					17
06	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3758	2	1	9	Y	1					18
*07	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3833	2	1	9	Y	1					19

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 191617 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10844 - 9482

02	3220	X	3219	-0-	-1	-0-	3219	2			Y	-0-					113
03	3689	X	3288	-0-	-401	-0-	3285	2	3	9	Y	3	106	1			10
04	3570	X	2885	-0-	-685	-0-	2885	2			Y	-0-					10
05	3689	X	3090	-0-	-599	-0-	3090	2			Y	-0-					10
06	3450	X	3326	-0-	-124	-0-	3326	2			Y	-0-					10
07	3565	X	3501	-0-	-64	-0-	3501	2			Y	-0-					10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
02	3024	X	2241	-0-	-783	-0-	2241	2			N	-0-					134
03	3317	X	2646	-0-	-671	-0-	2646	2			N	-0-					134
04	2640	X	2416	-0-	-224	-0-	2416	2			N	-0-					134
05	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2895	2	1	9	N	1	1	8			134
06	2550	X	2214	-0-	-336	-0-	2214	2			N	-0-					134
*07	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2			N	-0-					134

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
02	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3755	2	2	9	Y	2	2	8			28
03	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4304	2	4	9	Y	4	1	8			31
04	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4813	2	2	9	Y	2	2	8			31
05	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4762	2	1	9	Y	1	1	8			31
06	4590	X	4311	-0-	-279	-0-	4310	2	1	9	Y	1	1	8			31
07	4991	X	4371	-0-	-620	-0-	4370	2	1	9	Y	1	1	8			31

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
02	4004	X	3439	-0-	-565	-0-	3438	2	1	9	Y	1	1	8			27
03	4402	X	3595	-0-	-807	-0-	3588	2	7	9	Y	6	24	1	1	8	8
04	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3990	2	3	9	Y	3	1	8			10
05	3968	X	3449	-0-	-519	-0-	3447	2	2	9	Y	2					12
06	3690	X	3432	-0-	-258	-0-	3430	2	2	9	Y	2					14
07	4123	X	3470	-0-	-653	-0-	3468	2	2	9	Y	2					16

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 199952 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10810 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4116	X	4054	-0-	-62	-0-	4054	2			N	-0-					201
03	4557	X	3952	-0-	-605	-0-	3952	2			N	-0-					201
04	4410	X	3016	-0-	-1394	-0-	3016	2			N	-0-					201
05	4495	X	3153	-0-	-1342	-0-	3153	2			N	-0-					201
06	4350	X	3280	-0-	-1070	-0-	3279	2	1	9	N	1	1	8			201
07	4495	X	2885	-0-	-1610	-0-	2885	2			N	-0-					201

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 8 RRCID -> 200242 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10678 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	7602	2	24	9	Y	22	2	8			54
03	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	7443	2	18	9	Y	16	1	8			69
04	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	7119	2	13	9	Y	12	1	8			80
05	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	7189	2	2	9	Y	2	2	8			80
06	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	7327	2	2	9	Y	2	2	8			80
*07	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	6964	2	2	9	Y	2	2	8			80

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 9 RRCID -> 201637 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9100 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2808	2	1	9	Y	1	1	8			28
03	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2348	2	1	9	Y	1	1	8			28
04	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			Y	-0-					28
05	2945	N	1879	-0-	-1066	-0-	1879	2			Y	-0-					28
06	3000	N	3275	-0-	275	275	3275	2			Y	-0-					28
*07	3100	N	2958	-0-	-142	133	2958	2			Y	-0-					28

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 201899 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9370 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	1524	-0-	-100	-0-	1524	2			Y	-0-					26
03	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2304	2	2	9	Y	2	22	1	2	8	4
04	3000	N	3423	-0-	423	423	3419	2	4	9	Y	4	1	8			7
05	3100	N	3615	-0-	515	938	3605	2	10	9	Y	9	1	8			15
06	3000	N	2642	-0-	-358	580	2642	2			Y	-0-					15
*07	3184	X	2604	-0-	-580	-0-	2603	2	1	9	Y	1	1	8			15

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
SOONER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202499 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9190 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4060	X	3474	-0-	-586	-0-	3473	2	1	9	Y	1	1	8			18
03	4495	X	3839	-0-	-656	-0-	3835	2	4	9	Y	4					22
04	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3568	2	1	9	Y	1	1	8			22
05	3844	X	3689	-0-	-155	-0-	3688	2	1	9	Y	1	1	8			22
06	3720	X	3667	-0-	-53	-0-	3666	2	1	9	Y	1	1	8			22
07	3844	X	3683	-0-	-161	-0-	3682	2	1	9	Y	1	1	8			22

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 203461 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9080 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3953	2	2	9	Y	2	1	8			24
03	4185	X	3998	-0-	-187	-0-	3991	2	7	9	Y	6	25	1	1	8	4
04	4440	X	3904	-0-	-536	-0-	3902	2	2	9	Y	2	1	8			5
05	4588	X	3703	-0-	-885	-0-	3701	2	2	9	Y	2	1	8			6
06	4440	X	3852	-0-	-588	-0-	3850	2	2	9	Y	2					8
07	4371	X	4005	-0-	-366	-0-	4002	2	3	9	Y	3	1	8			10

WASHINGTON, G.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203823 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 11147 PERF. 11020 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3325	2	2	9	N	2	2	8			159
03	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	2013	2	12	9	N	11	1	8			169
04	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					169
05	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	2144	2	18	9	N	16					185
06	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					185
*07	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					185

HINKLE, C.A. WELL #: 8 RRCID -> 203901 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9042 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2632	X	2459	-0-	-173	-0-	2457	2	2	9	Y	2	1	8			8
03	2821	X	2672	-0-	-149	-0-	2669	2	3	9	Y	3					11
04	2850	X	2684	-0-	-166	-0-	2681	2	3	9	Y	3	1	8			13
05	2945	X	2834	-0-	-111	-0-	2828	2	6	9	Y	5	1	8			17
06	2850	X	2573	-0-	-277	-0-	2570	2	3	9	Y	3	1	8			19
*07	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2801	1	8	9	Y	7	24	1	1	8	1

DELTA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206336 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9345 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	2			Y	-0-					26
03	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			Y	-0-					26
04	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3307	2	1	9	Y	1	1	8			26
05	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3441	2	1	9	Y	1	1	8			26
06	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3304	2	1	9	Y	1	1	8			26
*07	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3096	2	1	9	Y	1	1	8			26

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207558 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9396 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2940	X	1968	-0-	-972	-0-	1968	2			Y	-0-					16
03	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3346	2	4	9	Y	4	15	1	3	8	2
04	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3172	2	4	9	Y	4	1	8			5
05	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3052	2	8	9	Y	7					12
06	3150	X	2549	-0-	-601	-0-	2549	2			Y	-0-					12
07	3255	X	1816	-0-	-1439	-0-	1815	2	1	9	Y	1	1	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
02	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			Y	-0-					23
03	2170	N	1926	-0-	-244	-0-	1924	2	2	9	Y	2	22	1	1	8	2
04	2100	N	1906	-0-	-194	-0-	1904	2	2	9	Y	2	1	8			3
05	2170	N	1831	-0-	-339	-0-	1827	2	4	9	Y	4					7
06	1860	N	1513	-0-	-347	-0-	1513	2			Y	-0-					7
07	1984	N	1589	-0-	-395	-0-	1588	2	1	9	Y	1	1	8			7

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
LOCKRIDGE GU WELL #: 5 RRCID -> 209569 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10712 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1518	2	8	9	Y	7					25
03	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1586	2	10	9	Y	9					34
04	1710	N	1468	-0-	-242	-0-	1464	2	4	9	Y	4					38
05	1705	N	1339	-0-	-366	-0-	1338	2	1	9	Y	1					39
*06	1530	N	1343	-0-	-187	-0-	1340	2	3	9	Y	3					42
07	1519	N	1302	-0-	-217	-0-	1300	2	2	9	Y	2					44

SOONER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 210462 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10574 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3248	X	3086	-0-	-162	-0-	3086	2			Y	-0-					31
03	3596	X	3339	-0-	-257	-0-	3336	2	3	9	Y	3					34
04	3480	X	3457	-0-	-23	-0-	3456	2	1	9	Y	1	1	8			34
05	3596	X	3213	-0-	-383	-0-	3213	2			Y	-0-					34
06	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3501	2	1	9	Y	1	1	8			34
07	3565	X	3550	-0-	-15	-0-	3549	2	1	9	Y	1	1	8			34

DELTA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212151 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9174 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4140	2	2	9	Y	2	2	8			34
03	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4414	2	2	9	Y	2	2	8			34
04	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4712	2	2	9	Y	2	2	8			34
05	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	2			Y	-0-					34
06	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4407	2	1	9	Y	1	1	8			34
*07	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4111	2	1	9	Y	1	1	8			34

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 10 RRCID -> 212703 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9402 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3972	2	1	9	Y	1	1	8			25
03	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4502	2	1	9	Y	1	1	8			25
04	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3941	2	1	9	Y	1	1	8			25
05	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4447	2	1	9	Y	1	1	8			25
06	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4177	2	1	9	Y	1	1	8			25
*07	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4222	2	1	9	Y	1	1	8			25

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 7 RRCID -> 213517 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9118 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2492	X	2350	-0-	-142	-0-	2348	2	2	9	Y	2	1	8			25
03	2728	X	2680	-0-	-48	-0-	2672	2	8	9	Y	7					32
04	2700	X	2417	-0-	-283	-0-	2414	2	3	9	Y	3					35
05	2790	X	2346	-0-	-444	-0-	2337	2	9	9	Y	8	31	1	1	8	11
06	2700	X	2090	-0-	-610	-0-	2089	2	1	9	Y	1					12
07	2666	X	2182	-0-	-484	-0-	2180	2	2	9	Y	2	1	8			13

WALTERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213962 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9226 - 10451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5124	X	4729	-0-	-395	-0-	4729	2			Y	-0-					32
03	5673	X	4492	-0-	-1181	-0-	4492	2			Y	-0-					32
04	5430	X	4856	-0-	-574	-0-	4855	2	1	9	Y	1	1	8			32
05	5239	X	5084	-0-	-155	-0-	5083	2	1	9	Y	1	1	8			32
06	5070	X	4681	-0-	-389	-0-	4679	2	2	9	Y	2	30	1	1	8	3
07	5239	X	4923	-0-	-316	-0-	4920	2	3	9	Y	3	2	8			4

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 215146 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9132 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4116	X	3610	-0-	-506	-0-	3609	2	1	9	Y	1	1	8			30
03	4495	X	4043	-0-	-452	-0-	4036	2	7	9	Y	6	25	1	1	8	10
04	4350	X	3638	-0-	-712	-0-	3636	2	2	9	Y	2					12
05	4495	X	3987	-0-	-508	-0-	3984	2	3	9	Y	3	1	8			14
06	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3920	2	2	9	Y	2	1	8			15
*07	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4075	2	3	9	Y	3	1	8			17

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 219214 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9112 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2184	X	2162	-0-	-22	-0-	2161	2	1	9	Y	1	1	8			20
03	2418	X	2406	-0-	-12	-0-	2403	2	3	9	Y	3	20	1	2	8	1
04	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3565	2	6	9	Y	5	1	8			5
05	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3534	2	10	9	Y	9	2	8			12
06	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2889	2	1	9	Y	1	1	8			12
07	3689	X	2345	-0-	-1344	-0-	2344	2	1	9	Y	1	1	8			12

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
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-					17
03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					17
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					17
05	961	N	774	-0-	-187	-0-	774	2			Y	-0-					17
06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			Y	-0-					17
07	868	N	795	-0-	-73	-0-	795	2			Y	-0-					17

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221903 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9126 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3612	X	2497	-0-	-1115	-0-	2496	2	1	9	Y	1					14
03	3999	X	2615	-0-	-1384	-0-	2614	2	1	9	Y	1	12	1			3
04	3750	X	3235	-0-	-515	-0-	3233	2	2	9	Y	2					5
05	3472	X	2451	-0-	-1021	-0-	2448	2	3	9	Y	3					8
06	3030	X	2636	-0-	-394	-0-	2626	2	10	9	Y	9	13	1			4
*07	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3887	2	1	9	Y	1					5

LOCKRIDGE GU WELL #: 6 RRCID -> 221907 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10434 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	N	1152	-0-	-276	-0-	1146	2	6	9	Y	5					23
03	1643	N	1492	-0-	-151	-0-	1483	2	9	9	Y	8					31
04	1290	N	1165	-0-	-125	-0-	1162	2	3	9	Y	3					34
05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1471	2	1	9	Y	1					35
*06	1440	N	1228	-0-	-212	-0-	1225	2	3	9	Y	3					38
*07	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1619	2	2	9	Y	2					40

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 9 RRCID -> 222214 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10553 PERF. 9060 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2464	X	2436	-0-	-28	-0-	2435	2	1	9	Y	1	1	8			44
03	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3215	2	1	9	Y	1	33	1	1	8	11
04	3030	X	2890	-0-	-140	-0-	2889	2	1	9	Y	1	1	8			11
05	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2			Y	-0-					11
06	3120	X	2609	-0-	-511	-0-	2608	2	1	9	Y	1	1	8			11
07	3224	X	2826	-0-	-398	-0-	2824	2	2	9	Y	2	2	8			11

HINKLE, C.A. WELL #: 9 RRCID -> 225734 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9066 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1876	N	1744	-0-	-132	-0-	1743	2	1	9	Y	1					6
03	1922	N	1904	-0-	-18	-0-	1902	2	2	9	Y	2					8
04	1890	N	1787	-0-	-103	-0-	1785	2	2	9	Y	2	1	8			9
05	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1989	2	2	9	Y	2	1	8			10
06	1830	N	1812	-0-	-18	-0-	1810	2	2	9	Y	2	1	8			11
*07	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1996	2	6	9	Y	5	14	1	1	8	1

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 227269 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9140 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	2256	2	1	9	Y	1					19
03	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2547	2	4	9	Y	4	17	1			6
04	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2455	2	2	9	Y	2					8
05	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3376	2	2	9	Y	2					10
06	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	2493	2	2	9	Y	2					12
*07	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2378	2	2	9	Y	2					14

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
WALTERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227277 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9100 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4200	X	3972	-0-	-228	-0-	3972	2			Y	-0-					46
03	4650	X	4403	-0-	-247	-0-	4403	2			Y	-0-					46
04	4440	X	4326	-0-	-114	-0-	4326	2			Y	-0-					46
05	4588	X	4267	-0-	-321	-0-	4267	2			Y	-0-					46
06	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4297	2	1	9	Y	1	39	1			8
07	4464	X	4193	-0-	-271	-0-	4191	2	2	9	Y	2	1	8			9

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 227349 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9120 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			Y	-0-					20
03	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			Y	-0-					20
04	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1587	2	1	9	Y	1	1	8			20
05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			Y	-0-					20
06	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			Y	-0-					20
*07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			Y	-0-					20

DELTA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228317 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9178 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3724	X	2976	-0-	-748	-0-	2976	2			Y	-0-					36
03	4123	X	3737	-0-	-386	-0-	3736	2	1	9	Y	1	1	8			36
04	3990	X	3780	-0-	-210	-0-	3779	2	1	9	Y	1	1	8			36
05	3534	X	3399	-0-	-135	-0-	3398	2	1	9	Y	1	1	8			36
06	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3910	2	1	9	Y	1	1	8			36
07	3906	X	3556	-0-	-350	-0-	3555	2	1	9	Y	1	1	8			36

HINKLE, C.A. WELL #: 10 RRCID -> 229259 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 10564 PERF. 9200 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4228	X	3868	-0-	-360	-0-	3864	2	4	9	Y	4	1	8			20
03	4681	X	4134	-0-	-547	-0-	4128	2	6	9	Y	5					25
04	4470	X	4321	-0-	-149	-0-	4315	2	6	9	Y	5	1	8			29
05	4588	X	4129	-0-	-459	-0-	4123	2	6	9	Y	5	1	8			33
06	4410	X	3877	-0-	-533	-0-	3873	2	4	9	Y	4	1	8			36
07	4464	X	4063	-0-	-401	-0-	4052	2	11	9	Y	10	40	1	2	8	4

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230368 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9238 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3920	X	3223	-0-	-697	-0-	3222	2	1	9	Y	1	1	8			50
03	4278	X	3406	-0-	-872	-0-	3405	2	1	9	Y	1	1	8			50
04	4140	X	3113	-0-	-1027	-0-	3112	2	1	9	Y	1	1	8			50
05	4123	X	3618	-0-	-505	-0-	3617	2	1	9	Y	1	1	8			50
06	3840	X	2864	-0-	-976	-0-	2864	2			Y	-0-					50
07	3565	X	3271	-0-	-294	-0-	3270	2	1	9	Y	1	1	8			50

SOONER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 230373 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9204 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4116	X	3902	-0-	-214	-0-	3900	2	2	9	Y	2	2	8			42
03	4557	X	4182	-0-	-375	-0-	4178	2	4	9	Y	4	1	8			45
04	4440	X	4073	-0-	-367	-0-	4072	2	1	9	Y	1	1	8			45
05	4588	X	3529	-0-	-1059	-0-	3528	2	1	9	Y	1	1	8			45
06	4440	X	3918	-0-	-522	-0-	3917	2	1	9	Y	1	1	8			45
07	4309	X	3835	-0-	-474	-0-	3834	2	1	9	Y	1	1	8			45

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230888 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11218 PERF. 995 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			Y	-0-					87
03	2480	X	2028	-0-	-452	-0-	2026	2	2	9	Y	2	74	1			15
04	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			Y	-0-					15
05	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			Y	-0-					15
06	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			Y	-0-					15
*07	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2			Y	-0-					15

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231164 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9152 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1536	2	1	9	Y	1					15
03	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1837	2	1	9	Y	1	11	1			5
04	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1771	2	1	9	Y	1					6
05	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1870	2	2	9	Y	2					8
06	1770	N	1449	-0-	-321	-0-	1443	2	6	9	Y	5	7	1			6
07	1829	N	1688	-0-	-141	-0-	1688	2			Y	-0-					6

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
02	1092	N	1070	-0-	-22	-0-	1070	2			Y	-0-					21
03	1488	N	1228	-0-	-260	-0-	1228	2			Y	-0-					21
04	1350	N	1127	-0-	-223	-0-	1127	2			Y	-0-					21
*05	1178	N	1099	-0-	-79	-0-	1099	2			Y	-0-					21
06	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			Y	-0-	15	1			6
*07	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1229	2	1	9	Y	1					7

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232086 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 9230 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3220	X	2236	-0-	-984	-0-	2235	2	1	9	Y	1	1	8			26
03	3565	X	3386	-0-	-179	-0-	3382	2	4	9	Y	4	26	1	3	8	1
04	2820	X	2212	-0-	-608	-0-	2209	2	3	9	Y	3	1	8			3
05	2604	X	1986	-0-	-618	-0-	1982	2	4	9	Y	4					7
06	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4012	2	1	9	Y	1	1	8			7
*07	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4217	2	2	9	Y	2	2	8			7

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 233366 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 9190 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4451	2	3	9	Y	3	1	8			25
03	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4852	2	2	9	Y	2	23	1			4
04	4830	X	4530	-0-	-300	-0-	4528	2	2	9	Y	2	1	8			5
05	4991	X	4456	-0-	-535	-0-	4448	2	8	9	Y	7	1	8			11
06	4830	X	4256	-0-	-574	-0-	4241	2	15	9	Y	14	22	1	1	8	2
07	4929	X	4629	-0-	-300	-0-	4628	2	1	9	Y	1					3

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 234115 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10637 PERF. 9386 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4060	X	2344	-0-	-1716	-0-	2343	2	1	9	Y	1	1	8			20
03	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	4855	2	11	9	Y	10	26	1	1	8	3
04	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3819	2	2	9	Y	2					5
05	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	5075	2	3	9	Y	3	1	8			7
06	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	5144	2	3	9	Y	3	1	8			9
07	4867	X	4493	-0-	-374	-0-	4490	2	3	9	Y	3					12

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 10 RRCID -> 238592 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9180 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3192	X	3126	-0-	-66	-0-	3123	2	3	9	Y	3	1	8			31
03	3534	X	3513	-0-	-21	-0-	3503	2	10	9	Y	9					40
04	3420	X	3307	-0-	-113	-0-	3303	2	4	9	Y	4	1	8			43
05	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3497	2	14	9	Y	13	51	1	2	8	3
06	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3547	2	2	9	Y	2	1	8			4
07	3503	X	2359	-0-	-1144	-0-	2355	2	4	9	Y	4	1	8			7

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 12 RRCID -> 241883 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9100 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3248	X	2696	-0-	-552	-0-	2693	2	3	9	N	3	1	8			157
03	3565	X	3425	-0-	-140	-0-	3418	2	7	9	N	6	1	8			162
04	3330	X	2832	-0-	-498	-0-	2832	2			N	-0-					162
05	2976	X	2602	-0-	-374	-0-	2601	2	1	9	N	1	1	8			162
06	3300	X	1775	-0-	-1525	-0-	1775	2			N	-0-					162
07	3410	X	1875	-0-	-1535	-0-	1875	2			N	-0-					162

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
LOCKRIDGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 242102 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 10404 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736	N	1211	-0-	-525	-0-	1205	2	6	9	Y	5					31
03	1705	N	1485	-0-	-220	-0-	1476	2	9	9	Y	8					39
04	1440	N	1282	-0-	-158	-0-	1279	2	3	9	Y	3					42
05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1476	2	1	9	Y	1					43
*06	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1464	2	3	9	Y	3					46
*07	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1597	2	2	9	Y	2					48

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 11 RRCID -> 244114 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9090 - 10424

02	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4274	2	2	9	Y	2	2	8			93
03	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4472	2	3	9	Y	3	48	1	2	8	46
04	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	2			Y	-0-					46
05	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	2			Y	-0-					46
06	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4177	2	1	9	Y	1	1	8			46
07	4092	X	4025	-0-	-67	-0-	4022	2	3	9	Y	3	3	8			46

SOONER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 245191 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9720 - 10618

02	3668	X	2649	-0-	-1019	-0-	2649	2			Y	-0-					45
03	3782	X	3205	-0-	-577	-0-	3202	2	3	9	Y	3					48
04	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3393	2	1	9	Y	1	1	8			48
05	3193	X	3063	-0-	-130	-0-	3062	2	1	9	Y	1	1	8			48
06	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3368	2	1	9	Y	1	1	8			48
07	3503	X	3217	-0-	-286	-0-	3216	2	1	9	Y	1	1	8			48

DELTA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246496 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9160 - 10492

02	4228	X	3858	-0-	-370	-0-	3856	2	2	9	Y	2	2	8			39
03	4681	X	4014	-0-	-667	-0-	4012	2	2	9	Y	2	2	8			39
04	4530	X	3236	-0-	-1294	-0-	3235	2	1	9	Y	1	1	8			39
05	4681	X	3581	-0-	-1100	-0-	3580	2	1	9	Y	1	1	8			39
06	4530	X	2626	-0-	-1904	-0-	2625	2	1	9	Y	1	1	8			39
07	4278	X	2264	-0-	-2014	-0-	2264	2			Y	-0-					39

HINKLE, C.A. WELL #: 11 RRCID -> 246661 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9194 - 10544

02	1680	X	1457	-0-	-223	-0-	1456	2	1	9	Y	1					7
03	1860	X	1539	-0-	-321	-0-	1537	2	2	9	Y	2					9
04	1770	X	1518	-0-	-252	-0-	1517	2	1	9	Y	1					10
05	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	1801	2	2	9	Y	2					12
06	1590	X	1534	-0-	-56	-0-	1532	2	2	9	Y	2					14
*07	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	1615	2	4	9	Y	4	14	1			4

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 12 RRCID -> 246981 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9100 - 10448

02	2240	X	1109	-0-	-1131	-0-	1109	2			Y	-0-					41
03	2480	X	1250	-0-	-1230	-0-	1250	2			Y	-0-	13	1			28
04	2370	X	1812	-0-	-558	-0-	1812	2			Y	-0-					28
05	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			Y	-0-					28
06	1410	X	1360	-0-	-50	-0-	1359	2	1	9	Y	1	1	8			28
07	1860	X	1522	-0-	-338	-0-	1521	2	1	9	Y	1	1	8			28

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 249378 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9530 - 11006

02	2968	X	2474	-0-	-494	-0-	2474	2			Y	-0-					106
03	3162	X	2546	-0-	-616	-0-	2546	2			Y	-0-					106
04	3060	X	2189	-0-	-871	-0-	2181	2	8	9	Y	7					113
05	3162	X	2126	-0-	-1036	-0-	2125	2	1	9	Y	1	1	8			113
06	2760	X	1737	-0-	-1023	-0-	1737	2			Y	-0-					113
07	2728	X	1541	-0-	-1187	-0-	1541	2			Y	-0-					113

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
DELTA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257046 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9200 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4004	X	3827	-0-	-177	-0-	3825	2	2	9	Y	2	2	8			61
03	4371	X	4188	-0-	-183	-0-	4186	2	2	9	Y	2	2	8			61
04	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4082	2	1	9	Y	1	1	8			61
05	4247	X	3886	-0-	-361	-0-	3884	2	2	9	Y	2	2	8			61
06	4110	X	3380	-0-	-730	-0-	3379	2	1	9	Y	1	1	8			61
07	4247	X	2847	-0-	-1400	-0-	2846	2	1	9	Y	1	1	8			61

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 257049 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9080 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3740	2	1	9	Y	1	1	8			90
03	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4264	2	1	9	Y	1	1	8			90
04	3960	X	3798	-0-	-162	-0-	3796	2	2	9	Y	2	2	8			90
05	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4152	2	2	9	Y	2	2	8			90
06	3960	X	3532	-0-	-428	-0-	3532	2			Y	-0-					90
07	4092	X	3779	-0-	-313	-0-	3777	2	2	9	Y	2	2	8			90

THORNTON, HENRY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 257444 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9074 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3136	X	2638	-0-	-498	-0-	2637	2	1	9	Y	1	1	8			58
03	3472	X	2958	-0-	-514	-0-	2956	2	2	9	Y	2	2	8			58
04	3090	X	2498	-0-	-592	-0-	2497	2	1	9	Y	1	1	8			58
05	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3080	2	7	9	Y	6	57	1	2	8	5
06	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			Y	-0-					5
*07	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3295	2	1	9	Y	1	1	8			5

THORNTON, HENRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257445 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9090 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4424	X	3537	-0-	-887	-0-	3535	2	2	9	Y	2	2	8			107
03	4495	X	3294	-0-	-1201	-0-	3292	2	2	9	Y	2	2	8			107
04	4050	X	3313	-0-	-737	-0-	3312	2	1	9	Y	1	1	8			107
05	4185	X	3818	-0-	-367	-0-	3810	2	8	9	Y	7	73	1	2	8	39
06	3840	X	3175	-0-	-665	-0-	3175	2			Y	-0-					39
07	3906	X	3179	-0-	-727	-0-	3178	2	1	9	Y	1	1	8			39

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 257720 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9110 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4508	X	4054	-0-	-454	-0-	4052	2	2	9	Y	2					20
03	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	5136	2	3	9	Y	3	20	1	2	8	1
04	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5302	2	3	9	Y	3	1	8			3
05	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	5443	2	9	9	Y	8	1	8			10
06	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	5317	2	21	9	Y	19	27	1	1	8	1
07	5487	X	5054	-0-	-433	-0-	5053	2	1	9	Y	1					2

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
01	109845	X	104265	-0-	-5580	-0-	103377	2	888	9	N	807	380	1	57	8	370
02	205044	X	191843	-0-	-13201	-0-	190484	2	1359	9	N	1235	1140	1	93	8	372
03	227013	X	178504	-0-	-48509	-0-	177119	2	1385	9	N	1259	1331	1	20	8	280
04	219690	X	149229	-0-	-70461	-0-	148151	2	1078	9	N	980	956	1	27	8	277
05	227013	X	134057	-0-	-92956	-0-	133079	2	978	9	N	889	761	1	53	8	352
06	219690	X	123129	-0-	-96561	-0-	122364	2	765	9	N	695	760	1	22	8	265
07	227013	X	112401	-0-	-114612	-0-	111787	2	614	9	N	558	567	1	3	8	253

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

WOLFE, A. S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102486 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 10837 PERF.10443 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	N	1256	-0-	-4	-0-	12	1	1244	2	N	-0-					28
03	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	16	1	1550	2	N	-0-					28
04	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	15	1	1457	2	N	-0-					28
05	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	17	1	1652	2	N	-0-					28
06	1530	N	1436	-0-	-94	-0-	14	1	1422	2	N	-0-					28
*07	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	15	1	1524	2	N	-0-					28

LAIRD, S. S. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112598 COMPL. DATE 09/01/1984 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10414 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2912	X	1670	-0-	-1242	-0-	16	1	1648	2	N	5					148
							6	9									
03	2480	X	1768	-0-	-712	-0-	18	1	1750	2	N	-0-					148
04	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					148
05	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	28	1	2754	2	N	17					165
							19	9									
06	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	25	1	2451	2	N	-0-					165
07	1860	X	1764	-0-	-96	-0-	17	1	1736	2	N	10					175
							11	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	16	1	1579	2	Y	4					92
							4	9									
03	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	18	1	1807	2	Y	2					94
							2	9									
04	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	18	1	1824	2	Y	3					97
							3	9									
05	1581	N	1419	-0-	-162	-0-	14	1	1404	2	Y	1					98
							1	9									
06	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	19	1	1903	2	Y	4					102
							4	9									
*07	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	22	1	2220	2	Y	5					107
							6	9									

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 126299 COMPL. DATE 01/07/1988 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10399 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3528	X	2202	-0-	-1326	-0-	22	1	2157	2	N	21					110
							23	9									
03	3162	X	734	-0-	-2428	-0-	7	1	727	2	N	-0-					110
04	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	33	1	3338	2	N	14					124
							15	9									
05	3472	X	2031	-0-	-1441	-0-	20	1	2002	2	N	8					132
							9	9									
06	3360	X	2610	-0-	-750	-0-	26	1	2567	2	N	15					147
							17	9									
07	3503	X	2773	-0-	-730	-0-	27	1	2731	2	N	14					161
							15	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315

WOLFE, A.S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129889 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10446 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	N	1427	-0-		-113	-0-	14	1	1411	2	Y	2					100
								2	9									
03	1615	N	1615	-0-		-0-	-0-	16	1	1592	2	Y	6					106
								7	9									
04	2079	N	2079	-0-		-0-	-0-	20	1	2048	2	Y	10					116
								11	9									
05	3100	N	3157	-0-		57	57	31	1	3116	2	Y	9					125
								10	9									
06	2160	N	2103	-0-		-57	-0-	21	1	2072	2	Y	9					134
								10	9									
07	2046	N	1373	-0-		-673	-0-	14	1	1359	2	Y	-0-					134

LAIRD, S.S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133279 COMPL. DATE 01/06/1990 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10476 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1372	N	1284	-0-		-88	-0-	13	1	1271	2	N	-0-					120
03	1488	N	1433	-0-		-55	-0-	14	1	1367	2	N	47					167
								52	9									
04	1345	N	1345	-0-		-0-	-0-	13	1	1315	2	N	15					182
								17	9									
05	1426	N	1418	-0-		-8	-0-	14	1	1386	2	N	16					198
								18	9									
06	1380	N	1312	-0-		-68	-0-	13	1	1277	2	N	20					218
								22	9									
*07	1474	N	1474	-0-		-0-	-0-	14	1	1447	2	N	12					230
								13	9									

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133280 COMPL. DATE 01/12/1990 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10412 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1512	N	1366	-0-		-146	-0-	13	1	1349	2	Y	4					43
								4	9									
03	1674	N	1634	-0-		-40	-0-	16	1	1617	2	Y	1					44
								1	9									
04	1492	N	1492	-0-		-0-	-0-	15	1	1475	2	Y	2					46
								2	9									
05	1548	N	1548	-0-		-0-	-0-	15	1	1532	2	Y	1					47
								1	9									
06	1590	N	1505	-0-		-85	-0-	15	1	1486	2	Y	4					51
								4	9									
*07	1728	N	1728	-0-		-0-	-0-	17	1	1707	2	Y	4					55
								4	9									

WOLFE, A.S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137552 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10334 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2604	X	1374	-0-		-1230	-0-	14	1	1354	2	N	5					188
								6	9									
03	2883	X	2107	-0-		-776	-0-	21	1	2086	2	N	-0-					188
04	2790	X	2376	-0-		-414	-0-	23	1	2342	2	N	10					198
								11	9									
05	2480	X	2061	-0-		-419	-0-	20	1	2033	2	N	7					205
								8	9									
06	2370	X	1229	-0-		-1141	-0-	12	1	1214	2	N	3					208
								3	9									
07	2449	X	1599	-0-		-850	-0-	16	1	1583	2	N	-0-					208

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
LAIRD, S.S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139360 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10160 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	15	1	1496	2	Y	28	75	1			148
							31	9									
03	1395	N	1192	-0-	-203	-0-	12	1	1177	2	Y	3					151
							3	9									
04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	14	1	1421	2	Y	8	85	1			74
							9	9									
05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	15	1	1457	2	Y	10					84
							11	9									
06	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	14	1	1430	2	Y	14					98
							15	9									
*07	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	18	1	1778	2	Y	5					103
							6	9									

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139601 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10204 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	9	1	921	2	Y	3					79
							3	9									
03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	14	1	1377	2	Y	4					83
							4	9									
04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	10	1	992	2	Y	2					85
							2	9									
05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	9	1	920	2	Y	-0-					85
06	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	13	1	1289	2	Y	7	61	1			31
							8	9									
*07	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	12	1	1225	2	Y	-0-					31

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163007 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10443 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2912	X	2610	-0-	-302	-0-	26	1	2573	2	Y	10					109
							11	9									
03	3224	X	2752	-0-	-472	-0-	27	1	2716	2	Y	8					117
							9	9									
04	3120	X	2587	-0-	-533	-0-	26	1	2557	2	Y	4					121
							4	9									
05	3224	X	2566	-0-	-658	-0-	25	1	2541	2	Y	-0-					121
06	3030	X	2440	-0-	-590	-0-	24	1	2401	2	Y	14	113	1			22
							15	9									
*07	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	33	1	3297	2	Y	-0-					22

WOLFE, A.S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167156 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10387 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2240	N	1460	-0-	-780	-0-	14	1	1443	2	Y	3					98
							3	9									
03	1023	N	1004	-0-	-19	-0-	10	1	990	2	Y	4					102
							4	9									
04	2310	N	1417	-0-	-893	-0-	14	1	1395	2	Y	7					109
							8	9									
05	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	22	1	2233	2	Y	7					116
							8	9									
06	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	18	1	1810	2	Y	8					124
							9	9									
07	1457	N	1341	-0-	-116	-0-	13	1	1328	2	Y	-0-					124

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
LAIRD, S.S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167318 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10411 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	N	647	-0-	-781	-0-	6	1	628	2	Y	12	88	1			156
							13	9									
03	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	20	1	1964	2	Y	6					162
							7	9									
04	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	12	1	1199	2	Y	6	87	1			81
							7	9									
05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	12	1	1191	2	Y	8					89
							9	9									
06	1530	N	962	-0-	-568	-0-	9	1	943	2	Y	9					98
							10	9									
*07	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	15	1	1495	2	Y	4					102
							4	9									

XTO ENERGY INC. 945936
GILLIAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078595 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 10529 PERF.10284 - 10426

02	1596	N	1418	-0-	-178	-0-	1408	2	10	9	Y	9					56
03	1519	N	1450	-0-	-69	-0-	1450	2			Y	-0-					56
04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	56	1	1450	2	Y	-0-					56
05	1581	N	1079	-0-	-502	-0-	1079	2			Y	-0-					56
06	1410	N	1363	-0-	-47	-0-	48	1	1315	2	Y	-0-					56
07	1550	N	1154	-0-	-396	-0-	42	1	1112	2	Y	-0-					56

FREEMAN, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 082609 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10322 - 10543

02	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	59	1	1469	2	Y	-0-					169
03	1643	N	844	-0-	-799	-0-	26	1	818	2	Y	-0-					169
04	1530	N	1518	-0-	-12	-0-	75	1	1443	2	Y	-0-					169
05	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	64	1	1643	2	Y	-0-					169
*06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	45	1	1562	2	Y	-0-					169
*07	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	51	1	2287	2	Y	-0-					169

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 086579 COMPL. DATE 08/03/1979 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9022 - 10693

02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	18	1	1105	2	Y	-0-					38
03	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	18	1	1110	2	Y	-0-					38
04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	18	1	1059	2	Y	-0-					38
05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	20	1	1194	2	Y	-0-					38
06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	18	1	1073	2	Y	-0-					38
*07	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	20	1	1083	2	Y	-0-					38

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 086580 COMPL. DATE 10/19/1979 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10138 - 10562

02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	17	1	1014	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	17	1	1024	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	950	-0-	-70	-0-	16	1	934	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	1022	-0-	-63	-0-	17	1	1005	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	931	-0-	-89	-0-	16	1	915	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	928	-0-	-64	-0-	16	1	912	2	Y	-0-					-0-

PEARSON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 087342 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10310 - 10539

02	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			Y	-0-					-0-
03	1891	N	1778	-0-	-113	-0-	1778	2			Y	-0-					-0-
04	1830	N	1625	-0-	-205	-0-	57	1	1568	2	Y	-0-					-0-
05	1891	N	1508	-0-	-383	-0-	1508	2			Y	-0-					-0-
06	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	78	1	2066	2	Y	-0-					-0-
*07	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	68	1	1710	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 087540 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9764 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	8	1	494	2	Y	-0-					17
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	9	1	533	2	Y	-0-					17
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	8	1	496	2	Y	-0-					17
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	9	1	552	2	Y	-0-					17
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	8	1	491	2	Y	-0-					17
*07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	8	1	463	2	Y	-0-					17

LAIRD, MAUDE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088852 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9190 - 9430

02	448	N	385	-0-	-63	-0-	12	1	373	2	N	-0-					109
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	12	1	373	2	N	-0-					109
04	300	N	271	-0-	-29	-0-	8	1	263	2	N	-0-					109
05	434	N	377	-0-	-57	-0-	11	1	366	2	N	-0-					109
06	360	N	292	-0-	-68	-0-	9	1	283	2	N	-0-					109
07	279	N	239	-0-	-40	-0-	7	1	232	2	N	-0-					109

LAIRD, MAUDE WELL #: 2 RRCID -> 097407 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10632 PERF. 9256 - 10515

02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	8	1	257	2	Y	32	92	1			18
							35	9									
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	8	1	254	2	Y	-0-					18
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	11	1	370	2	Y	-0-					18
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	14	1	450	2	Y	-0-					18
06	240	N	190	-0-	-50	-0-	6	1	184	2	Y	-0-					18
*07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	13	1	435	2	Y	-0-					18

HENDERSON -E- WELL #: 1 RRCID -> 097652 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10203 - 10620

02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	27	1	871	2	Y	-0-					-0-
03	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	40	1	1279	2	Y	-0-					-0-
04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	39	1	1252	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	807	-0-	-30	-0-	24	1	783	2	Y	-0-					-0-
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	28	1	897	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
*07	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	46	1	1474	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 098603 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10650 - 10789

02	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	81	1	1731	2	Y	55	51	1			54
							61	9									
03	2108	N	1708	-0-	-400	-0-	95	1	1557	2	Y	51	76	1			29
							56	9									
04	2040	N	1968	-0-	-72	-0-	109	1	1794	2	Y	59	46	1			42
							65	9									
05	2077	N	1991	-0-	-86	-0-	118	1	1839	2	Y	31	50	1			23
							34	9									
06	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	112	1	1780	2	Y	55	51	1	3	8	24
							61	9									
07	2046	N	1878	-0-	-168	-0-	110	1	1714	2	Y	49	52	1			21
							54	9									

MCDAVID, J. W. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 098844 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10617 - 10946

02	1456	N	1410	-0-	-46	-0-	63	1	1347	2	Y	-0-					-0-
03	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	100	1	1646	2	Y	-0-					-0-
04	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	92	1	1501	2	Y	-0-					-0-
05	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	101	1	1567	2	Y	-0-					-0-
06	1680	N	1629	-0-	-51	-0-	97	1	1532	2	Y	-0-					-0-
*07	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	101	1	1571	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHILDRESS WELL #: 1A RRCID -> 100031 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10579 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	N	1387	-0-	-41	-0-	62	1	1325	2	Y	-0-					-0-
03	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	92	1	1508	2	Y	-0-					-0-
04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	85	1	1390	2	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1549	-0-	-1	-0-	94	1	1455	2	Y	-0-					-0-
06	1560	N	1478	-0-	-82	-0-	88	1	1390	2	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1476	-0-	-43	-0-	89	1	1387	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON "E" WELL #: 2 RRCID -> 106841 COMPL. DATE 05/30/1983 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10464 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	N	1517	-0-	-79	-0-	46	1	1471	2	Y	-0-					-0-
03	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	52	1	1664	2	Y	-0-					-0-
04	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	53	1	1707	2	Y	-0-					-0-
05	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	54	1	1758	2	Y	-0-					-0-
06	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	54	1	1737	2	Y	-0-					-0-
*07	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	61	1	1984	2	Y	-0-					-0-

COLLIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108500 COMPL. DATE 11/27/1983 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10398 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	100	1	1675	2	N	-0-					21
03	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	118	1	1961	2	N	-0-					21
04	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	101	1	1679	2	N	-0-					21
05	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	102	1	1708	2	N	-0-					21
06	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	121	1	2020	2	N	-0-					21
*07	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	91	1	1521	2	N	-0-					21

BIRDSONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114152 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9284 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	11	1	362	2	N	-0-					13
03	434	N	406	-0-	-28	-0-	12	1	394	2	N	-0-					13
04	420	N	414	-0-	-6	-0-	12	1	402	2	N	-0-					13
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	12	1	406	2	N	-0-					13
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	12	1	393	2	N	-0-					13
07	434	N	404	-0-	-30	-0-	12	1	392	2	N	-0-					13

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 119397 COMPL. DATE 09/28/1985 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10273 - 10573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3416	X	2622	-0-	-794	-0-	42	1	2580	2	Y	-0-					34
03	3782	X	2246	-0-	-1536	-0-	37	1	2209	2	Y	-0-					34
04	3450	X	2063	-0-	-1387	-0-	34	1	2029	2	Y	-0-					34
05	3565	X	1720	-0-	-1845	-0-	28	1	1692	2	Y	-0-					34
06	3000	X	1871	-0-	-1129	-0-	31	1	1840	2	Y	-0-					34
07	2914	X	2120	-0-	-794	-0-	38	1	2082	2	Y	-0-					34

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 119839 COMPL. DATE 11/07/1985 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10467 - 10759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

TOON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 121289 COMPL. DATE 08/29/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10287 - 10563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	14	1	843	2	Y	-0-					-0-
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	15	1	917	2	Y	-0-					-0-
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	15	1	875	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	899	-0-	-31	-0-	15	1	884	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	874	-0-	-26	-0-	15	1	859	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	895	-0-	-35	-0-	16	1	879	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
02	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	63	1	2026	2	Y	-0-			-0-
03	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	63	1	2019	2	Y	-0-			-0-
04	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	60	1	1920	2	Y	-0-			-0-
05	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	67	1	2170	2	Y	-0-			-0-
06	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	57	1	1852	2	Y	-0-			-0-
*07	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	60	1	1933	2	Y	-0-			-0-

HENDERSON "E" WELL #: 4 RRCID -> 135340 COMPL. DATE 03/12/1990 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10463 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1204	N	925	-0-	-279	-0-	28	1	897	2	Y	-0-			-0-
03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	35	1	1115	2	Y	-0-			-0-
04	1050	N	1045	-0-	-5	-0-	31	1	1014	2	Y	-0-			-0-
05	1023	N	986	-0-	-37	-0-	30	1	956	2	Y	-0-			-0-
06	1110	N	1082	-0-	-28	-0-	33	1	1049	2	Y	-0-			-0-
07	1085	N	931	-0-	-154	-0-	28	1	903	2	Y	-0-			-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 142452 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10501 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	700	N	597	-0-	-103	-0-	27	1	570	2	Y	-0-			-0-
03	775	N	696	-0-	-79	-0-	40	1	656	2	Y	-0-			-0-
04	750	N	658	-0-	-92	-0-	38	1	620	2	Y	-0-			-0-
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	41	1	642	2	Y	-0-			-0-
06	660	N	633	-0-	-27	-0-	38	1	595	2	Y	-0-			-0-
07	682	N	675	-0-	-7	-0-	41	1	634	2	Y	-0-			-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 142727 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10534 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	83	1	1770	2	Y	-0-			-0-
03	3100	N	4007	-0-	907	907	230	1	3777	2	Y	-0-			-0-
04	3000	N	2254	-0-	-746	161	130	1	2124	2	Y	-0-			-0-
05	2111	N	1950	-0-	-161	-0-	118	1	1832	2	Y	-0-			-0-
06	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	102	1	1609	2	Y	-0-			-0-
*07	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	102	1	1590	2	Y	-0-			-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 142728 COMPL. DATE 09/02/1992 TOTAL DEPTH 11059 PERF.10610 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	147	1	3123	2	Y	-0-			-0-
03	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	193	1	3170	2	Y	-0-			-0-
04	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	200	1	3271	2	Y	-0-			-0-
05	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	224	1	3491	2	Y	-0-			-0-
06	3210	X	3179	-0-	-31	-0-	189	1	2990	2	Y	-0-			-0-
07	3317	X	3069	-0-	-248	-0-	185	1	2884	2	Y	-0-			-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 142834 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10541 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2464	X	2137	-0-	-327	-0-	96	1	2041	2	Y	-0-			-0-
03	2728	X	2235	-0-	-493	-0-	128	1	2107	2	Y	-0-			-0-
04	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	156	1	2553	2	Y	-0-			-0-
05	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	173	1	2694	2	Y	-0-			-0-
06	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	145	1	2295	2	Y	-0-			-0-
07	2790	X	2282	-0-	-508	-0-	137	1	2145	2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHILDRESS WELL #: 2A RRCID -> 142863 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10615 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	1497	2	Y	42	38	1			41
								46	9									
03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	1402	2	Y	42	59	1			24
								46	9									
04	1740	N	1739	-0-	-1	-0-	-0-	97	1	1588	2	Y	49	40	1			33
								54	9									
05	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	1684	2	Y	24	39	1			18
								26	9									
06	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	1516	2	Y	42	39	1	2	8	19
								46	9									
07	1798	N	1742	-0-	-56	-0-	-0-	102	1	1599	2	Y	37	40	1			16
								41	9									

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 143039 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10634 - 10938

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 143040 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10664 - 10972

02	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	1381	2	Y	-0-					-0-
03	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	1564	2	Y	-0-					-0-
04	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	1465	2	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1592	-0-	-20	-0-	-0-	96	1	1496	2	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1535	-0-	-85	-0-	-0-	91	1	1444	2	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1549	-0-	-63	-0-	-0-	93	1	1456	2	Y	-0-					-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143514 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10540 - 10764

02	1400	N	1319	-0-	-81	-0-	-0-	59	1	1260	2	Y	-0-					-0-
03	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	1426	2	Y	-0-					-0-
04	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	1355	2	Y	-0-					-0-
05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	1440	2	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	1383	2	Y	-0-					-0-
07	1488	N	1458	-0-	-30	-0-	-0-	88	1	1370	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 3A RRCID -> 143700 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10510 - 10884

02	112	N	90	-0-	-22	-0-	-0-	4	1	86	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	35	-0-	-58	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 4A RRCID -> 143701 COMPL. DATE 11/08/1992 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10624 - 10908

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 143962 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10668 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	110	1	2343	2	Y	34	31	1			34
							37	9									
03	1488	N	1453	-0-	-35	-0-	81	1	1335	2	Y	34	48	1			20
							37	9									
04	1440	N	1343	-0-	-97	-0-	75	1	1226	2	Y	38	32	1			26
							42	9									
05	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	89	1	1382	2	Y	19	31	1			14
							21	9									
06	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	93	1	1471	2	Y	35	32	1	2	8	15
							39	9									
*07	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	125	1	1950	2	Y	30	32	1			13
							33	9									

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 144710 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10668 - 10985

02	1428	N	1418	-0-	-10	-0-	64	1	1354	2	Y	-0-					-0-
03	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	101	1	1659	2	Y	-0-					-0-
04	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	92	1	1507	2	Y	-0-					-0-
05	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	102	1	1580	2	Y	-0-					-0-
06	1710	N	1563	-0-	-147	-0-	93	1	1470	2	Y	-0-					-0-
*07	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	131	1	2045	2	Y	-0-					-0-

GROOM, VIDA G.U. WELL #: 1 RRCID -> 147149 COMPL. DATE 10/11/1993 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10698 - 11008

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILLIAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149084 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10266 - 10372

02	1904	N	1790	-0-	-114	-0-	1790	2			Y	-0-					-0-
03	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			Y	-0-					-0-
04	2040	N	1986	-0-	-54	-0-	74	1	1912	2	Y	-0-					-0-
05	1984	N	1733	-0-	-251	-0-	1733	2			Y	-0-					-0-
06	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	75	1	2039	2	Y	-0-					-0-
*07	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	76	1	1995	2	Y	-0-					-0-

LEVERETT WELL #: 1 RRCID -> 149752 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10724 - 11027

02	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	93	1	1982	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3394	-0-	294	294	195	1	3199	2	Y	-0-					-0-
04	2735	N	2441	-0-	-294	-0-	140	1	2301	2	Y	-0-					-0-
05	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	180	1	2793	2	Y	-0-					-0-
06	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	139	1	2204	2	Y	-0-					-0-
*07	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	133	1	2073	2	Y	-0-					-0-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 152912 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10384 - 10620

02	504	N	502	-0-	-2	-0-	8	1	494	2	Y	-0-					9
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	11	1	639	2	Y	-0-					9
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	13	1	781	2	Y	-0-					9
05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	14	1	821	2	Y	-0-					9
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	13	1	758	2	Y	-0-					9
*07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	14	1	748	2	Y	-0-					9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TOON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 152951 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10295 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980	N	946	-0-	-34	-0-	15	1	931	2	Y	-0-					1
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	17	1	1003	2	Y	-0-					1
04	990	N	963	-0-	-27	-0-	16	1	947	2	Y	-0-					1
05	1054	N	1009	-0-	-45	-0-	17	1	992	2	Y	-0-					1
06	990	N	956	-0-	-34	-0-	16	1	940	2	Y	-0-					1
07	992	N	966	-0-	-26	-0-	17	1	949	2	Y	-0-					1

TOON GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 152952 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10796 - 11017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	10	1	618	2	Y	-0-					-0-
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	11	1	652	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	609	-0-	-21	-0-	10	1	599	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	627	-0-	-24	-0-	10	1	617	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	585	-0-	-45	-0-	10	1	575	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	569	-0-	-51	-0-	10	1	559	2	Y	-0-					-0-

COLLIER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153729 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 10706 PERF. 9102 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	136	1	2266	2	N	-0-					73
03	2418	N	2295	-0-	-123	-0-	130	1	2165	2	N	-0-					73
04	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	148	1	2466	2	N	-0-					73
05	2418	N	2091	-0-	-327	-0-	117	1	1942	2	N	29					102
							32	9									
06	2220	N	2029	-0-	-191	-0-	115	1	1914	2	N	-0-					102
07	2418	N	1716	-0-	-702	-0-	97	1	1619	2	N	-0-					102

FREEMAN, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 154780 COMPL. DATE 02/27/1995 TOTAL DEPTH 10758 PERF.10345 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	74	1	1848	2	Y	-0-					1
03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	55	1	1722	2	Y	-0-					1
04	1680	N	1112	-0-	-568	-0-	54	1	1058	2	Y	-0-					1
05	1829	N	1184	-0-	-645	-0-	44	1	1140	2	Y	-0-					1
*06	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	48	1	1666	2	Y	-0-					1
*07	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	59	1	1459	2	Y	-0-					1

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 154847 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10360 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2240	N	2131	-0-	-109	-0-	34	1	2097	2	Y	-0-					88
03	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	38	1	2262	2	Y	-0-					88
04	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	34	1	1981	2	Y	-0-					88
05	2356	N	2209	-0-	-147	-0-	37	1	2172	2	Y	-0-					88
06	2220	N	1738	-0-	-482	-0-	29	1	1709	2	Y	-0-					88
07	2077	N	1917	-0-	-160	-0-	34	1	1883	2	Y	-0-					88

BIRDSONG WELL #: 2 RRCID -> 154851 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9320 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEARSON, JOE WELL #: 2 RRCID -> 154934 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10311 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2380	N	2237	-0-	-143	-0-	2237	2			Y	-0-					-0-
03	2635	N	2353	-0-	-282	-0-	2353	2			Y	-0-					-0-
04	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	96	1	2622	2	Y	-0-					-0-
05	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			Y	-0-					-0-
06	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	106	1	2818	2	Y	-0-					-0-
*07	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	110	1	2753	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON "E" WELL #: 5 RRCID -> 155921 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10474 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					Y	-0-					-0-
03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	3	1	98	2	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	4271	-0-	1171	1171	128	1	4143	2	Y	-0-					-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 161941 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10505 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	991	-0-	-17	-0-	45	1	946	2	Y	-0-					-0-
03	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	66	1	1077	2	Y	-0-					-0-
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	62	1	1024	2	Y	-0-					-0-
05	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	72	1	1123	2	Y	-0-					-0-
06	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	69	1	1100	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	65	1	1018	2	Y	-0-					-0-

COLLIER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162680 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9054 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	95	1	1580	2	N	-0-					161
03	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	108	1	1797	2	N	-0-					161
04	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	95	1	1585	2	N	-0-					161
05	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	91	1	1514	2	N	-0-					161
06	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	70	1	1160	2	N	-0-					161
*07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	53	1	886	2	N	-0-					161

CHILDRESS WELL #: 5A RRCID -> 163092 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10563 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	69	1	1457	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	1024	-0-	-30	-0-	59	1	965	2	Y	-0-					-0-
04	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	129	1	2120	2	Y	-0-					-0-
05	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	100	1	1551	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	936	-0-	-54	-0-	56	1	880	2	Y	-0-					-0-
*07	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	99	1	1550	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 7A RRCID -> 163093 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10634 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	95	1	2011	2	Y	-0-					-0-
03	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	146	1	2393	2	Y	-0-					-0-
04	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	141	1	2317	2	Y	-0-					-0-
05	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	170	1	2640	2	Y	-0-					-0-
06	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	170	1	2689	2	Y	-0-					-0-
07	2542	N	2423	-0-	-119	-0-	146	1	2277	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 6A RRCID -> 163132 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10589 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	N	958	-0-	-638	-0-	43	1	915	2	Y	-0-					-0-
03	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	101	1	1656	2	Y	-0-					-0-
04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	88	1	1440	2	Y	-0-					-0-
05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	89	1	1384	2	Y	-0-					-0-
06	1710	N	1509	-0-	-201	-0-	90	1	1419	2	Y	-0-					-0-
07	1581	N	1522	-0-	-59	-0-	92	1	1430	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 163494 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10528 - 10623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3153	-0-	353	353	142	1	3011	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3383	-0-	283	636	194	1	3189	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2376	-0-	-624	12	137	1	2239	2	Y	-0-					-0-
05	3073	X	3061	-0-	-12	-0-	185	1	2876	2	Y	-0-					-0-
06	2760	X	2704	-0-	-56	-0-	161	1	2543	2	Y	-0-					-0-
*07	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	187	1	2920	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 8A RRCID -> 164503 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10564 - 10664

02	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	67	1	1432	2	Y	50	46	1			49
							55	9									
03	1643	N	1234	-0-	-409	-0-	68	1	1111	2	Y	50	70	1			29
							55	9									
04	1650	N	742	-0-	-908	-0-	39	1	645	2	Y	53	48	1			34
							58	9									
05	1736	N	1175	-0-	-561	-0-	70	1	1081	2	Y	22	38	1			18
							24	9									
06	1200	N	900	-0-	-300	-0-	50	1	795	2	Y	50	44	1	2	8	22
							55	9									
*07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	50	1	779	2	Y	43	47	1			18
							47	9									

HUBBARD GAS UNIT # 1 WELL #: 6 RRCID -> 165167 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10620 - 10736

02	420	N	201	-0-	-219	-0-	8	1	173	2	Y	18	17	1			18
							20	9									
03	775	N	472	-0-	-303	-0-	26	1	425	2	Y	19	26	1			11
							21	9									
04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	82	1	1349	2	Y	22	18	1			15
							24	9									
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	27	1	427	2	Y	8	16	1			7
							9	9									
06	450	N	396	-0-	-54	-0-	22	1	356	2	Y	16	14	1	1	8	8
							18	9									
07	992	N	176	-0-	-816	-0-	10	1	156	2	Y	9	13	1			4
							10	9									

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 165170 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10590 - 10684

02	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	76	1	1606	2	Y	75	65	1			73
							83	9									
03	2015	N	1878	-0-	-137	-0-	103	1	1694	2	Y	74	104	1			43
							81	9									
04	2040	N	1740	-0-	-300	-0-	94	1	1548	2	Y	89	72	1			60
							98	9									
05	1953	N	1545	-0-	-408	-0-	91	1	1409	2	Y	41	69	1			32
							45	9									
06	1830	N	1781	-0-	-49	-0-	101	1	1597	2	Y	75	70	1	4	8	33
							83	9									
07	1798	N	1786	-0-	-12	-0-	103	1	1611	2	Y	65	70	1			28
							72	9									

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 165532 COMPL. DATE 09/02/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10631 - 10894

02	1624	N	1589	-0-	-35	-0-	71	1	1518	2	Y	-0-					-0-
03	2108	N	1401	-0-	-707	-0-	80	1	1321	2	Y	-0-					-0-
04	1860	N	1656	-0-	-204	-0-	95	1	1561	2	Y	-0-					-0-
05	1767	N	887	-0-	-880	-0-	54	1	833	2	Y	-0-					-0-
06	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	116	1	1841	2	Y	-0-					-0-
07	1705	N	794	-0-	-911	-0-	48	1	746	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 165800 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10552 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	111	1	2367	2	Y	-0-					-0-
03	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	162	1	2665	2	Y	-0-					-0-
04	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	154	1	2521	2	Y	-0-					-0-
05	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	167	1	2597	2	Y	-0-					-0-
06	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	167	1	2641	2	Y	-0-					-0-
*07	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	168	1	2618	2	Y	-0-					-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 166119 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 10807 PERF.10483 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736	N	1380	-0-	-356	-0-	62	1	1318	2	Y	-0-					-0-
03	2108	N	1395	-0-	-713	-0-	80	1	1315	2	Y	-0-					-0-
04	1680	N	1617	-0-	-63	-0-	93	1	1524	2	Y	-0-					-0-
05	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	101	1	1575	2	Y	-0-					-0-
06	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	102	1	1612	2	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1348	-0-	-326	-0-	81	1	1267	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 167106 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10452 - 10969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3192	X	2406	-0-	-786	-0-	104	1	2204	2	Y	89	82	1			88
							98	9									
03	3534	X	2836	-0-	-698	-0-	157	1	2581	2	Y	89	125	1			52
							98	9									
04	3420	X	2723	-0-	-697	-0-	150	1	2457	2	Y	105	86	1			71
							116	9									
05	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	216	1	3366	2	Y	49	82	1			38
							54	9									
06	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	246	1	3889	2	Y	91	84	1	5	8	40
							100	9									
07	2821	X	2612	-0-	-209	-0-	152	1	2375	2	Y	77	84	1			33
							85	9									

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 167289 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10610 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	N	545	-0-	-43	-0-	24	1	521	2	Y	-0-					-0-
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	37	1	605	2	Y	-0-					-0-
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	34	1	554	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	584	-0-	-5	-0-	35	1	549	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	558	-0-	-72	-0-	33	1	525	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	547	-0-	-73	-0-	33	1	514	2	Y	-0-					-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 167378 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10639 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	84	1	1777	2	Y	-0-					-0-
03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	70	1	1144	2	Y	-0-					-0-
04	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	89	1	1462	2	Y	-0-					-0-
05	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	99	1	1543	2	Y	-0-					-0-
06	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	96	1	1514	2	Y	-0-					-0-
*07	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	88	1	1374	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON "E" WELL #: 6 RRCID -> 168050 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10173 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	73	1	2341	2	Y	-0-					-0-
03	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	76	1	2448	2	Y	-0-					-0-
04	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	77	1	2468	2	Y	-0-					-0-
05	2604	N	2209	-0-	-395	-0-	66	1	2143	2	Y	-0-					-0-
06	2430	N	2070	-0-	-360	-0-	62	1	2008	2	Y	-0-					-0-
*07	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	87	1	2822	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 168174 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10694 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2296	X	1728	-0-	-568	-0-	78	1	1650	2	Y	-0-					-0-
03	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	159	1	2611	2	Y	-0-					-0-
04	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	120	1	1960	2	Y	-0-					-0-
05	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	133	1	2065	2	Y	-0-					-0-
06	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	159	1	2511	2	Y	-0-					-0-
07	2759	X	2703	-0-	-56	-0-	163	1	2540	2	Y	-0-					-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 168516 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10682 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	N	951	-0-	-701	-0-	43	1	908	2	Y	-0-					-0-
03	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	120	1	1974	2	Y	-0-					-0-
04	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	122	1	1993	2	Y	-0-					-0-
05	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	126	1	1963	2	Y	-0-					-0-
06	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	121	1	1919	2	Y	-0-					-0-
07	2201	N	1853	-0-	-348	-0-	111	1	1742	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON "E" WELL #: 7 RRCID -> 176777 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10488 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	N	1363	-0-	-37	-0-	39	1	1263	2	Y	55					216
							61	9									
03	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	47	1	1513	2	Y	2	191	1			27
							2	9									
04	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	50	1	1621	2	Y	20					47
							22	9									
05	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	48	1	1554	2	Y	-0-					47
06	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	49	1	1587	2	Y	44					91
							48	9									
*07	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	50	1	1612	2	Y	10					101
							11	9									

HENDERSON "E" WELL #: 8 RRCID -> 176967 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10481 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	N	1092	-0-	-364	-0-	33	1	1059	2	Y	-0-					-0-
03	1643	N	1437	-0-	-206	-0-	43	1	1394	2	Y	-0-					-0-
04	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	60	1	1932	2	Y	-0-					-0-
05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	50	1	1609	2	Y	-0-					-0-
06	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	45	1	1442	2	Y	-0-					-0-
07	1860	N	1499	-0-	-361	-0-	45	1	1454	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
02	588	N	246	-0-	-342	-0-	4	1	242	2	N	-0-					55
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	13	1	802	2	N	-0-					55
04	690	N	615	-0-	-75	-0-	10	1	605	2	N	-0-					55
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	9	1	535	2	N	-0-					55
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	13	1	828	2	N	-0-					55
*07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	11	1	671	2	N	-0-					55

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	66	1	2198	2	N	-0-					68
03	2418	N	2370	-0-	-48	-0-	69	1	2301	2	N	-0-					68
04	2430	N	2252	-0-	-178	-0-	66	1	2186	2	N	-0-					68
05	2511	N	2443	-0-	-68	-0-	70	1	2321	2	N	47					115
							52	9									
06	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	68	1	2275	2	N	-0-					115
*07	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	70	1	2327	2	N	-0-					115

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
02	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	53	1	1772	2	N	-0-					172
03	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	64	1	2128	2	N	-0-					172
04	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	64	1	2146	2	N	-0-					172
05	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	64	1	2126	2	N	-0-					172
06	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	65	1	2161	2	N	-0-					172
*07	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	57	1	1891	2	N	-0-					172

GILLIAM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188399 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9141 - 10389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	N	905	-0-	-215	-0-	901	2	4	9	Y	4					24
03	1209	N	944	-0-	-265	-0-	944	2			Y	-0-					24
04	1110	N	983	-0-	-127	-0-	37	1	946	2	Y	-0-					24
05	992	N	734	-0-	-258	-0-	734	2			Y	-0-					24
06	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	36	1	972	2	Y	-0-					24
*07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	37	1	987	2	Y	-0-					24

KANGERGA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 192981 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9150 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	N	743	-0-	-41	-0-	22	1	721	2	Y	-0-					2
03	961	N	815	-0-	-146	-0-	24	1	791	2	Y	-0-					2
04	930	N	746	-0-	-184	-0-	22	1	724	2	Y	-0-					2
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	26	1	867	2	Y	-0-					2
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	23	1	763	2	Y	-0-					2
*07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	27	1	896	2	Y	-0-					2

MARWIL, N.L. WELL #: 2 RRCID -> 193448 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10804 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1100	2	1	9	Y	1					79
03	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1798	2	29	9	Y	26	49	1			56
04	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			Y	-0-					56
05	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			Y	-0-					56
06	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			Y	-0-					56
*07	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			Y	-0-	51	1			5

MARWIL, N.L. WELL #: 1 RRCID -> 193605 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10786 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	2	1			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-	2	1			49

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAIRD, MAUDE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194833 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9673 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	325	-0-		-67	-0-	9	1	301	2	Y	14	67	1			13
								15	9									
03	372	N	326	-0-		-46	-0-	10	1	316	2	Y	-0-					13
04	330	N	194	-0-		-136	-0-	6	1	188	2	Y	-0-					13
05	372	N	256	-0-		-116	-0-	8	1	248	2	Y	-0-					13
06	330	N	178	-0-		-152	-0-	5	1	173	2	Y	-0-					13
*07	188	N	188	-0-		-0-	-0-	6	1	182	2	Y	-0-					13

THORNHILL WELL #: 1 RRCID -> 195075 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10842 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	N	559	-0-		-617	-0-	559	2			N	-0-					23
03	961	N	341	-0-		-620	-0-	341	2			N	-0-					23
04	1618	N	1618	-0-		-0-	-0-	1618	2			N	-0-					23
05	1422	N	1422	-0-		-0-	-0-	1422	2			N	-0-					23
06	330	N	64	-0-		-266	-0-	64	2			N	-0-					23
07	1612	N	-0-	-0-		-1612	-0-					N	-0-					23

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	-0-	-0-		-644	-0-					Y	-0-	28	1			5
03	620	N	-0-	-0-		-620	-0-					Y	-0-					5
04	480	N	-0-	-0-		-480	-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

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198338 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9092 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2491	N	2491	-0-		-0-	-0-	73	1	2418	2	Y	-0-					-0-
03	2728	N	2547	-0-		-181	-0-	74	1	2473	2	Y	-0-					-0-
04	2814	N	2814	-0-		-0-	-0-	82	1	2732	2	Y	-0-					-0-
05	2829	N	2829	-0-		-0-	-0-	82	1	2747	2	Y	-0-					-0-
06	2743	N	2743	-0-		-0-	-0-	80	1	2663	2	Y	-0-					-0-
07	2914	N	2565	-0-		-349	-0-	75	1	2490	2	Y	-0-					-0-

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198555 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9300 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1200	N	1200	-0-		-0-	-0-	35	1	1165	2	Y	-0-					-0-
03	1459	N	1459	-0-		-0-	-0-	42	1	1417	2	Y	-0-					-0-
04	1560	N	364	-0-		-1196	-0-	11	1	353	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	854	-0-		-479	-0-	25	1	829	2	Y	-0-					-0-
06	1410	N	351	-0-		-1059	-0-	10	1	341	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	309	-0-		-63	-0-	9	1	300	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA ET AL WELL #: 3 RRCID -> 198685 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9133 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1884	N	1884	-0-		-0-	-0-	55	1	1829	2	Y	-0-					60
03	2139	N	1978	-0-		-161	-0-	58	1	1920	2	Y	-0-					60
04	2129	N	2129	-0-		-0-	-0-	62	1	2054	2	Y	12					72
								13	9									
05	2077	N	1993	-0-		-84	-0-	57	1	1914	2	Y	20					92
								22	9									
06	2010	N	2010	-0-		-0-	-0-	59	1	1951	2	Y	-0-					92
07	2139	N	1807	-0-		-332	-0-	53	1	1754	2	Y	-0-					92

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHILDRESS WELL #: 9A RRCID -> 198825 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	N	1144	-0-	-312	-0-	51	1	1093	2	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1048	-0-	-378	-0-	60	1	988	2	Y	-0-					-0-
04	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	86	1	1407	2	Y	-0-					-0-
05	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	97	1	1502	2	Y	-0-					-0-
06	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	104	1	1645	2	Y	-0-					-0-
*07	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	151	1	2362	2	Y	-0-					-0-

EASTMAN, BIVINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198953 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9078 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1904	N	1673	-0-	-231	-0-	1673	2			Y	-0-					9
03	2201	N	1819	-0-	-382	-0-	1819	2			Y	-0-					9
04	1770	N	1630	-0-	-140	-0-	1630	2			Y	-0-					9
05	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			Y	-0-					9
06	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			Y	-0-					9
*07	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			Y	-0-					9

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 199398 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10666 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	64	1	1360	2	Y	-0-					-0-
03	1891	N	1425	-0-	-466	-0-	82	1	1343	2	Y	-0-					-0-
04	2100	N	1864	-0-	-236	-0-	107	1	1757	2	Y	-0-					-0-
05	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	127	1	1969	2	Y	-0-					-0-
06	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	115	1	1823	2	Y	-0-					-0-
*07	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	125	1	1949	2	Y	-0-					-0-

BRELSFORD WELL #: 1 RRCID -> 199601 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9172 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	49	1	1058	2	N	-0-					18
03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	47	1	1021	2	N	-0-					18
04	1140	N	891	-0-	-249	-0-	39	1	852	2	N	-0-					18
05	1178	N	795	-0-	-383	-0-	35	1	760	2	N	-0-					18
06	1020	N	554	-0-	-466	-0-	24	1	530	2	N	-0-					18
07	930	N	908	-0-	-22	-0-	40	1	868	2	N	-0-					18

MARWIL, N.L. WELL #: 3 RRCID -> 200262 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10784 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2996	X	1958	-0-	-1038	-0-	1958	2			Y	-0-					158
03	3317	X	2361	-0-	-956	-0-	2331	2	30	9	Y	27	121	1			64
04	3210	X	1978	-0-	-1232	-0-	1933	2	45	9	Y	41					105
05	2883	X	1927	-0-	-956	-0-	1921	2	6	9	Y	5					110
06	2280	X	1902	-0-	-378	-0-	1902	2			Y	-0-					110
07	2356	X	2014	-0-	-342	-0-	1980	2	34	9	Y	31	127	1			14

GROOM, VIDA G.U. WELL #: 2 RRCID -> 200711 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10766 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	66	1	1393	2	Y	34	31	1			34
							37	9									
03	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	96	1	1586	2	Y	34	48	1			20
							37	9									
04	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	90	1	1467	2	Y	40	33	1			27
							44	9									
05	1643	N	1617	-0-	-26	-0-	96	1	1499	2	Y	20	32	1			15
							22	9									
06	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	97	1	1532	2	Y	34	32	1	2	8	15
							37	9									
*07	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	103	1	1614	2	Y	30	32	1			13
							33	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EASTMAN, BIVINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202474 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9079 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			Y	-0-					85
03	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			Y	-0-					85
04	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			Y	-0-					85
05	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1829	2	9	9	Y	8					93
06	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			Y	-0-					93
07	2015	N	1909	-0-	-106	-0-	1909	2			Y	-0-					93

LEVERETT WELL #: 2 RRCID -> 203667 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10656 - 10972

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	18	1	612	2	Y	-0-					12
03	620	N	402	-0-	-218	-0-	12	1	390	2	Y	-0-					12
04	630	N	542	-0-	-88	-0-	16	1	526	2	Y	-0-					12
05	713	N	499	-0-	-214	-0-	15	1	484	2	Y	-0-					12
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	14	1	471	2	Y	-0-					12
07	558	N	467	-0-	-91	-0-	14	1	453	2	Y	-0-					12

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218517 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9284 - 10735

02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					6
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					6
04	630	N	586	-0-	-44	-0-	586	2			Y	-0-					6
05	682	N	514	-0-	-168	-0-	506	2	8	9	Y	7					13
06	630	N	590	-0-	-40	-0-	590	2			Y	-0-					13
07	620	N	569	-0-	-51	-0-	569	2			Y	-0-					13

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223548 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9093 - 10523

02	784	N	667	-0-	-117	-0-	19	1	648	2	Y	-0-					10
03	899	N	727	-0-	-172	-0-	21	1	706	2	Y	-0-					10
04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	28	1	938	2	Y	20					30
							22	9									
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	27	1	911	2	Y	80					110
							88	9									
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	25	1	846	2	Y	-0-					110
07	992	N	788	-0-	-204	-0-	23	1	765	2	Y	-0-					110

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225304 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 9601 - 11021

02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					3
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					3
04	510	N	392	-0-	-118	-0-	392	2			Y	-0-					3
05	527	N	330	-0-	-197	-0-	326	2	4	9	Y	4					7
06	510	N	475	-0-	-35	-0-	475	2			Y	-0-					7
*07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					7

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EASTMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226078 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9448 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			Y	-0-					18
03	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			Y	-0-					18
04	1980	N	1927	-0-	-53	-0-	1927	2			Y	-0-					18
05	2108	N	1453	-0-	-655	-0-	1432	2	21	9	Y	19					37
06	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			Y	-0-					37
*07	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			Y	-0-					37

FREEMAN, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 233478 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9228 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2884	X	2754	-0-	-130	-0-	106	1	2648	2	Y	-0-					8
03	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	130	1	4077	2	Y	-0-					8
04	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	191	1	3704	2	Y	-0-					8
05	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	123	1	3167	2	Y	-0-					8
*06	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	95	1	3304	2	Y	-0-					8
07	3193	X	2697	-0-	-496	-0-	104	1	2593	2	Y	-0-					8

GILLIAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234421 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9014 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3108	X	2132	-0-	-976	-0-	2126	2	6	9	Y	5					33
03	3441	X	2243	-0-	-1198	-0-	2243	2			Y	-0-					33
04	3030	X	2032	-0-	-998	-0-	76	1	1956	2	Y	-0-					33
05	2542	X	1449	-0-	-1093	-0-	1449	2			Y	-0-					33
06	2460	X	2375	-0-	-85	-0-	84	1	2291	2	Y	-0-					33
07	2356	X	1824	-0-	-532	-0-	67	1	1757	2	Y	-0-					33

PEARSON, JOE WELL #: 3 RRCID -> 239589 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 9405 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2268	X	2205	-0-	-63	-0-	2081	2	124	9	Y	113					151
03	2511	X	2219	-0-	-292	-0-	2219	2			Y	-0-					151
04	2430	X	2089	-0-	-341	-0-	74	1	2015	2	Y	-0-					151
05	2449	X	1940	-0-	-509	-0-	1940	2			Y	-0-					151
06	2370	X	1967	-0-	-403	-0-	71	1	1896	2	Y	-0-					151
07	2449	X	2183	-0-	-266	-0-	81	1	2034	2	Y	62					213
							68	9									

HENDERSON "E" WELL #: 9 RRCID -> 240005 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10199 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	8	1	248	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	126	-0-	-60	-0-	4	1	122	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/02/2017

OAK HILL (PETTIT) 66461 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CL&F OPERATING LLC 154789
MINOR, L. V. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 238361 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 7292 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	1	1	191	2	Y	2					2
							2	9									
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					2
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	1	1	206	2	Y	-0-					2
06	180	N	31	-0-	-149	-0-	31	2			Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STOKER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 265367 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OAK HILL (PETTIT, UPPER) 66461 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. 945936
HENDERSON 'E' WELL #: 9 RRCID -> 282406 COMPL. DATE 06/02/2017 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 7256 - 7258

06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	W	-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 #: 2-U RRCID -> 147296 COMPL. DATE 02/03/1992 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 6962 - 6972

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLIE GARRETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 282086 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 7167 - 7177

02	2912	X	-0-	-0-	-2912	-0-					Y	-0-					116
03	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-	56	1			60
04	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	1	53	1			8
05	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-					8
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			1
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
ROMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195588 COMPL. DATE 04/06/1987 TOTAL DEPTH 11028 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CL&F OPERATING LLC 154789
BURTON, BERTHA G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 209679 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7492 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					26
03	1085	N	878	-0-	-207	-0-	878	2			N	-0-					26
04	840	N	806	-0-	-34	-0-	806	2			N	-0-					26
05	1147	N	872	-0-	-275	-0-	872	2			N	-0-					26
06	840	N	711	-0-	-129	-0-	711	2			N	-0-					26
*07	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					26

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
GRAY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 246152 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7550 - 7560

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFF, G. J. GU WELL #: 6 RRCID -> 261268 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 11034 PERF. 7590 - 7602

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

GRAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 262579 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7251 - 7456

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 265890 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 7495 - 7504

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
GOODWIN WELL #: 2 RRCID -> 282058 COMPL. DATE 09/24/2016 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7446 - 7474

02	31080 X	10336	-0-	-20744	-0-	373 1 249 9	9714 2	N	226	177 1						165
03	34410 X	6558	-0-	-27852	-0-	313 1 182 9	6063 2	N	165	172 1						158
04	33300 X	5994	-0-	-27306	-0-	409 1 144 9	5441 2	N	131	172 1						117
*05	34410 X	4995	-0-	-29415	-0-	337 1 145 9	4513 2	N	132	167 1			4	8		78
*06	11070 X	4247	-0-	-6823	-0-	303 1 119 9	3825 2	N	108	4	8					182
*07	11439 X	3678	-0-	-7761	-0-	211 1 59 9	3408 2	N	54	168 1			5	8		63

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WHITE, WILL I. WELL #: 2 RRCID -> 217250 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7420 - 7430

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257122 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 7015 - 7124

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAK HILL, S. (PETTIT) 66470 400 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
HYLYN BROOKE SWD WELL #: 1 RRCID -> 198619 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7004 - 7019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GRIFFIN MERRIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 211306 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6870 - 7052

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKRIDGE (TRAVIS PEAK) 66500 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
DREAM CATCHER WELL #: 1 RRCID -> 227329 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9403 - 11010

02	1736	N	1633	-0-	-103	-0-	56 22	1 9	1555	2	N	20					132
03	1891	N	1809	-0-	-82	-0-	64 30	1 9	1715	2	N	27					159
04	1800	N	1750	-0-	-50	-0-	67 33	1 9	1650	2	N	30					189
05	1798	N	1772	-0-	-26	-0-	74 14	1 9	1684	2	N	13					202
06	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	258 28	1 9	1586	2	N	25					227
*07	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	65 22	1 9	1748	2	N	20					247

RISING SUN WELL #: 1 RRCID -> 230102 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 11604 PERF. 9400 - 11488

02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	21 9	1 9	592	2	N	8					178
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	35 8	1 9	929	2	N	7					185
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	36 30	1 9	884	2	N	27					212
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	35 42	1 9	796	2	N	38					250
06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	111 8	1 9	835	2	N	7					257
07	992	N	947	-0-	-45	-0-	34 2	1 9	911	2	N	2	177	1			82

OAKRIDGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66500 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
SOARING WIND WELL #: 1 RRCID -> 242684 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9420 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7000	X	6587	-0-	-413	-0-	229	1	6330	2	N	25					106
							28	9									
03	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	258	1	6887	2	N	22					128
							24	9									
04	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	269	1	6657	2	N	25					153
							28	9									
05	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	298	1	6784	2	N	22					175
							24	9									
06	7230	X	6574	-0-	-656	-0-	14	1	6516	2	N	40					215
							44	9									
07	7285	X	7101	-0-	-184	-0-	256	1	6839	2	N	5					220
							6	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
02	644	N	505	-0-	-139	-0-	17	1	480	2	N	7					50
							8	9									
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	21	1	556	2	N	-0-					50
04	540	N	524	-0-	-16	-0-	20	1	498	2	N	5					55
							6	9									
05	558	N	262	-0-	-296	-0-	11	1	248	2	N	3					58
							3	9									
06	570	N	505	-0-	-65	-0-	128	1	355	2	N	20					78
							22	9									
07	527	N	370	-0-	-157	-0-	13	1	357	2	N	-0-					78

GOLDEN EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 247270 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 11150 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
02	1008	N	915	-0-	-93	-0-	31	1	870	2	N	13					218
							14	9									
03	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	40	1	1072	2	N	17					235
							19	9									
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	41	1	1007	2	N	7					242
							8	9									
05	1023	N	921	-0-	-102	-0-	38	1	872	2	N	10					252
							11	9									
06	1080	N	942	-0-	-138	-0-	40	1	889	2	N	12	182	1			82
							13	9									
07	1085	N	1031	-0-	-54	-0-	37	1	992	2	N	2					84
							2	9									

STANDING PINE WELL #: 1 RRCID -> 256748 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 12593 PERF. 9810 - 10959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	6	1	154	2	N	-0-					65
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	8	1	207	2	N	-0-					65
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	4	1	107	2	N	-0-					65
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	7	1	160	2	N	-0-					65
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					65
*07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	6	1	160	2	N	-0-					65

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
SHERMAN WELL #: 1 RRCID -> 170700 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6418 - 6478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27

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
02	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	332 12	1 9	3362	2	N	11			163
03	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	376 8	1 9	3980	2	N	7			170
04	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	379	1	3899	2	N	-0-			170
05	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	391	1	3832	2	N	-0-			170
06	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	346	1	3498	2	N	-0-			170
07	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT			170

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
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			20
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	2	N	-0-			20
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28

WILLIAMS, J. WELL #: 1 RRCID -> 220680 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 7680 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	N	-0-			93
03	155	N	37	-0-	-118	-0-	3	1	34	2	N	-0-			93
04	90	N	23	-0-	-67	-0-	2	1	21	2	N	-0-			93
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	24	1	234	2	N	-0-			93
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	19	1	191	2	N	-0-			93
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			93

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
SKIPPER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 234222 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 8080 - 10217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	163	1	1645	2	N	-0-					28
03	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	255	1	2696	2	N	-0-					28
04	3000	N	3100	-0-	100	100	275	1	2825	2	N	-0-					28
05	3030	N	2930	-0-	-100	-0-	271	1	2659	2	N	-0-					28
06	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	264	1	2663	2	N	-0-					28
07	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					28

SHERMAN WELL #: 4 RRCID -> 237474 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7861 - 10074

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

SHERMAN WELL #: 3 RRCID -> 238625 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9370 - 10100

02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	44	1	448	2	N	-0-					-0-
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	27	1	281	2	N	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	22	1	226	2	N	-0-					-0-
05	558	N	303	-0-	-255	-0-	28	1	275	2	N	-0-					-0-
06	300	N	258	-0-	-42	-0-	23	1	235	2	N	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

HILTON WELL #: 6 RRCID -> 251746 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 12560 PERF. 8978 - 8998

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

02	DLQ G-10		776	-0-	776	776	776	2			Y	-0-					37
03	DLQ G-10		761	-0-	761	1537	761	2			Y	-0-					37
04	DLQ G-10		1544	-0-	1544	3081	1544	2			Y	-0-					37
05	DLQ G-10		1394	-0-	1394	4475	1394	2			Y	-0-					37
*06	2900	N	544	-0-	-2356	2119	544	2			Y	-0-					37
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	1499					Y	NO RPT					37

VASTAR FEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183800 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8012 - 10139

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	30	1	761	2	N	11					11
							12	9									
03	930	N	859	-0-	-71	-0-	27	1	804	2	N	25					36
							28	9									
04	960	N	814	-0-	-146	-0-	28	1	786	2	N	-0-					36
05	899	N	780	-0-	-119	-0-	27	1	743	2	N	9					45
							10	9									
06	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	42	1	1124	2	N	-0-	10	1			35
*07	996	N	996	-0-	-0-	-0-	35	1	959	2	N	2					4
							2	9									

JEANS "A" WELL #: 1 RRCID -> 178769 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8092 - 9894

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275827 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 7634 - 7902

02	6020	X	5336	-0-	-684	-0-	200	1	5136	2	N	-0-					-0-
03	6665	X	5803	-0-	-862	-0-	187	1	5615	2	N	1					1
							1	9									
04	5940	X	5468	-0-	-472	-0-	187	1	5281	2	N	-0-					1
05	6138	X	5491	-0-	-647	-0-	190	1	5249	2	N	47	31	1			17
							52	9									
06	5820	X	5094	-0-	-726	-0-	183	1	4876	2	N	32	41	1			8
							35	9									
07	5921	X	4268	-0-	-1653	-0-	151	1	4108	2	N	8					16
							9	9									

MCSWAIN WELL #: 6 RRCID -> 281949 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12460 PERF. 9614 - 9982

02	26712	X	-0-	-0-	-26712	-0-					N	-0-					-0-
03	29574	X	-0-	-0-	-29574	-0-					N	-0-					-0-
04	28620	X	-0-	-0-	-28620	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	1342	1	5630	2	N	71	60	1			11
							78	9									
07	T. A.		6226	-0-	6226	6226	1212	1	5001	2	N	12					23
							13	9									

ORE CITY (TRAVIS PEAK) 67579 380 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
HYDROGEO, L.L.C. 421240
OBERLIN WELL #: 2 RRCID -> 198262 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9567 - 9662

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1583					N	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1583					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1583					N	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1583					N	-0-					7
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1583					N	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1583					N	-0-					7

KANGERGA, EMILY WELL #: 1 RRCID -> 232100 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10707 - 10805

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT		AMT		M	PROD	AMT		AMT		BALANCE
02	854	N	854	-0-	-0- B	-0-	846	3	8	9	N	7					207
03	868	N	713	-0-	-155 B	-0-	706	3	7	9	N	6					213
04	1020	N	709	-0-	-311 B	-0-	706	3	3	9	N	3					216
05	961	N	600	-0-	-361 B	-0-	593	3	7	9	N	6	189	1			33
06	690	N	624	-0-	-66 B	-0-	618	3	6	9	N	5					38
07	744	N	673	-0-	-71 B	-0-	667	3	6	9	N	5					43

WOOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 243109 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10972 - 11241

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
SILER, W. H. WELL #: 3 RRCID -> 245854 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12224 PERF.10922 - 11224

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT		AMT		M	PROD	AMT		AMT		BALANCE
02	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2			N	-0-					161
03	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	393	2			N	-0-					161
04	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2			N	-0-					161
05	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	5					166
*06	390	N	195	-0-	-195 B	-0-	171	2	24	9	N	22					188
*07	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	273	2	164	9	N	149	320	1			17

BEGGS, G. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 245855 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11040 - 11106

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT		AMT		M	PROD	AMT		AMT		BALANCE
02	2853	X	2853	-0-	-0- B	-0-	2834	2	19	9	N	17					77
03	3193	X	2970	-0-	-223 B	-0-	2948	2	22	9	N	20	5	8			92
04	3090	X	2786	-0-	-304 B	-0-	2761	2	25	9	N	23					115
05	3193	X	2813	-0-	-380 B	-0-	2800	2	13	9	N	12					127
*06	3090	X	2614	-0-	-476 B	-0-	2559	2	55	9	N	50	158	1			19
07	3162	X	2808	-0-	-354 B	-0-	2722	2	86	9	N	78	60	1			37

SILER, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 245988 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 12203 PERF.11070 - 11246

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT		AMT		M	PROD	AMT		AMT		BALANCE
02	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	58	2	2	9	N	2					59
03	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	82	2	6	9	N	5					64
04	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	119	2	9	9	N	8					72
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	13					85
*06	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2			N	-0-					85
*07	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	126	2	4	9	N	4	71	1			18

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
02	88	N	88	-0-	-0-	B	-0-	6	1	81	2	Y	1	1	1			8
								1	9									
03	124	N	86	-0-	-38	B	-0-	7	1	79	2	Y	-0-					8
04	105	N	105	-0-	-0-	B	-0-	8	1	97	2	Y	-0-					8
05	93	N	85	-0-	-8	B	-0-	7	1	78	2	Y	-0-					8
06	103	N	103	-0-	-0-	B	-0-	8	1	95	2	Y	-0-					8
07	124	N	40	-0-	-84	B	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					8

GRIMES WELL #: 1 RRCID -> 190743 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 12497 PERF.11410 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	568	N	568	-0-	-0-	B	-0-	568	2			N	-0-					120
03	713	N	713	-0-	-0-	B	-0-	713	2			N	-0-					120
04	590	N	590	-0-	-0-	B	-0-	590	2			N	-0-					120
05	620	N	546	-0-	-74	B	-0-	546	2			N	-0-					120
06	690	N	487	-0-	-203	B	-0-	487	2			N	-0-					120
07	620	N	611	-0-	-9	B	-0-	611	2			N	-0-					120

WILSON, DAVID G. WELL #: 1 RRCID -> 191050 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11450 - 11632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	678	N	678	-0-	-0-	B	-0-	13	1	661	2	N	4	4	1			69
								4	9									
03	775	N	589	-0-	-186	B	-0-	24	1	564	2	N	1	1	1			69
								1	9									
04	780	N	685	-0-	-95	B	-0-	18	1	666	2	N	1	1	1			69
								1	9									
05	744	N	543	-0-	-201	B	-0-	14	1	528	2	N	1	1	1			69
								1	9									
06	673	N	673	-0-	-0-	B	-0-	18	1	654	2	N	1	1	1			69
								1	9									
07	713	N	671	-0-	-42	B	-0-	19	1	651	2	N	1	1	1			69
								1	9									

CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 191686 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11346 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	63	N	63	-0-	-0-	B	-0-	1	1	62	2	N	-0-					27
03	93	N	63	-0-	-30	B	-0-	3	1	60	2	N	-0-					27
04	90	N	62	-0-	-28	B	-0-	2	1	60	2	N	-0-					27
05	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-	2	1	97	2	N	1	1	1			27
								1	9									
06	62	N	62	-0-	-0-	B	-0-	2	1	60	2	N	-0-					27
07	62	N	57	-0-	-5	B	-0-	2	1	55	2	N	-0-					27

LINTNER WELL #: 1 RRCID -> 194345 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11354 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	47	N	47	-0-	-0-	B	-0-	1	1	46	2	N	-0-					104
03	155	N	2	-0-	-153	B	-0-	2	2			N	-0-					104
04	420	N	420	-0-	-0-	B	-0-	11	1	408	2	N	1	1	1			104
								1	9									
05	308	N	308	-0-	-0-	B	-0-	6	1	298	2	N	4	4	1			104
								4	9									
06	226	N	226	-0-	-0-	B	-0-	6	1	220	2	N	-0-					104
07	434	N	209	-0-	-225	B	-0-	6	1	203	2	N	-0-					104

GREEN BAY WELL #: 1 RRCID -> 194363 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11706 - 11821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	36	-0-	36	B	-239	3	1	33	2	Y	-0-					50
03	0	N	35	-0-	35	B	-204	3	1	32	2	Y	-0-					50
04	90	N	48	-0-	-42	B	-204	4	1	44	2	Y	-0-					50
05	31	N	9	-0-	-22	B	-204	1	1	8	2	Y	-0-					50
06	30	N	71	-0-	41	B	-163	5	1	66	2	Y	-0-					50
07	62	N	37	-0-	-25	B	-163	3	1	34	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
02	972	N	972	-0-	-0- B	-0-	19	1	947	2	N	5	5	1			27
							6	9									
03	1054	N	864	-0-	-190 B	-0-	36	1	826	2	N	2	2	1			27
							2	9									
04	1050	N	960	-0-	-90 B	-0-	25	1	933	2	N	2	2	1			27
							2	9									
05	1085	N	1018	-0-	-67 B	-0-	26	1	973	2	N	17	16	1			28
							19	9									
06	942	N	942	-0-	-0- B	-0-	26	1	913	2	N	3	2	1			29
							3	9									
07	992	N	901	-0-	-91 B	-0-	25	1	876	2	N	-0-	1	1			28

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
02	695	N	695	-0-	-0- B	-0-	13	1	676	2	N	5	4	1			145
							6	9									
03	651	N	625	-0-	-26 B	-0-	26	1	599	2	N	-0-	1	1			144
04	720	N	534	-0-	-186 B	-0-	14	1	519	2	N	1	1	1			144
							1	9									
05	775	N	549	-0-	-226 B	-0-	14	1	524	2	N	10	9	1			145
							11	9									
06	600	N	430	-0-	-170 B	-0-	12	1	417	2	N	1	1	1			145
							1	9									
07	558	N	511	-0-	-47 B	-0-	14	1	496	2	N	1	1	1			145
							1	9									

SWANN, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 196752 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11595 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1753	N	1753	-0-	-0- B	-0-	34	1	1709	2	N	9	10	1			30
							10	9									
03	2294	N	1712	-0-	-582 B	-0-	70	1	1611	2	N	28	3	1			55
							31	9									
04	1920	N	1809	-0-	-111 B	-0-	46	1	1723	2	N	36	3	1			88
							40	9									
05	2205	N	2205	-0-	-0- B	-0-	46	1	2137	2	N	20	3	1			105
							22	9									
06	1736	N	1736	-0-	-0- B	-0-	47	1	1668	2	N	19	3	1			121
							21	9									
07	1860	N	1815	-0-	-45 B	-0-	51	1	1762	2	N	2	2	1			121
							2	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
02	1897	N	1897	-0-	-0- B	-0-	139	1	1749	2	Y	8	7	1			43
							9	9									
03	2077	N	2029	-0-	-48 B	-0-	158	1	1857	2	Y	13	9	1			47
							14	9									
04	1980	N	1905	-0-	-75 B	-0-	144	1	1757	2	Y	4					51
							4	9									
05	2108	N	1856	-0-	-252 B	-0-	150	1	1699	2	Y	6	9	1			48
							7	9									
06	1993	N	1993	-0-	-0- B	-0-	149	1	1841	2	Y	3					51
							3	9									
07	1984	N	1928	-0-	-56 B	-0-	139	1	1783	2	Y	5					56
							6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GREEN BAY WELL #: 3 RRCID -> 198565 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11756 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	839	N	839	-0-	-0- B	-0-	61	1	774	2	Y	4	4	1			21
							4	9									
03	906	N	906	-0-	-0- B	-0-	71	1	832	2	Y	3	4	1			20
							3	9									
04	912	N	912	-0-	-0- B	-0-	69	1	841	2	Y	2					22
							2	9									
05	917	N	917	-0-	-0- B	-0-	74	1	841	2	Y	2	4	1			20
							2	9									
06	920	N	920	-0-	-0- B	-0-	69	1	850	2	Y	1					21
							1	9									
07	868	N	863	-0-	-5 B	-0-	62	1	798	2	Y	3					24
							3	9									

SWANN, M. C. WELL #: 2 RRCID -> 199363 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11555 - 11744

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					28

WILSON, DAVID G. WELL #: 4 RRCID -> 199378 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11442 - 11677

02	959	N	959	-0-	-0- B	-0-	18	1	935	2	N	5	5	1			73
							6	9									
03	936	N	936	-0-	-0- B	-0-	37	1	863	2	N	33	2	1			104
							36	9									
04	893	N	893	-0-	-0- B	-0-	22	1	839	2	N	29	2	1			131
							32	9									
05	1054	N	785	-0-	-269 B	-0-	19	1	705	2	N	55	11	1			175
							61	9									
06	900	N	609	-0-	-291 B	-0-	17	1	591	2	N	1	1	1			175
							1	9									
07	930	N	648	-0-	-282 B	-0-	18	1	629	2	N	1	1	1			175
							1	9									

GREEN BAY WELL #: 4 RRCID -> 199555 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11887 - 12003

02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-	1	1			11
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					11
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					11
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					11
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					11
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					11

SWANN, M. C. WELL #: 3 RRCID -> 199734 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 12001 PERF.11658 - 11850

02	1807	N	1807	-0-	-0- B	-0-	30	1	1535	2	N	220	185	1			192
							242	9									
03	1860	N	1593	-0-	-267 B	-0-	65	1	1514	2	N	13	3	1			202
							14	9									
04	1890	N	1775	-0-	-115 B	-0-	46	1	1722	2	N	6	3	1			205
							7	9									
05	2363	N	2363	-0-	-0- B	-0-	49	1	2300	2	N	13	3	1			215
							14	9									
06	1546	N	1546	-0-	-0- B	-0-	42	1	1494	2	N	9	3	1			221
							10	9									
07	1829	N	634	-0-	-1195 B	-0-	17	1	605	2	N	11	1	1			231
							12	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 * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1659	N	1659	-0-		-0-	B	-0-	121	1	1530	2	Y	7	7	1			10
									8	9									
03	1860	N	1616	-0-		-244	B	-0-	126	1	1482	2	Y	7	8	1			9
									8	9									
04	1866	N	1866	-0-		-0-	B	-0-	142	1	1722	2	Y	2					11
									2	9									
05	1829	N	1729	-0-		-100	B	-0-	140	1	1582	2	Y	6	8	1			9
									7	9									
06	1882	N	1882	-0-		-0-	B	-0-	141	1	1739	2	Y	2					11
									2	9									
07	1860	N	1670	-0-		-190	B	-0-	121	1	1543	2	Y	5					16
									6	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 * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	847	N	847	-0-		-0-	B	-0-	62	1	781	2	Y	4	4	1			73
									4	9									
03	899	N	881	-0-		-18	B	-0-	69	1	809	2	Y	3	4	1			72
									3	9									
04	1070	N	1070	-0-		-0-	B	-0-	81	1	983	2	Y	5					77
									6	9									
05	1013	N	1013	-0-		-0-	B	-0-	82	1	923	2	Y	7	4	1			80
									8	9									
06	975	N	975	-0-		-0-	B	-0-	73	1	901	2	Y	1					81
									1	9									
*07	1025	N	1025	-0-		-0-	B	-0-	74	1	948	2	Y	3					84
									3	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 * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1387	N	1387	-0-		-0-	B	-0-	26	1	1302	2	N	54	7	1			203
									59	9									
03	1333	N	1292	-0-		-41	B	-0-	53	1	1222	2	N	15	186	1			32
									17	9									
04	1482	N	1482	-0-		-0-	B	-0-	37	1	1401	2	N	40	3	1			69
									44	9									
05	1853	N	1853	-0-		-0-	B	-0-	39	1	1797	2	N	15	3	1			81
									17	9									
06	1297	N	1297	-0-		-0-	B	-0-	34	1	1211	2	N	47	2	1			126
									52	9									
07	1519	N	1091	-0-		-428	B	-0-	29	1	1007	2	N	50	1	1			175
									55	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 * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1557	N	1557	-0-		-0-	B	-0-	29	1	1467	2	N	55	8	1			77
									61	9									
03	1540	N	1540	-0-		-0-	B	-0-	62	1	1441	2	N	34	3	1			108
									37	9									
04	1646	N	1646	-0-		-0-	B	-0-	41	1	1547	2	N	53	3	1			158
									58	9									
05	2108	N	2108	-0-		-0-	B	-0-	44	1	2055	2	N	8	3	1			163
									9	9									
06	1634	N	1634	-0-		-0-	B	-0-	43	1	1538	2	N	48	3	1			208
									53	9									
07	1705	N	1211	-0-		-494	B	-0-	33	1	1145	2	N	30	178	1			60
									33	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	891	N	891	-0-		-0-	B	-0-	65	1 3 9	823	2	Y	3	5	1			23
03	1271	N	1243	-0-		-28	B	-0-	97	1 6 9	1140	2	Y	5	5	1			23
04	1191	N	1191	-0-		-0-	B	-0-	90	1 2 9	1099	2	Y	2					25
05	1030	N	1030	-0-		-0-	B	-0-	83	1 4 9	943	2	Y	4	6	1			23
06	1200	N	937	-0-		-263	B	-0-	70	1 1 9	866	2	Y	1					24
07	1240	N	896	-0-		-344	B	-0-	65	1 2 9	829	2	Y	2					26

GUTHRIE WELL #: 1 RRCID -> 201496 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 11777 PERF.11395 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	446	N	446	-0-		-0-	B	-0-	8	1 37 9	401	2	N	34	2	1			127
03	707	N	707	-0-		-0-	B	-0-	29	1 1 9	677	2	N	1	1	1			127
04	1273	N	1273	-0-		-0-	B	-0-	33	1 2 9	1238	2	N	2	2	1			127
05	549	N	549	-0-		-0-	B	-0-	11	1 8 9	530	2	N	7	7	1			127
06	690	N	401	-0-		-289	B	-0-	11	1 1 9	389	2	N	1	1	1			127
07	1302	N	353	-0-		-949	B	-0-	10	1	343	2	N	-0-					127

CAMERON WELL #: 2 RRCID -> 202490 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11330 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	722	N	722	-0-		-0-	B	-0-	13	1 56 9	653	2	N	51	158	1			27
03	713	N	574	-0-		-139	B	-0-	24	1 1 9	549	2	N	1	1	1			27
04	690	N	651	-0-		-39	B	-0-	17	1 1 9	633	2	N	1	1	1			27
05	806	N	723	-0-		-83	B	-0-	15	1 11 9	697	2	N	10	9	1			28
06	571	N	571	-0-		-0-	B	-0-	16	1 1 9	554	2	N	1	1	1			28
*07	700	N	700	-0-		-0-	B	-0-	20	1 1 9	679	2	N	1	1	1			28

MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 202491 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11580 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1076	N	1076	-0-		-0-	B	-0-	21	1 7 9	1048	2	N	6	6	1			38
03	1147	N	975	-0-		-172	B	-0-	40	1 2 9	933	2	N	2	2	1			38
04	1144	N	1144	-0-		-0-	B	-0-	29	1 2 9	1113	2	N	2	2	1			38
05	1368	N	1368	-0-		-0-	B	-0-	29	1 1 9	1338	2	N	1	2	1			37
06	1018	N	1018	-0-		-0-	B	-0-	28	1 7 9	983	2	N	6	2	1			41
*07	1326	N	1326	-0-		-0-	B	-0-	37	1	1289	2	N	-0-	1	1			40

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MURRAY WELL #: 1 RRCID -> 203891 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11739 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2			N	-0-					60
03	341	N	158	-0-	-183 B	-0-	158	2			N	-0-					60
04	180	N	162	-0-	-18 B	-0-	162	2			N	-0-					60
05	217	N	58	-0-	-159 B	-0-	57	2	1	9	N	1	1	1			60
06	2209	N	2209	-0-	-0- B	-0-	2040	2	169	9	N	154	176	1			38
*07	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	498	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
02	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					157
03	155	N	127	-0-	-28 B	-0-	127	2			N	-0-					157
04	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-	157	1			-0-
05	2144	N	2144	-0-	-0- B	-0-	2099	2	45	9	N	41	41	1			-0-
06	1887	N	1887	-0-	-0- B	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
*07	2505	N	2505	-0-	-0- B	-0-	2505	2			N	-0-					-0-

SWANN, M. C. WELL #: 4 RRCID -> 204442 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11543 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65

REAGAN WELL #: 1 RRCID -> 205736 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11546 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					27
03	155	N	61	-0-	-94 B	-0-	61	2			N	-0-					27
04	120	N	48	-0-	-72 B	-0-	48	2			N	-0-					27
05	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	59	2	1	9	N	1	1	1			27
06	60	N	56	-0-	-4 B	-0-	56	2			N	-0-					27
*07	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2			N	-0-					27

MCELROY WELL #: 2 RRCID -> 206004 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11564 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					100
03	10	N	3	-0-	-7 B	-0-	3	2			N	-0-					100
04	30	N	3	-0-	-27 B	-0-	3	2			N	-0-					100
05	8	N	7	-0-	-1 B	-0-	7	2			N	-0-					100
06	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	1	1	26	2	N	-0-					100
07	3	N	1	-0-	-2 B	-0-	1	2			N	-0-					100

MCELROY "A" WELL #: A 2 RRCID -> 206535 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11581 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					30
03	62	N	59	-0-	-3 B	-0-	59	2			N	-0-					30
04	60	N	14	-0-	-46 B	-0-	14	2			N	-0-					30
05	93	N	5	-0-	-88 B	-0-	5	2			N	-0-					30
06	60	N	2	-0-	-58 B	-0-	2	2			N	-0-					30
07	14	N	-0-	-0-	-14 B	-0-					N	-0-					30

WILKINSON WELL #: 1 RRCID -> 206643 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11562 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-					133
03	527	N	3	-0-	-524 B	-0-	3	2			N	-0-					133
04	540	N	14	-0-	-526 B	-0-	14	2			N	-0-					133
05	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	10	2	174	9	N	158	138	1			153
06	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2			N	-0-					153
07	14	N	1	-0-	-13 B	-0-	1	2			N	-0-					153

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
WILSON, DAVID G. WELL #: 5 RRCID -> 207737 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 11723 PERF.11409 - 11574

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	6	282	2	N	2	2	1			102
							2		9							
03	248	N	207	-0-	-41 B	-0-	9	198	2	N	-0-					102
04	270	N	235	-0-	-35 B	-0-	6	223	2	N	5					107
							6		9							
05	310	N	159	-0-	-151 B	-0-	4	131	2	N	22					129
							24		9							
06	210	N	207	-0-	-3 B	-0-	5	179	2	N	21					150
							23		9							
07	248	N	46	-0-	-202 B	-0-	1	45	2	N	-0-					150

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 * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	8	419	2	N	2	2	1			196
							2		9							
03	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-				N	-0-					196
04	960	N	-0-	-0-	-960 B	-0-				N	-0-					196
05	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-				N	-0-					196
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					196
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					196

MCELROY WELL #: 3 RRCID -> 208056 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 11923 PERF.11087 - 12037

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-

MCELROY WELL #: 5 RRCID -> 208085 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11852 - 11620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5		2	N	-0-					134
03	8	N	1	-0-	-7 B	-0-	1		2	N	-0-					134
04	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	2	59	1	N	-0-					134
05	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16		2	N	-0-					134
06	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-				N	-0-					134
07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-				N	-0-					134

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 * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	11	550	2	N	3	3	1			59
							3		9							
03	558	N	484	-0-	-74 B	-0-	20	463	2	N	1	1	1			59
							1		9							
04	600	N	580	-0-	-20 B	-0-	15	564	2	N	1	1	1			59
							1		9							
05	725	N	725	-0-	-0- B	-0-	15	699	2	N	10	9	1			60
							11		9							
06	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	15	535	2	N	1	1	1			60
							1		9							
07	589	N	569	-0-	-20 B	-0-	16	552	2	N	1	1	1			60
							1		9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GREEN BAY WELL #: 12 RRCID -> 209482 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12069 PERF.10935 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	1	1	8	2	Y	-0-	1	1			5
03	93	N	61	-0-	-32 B	-0-	5	1	56	2	Y	-0-					5
04	30	N	19	-0-	-11 B	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					5
05	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	5	1	55	2	Y	-0-					5
06	60	N	40	-0-	-20 B	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					5
*07	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	3	1	41	2	Y	1					6
							1	9									

GREEN BAY WELL #: 9 RRCID -> 209483 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11822 - 11860

02	1474	N	1474	-0-	-0- B	-0-	108	1	1359	2	Y	6	6	1			25
							7	9									
03	1736	N	1420	-0-	-316 B	-0-	111	1	1302	2	Y	6	7	1			24
							7	9									
04	1590	N	860	-0-	-730 B	-0-	65	1	794	2	Y	1					25
							1	9									
05	1643	N	1360	-0-	-283 B	-0-	110	1	1246	2	Y	4	6	1			23
							4	9									
06	1380	N	1214	-0-	-166 B	-0-	91	1	1121	2	Y	2					25
							2	9									
*07	1316	N	1316	-0-	-0- B	-0-	95	1	1218	2	Y	3					28
							3	9									

GREEN BAY WELL #: 14 RRCID -> 209995 COMPL. DATE 11/07/2004 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11962 - 12092

02	800	N	800	-0-	-0- B	-0-	59	1	738	2	N	3	3	1			14
							3	9									
03	821	N	821	-0-	-0- B	-0-	64	1	753	2	N	4	4	1			14
							4	9									
04	809	N	809	-0-	-0- B	-0-	61	1	747	2	N	1					15
							1	9									
05	899	N	785	-0-	-114 B	-0-	64	1	719	2	N	2	4	1			13
							2	9									
06	780	N	776	-0-	-4 B	-0-	58	1	717	2	N	1					14
							1	9									
07	837	N	731	-0-	-106 B	-0-	53	1	676	2	N	2					16
							2	9									

MCELROY WELL #: 7 RRCID -> 210043 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11607 - 11792

02	1265	N	1265	-0-	-0- B	-0-	24	1	1222	2	N	17	7	1			117
							19	9									
03	1426	N	1201	-0-	-225 B	-0-	48	1	1103	2	N	45	2	1			160
							50	9									
04	1320	N	1236	-0-	-84 B	-0-	31	1	1174	2	N	28	2	1			186
							31	9									
05	1673	N	1673	-0-	-0- B	-0-	35	1	1614	2	N	22	2	1			206
							24	9									
06	1170	N	1155	-0-	-15 B	-0-	31	1	1110	2	N	13	185	1			34
							14	9									
07	1271	N	267	-0-	-1004 B	-0-	7	1	259	2	N	1	1	1			34
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LINTNER WELL #: 3 RRCID -> 210758 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 11690 PERF.11321 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	6	1	312	2	N	5	2	1			161
							6	9									
03	434	N	234	-0-	-200 B	-0-	10	1	224	2	N	-0-					161
04	420	N	176	-0-	-244 B	-0-	5	1	171	2	N	-0-					161
05	372	N	215	-0-	-157 B	-0-	4	1	208	2	N	3	3	1			161
							3	9									
06	240	N	159	-0-	-81 B	-0-	4	1	155	2	N	-0-					161
07	186	N	172	-0-	-14 B	-0-	5	1	167	2	N	-0-					161

POND WELL #: 1 RRCID -> 211516 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11848 - 12007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	2			N	-0-					55
03	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2			N	-0-					55
04	300	N	224	-0-	-76 B	-0-	224	2			N	-0-					55
05	310	N	101	-0-	-209 B	-0-	99	2	2	9	N	2	2	1			55
06	1959	N	1959	-0-	-0- B	-0-	1791	2	168	9	N	153	181	1			27
*07	642	N	642	-0-	-0- B	-0-	642	2			N	-0-					27

MCELROY WELL #: 10 RRCID -> 211889 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11624 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-	1	5			137
03	465	N	228	-0-	-237 B	-0-	9	1	208	2	N	10					147
							11	9									
04	1008	N	1008	-0-	-0- B	-0-	25	1	963	2	N	18	2	1			163
							20	9									
05	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2			N	-0-	1	5			162
06	210	N	34	-0-	-176 B	-0-	1	1	33	2	N	-0-					162
07	1054	N	332	-0-	-722 B	-0-	9	1	315	2	N	7					169
							8	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
02	612	N	612	-0-	-0- B	-0-	11	1	565	2	N	33	3	1			99
							36	9									
03	713	N	642	-0-	-71 B	-0-	26	1	607	2	N	8	1	1			106
							9	9									
04	630	N	482	-0-	-148 B	-0-	12	1	468	2	N	2	1	1			107
							2	9									
05	682	N	569	-0-	-113 B	-0-	12	1	554	2	N	3	1	1			109
							3	9									
06	634	N	634	-0-	-0- B	-0-	17	1	600	2	N	15	1	1			123
							17	9									
*07	1058	N	1058	-0-	-0- B	-0-	28	1	987	2	N	39	1	1			161
							43	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
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
04	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	1	1	54	2	N	-0-					27
05	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					27
06	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					27
07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					27

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
ECHARD HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 211975 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11962 - 12153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1667	N	1667	-0-	-0-	B	-0-	122	1	1536	2	Y	8	7	1			13
								9	9									
03	1717	N	1717	-0-	-0-	B	-0-	134	1	1576	2	Y	6	8	1			11
								7	9									
04	1637	N	1637	-0-	-0-	B	-0-	124	1	1511	2	Y	2					13
								2	9									
05	1860	N	1470	-0-	-390	B	-0-	119	1	1344	2	Y	6	8	1			11
								7	9									
06	1664	N	1664	-0-	-0-	B	-0-	125	1	1537	2	Y	2					13
								2	9									
07	1705	N	1661	-0-	-44	B	-0-	120	1	1537	2	Y	4					17
								4	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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	313	N	313	-0-	-0-	B	-0-	6	1	304	2	N	3	1	1			76
								3	9									
03	251	N	251	-0-	-0-	B	-0-	10	1	240	2	N	1	1	1			76
								1	9									
04	114	N	114	-0-	-0-	B	-0-	3	1	111	2	N	-0-	1	5			75
05	341	N	47	-0-	-294	B	-0-	1	1	46	2	N	-0-					75
06	240	N	70	-0-	-170	B	-0-	2	1	68	2	N	-0-					75
*07	206	N	206	-0-	-0-	B	-0-	6	1	200	2	N	-0-					75

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	956	N	956	-0-	-0-	B	-0-	18	1	930	2	N	7	6	1			56
								8	9									
03	1736	N	557	-0-	-1179	B	-0-	23	1	533	2	N	1	1	1			56
								1	9									
04	1950	N	531	-0-	-1419	B	-0-	14	1	516	2	N	1	1	1			56
								1	9									
05	1054	N	324	-0-	-730	B	-0-	7	1	315	2	N	2	1	1			57
								2	9									
06	540	N	67	-0-	-473	B	-0-	2	1	65	2	N	-0-					57
07	558	N	78	-0-	-480	B	-0-	2	1	76	2	N	-0-					57

SWANN, M. C. WELL #: 6 RRCID -> 212971 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11403 - 11793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1254	N	1254	-0-	-0-	B	-0-	24	1	1222	2	N	7	7	1			82
								8	9									
03	1395	N	1160	-0-	-235	B	-0-	48	1	1111	2	N	1	2	1			81
								1	9									
04	1350	N	1283	-0-	-67	B	-0-	33	1	1248	2	N	2	2	1			81
								2	9									
05	1652	N	1652	-0-	-0-	B	-0-	33	1	1547	2	N	65	2	1			144
								72	9									
06	1467	N	1467	-0-	-0-	B	-0-	36	1	1269	2	N	147	180	1			111
								162	9									
07	1333	N	1326	-0-	-7	B	-0-	37	1	1288	2	N	1	1	1			111
								1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
CAMERON WELL #: 9 RRCID -> 213095 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11341 - 11493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	550	N	550	-0-	-0- B	-0-	11	1	536	2	N	3	3	1			44
							3	9									
03	620	N	486	-0-	-134 B	-0-	20	1	465	2	N	1	1	1			44
							1	9									
04	600	N	513	-0-	-87 B	-0-	12	1	464	2	N	34	1	1			77
							37	9									
05	620	N	604	-0-	-16 B	-0-	12	1	575	2	N	15	8	1			84
							17	9									
06	480	N	356	-0-	-124 B	-0-	10	1	345	2	N	1	1	1			84
							1	9									
07	527	N	402	-0-	-125 B	-0-	11	1	391	2	N	-0-					84

NE OVERTON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213128 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 11979 PERF.11718 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	103	1	403	2	N	-0-					3
03	713	N	189	-0-	-524 B	-0-	39	1	150	2	N	-0-					3
04	930	N	191	-0-	-739 B	-0-	41	1	146	2	N	4					7
							4	9									
05	558	N	266	-0-	-292 B	-0-	59	1	200	2	N	6					13
							7	9									
06	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	39	1	143	2	N	9					22
							10	9									
*07	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	39	1	184	2	N	5					27
							6	9									

GREEN BAY WELL #: 13 RRCID -> 213457 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 12027 PERF.12054 - 12196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1000	N	1000	-0-	-0- B	-0-	73	1	923	2	Y	4	7	1			24
							4	9									
03	1138	N	1138	-0-	-0- B	-0-	89	1	1045	2	Y	4	5	1			23
							4	9									
04	1186	N	1186	-0-	-0- B	-0-	90	1	1094	2	Y	2					25
							2	9									
05	1116	N	1097	-0-	-19 B	-0-	89	1	1005	2	Y	3	5	1			23
							3	9									
06	1375	N	1375	-0-	-0- B	-0-	103	1	1270	2	Y	2					25
							2	9									
*07	2436	N	2436	-0-	-0- B	-0-	176	1	2253	2	Y	6					31
							7	9									

MCELROY WELL #: 13 RRCID -> 213679 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11953 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	642	N	642	-0-	-0- B	-0-	12	1	618	2	N	11	4	1			170
							12	9									
03	806	N	624	-0-	-182 B	-0-	25	1	580	2	N	17	1	1			186
							19	9									
04	801	N	801	-0-	-0- B	-0-	19	1	699	2	N	75	180	1			81
							83	9									
05	731	N	731	-0-	-0- B	-0-	15	1	715	2	N	1	1	1			81
							1	9									
06	600	N	540	-0-	-60 B	-0-	14	1	508	2	N	16	1	1			96
							18	9									
07	837	N	567	-0-	-270 B	-0-	16	1	547	2	N	4	1	1			99
							4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LINTNER WELL #: 5 RRCID -> 213708 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 11667 PERF.11309 - 11532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	6	1	301	2	N	2	2	1			79
							2	9									
03	279	N	220	-0-	-59 B	-0-	9	1	211	2	N	-0-					79
04	360	N	210	-0-	-150 B	-0-	5	1	205	2	N	-0-					79
05	341	N	219	-0-	-122 B	-0-	5	1	214	2	N	-0-					79
06	210	N	163	-0-	-47 B	-0-	4	1	134	2	N	23					102
							25	9									
07	217	N	141	-0-	-76 B	-0-	4	1	128	2	N	8					110
							9	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1178	N	1178	-0-	-0- B	-0-	23	1	1147	2	N	7	7	1			105
							8	9									
03	1097	N	1097	-0-	-0- B	-0-	45	1	1051	2	N	1	2	1			104
							1	9									
04	1224	N	1224	-0-	-0- B	-0-	31	1	1189	2	N	4	2	1			106
							4	9									
05	1327	N	1327	-0-	-0- B	-0-	32	1	1215	2	N	73	20	1			159
							80	9									
06	1207	N	1207	-0-	-0- B	-0-	32	1	1150	2	N	23	2	1			180
							25	9									
*07	1238	N	1238	-0-	-0- B	-0-	35	1	1203	2	N	-0-	1	1			179

WILSON, DAVID G. WELL #: 6 RRCID -> 213858 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 11758 PERF.11403 - 11641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1108	N	1108	-0-	-0- B	-0-	21	1	1080	2	N	6	6	1			119
							7	9									
03	1054	N	1043	-0-	-11 B	-0-	43	1	983	2	N	15	2	1			132
							17	9									
04	1200	N	1151	-0-	-49 B	-0-	29	1	1079	2	N	39	2	1			169
							43	9									
05	1240	N	1172	-0-	-68 B	-0-	30	1	1141	2	N	1	2	1			168
							1	9									
06	1126	N	1126	-0-	-0- B	-0-	31	1	1092	2	N	3	2	1			169
							3	9									
07	1178	N	1065	-0-	-113 B	-0-	30	1	1035	2	N	-0-	1	1			168

SWANN, M. C. WELL #: 10 RRCID -> 213892 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11563 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	1	1	31	2	N	-0-					30
03	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	1	1	17	2	N	-0-					30
04	11	N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-					30
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					30
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30

MOORE WELL #: 3 RRCID -> 213941 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11614 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1434	N	1434	-0-	-0- B	-0-	27	1	1394	2	N	12	8	1			57
							13	9									
03	1426	N	1213	-0-	-213 B	-0-	50	1	1157	2	N	5	2	1			60
							6	9									
04	1500	N	1306	-0-	-194 B	-0-	34	1	1271	2	N	1	2	1			59
							1	9									
05	1814	N	1814	-0-	-0- B	-0-	38	1	1773	2	N	3	3	1			59
							3	9									
06	1320	N	1320	-0-	-0- B	-0-	36	1	1282	2	N	2	2	1			59
							2	9									
*07	2044	N	2044	-0-	-0- B	-0-	57	1	1977	2	N	9	2	1			66
							10	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SWANN, M. C. WELL #: 9 RRCID -> 214253 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11630 - 11855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1949	N	1949	-0-		-0-	B	-0-		34	1	1703	2	N	193	192	1			59
										212	9									
03	1426	N	1250	-0-		-176	B	-0-		52	1	1192	2	N	5	3	1			61
										6	9									
04	1620	N	1441	-0-		-179	B	-0-		37	1	1401	2	N	3	3	1			61
										3	9									
05	2170	N	1908	-0-		-262	B	-0-		40	1	1857	2	N	10	3	1			68
										11	9									
06	1290	N	1290	-0-		-0-	B	-0-		35	1	1253	2	N	2	2	1			68
										2	9									
*07	1728	N	1728	-0-		-0-	B	-0-		47	1	1636	2	N	41	2	1			107
										45	9									

GREEN BAY WELL #: 15 RRCID -> 214383 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11918 - 12146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1301	N	1301	-0-		-0-	B	-0-		95	1	1199	2	Y	6	6	1			41
										7	9									
03	1333	N	1288	-0-		-45	B	-0-		100	1	1176	2	Y	11	6	1			46
										12	9									
04	1410	N	1307	-0-		-103	B	-0-		99	1	1205	2	Y	3					49
										3	9									
05	1426	N	1213	-0-		-213	B	-0-		98	1	1111	2	Y	4	6	1			47
										4	9									
06	1364	N	1364	-0-		-0-	B	-0-		102	1	1260	2	Y	2					49
										2	9									
07	1364	N	1364	-0-		-0-	B	-0-		99	1	1262	2	Y	3					52
										3	9									

ANDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214520 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12063 PERF.11735 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2016	X	1550	-0-		-466	B	-0-		112	1	1416	2	N	20	6	1			35
										22	9									
03	2232	X	1693	-0-		-539	B	-0-		129	1	1512	2	N	47	8	1			74
										52	9									
04	1745	X	1745	-0-		-0-	B	-0-		131	1	1599	2	N	14					88
										15	9									
05	2271	X	2271	-0-		-0-	B	-0-		184	1	2078	2	N	8	9	1			87
										9	9									
06	1650	N	1588	-0-		-62	B	-0-		119	1	1467	2	N	2					89
										2	9									
07	1798	N	1637	-0-		-161	B	-0-		118	1	1515	2	N	4					93
										4	9									

LINTNER WELL #: 6 RRCID -> 214719 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11387 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	422	N	422	-0-		-0-	B	-0-		8	1	411	2	N	3	3	1			94
										3	9									
03	558	N	397	-0-		-161	B	-0-		16	1	380	2	N	1	1	1			94
										1	9									
04	630	N	452	-0-		-178	B	-0-		12	1	439	2	N	1	1	1			94
										1	9									
05	566	N	566	-0-		-0-	B	-0-		12	1	545	2	N	8	7	1			95
										9	9									
06	411	N	411	-0-		-0-	B	-0-		11	1	399	2	N	1	1	1			95
										1	9									
*07	465	N	404	-0-		-61	B	-0-		11	1	393	2	N	-0-	1	5			94

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SWANN, M. C. WELL #: 7 RRCID -> 214856 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11563 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	992	N	992	-0-	-0-	B	-0-	19	1	962	2	N	10	6	1			40
								11	9									
03	1432	N	1432	-0-	-0-	B	-0-	59	1	1366	2	N	6	2	1			44
								7	9									
04	1170	N	790	-0-	-380	B	-0-	20	1	768	2	N	2	2	1			44
								2	9									
05	1085	N	991	-0-	-94	B	-0-	21	1	961	2	N	8	1	1			51
								9	9									
06	2690	N	2690	-0-	-0-	B	-0-	73	1	2610	2	N	6	4	1			53
								7	9									
07	806	N	772	-0-	-34	B	-0-	21	1	742	2	N	8	2	1			59
								9	9									

SWANN, M. C. WELL #: 11 RRCID -> 215051 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11605 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1700	N	1700	-0-	-0-	B	-0-	33	1	1657	2	N	9	9	1			45
								10	9									
03	1736	N	1509	-0-	-227	B	-0-	62	1	1444	2	N	3	3	1			45
								3	9									
04	1830	N	1679	-0-	-151	B	-0-	43	1	1629	2	N	6	3	1			48
								7	9									
05	2180	N	2180	-0-	-0-	B	-0-	46	1	2125	2	N	8	3	1			53
								9	9									
06	1671	N	1671	-0-	-0-	B	-0-	45	1	1620	2	N	5	3	1			55
								6	9									
*07	1944	N	1944	-0-	-0-	B	-0-	48	1	1670	2	N	205	181	1			79
								226	9									

SWANN, M. C. WELL #: 8 RRCID -> 215473 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11602 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	984	N	984	-0-	-0-	B	-0-	19	1	959	2	N	5	5	1			73
								6	9									
03	1085	N	894	-0-	-191	B	-0-	37	1	855	2	N	2	2	1			73
								2	9									
04	1050	N	930	-0-	-120	B	-0-	24	1	900	2	N	5	2	1			76
								6	9									
05	1272	N	1272	-0-	-0-	B	-0-	27	1	1243	2	N	2	2	1			76
								2	9									
06	981	N	981	-0-	-0-	B	-0-	27	1	952	2	N	2	2	1			76
								2	9									
07	961	N	933	-0-	-28	B	-0-	26	1	907	2	N	-0-	1	1			75

MOORE WELL #: 4 RRCID -> 215679 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11688 - 11846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2324	X	2121	-0-	-203	B	-0-	41	1	2065	2	N	14	12	1			225
								15	9									
03	2573	X	1867	-0-	-706	B	-0-	76	1	1758	2	N	30	185	1			70
								33	9									
04	2490	X	2077	-0-	-413	B	-0-	53	1	2017	2	N	6	4	1			72
								7	9									
05	2576	X	2576	-0-	-0-	B	-0-	54	1	2519	2	N	3	4	1			71
								3	9									
06	2400	X	1803	-0-	-597	B	-0-	49	1	1751	2	N	3	3	1			71
								3	9									
07	2139	N	1299	-0-	-840	B	-0-	36	1	1244	2	N	17	2	1			86
								19	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
02	1311	N	1311	-0-	-0- B	-0-	25	1	1275	2	N	10	7	1			75
							11	9									
03	1550	N	1239	-0-	-311 B	-0-	51	1	1187	2	N	1	2	1			74
							1	9									
04	1410	N	1386	-0-	-24 B	-0-	36	1	1348	2	N	2	2	1			74
							2	9									
05	1965	N	1965	-0-	-0- B	-0-	41	1	1916	2	N	7	3	1			78
							8	9									
06	1499	N	1499	-0-	-0- B	-0-	41	1	1454	2	N	4	3	1			79
							4	9									
07	1426	N	788	-0-	-638 B	-0-	22	1	756	2	N	9	1	1			87
							10	9									

WILSON, DAVID G. WELL #: 8R RRCID -> 216102 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11482 - 11632

02	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	8	1	404	2	N	2	2	1			64
							2	9									
03	527	N	51	-0-	-476 B	-0-	2	1	49	2	N	-0-					64
04	510	N	145	-0-	-365 B	-0-	4	1	141	2	N	-0-					64
05	465	N	120	-0-	-345 B	-0-	3	1	117	2	N	-0-					64
06	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	2	1	67	2	N	-0-					64
07	155	N	120	-0-	-35 B	-0-	3	1	117	2	N	-0-					64

MCELROY WELL #: 06 RRCID -> 216419 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11601 - 11827

02	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	6	1	299	2	N	5	2	1			91
							6	9									
03	620	N	226	-0-	-394 B	-0-	9	1	203	2	N	13					104
							14	9									
04	524	N	524	-0-	-0- B	-0-	10	1	374	2	N	127	179	1			52
							140	9									
05	705	N	705	-0-	-0- B	-0-	15	1	689	2	N	1	1	1			52
							1	9									
06	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	13	1	461	2	N	1	1	1			52
							1	9									
07	527	N	403	-0-	-124 B	-0-	11	1	391	2	N	1	1	1			52
							1	9									

WILSON, DAVID G. WELL #: 9 RRCID -> 216520 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11364 - 11538

02	729	N	729	-0-	-0- B	-0-	14	1	712	2	N	3	4	1			59
							3	9									
03	1178	N	687	-0-	-491 B	-0-	28	1	658	2	N	1	1	1			59
							1	9									
04	780	N	712	-0-	-68 B	-0-	18	1	693	2	N	1	1	1			59
							1	9									
05	806	N	753	-0-	-53 B	-0-	19	1	719	2	N	14	1	1			72
							15	9									
06	808	N	808	-0-	-0- B	-0-	21	1	732	2	N	50	1	1			121
							55	9									
*07	991	N	991	-0-	-0- B	-0-	28	1	962	2	N	1	1	1			121
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
WILSON, DAVID G. WELL #: 13 RRCID -> 217201 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11468 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	2	1	98	2	N	-0-					104
03	31	N	13	-0-	-18 B	-0-	1	1	12	2	N	-0-					104
04	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	1	1	22	2	N	-0-					104
05	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	4	1	137	2	N	2	2	1			104
							2	9									
06	25	N	25	-0-	-0- B	-0-	1	1	24	2	N	-0-					104
07	31	N	22	-0-	-9 B	-0-	1	1	21	2	N	-0-					104

WILSON, DAVID G. 2 WELL #: 1 RRCID -> 217239 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 11728 PERF.11283 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	11	1	559	2	N	3	3	1			27
							3	9									
03	651	N	506	-0-	-145 B	-0-	21	1	484	2	N	1	1	1			27
							1	9									
04	630	N	530	-0-	-100 B	-0-	14	1	515	2	N	1	1	1			27
							1	9									
05	746	N	746	-0-	-0- B	-0-	14	1	512	2	N	200	8	1			219
							220	9									
06	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	13	1	478	2	N	7	171	1			55
							8	9									
*07	558	N	374	-0-	-184 B	-0-	10	1	364	2	N	-0-	1	5			54

WILSON, DAVID G. WELL #: 12 RRCID -> 217562 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 11845 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	2	1	85	2	N	-0-	1	1			45
03	1085	N	156	-0-	-929 B	-0-	6	1	150	2	N	-0-					45
04	1410	N	246	-0-	-1164 B	-0-	6	1	240	2	N	-0-					45
05	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	7	1	274	2	N	6	4	1			47
							7	9									
06	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	11	1	395	2	N	5	1	1			51
							6	9									
*07	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	13	1	438	2	N	-0-					51

ECHARD HEIRS WELL #: 4R RRCID -> 217735 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11947 PERF.11760 - 11884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	677	N	677	-0-	-0- B	-0-	50	1	625	2	N	2	3	1			20
							2	9									
03	839	N	839	-0-	-0- B	-0-	66	1	769	2	N	4	4	1			20
							4	9									
04	753	N	753	-0-	-0- B	-0-	57	1	695	2	N	1					21
							1	9									
05	764	N	764	-0-	-0- B	-0-	62	1	699	2	N	3	4	1			20
							3	9									
06	810	N	716	-0-	-94 B	-0-	54	1	661	2	N	1					21
							1	9									
07	775	N	725	-0-	-50 B	-0-	52	1	671	2	N	2					23
							2	9									

MOORE WELL #: 6 RRCID -> 218377 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11633 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1500	N	1500	-0-	-0- B	-0-	28	1	1411	2	N	55	8	1			131
							61	9									
03	1332	N	1332	-0-	-0- B	-0-	54	1	1260	2	N	16	2	1			145
							18	9									
04	1483	N	1483	-0-	-0- B	-0-	38	1	1442	2	N	3	3	1			145
							3	9									
05	1963	N	1963	-0-	-0- B	-0-	40	1	1857	2	N	60	24	1			181
							66	9									
06	1314	N	1314	-0-	-0- B	-0-	36	1	1270	2	N	7	2	1			186
							8	9									
07	961	N	815	-0-	-146 B	-0-	23	1	792	2	N	-0-	1	1			185

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SWANN, M. C. WELL #: 13 RRCID -> 218731 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11550 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					125
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					125
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					125
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					125
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					125
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					125

WILSON, DAVID G. WELL #: 10 RRCID -> 219496 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11415 - 11683

02	82	N	82	-0-	-0-	B	-0-	2	1	80	2	N	-0-					104
03	52	N	52	-0-	-0-	B	-0-	2	1	50	2	N	-0-					104
04	90	N	24	-0-	-66	B	-0-	1	1	23	2	N	-0-					104
05	93	N	36	-0-	-57	B	-0-	1	1	31	2	N	4	1	1			107
								4	9									
06	60	N	30	-0-	-30	B	-0-	1	1	29	2	N	-0-					107
07	31	N	15	-0-	-16	B	-0-	12	2	3	9	N	3					110

MCELROY WELL #: 12 RRCID -> 222271 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11591 - 11832

02	927	N	927	-0-	-0-	B	-0-	18	1	896	2	N	12	5	1			59
								13	9									
03	1116	N	839	-0-	-277	B	-0-	35	1	801	2	N	3	2	1			60
								3	9									
04	1020	N	929	-0-	-91	B	-0-	24	1	903	2	N	2	2	1			60
								2	9									
05	1176	N	1176	-0-	-0-	B	-0-	25	1	1148	2	N	3	2	1			61
								3	9									
06	898	N	898	-0-	-0-	B	-0-	24	1	871	2	N	3	2	1			62
								3	9									
07	961	N	897	-0-	-64	B	-0-	25	1	864	2	N	7	1	1			68
								8	9									

HARMON WELL #: 8 RRCID -> 222799 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 11688 PERF.11294 - 11559

02	166	N	166	-0-	-0-	B	-0-	3	1	162	2	N	1	1	1			100
								1	9									
03	211	N	211	-0-	-0-	B	-0-	9	1	202	2	N	-0-					100
04	240	N	132	-0-	-108	B	-0-	3	1	129	2	N	-0-					100
05	190	N	190	-0-	-0-	B	-0-	4	1	184	2	N	2	2	1			100
								2	9									
06	210	N	200	-0-	-10	B	-0-	5	1	195	2	N	-0-					100
*07	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	4	1	151	2	N	-0-					100

WILSON, DAVID G. WELL #: 15 RRCID -> 223108 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 11812 PERF.11460 - 11608

02	278	N	278	-0-	-0-	B	-0-	5	1	244	2	N	26	178	1			49
								29	9									
03	548	N	548	-0-	-0-	B	-0-	23	1	524	2	N	1	1	1			49
								1	9									
04	121	N	121	-0-	-0-	B	-0-	3	1	118	2	N	-0-					49
05	310	N	66	-0-	-244	B	-0-	2	1	63	2	N	1	1	1			49
								1	9									
06	540	N	32	-0-	-508	B	-0-	1	1	31	2	N	-0-					49
07	124	N	14	-0-	-110	B	-0-	14	2			N	-0-					49

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
NE OVERTON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 224409 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11719 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	X	246	-0-	-930 B	-0-	50	1	196	2	N	-0-					3
03	527	X	279	-0-	-248 B	-0-	57	1	222	2	N	-0-					3
04	570	X	201	-0-	-369 B	-0-	44	1	155	2	N	2					5
							2	9									
05	279	N	235	-0-	-44 B	-0-	53	1	179	2	N	3					8
							3	9									
06	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	102	1	373	2	N	8					16
							9	9									
*07	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	75	1	352	2	N	4					20
							4	9									

NE OVERTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224515 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11733 - 11799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1491	N	1491	-0-	-0- B	-0-	304	1	1187	2	N	-0-					3
03	1590	N	1590	-0-	-0- B	-0-	327	1	1263	2	N	-0-					3
04	1815	N	1815	-0-	-0- B	-0-	399	1	1412	2	N	4					7
							4	9									
05	1778	N	1778	-0-	-0- B	-0-	404	1	1367	2	N	6					13
							7	9									
06	1671	N	1671	-0-	-0- B	-0-	357	1	1303	2	N	10					23
							11	9									
*07	1777	N	1777	-0-	-0- B	-0-	311	1	1460	2	N	5					28
							6	9									

SWANN, M. C. WELL #: 14 RRCID -> 224818 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 11941 PERF.11586 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1258	N	1258	-0-	-0- B	-0-	24	1	1223	2	N	10	7	1			38
							11	9									
03	1302	N	1161	-0-	-141 B	-0-	48	1	1111	2	N	2	2	1			38
							2	9									
04	1309	N	1309	-0-	-0- B	-0-	34	1	1269	2	N	5	2	1			41
							6	9									
05	1682	N	1682	-0-	-0- B	-0-	35	1	1645	2	N	2	2	1			41
							2	9									
06	1363	N	1363	-0-	-0- B	-0-	37	1	1324	2	N	2	2	1			41
							2	9									
*07	1384	N	1384	-0-	-0- B	-0-	39	1	1344	2	N	1	2	1			40
							1	9									

WILSON, DAVID G. WELL #: 14 RRCID -> 225258 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 11898 PERF.11489 - 11665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	7	1	332	2	N	2	2	1			64
							2	9									
03	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	17	1	385	2	N	14	1	1			77
							15	9									
04	495	N	495	-0-	-0- B	-0-	13	1	476	2	N	5	1	1			81
							6	9									
05	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	14	1	519	2	N	8	8	1			81
							9	9									
06	513	N	513	-0-	-0- B	-0-	14	1	498	2	N	1	1	1			81
							1	9									
*07	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	7	1	235	2	N	-0-					81

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
NE OVERTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225308 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11678 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	X	1501	-0-	-1299 B	-0-	306	1	1195	2	N	-0-					3
03	3100	X	2712	-0-	-388 B	-0-	557	1	2155	2	N	-0-					3
04	3000	X	2132	-0-	-868 B	-0-	468	1	1658	2	N	5					8
							6	9									
05	2728	X	2160	-0-	-568 B	-0-	491	1	1662	2	N	6					14
							7	9									
06	2610	X	1971	-0-	-639 B	-0-	421	1	1537	2	N	12					26
							13	9									
*07	4312	X	4312	-0-	-0- B	-0-	755	1	3550	2	N	6					32
							7	9									

MCELROY "A" WELL #: A 4 RRCID -> 226400 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11574 - 11881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					107
03	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			N	-0-					107
04	150	N	122	-0-	-28 B	-0-	122	2			N	-0-					107
05	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	208	2	4	9	N	4	4	1			107
06	60	N	7	-0-	-53 B	-0-	7	2			N	-0-					107
07	124	N	38	-0-	-86 B	-0-	38	2			N	-0-					107

ECHARD HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 229133 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF.12002 - 12075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4676	X	4663	-0-	-13 B	-0-	341	1	4299	2	N	21	17	1			66
							23	9									
03	5280	X	5280	-0-	-0- B	-0-	413	1	4841	2	N	24	23	1			67
							26	9									
04	5040	X	4958	-0-	-82 B	-0-	374	1	4554	2	N	27					94
							30	9									
05	5208	X	4901	-0-	-307 B	-0-	395	1	4461	2	N	41	116	1			19
							45	9									
06	5040	X	4830	-0-	-210 B	-0-	362	1	4461	2	N	6					25
							7	9									
07	5208	X	4742	-0-	-466 B	-0-	343	1	4386	2	N	12					37
							13	9									

GREEN BAY WELL #: 11 RRCID -> 245881 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12214 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	1232	-0-	-0- B	-0-	90	1	1136	2	N	5	5	1			52
							6	9									
03	1289	N	1289	-0-	-0- B	-0-	101	1	1182	2	N	5	6	1			51
							6	9									
04	1186	N	1186	-0-	-0- B	-0-	90	1	1094	2	N	2					53
							2	9									
05	1364	N	1189	-0-	-175 B	-0-	96	1	1089	2	N	4	6	1			51
							4	9									
06	1260	N	1186	-0-	-74 B	-0-	89	1	1096	2	N	1					52
							1	9									
07	1240	N	1174	-0-	-66 B	-0-	85	1	1086	2	N	3					55
							3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
NE OVERTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245882 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11618 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2388	N	2388	-0-	-0- B	-0-	487	1	1901	2	N	-0-					3
03	3501	X	3501	-0-	-0- B	-0-	719	1	2782	2	N	-0-					3
04	3049	X	3049	-0-	-0- B	-0-	670	1	2373	2	N	5					8
							6	9									
05	2560	N	2560	-0-	-0- B	-0-	582	1	1971	2	N	6					14
							7	9									
06	2684	X	2684	-0-	-0- B	-0-	575	1	2096	2	N	12					26
							13	9									
*07	2713	X	2713	-0-	-0- B	-0-	475	1	2231	2	N	6					32
							7	9									

ECHARD HEIRS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246874 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11684 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3805	X	3805	-0-	-0- B	-0-	278	1	3509	2	N	16	13	1			58
							18	9									
03	3999	X	1032	-0-	-2967 B	-0-	81	1	944	2	N	6	13	1			51
							7	9									
04	3870	X	3598	-0-	-272 B	-0-	272	1	3306	2	N	18					69
							20	9									
05	4794	X	4794	-0-	-0- B	-0-	386	1	4363	2	N	41	91	1			19
							45	9									
06	4270	X	4270	-0-	-0- B	-0-	320	1	3944	2	N	5					24
							6	9									
*07	4390	X	4390	-0-	-0- B	-0-	317	1	4061	2	N	11					35
							12	9									

WILSON, DAVID G. WELL #: 17 RRCID -> 247171 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11466 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	838	N	838	-0-	-0- B	-0-	16	1	816	2	N	5	5	1			61
							6	9									
03	949	N	949	-0-	-0- B	-0-	31	1	728	2	N	173	170	1			64
							190	9									
04	915	N	915	-0-	-0- B	-0-	23	1	886	2	N	5	2	1			67
							6	9									
05	1016	N	1016	-0-	-0- B	-0-	25	1	954	2	N	34	15	1			86
							37	9									
06	1241	N	1241	-0-	-0- B	-0-	34	1	1205	2	N	2	2	1			86
							2	9									
*07	1771	N	1771	-0-	-0- B	-0-	50	1	1719	2	N	2	2	1			86
							2	9									

GUTHRIE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273508 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 11597 PERF.12120 - 15694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20188	X	12922	-0-	-7266 B	-0-	223	1	12449	2	N	227	192	1			132
							250	9									
03	21762	X	17785	-0-	-3977 B	-0-	243	1	16843	2	N	635	565	1			202
							699	9									
04	20400	X	15619	-0-	-4781 B	-0-	153	1	15118	2	N	316	380	1			138
							348	9									
05	19987	X	19987	-0-	-0- B	-0-	161	1	19251	2	N	523	544	1			117
							575	9									
06	17490	X	16402	-0-	-1088 B	-0-	168	1	15795	2	N	399	382	1			134
							439	9									
07	17794	X	17241	-0-	-553 B	-0-	180	1	16603	2	N	416	383	1			167
							458	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
ECHARD HEIRS WELL #: 8H RRCID -> 276053 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 11838 PERF.12295 - 14023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12369	X	12369	-0-	-0- B	-0-	903	1	11381	2	N	77	62	1			86
							85	9									
03	15748	X	13546	-0-	-2202 B	-0-	1059	1	12414	2	N	66	61	1			91
							73	9									
04	15240	X	12909	-0-	-2331 B	-0-	978	1	11901	2	N	27					118
							30	9									
05	13702	X	13204	-0-	-498 B	-0-	1069	1	12076	2	N	54	62	1			110
							59	9									
06	13260	X	12425	-0-	-835 B	-0-	931	1	11463	2	N	28					138
							31	9									
07	13702	X	12344	-0-	-1358 B	-0-	891	1	11402	2	N	46					184
							51	9									

LINTNER-WILSON GU 2 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 276447 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 11545 PERF.12016 - 15540

02	19936	X	17939	-0-	-1997 B	-0-	17894	2	45	9	N	41					232
03	21545	X	16843	-0-	-4702 B	-0-	16802	2	41	9	N	37	177	1			92
04	20133	X	20133	-0-	-0- B	-0-	20085	2	48	9	N	44					136
05	24787	X	24787	-0-	-0- B	-0-	24737	2	50	9	N	45					181
06	19842	X	19842	-0-	-0- B	-0-	19798	2	44	9	N	40					221
07	20801	X	18838	-0-	-1963 B	-0-	18805	2	33	9	N	30	172	1			79

LINTNER-GUTHRIE (ALLOCATION) UN WELL #: 1H RRCID -> 276790 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11893 - 16543

02	33516	X	27454	-0-	-6062 B	-0-	27314	2	140	9	N	127					193
03	37107	X	25567	-0-	-11540 B	-0-	25311	2	256	9	N	233	210	1			216
04	35910	X	29845	-0-	-6065 B	-0-	29563	2	282	9	N	256	232	1			240
05	37435	X	37435	-0-	-0- B	-0-	37173	2	262	9	N	238	387	1			91
06	29430	X	27936	-0-	-1494 B	-0-	27703	2	233	9	N	212	223	1			80
07	30845	X	28591	-0-	-2254 B	-0-	28417	2	174	9	N	158	33	1			205

NE OVERTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278733 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 11780 PERF.12008 - 15052

02	29316	X	27620	-0-	-1696 B	-0-	27568	2	52	9	N	47					110
03	31062	X	30143	-0-	-919 B	-0-	30037	2	106	9	N	96					206
04	28866	X	28866	-0-	-0- B	-0-	28818	2	48	9	N	44	183	1			67
05	30566	X	28528	-0-	-2038 B	-0-	28520	2	8	9	N	7					74
06	29580	X	28464	-0-	-1116 B	-0-	28433	2	31	9	N	28					102
07	30566	X	27628	-0-	-2938 B	-0-	27498	2	130	9	N	118	183	1			37

NE OVERTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278734 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 11780 PERF.12413 - 15071

02	16760	X	16760	-0-	-0- B	-0-	16725	2	35	9	N	32					194
03	17880	X	17880	-0-	-0- B	-0-	17828	2	52	9	N	47	184	1			57
04	17361	X	17361	-0-	-0- B	-0-	17337	2	24	9	N	22					79
05	16905	X	16905	-0-	-0- B	-0-	16891	2	14	9	N	13					92
06	16074	X	16074	-0-	-0- B	-0-	16060	2	14	9	N	13					105
*07	17075	X	17075	-0-	-0- B	-0-	17050	2	25	9	N	23					128

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
02	38052	X	31614	-0-	-6438 B	-0-	547	1	30540	2	N	479	397	1			246
							527	9									
03	41447	X	31459	-0-	-9988 B	-0-	441	1	30598	2	N	382	426	1			202
							420	9									
04	37830	X	36460	-0-	-1370 B	-0-	360	1	35686	2	N	376	403	1			175
							414	9									
05	45783	X	45783	-0-	-0- B	-0-	375	1	44959	2	N	408	425	1			158
							449	9									
06	34529	X	34529	-0-	-0- B	-0-	359	1	33777	2	N	357	352	1			163
							393	9									
07	37665	X	34927	-0-	-2738 B	-0-	371	1	34205	2	N	319	387	1			95
							351	9									

GUTHRIE-WILSON GU 1 ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279229 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 11528 PERF.11805 - 16161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	40992	X	32030	-0-	-8962 B	-0-	543	1	30329	2	N	1053	1185	1			106
							1158	9									
03	44299	X	32633	-0-	-11666 B	-0-	448	1	31082	2	N	1003	989	1			120
							1103	9									
04	40770	X	37754	-0-	-3016 B	-0-	367	1	36341	2	N	951	1007	1			64
							1046	9									
05	46374	X	46374	-0-	-0- B	-0-	376	1	44993	2	N	914	801	1			177
							1005	9									
06	34925	X	34925	-0-	-0- B	-0-	357	1	33618	2	N	864	807	1			234
							950	9									
07	38998	X	33700	-0-	-5298 B	-0-	352	1	32454	2	N	813	958	1			89
							894	9									

GREEN BAY - ECHARD ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 279286 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 11870 PERF.12370 - 17960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	74256	X	64320	-0-	-9936 B	-0-	64226	2	94	9	N	85					202
03	80414	X	67891	-0-	-12523 B	-0-	67782	2	109	9	N	99	183	1			118
04	76380	X	63445	-0-	-12935 B	-0-	63339	2	106	9	N	96	184	1			30
05	75237	X	62920	-0-	-12317 B	-0-	62837	2	83	9	N	75					105
06	70200	X	59058	-0-	-11142 B	-0-	58908	2	150	9	N	136	189	1			52
07	71207	X	57696	-0-	-13511 B	-0-	57585	2	111	9	N	101					153

MCELROY-SWANN ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 279287 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 11725 PERF.12138 - 17941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56476	X	50177	-0-	-6299 B	-0-	49085	2	1092	9	N	993	959	1			257
03	99092	X	99092	-0-	-0- B	-0-	1830	1	96035	2	N	1115	1151	1			221
							1227	9									
04	57990	X	51479	-0-	-6511 B	-0-	1303	1	49232	2	N	858	1007	1			72
							944	9									
05	64518	X	64518	-0-	-0- B	-0-	1335	1	62215	2	N	880	751	1			201
							968	9									
06	60510	X	49352	-0-	-11158 B	-0-	1323	1	47140	2	N	808	801	1			208
							889	9									
07	62527	X	48267	-0-	-14260 B	-0-	1330	1	46117	2	N	745	787	1			166
							820	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
02	60647	X	60647	-0-	-0- B	-0-	58347	2	2300	9	N	2091	1933	1			418
03	46871	X	46871	-0-	-0- B	-0-	45572	2	1299	9	N	1181	1463	1			136
04	57919	X	57919	-0-	-0- B	-0-	56181	2	1738	9	N	1580	1532	1			184
05	55616	X	55616	-0-	-0- B	-0-	53971	2	1645	9	N	1495	1547	1			132
06	47544	X	47544	-0-	-0- B	-0-	46092	2	1452	9	N	1320	1351	1			101
*07	46717	X	46717	-0-	-0- B	-0-	45301	2	1416	9	N	1287	1153	1			235

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
02	92260	X	70124	-0-	-22136 B	-0-	68250	2	1874	9	N	1704	1864	1			104
03	102145	X	56730	-0-	-45415 B	-0-	55357	2	1373	9	N	1248	1151	1			201
04	91710	X	57267	-0-	-34443 B	-0-	55823	2	1444	9	N	1313	1227	1			287
05	89435	X	51660	-0-	-37775 B	-0-	50406	2	1254	9	N	1140	1354	1			73
06	77520	X	41326	-0-	-36194 B	-0-	40354	2	972	9	N	884	786	1			171
07	77624	X	46642	-0-	-30982 B	-0-	45514	2	1128	9	N	1025	969	1			227

MURRAY-POND-GRAY WELL #: 1H RRCID -> 280150 COMPL. DATE 12/26/2015 TOTAL DEPTH 11872 PERF.12210 - 18111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31893	X	31893	-0-	-0- B	-0-	30890	2	1003	9	N	912	837	1			245
03	33046	X	24515	-0-	-8531 B	-0-	23868	2	647	9	N	588	779	1			54
04	31980	X	25669	-0-	-6311 B	-0-	24935	2	734	9	N	667	616	1			105
05	33046	X	23657	-0-	-9389 B	-0-	23022	2	635	9	N	577	580	1			102
06	31980	X	20804	-0-	-11176 B	-0-	20255	2	549	9	N	499	402	1			199
07	33046	X	20430	-0-	-12616 B	-0-	19911	2	519	9	N	472	559	1			112

CAMERON GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 280220 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11760 - 17883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	64848	X	49734	-0-	-15114 B	-0-	49655	2	79	9	N	72					130
03	71796	X	52763	-0-	-19033 B	-0-	52693	2	70	9	N	64					194
04	66660	X	48962	-0-	-17698 B	-0-	48911	2	51	9	N	46	172	1			68
05	66774	X	48746	-0-	-18028 B	-0-	48690	2	56	9	N	51					119
06	61440	X	45104	-0-	-16336 B	-0-	45051	2	53	9	N	48					167
07	55056	X	44526	-0-	-10530 B	-0-	44451	2	75	9	N	68	175	1			60

LINTNER-WILSON GU2 (ALLOC) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280227 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 11431 PERF.12155 - 16153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	39032	X	28932	-0-	-10100 B	-0-	28768	2	164	9	N	149	177	1			157
03	43214	X	30851	-0-	-12363 B	-0-	30655	2	196	9	N	178	192	1			143
04	39210	X	17683	-0-	-21527 B	-0-	17500	2	183	9	N	166	217	1			92
05	39246	X	30252	-0-	-8994 B	-0-	30047	2	205	9	N	186	209	1			69
06	34890	X	32851	-0-	-2039 B	-0-	32639	2	212	9	N	193	225	1			37
*07	32130	X	32130	-0-	-0- B	-0-	31976	2	154	9	N	140	38	1			139

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
02	47516	X	33879	-0-	-13637 B	-0-	33157	2	722	9	N	656	578	1			203
03	52607	X	35351	-0-	-17256 B	-0-	34606	2	745	9	N	677	604	1			276
04	46590	X	20067	-0-	-26523 B	-0-	19390	2	677	9	N	615	791	1			100
05	44423	X	38453	-0-	-5970 B	-0-	37795	2	658	9	N	598	602	1			96
06	42990	X	35431	-0-	-7559 B	-0-	34772	2	659	9	N	599	434	1			261
07	37510	X	35842	-0-	-1668 B	-0-	35288	2	554	9	N	504	605	1			160

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
02	60676	X	49533	-0-	-11143 B	-0-	48187	2	1346	9	N	1224	1270	1			145
03	67177	X	51875	-0-	-15302 B	-0-	50536	2	1339	9	N	1217	1307	1			55
04	92285	X	92285	-0-	-0- B	-0-	1152	1	89902	2	N	1119	1066	1			108
							1231	9									
05	60326	X	57529	-0-	-2797 B	-0-	1186	1	55256	2	N	988	958	1			138
							1087	9									
06	55170	X	43542	-0-	-11628 B	-0-	1161	1	41374	2	N	915	983	1			70
							1007	9									
07	67177	X	48371	-0-	-18806 B	-0-	1329	1	46101	2	N	855	761	1			164
							941	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
02	132300	X	85973	-0-	-46327 B	-0-	82044	2	3929	9	N	3572	3441	1			401
03	146475	X	82134	-0-	-64341 B	-0-	79151	2	2983	9	N	2712	2885	1			228
04	136950	X	66122	-0-	-70828 B	-0-	63888	2	2234	9	N	2031	1896	1			363
05	107787	X	60639	-0-	-47148 B	-0-	58647	2	1992	9	N	1811	1880	1			294
06	104310	X	42785	-0-	-61525 B	-0-	41326	2	1459	9	N	1326	1430	1			190
07	95170	X	55144	-0-	-40026 B	-0-	53319	2	1825	9	N	1659	1679	1			170

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
02	191856	X	63889	-0-	-127967 B	-0-	62510	2	1379	9	N	1254	1278	1			129
03	112437	X	62128	-0-	-50309 B	-0-	60921	2	1207	9	N	1097	981	1			245
04	91080	X	52172	-0-	-38908 B	-0-	51062	2	1110	9	N	1009	1009	1			245
05	84661	X	18476	-0-	-66185 B	-0-	18139	2	337	9	N	306	408	1			143
06	74310	X	46732	-0-	-27578 B	-0-	45926	2	806	9	N	733	787	1			89
07	70742	X	42922	-0-	-27820 B	-0-	42238	2	684	9	N	622	576	1			135

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
02	236992	X	93379	-0-	-143613 B	-0-	90577	2	2802	9	N	2547	2588	1			274
03	262384	X	93647	-0-	-168737 B	-0-	90845	2	2802	9	N	2547	2502	1			319
04	136410	X	68444	-0-	-67966 B	-0-	66550	2	1894	9	N	1722	1917	1			124
05	125426	X	33562	-0-	-91864 B	-0-	32615	2	947	9	N	861	799	1			186
06	105930	X	52808	-0-	-53122 B	-0-	51495	2	1313	9	N	1194	1133	1			247
07	103385	X	50793	-0-	-52592 B	-0-	49421	2	1372	9	N	1247	1348	1			146

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
02	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	496	2	1	9	N	1	1	8			57
03	558	N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	3					60
04	540	N	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	15					75
05	558	N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	3					78
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					78
*07	486	N	486	-0-	-0- B	-0-	474	2	12	9	N	11					89

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
02	84	N	63	-0-	-21 B	-0-	63	2			N	-0-					170
03	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	342	2	2	9	N	2					172
04	180	N	139	-0-	-41 B	-0-	139	2			N	-0-					172
05	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-					172
06	330	N	210	-0-	-120 B	-0-	197	2	13	9	N	12					184
*07	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2			N	-0-					184

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
02	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2			Y	-0-					9
03	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2			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	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					Y	-0-					9
*07	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			Y	-0-					9

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
MUD CREEK WELL #: 1 RRCID -> 108711 COMPL. DATE 01/03/1984 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11926 - 11774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					17
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	17	6			-0-

CORLEY WELL #: 2 RRCID -> 194354 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11715 - 11850

02	1456	N	1339	-0-	-117	B	-0-	1339	2			Y	-0-					50
03	1399	N	1399	-0-	-0-	B	-0-	1399	2			Y	-0-					50
04	1701	N	1701	-0-	-0-	B	-0-	1701	2			Y	-0-					50
05	1752	N	1752	-0-	-0-	B	-0-	1752	2			Y	-0-					50
06	1485	N	1485	-0-	-0-	B	-0-	1485	2			Y	-0-					50
07	1612	N	1444	-0-	-168	B	-0-	1444	2			Y	-0-					50

LYLES WELL #: 1 RRCID -> 196059 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11665 - 11773

02	77	N	77	-0-	-0-	B	-0-	77	3			Y	-0-					11
03	81	N	81	-0-	-0-	B	-0-	81	3			Y	-0-					11
04	120	N	-0-	-0-	-120	B	-0-					Y	-0-					11
05	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					Y	-0-					11
06	90	N	-0-	-0-	-90	B	-0-					Y	-0-					11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					11

LYLES WELL #: 2 RRCID -> 197429 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11530 - 11740

02	224	N	111	-0-	-113	B	-0-	111	3			Y	-0-					30
03	155	N	101	-0-	-54	B	-0-	101	3			Y	-0-					30
04	60	N	35	-0-	-25	B	-0-	35	3			Y	-0-					30
05	124	N	32	-0-	-92	B	-0-	32	3			Y	-0-					30
06	90	N	-0-	-0-	-90	B	-0-					Y	-0-					30
07	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					Y	-0-					30

CORLEY WELL #: 4 RRCID -> 198303 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11713 - 11847

02	1456	N	882	-0-	-574	B	-0-	882	2			Y	-0-					25
03	1550	N	1040	-0-	-510	B	-0-	1040	2			Y	-0-					25
04	1253	N	1253	-0-	-0-	B	-0-	1253	2			Y	-0-					25
05	1356	N	1356	-0-	-0-	B	-0-	1356	2			Y	-0-					25
06	1097	N	1097	-0-	-0-	B	-0-	1097	2			Y	-0-					25
07	1302	N	1223	-0-	-79	B	-0-	1223	2			Y	-0-					25

LYLES WELL #: 4 RRCID -> 199013 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11662 - 12506

02	140	N	90	-0-	-50	B	-0-	90	3			Y	-0-					29
03	90	N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	3			Y	-0-					29
04	180	N	-0-	-0-	-180	B	-0-					Y	-0-					29
05	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					Y	-0-					29
06	90	N	-0-	-0-	-90	B	-0-					Y	-0-					29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					29

LYLES WELL #: 3 RRCID -> 199014 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11658 - 11956

02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
*07	59	N	59	-0-	-0-	B	-0-	59	3			Y	-0-					1

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
LYLES WELL #: 5 RRCID -> 200881 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11674 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	277	-0-	-199 B	-0-	277	3			Y	-0-					10
03	553	N	553	-0-	-0- B	-0-	553	3			Y	-0-					10
04	510	N	388	-0-	-122 B	-0-	388	3			Y	-0-					10
05	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	3			Y	-0-					10
06	510	N	422	-0-	-88 B	-0-	422	3			Y	-0-					10
07	403	N	264	-0-	-139 B	-0-	257	3	7	9	Y	6	10	1			6

LYLES WELL #: 6 RRCID -> 200882 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 12218 PERF.11900 - 12006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	305	-0-	-143 B	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
03	1054	N	860	-0-	-194 B	-0-	857	3	3	9	Y	3					3
04	674	N	674	-0-	-0- B	-0-	672	3	2	9	Y	2					5
05	697	N	697	-0-	-0- B	-0-	697	3			Y	-0-					5
06	840	N	605	-0-	-235 B	-0-	605	3			Y	-0-					5
07	682	N	493	-0-	-189 B	-0-	481	3	12	9	Y	11	16	1			-0-

KLEUPPEL WELL #: 1 RRCID -> 201539 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11635 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1914	N	1914	-0-	-0- B	-0-	1914	3			Y	-0-					5
03	1025	N	1025	-0-	-0- B	-0-	1023	3	2	9	Y	2					7
04	1020	N	727	-0-	-293 B	-0-	726	3	1	9	Y	1					8
05	2108	N	571	-0-	-1537 B	-0-	571	3			Y	-0-					8
06	990	N	453	-0-	-537 B	-0-	453	3			Y	-0-					8
07	744	N	275	-0-	-469 B	-0-	274	3	1	9	Y	1	2	1			7

DYER WELL #: 1 RRCID -> 202752 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11674 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1396	N	1396	-0-	-0- B	-0-	1396	3			Y	-0-					7
03	1551	N	1551	-0-	-0- B	-0-	1551	3			Y	-0-					7
04	1123	N	1123	-0-	-0- B	-0-	1122	3	1	9	Y	1	1	1			7
05	1550	N	919	-0-	-631 B	-0-	919	3			Y	-0-					7
06	1500	N	759	-0-	-741 B	-0-	759	3			Y	-0-					7
*07	1804	N	1804	-0-	-0- B	-0-	1804	3			Y	-0-	1	1			6

CALICUTT WELL #: 1 RRCID -> 202764 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 11768 PERF.11320 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	X	489	-0-	-351 B	-0-	481	2	8	9	Y	7					160
03	1426	X	625	-0-	-801 B	-0-	625	2			Y	-0-					160
04	1380	X	477	-0-	-903 B	-0-	477	2			Y	-0-					160
05	1426	X	691	-0-	-735 B	-0-	683	2	8	9	Y	7					167
06	715	X	715	-0-	-0- B	-0-	715	2			Y	-0-					167
*07	821	X	821	-0-	-0- B	-0-	821	2			Y	-0-	128	1			39

KLEUPPEL WELL #: 2 RRCID -> 203654 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11652 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1894	N	1894	-0-	-0- B	-0-	1894	3			Y	-0-					24
03	1909	N	1909	-0-	-0- B	-0-	1909	3			Y	-0-					24
04	1089	N	1089	-0-	-0- B	-0-	1086	3	3	9	Y	3					27
05	1302	N	921	-0-	-381 B	-0-	921	3			Y	-0-					27
06	1260	N	932	-0-	-328 B	-0-	932	3			Y	-0-					27
07	1116	N	530	-0-	-586 B	-0-	530	3			Y	-0-	8	1			19

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 203945 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12198 PERF.11870 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2548	X	399	-0-	-2149 B	-0-	399	3			N	-0-					22
03	2821	X	906	-0-	-1915 B	-0-	906	3			N	-0-					22
04	1592	N	1592	-0-	-0- B	-0-	1592	3			N	-0-					22
05	1267	N	1267	-0-	-0- B	-0-	1267	3			N	-0-					22
06	894	N	894	-0-	-0- B	-0-	894	3			N	-0-					22
07	1643	N	483	-0-	-1160 B	-0-	452	3	31	9	N	28					50

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204237 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12012 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	49	-0-	-7 B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14 B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9 B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13 B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5 B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62 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
02	1572	X	1572	-0-	-0- B	-0-	1572	3			Y	-0-					-0-
03	1550	X	1174	-0-	-376 B	-0-	1174	3			Y	-0-					-0-
04	1290	N	41	-0-	-1249 B	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
05	1736	N	1255	-0-	-481 B	-0-	1252	3	3	9	Y	3					3
06	1140	N	640	-0-	-500 B	-0-	640	3			Y	-0-					3
*07	1728	N	1728	-0-	-0- B	-0-	1656	3	72	9	Y	65	68	1			-0-

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 204977 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11766 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	484	3			Y	-0-					-0-
03	538	N	538	-0-	-0- B	-0-	536	3	2	9	Y	2					2
04	998	N	998	-0-	-0- B	-0-	995	3	3	9	Y	3					5
05	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	542	3			Y	-0-					5
06	510	N	448	-0-	-62 B	-0-	448	3			Y	-0-					5
07	527	N	332	-0-	-195 B	-0-	324	3	8	9	Y	7	11	1			1

BURKETT WELL #: 1 RRCID -> 205058 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11940 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	130	-0-	-10 B	-0-	130	3			Y	-0-					10
03	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3			Y	-0-					10
04	270	N	79	-0-	-191 B	-0-	79	3			Y	-0-					10
05	155	N	86	-0-	-69 B	-0-	86	3			Y	-0-					10
06	180	N	133	-0-	-47 B	-0-	133	3			Y	-0-					10
07	93	N	46	-0-	-47 B	-0-	46	3			Y	-0-					10

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 205974 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11724 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3228	X	3228	-0-	-0- B	-0-	3228	3			Y	-0-					63
03	5163	X	5163	-0-	-0- B	-0-	5163	3			Y	-0-					63
04	4589	X	4589	-0-	-0- B	-0-	4589	3			Y	-0-					63
05	744	X	717	-0-	-27 B	-0-	717	3			Y	-0-					63
06	720	X	642	-0-	-78 B	-0-	642	3			Y	-0-					63
07	744	X	598	-0-	-146 B	-0-	598	3			Y	-0-	1	1			62

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206906 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11759 - 12026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	N	245	-0-	-1211 B	-0-	245	3			N	-0-					33
03	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	352	3	8	9	N	7					40
04	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	560	3			N	-0-					40
05	892	N	892	-0-	-0- B	-0-	892	3			N	-0-					40
06	1109	N	1109	-0-	-0- B	-0-	1109	3			N	-0-					40
*07	1311	N	1311	-0-	-0- B	-0-	1194	3	117	9	N	106	113	1			33

KLEUPPEL WELL #: 3 RRCID -> 206943 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11672 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	920	N	920	-0-	-0- B	-0-	920	3			Y	-0-					18
03	1168	N	1168	-0-	-0- B	-0-	1167	3	1	9	Y	1					19
04	660	N	458	-0-	-202 B	-0-	458	3			Y	-0-					19
05	1454	N	1454	-0-	-0- B	-0-	1452	3	2	9	Y	2					21
06	1114	N	1114	-0-	-0- B	-0-	1114	3			Y	-0-					21
*07	1298	N	1298	-0-	-0- B	-0-	1240	3	58	9	Y	53	74	1			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 207187 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11860 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	N	700	-0-	-28 B	-0-	692	3	8	9	N	7					53
03	959	N	959	-0-	-0- B	-0-	957	3	2	9	N	2					55
04	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	621	3	6	9	N	5					60
05	869	N	869	-0-	-0- B	-0-	869	3			N	-0-					60
06	930	N	885	-0-	-45 B	-0-	885	3			N	-0-					60
07	651	N	590	-0-	-61 B	-0-	590	3			N	-0-					60

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
02	2141	N	2141	-0-	-0- B	-0-	2141	2			Y	-0-					17
03	2181	N	2181	-0-	-0- B	-0-	2181	2			Y	-0-					17
04	1590	N	1344	-0-	-246 B	-0-	1344	2			Y	-0-					17
05	1643	N	1316	-0-	-327 B	-0-	1316	2			Y	-0-					17
06	1590	N	1126	-0-	-464 B	-0-	1126	2			Y	-0-					17
07	1395	N	1140	-0-	-255 B	-0-	1140	2			Y	-0-					17

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 208931 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12004 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	115	3	19	9	Y	17					17
03	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	90	3	6	9	Y	5					22
04	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					Y	8					30
05	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					Y	-0-					30
06	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					Y	-0-					30
*07	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	92	3	144	9	Y	131	161	1			-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
02	2324	X	298	-0-	-2026 B	-0-	298	3			N	-0-					120
03	2573	X	414	-0-	-2159 B	-0-	414	3			N	-0-					120
04	4028	X	4028	-0-	-0- B	-0-	4028	3			N	-0-					120
05	2294	X	429	-0-	-1865 B	-0-	429	3			N	-0-					120
06	2220	X	815	-0-	-1405 B	-0-	815	3			N	-0-					120
07	4154	X	2301	-0-	-1853 B	-0-	2301	3			N	-0-					120

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209269 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 12088 PERF.11728 - 11812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	656	N	656	-0-	-0- B	-0-	544	2	112	9	N	102					130
03	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2			N	-0-					130
04	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					130
05	713	N	23	-0-	-690 B	-0-	23	2			N	-0-					130
06	240	N	6	-0-	-234 B	-0-	6	2			N	-0-					130
*07	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	285	2	85	9	N	77	180	1			27

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 209322 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11750 - 11842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	776	N	776	-0-	-0- B	-0-	776	2			N	-0-					18
03	651	N	651	-0-	-0- B	-0-	651	2			N	-0-					18
04	948	N	948	-0-	-0- B	-0-	940	2	8	9	N	7					25
05	868	N	799	-0-	-69 B	-0-	793	2	6	9	N	5					30
06	630	N	300	-0-	-330 B	-0-	289	2	11	9	N	10					40
07	992	N	919	-0-	-73 B	-0-	732	2	187	9	N	170	173	1			37

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 210065 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11766 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1633	N	1633	-0-	-0- B	-0-	1632	3	1	9	Y	1					11
03	1699	N	1699	-0-	-0- B	-0-	1695	3	4	9	Y	4					15
04	1440	N	1266	-0-	-174 B	-0-	1257	3	9	9	Y	8	10	1			13
05	1767	N	1288	-0-	-479 B	-0-	1286	3	2	9	Y	2					15
06	1650	N	1156	-0-	-494 B	-0-	1154	3	2	9	Y	2					17
07	1302	N	1077	-0-	-225 B	-0-	1074	3	3	9	Y	3	7	1			13

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
JAKUBIK WELL #: 3 RRCID -> 210481 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF.12116 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	810	-0-	-30 B	-0-	810	3			Y	-0-	4	1			34
03	961	N	836	-0-	-125 B	-0-	836	3			Y	-0-					34
04	930	N	883	-0-	-47 B	-0-	879	3	4	9	Y	4	4	1			34
05	899	N	822	-0-	-77 B	-0-	822	3			Y	-0-					34
06	1140	N	1140	-0-	-0- B	-0-	1140	3			Y	-0-					34
*07	978	N	978	-0-	-0- B	-0-	978	3			Y	-0-	25	1			9
	NORTHCUTT, ED GU 1				WELL #: 3	RRCID -> 211643	COMPL. DATE 03/17/2005					TOTAL DEPTH 12243			PERF.11722 - 11952		
02	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	3			Y	-0-					13
03	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	3			Y	-0-					13
04	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					Y	-0-					13
05	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					13
06	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					Y	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
	BURKETT				WELL #: 3	RRCID -> 212009	COMPL. DATE 04/20/2005					TOTAL DEPTH 12016			PERF.11706 - 11804		
02	1187	N	1187	-0-	-0- B	-0-	1186	3	1	9	Y	1					8
03	1271	N	1271	-0-	-0- B	-0-	1265	3	6	9	Y	5					13
04	1290	N	1231	-0-	-59 B	-0-	1216	3	15	9	Y	14	18	1			9
05	1302	N	1161	-0-	-141 B	-0-	1155	3	6	9	Y	5					14
06	1230	N	1144	-0-	-86 B	-0-	1138	3	6	9	Y	5					19
07	1271	N	1199	-0-	-72 B	-0-	1189	3	10	9	Y	9	22	1			6
	SWINNEY, VIOLA				WELL #: 1	RRCID -> 212227	COMPL. DATE 05/18/2005					TOTAL DEPTH 12025			PERF.11548 - 11698		
02	1624	N	1610	-0-	-14 B	-0-	1610	3			Y	-0-					19
03	1730	N	1730	-0-	-0- B	-0-	1730	3			Y	-0-					19
04	2010	N	1618	-0-	-392 B	-0-	1617	3	1	9	Y	1	1	1			19
05	1849	N	1849	-0-	-0- B	-0-	1839	3	10	9	Y	9					28
06	1680	N	1598	-0-	-82 B	-0-	1589	3	9	9	Y	8					36
07	1674	N	1654	-0-	-20 B	-0-	1637	3	17	9	Y	15	36	1			15
	MCDONALD				WELL #: 1	RRCID -> 213548	COMPL. DATE 05/20/2005					TOTAL DEPTH 12018			PERF.11650 - 11752		
02	2721	N	2721	-0-	-0- B	-0-	2720	3	1	9	Y	1					2
03	3029	N	3029	-0-	-0- B	-0-	3025	3	4	9	Y	4					6
04	2790	X	2788	-0-	-2 B	-0-	2778	3	10	9	Y	9	12	1			3
05	2883	X	2616	-0-	-267 B	-0-	2614	3	2	9	Y	2					5
06	2790	X	2099	-0-	-691 B	-0-	2097	3	2	9	Y	2					7
07	2883	X	2330	-0-	-553 B	-0-	2327	3	3	9	Y	3	8	1			2
	JAKUBIK				WELL #: 2	RRCID -> 213551	COMPL. DATE 05/27/2005					TOTAL DEPTH 12395			PERF.11980 - 12176		
02	1820	X	1533	-0-	-287 B	-0-	1336	3	197	9	Y	179	177	1			2
03	1798	X	1120	-0-	-678 B	-0-	1117	3	3	9	Y	3					5
04	1740	X	1700	-0-	-40 B	-0-	1510	3	190	9	Y	173	168	1			10
05	1705	X	1404	-0-	-301 B	-0-	1404	3			Y	-0-					10
06	1893	X	1893	-0-	-0- B	-0-	1893	3			Y	-0-					10
07	1767	X	939	-0-	-828 B	-0-	885	3	54	9	Y	49	50	1			9
	AIRPORT				WELL #: 1	RRCID -> 213666	COMPL. DATE 04/21/2005					TOTAL DEPTH 12133			PERF.11766 - 11862		
02	2483	X	2483	-0-	-0- B	-0-	2483	3			Y	-0-					5
03	2682	X	2682	-0-	-0- B	-0-	2680	3	2	9	Y	2					7
04	1733	X	1733	-0-	-0- B	-0-	1727	3	6	9	Y	5	6	1			6
05	1774	X	1774	-0-	-0- B	-0-	1772	3	2	9	Y	2					8
06	1663	X	1663	-0-	-0- B	-0-	1661	3	2	9	Y	2					10
*07	1678	X	1678	-0-	-0- B	-0-	1674	3	4	9	Y	4	9	1			5

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
WILSON, B.J. WELL #: 1 RRCID -> 214313 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11674 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2279	N	2279	-0-	-0- B	-0-	2279	3			Y	-0-					5
03	2427	N	2427	-0-	-0- B	-0-	2425	3	2	9	Y	2					7
04	2370	N	2020	-0-	-350 B	-0-	2014	3	6	9	Y	5	7	1			5
05	2511	N	2078	-0-	-433 B	-0-	2076	3	2	9	Y	2					7
06	2340	N	2013	-0-	-327 B	-0-	2011	3	2	9	Y	2					9
*07	2235	N	2235	-0-	-0- B	-0-	2231	3	4	9	Y	4	9	1			4

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 214317 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11798 - 11996

02	1288	X	959	-0-	-329 B	-0-	959	3			Y	-0-					15
03	1333	X	508	-0-	-825 B	-0-	508	3			Y	-0-					15
04	1410	X	694	-0-	-716 B	-0-	694	3			Y	-0-					15
05	1457	X	1279	-0-	-178 B	-0-	1277	3	2	9	Y	2					17
06	1410	X	457	-0-	-953 B	-0-	457	3			Y	-0-					17
07	1054	X	769	-0-	-285 B	-0-	763	3	6	9	Y	5	21	1			1

JAKUBIK WELL #: 4 RRCID -> 216211 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 12315 PERF.12002 - 12120

02	224	N	-0-	-0-	-224 B	-0-					Y	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					31
04	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	84	3	11	9	Y	10	9	1			32
05	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	3			Y	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					32
07	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					32

LYLES WELL #: 7 RRCID -> 216213 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11628 - 11732

02	588	X	360	-0-	-228 B	-0-	360	3			Y	-0-					18
03	465	X	342	-0-	-123 B	-0-	342	3			Y	-0-					18
04	1125	X	1125	-0-	-0- B	-0-	1124	3	1	9	Y	1					19
05	1271	X	1271	-0-	-0- B	-0-	1271	3			Y	-0-					19
06	1201	X	1201	-0-	-0- B	-0-	1201	3			Y	-0-					19
07	1178	X	872	-0-	-306 B	-0-	870	3	2	9	Y	2	3	1			18

MURPHY, HJ GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 216402 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12082 - 12208

02	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			Y	-0-					4
03	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	475	3			Y	-0-					4
04	643	N	643	-0-	-0- B	-0-	643	3			Y	-0-					4
05	248	N	138	-0-	-110 B	-0-	135	3	3	9	Y	3					7
06	450	N	139	-0-	-311 B	-0-	136	3	3	9	Y	3					10
07	651	N	214	-0-	-437 B	-0-	177	3	37	9	Y	34	44	1			-0-

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 220928 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11846 - 12040

02	1484	N	1078	-0-	-406 B	-0-	1078	3			Y	-0-					47
03	1550	N	1502	-0-	-48 B	-0-	1502	3			Y	-0-					47
04	1290	N	1235	-0-	-55 B	-0-	1235	3			Y	-0-					47
05	1209	N	1202	-0-	-7 B	-0-	1202	3			Y	-0-					47
06	1440	N	1260	-0-	-180 B	-0-	1260	3			Y	-0-					47
07	1271	N	1206	-0-	-65 B	-0-	1205	3	1	9	Y	1	6	1			42

DAVIS, SHARON WELL #: 1 RRCID -> 221457 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11715 - 11832

02	1008	N	641	-0-	-367 B	-0-	641	2			Y	-0-					75
03	1116	N	661	-0-	-455 B	-0-	661	2			Y	-0-					75
04	864	N	864	-0-	-0- B	-0-	864	2			Y	-0-					75
05	839	N	839	-0-	-0- B	-0-	839	2			Y	-0-					75
06	791	N	791	-0-	-0- B	-0-	791	2			Y	-0-					75
07	899	N	784	-0-	-115 B	-0-	784	2			Y	-0-					75

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
CHALLENGER WELL #: 1 RRCID -> 221711 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11890 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	X	435	-0-	-881	B	-0-	435	3			Y	-0-					22
03	1457	X	324	-0-	-1133	B	-0-	324	3			Y	-0-					22
04	1410	X	343	-0-	-1067	B	-0-	343	3			Y	-0-					22
05	589	X	205	-0-	-384	B	-0-	205	3			Y	-0-					22
06	480	X	258	-0-	-222	B	-0-	258	3			Y	-0-					22
07	496	X	206	-0-	-290	B	-0-	206	3			Y	-0-					22

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222035 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12154 - 12304

02	1198	X	1198	-0-	-0-	B	-0-	1198	3			Y	-0-					19
03	1178	X	1177	-0-	-1	B	-0-	1177	3			Y	-0-					19
04	1497	X	1497	-0-	-0-	B	-0-	1497	3			Y	-0-					19
05	1391	X	1391	-0-	-0-	B	-0-	1372	3	19	9	Y	17					36
06	1290	X	889	-0-	-401	B	-0-	876	3	13	9	Y	12					48
07	1550	X	855	-0-	-695	B	-0-	757	3	98	9	Y	89	118	1			19

JAKUBIK WELL #: 5 RRCID -> 224551 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12010 - 12252

02	1260	N	1143	-0-	-117	B	-0-	1143	3			Y	-0-	5	1			114
03	1395	N	1251	-0-	-144	B	-0-	1251	3			Y	-0-					114
04	1200	N	1051	-0-	-149	B	-0-	1051	3			Y	-0-	4	1			110
05	1271	N	834	-0-	-437	B	-0-	834	3			Y	-0-					110
06	1200	N	1133	-0-	-67	B	-0-	1133	3			Y	-0-					110
07	1085	N	1064	-0-	-21	B	-0-	1064	3			Y	-0-	81	1			29

MUD CREEK WELL #: 2H RRCID -> 225016 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.12950 - 13421

02	4284	X	2350	-0-	-1934	B	-0-	2350	3			N	-0-					27
03	5115	X	4743	-0-	-372	B	-0-	4743	3			N	-0-					27
04	6330	X	5549	-0-	-781	B	-0-	5549	3			N	-0-					27
05	9153	X	9153	-0-	-0-	B	-0-	9153	3			N	-0-					27
06	9145	X	9145	-0-	-0-	B	-0-	9145	3			N	-0-					27
*07	7631	X	7631	-0-	-0-	B	-0-	7631	3			N	-0-					27

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 227886 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12184 - 12226

02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
*07	120	N	120	-0-	-0-	B	-0-	118	3	2	9	Y	2	3	1			-0-

STEPHENS GU WELL #: 1 RRCID -> 230076 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 12315 PERF.12080 - 12140

02	88	N	88	-0-	-0-	B	-0-	88	3			Y	-0-					19
03	80	N	80	-0-	-0-	B	-0-	80	3			Y	-0-					19
04	120	N	-0-	-0-	-120	B	-0-					Y	-0-					19
05	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					Y	-0-					19
06	90	N	-0-	-0-	-90	B	-0-					Y	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					19

JAKUBIK WELL #: 6H RRCID -> 235448 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 12169 PERF.12624 - 14675

02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	12	1			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
MCDONALD WELL #: 2H RRCID -> 238097 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11811 PERF.12055 - 14365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10556	X	10002	-0-	-554 B	-0-	9999	3	3	9	Y	3					11
03	11315	X	10841	-0-	-474 B	-0-	10822	3	19	9	Y	17					28
04	11240	X	11240	-0-	-0- B	-0-	11186	3	54	9	Y	49	62	1			15
05	11470	X	11098	-0-	-372 B	-0-	11089	3	9	9	Y	8					23
06	11100	X	10472	-0-	-628 B	-0-	10463	3	9	9	Y	8					31
07	11625	X	10749	-0-	-876 B	-0-	10732	3	17	9	Y	15	37	1			14

DYER WELL #: 3H RRCID -> 238985 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11734 - 14688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10612	X	7704	-0-	-2908 B	-0-	7702	3	2	9	Y	2					4
03	11222	X	9648	-0-	-1574 B	-0-	9631	3	17	9	Y	15					19
04	10530	X	9794	-0-	-736 B	-0-	9746	3	48	9	Y	44	56	1			7
05	10198	X	10198	-0-	-0- B	-0-	10191	3	7	9	Y	6					13
06	9651	X	9651	-0-	-0- B	-0-	9644	3	7	9	Y	6					19
07	10106	X	9930	-0-	-176 B	-0-	9918	3	12	9	Y	11	27	1			3

NORTHCUTT GU WELL #: 4H RRCID -> 243761 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12002 PERF.12543 - 14897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7784	X	6754	-0-	-1030 B	-0-	6623	3	131	9	N	119	178	1			67
03	8894	X	8894	-0-	-0- B	-0-	8752	3	142	9	N	129					196
04	10260	X	8036	-0-	-2224 B	-0-	7891	3	145	9	N	132	192	1			136
05	10602	X	10210	-0-	-392 B	-0-	9957	3	253	9	N	230	359	1			7
06	10260	X	9115	-0-	-1145 B	-0-	8941	3	174	9	N	158					165
*07	9044	X	9044	-0-	-0- B	-0-	8909	3	135	9	N	123	188	1			100

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 5H RRCID -> 243764 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12077 PERF.12484 - 14758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

JAKUBIK WELL #: 7H RRCID -> 246356 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12540 - 15019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8316	X	6971	-0-	-1345 B	-0-	6902	3	69	9	N	63					153
03	9114	X	8039	-0-	-1075 B	-0-	7907	3	132	9	N	120	192	1			81
04	8820	X	7711	-0-	-1109 B	-0-	7605	3	106	9	N	96	158	1			19
05	9114	X	8337	-0-	-777 B	-0-	8334	3	3	9	N	3					22
06	7830	X	7724	-0-	-106 B	-0-	7614	3	110	9	N	100					122
*07	8082	X	8082	-0-	-0- B	-0-	7858	3	224	9	N	204	190	1			136

STEPHENS GU WELL #: 2H RRCID -> 248285 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 12048 PERF.12444 - 14030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25369	X	25369	-0-	-0- B	-0-	25341	3	28	9	N	25					170
03	24422	X	24422	-0-	-0- B	-0-	24377	3	45	9	N	41	173	1			38
04	21898	X	21898	-0-	-0- B	-0-	21861	3	37	9	N	34					72
05	24219	X	24219	-0-	-0- B	-0-	24133	3	86	9	N	78					150
06	19915	X	19915	-0-	-0- B	-0-	19915	3			N	-0-					150
*07	13421	X	13421	-0-	-0- B	-0-	13421	3			N	-0-					150

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 6H RRCID -> 257037 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 12064 PERF.12556 - 15297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8708	X	6520	-0-	-2188 B	-0-	6398	3	122	9	N	111	191	1			41
03	9641	X	7915	-0-	-1726 B	-0-	7776	3	139	9	N	126					167
04	9330	X	7410	-0-	-1920 B	-0-	7344	3	66	9	N	60					227
05	8184	X	8124	-0-	-60 B	-0-	8094	3	30	9	N	27	187	1			67
06	7650	X	7495	-0-	-155 B	-0-	7464	3	31	9	N	28					95
07	7905	X	7540	-0-	-365 B	-0-	7279	3	261	9	N	237	188	1			144

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
JAKUBIK WELL #: 9H RRCID -> 259664 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12273 - 15574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18060	X	16077	-0-	-1983 B	-0-	15908	3	169	9	N	154	195	1			148
03	19995	X	16930	-0-	-3065 B	-0-	16718	3	212	9	N	193	188	1			153
04	19350	X	16023	-0-	-3327 B	-0-	15719	3	304	9	N	276	301	1			128
05	19964	X	18758	-0-	-1206 B	-0-	18623	3	135	9	N	123	187	1			64
06	18172	X	18172	-0-	-0- B	-0-	17929	3	243	9	N	221	191	1			94
07	17794	X	17667	-0-	-127 B	-0-	17503	3	164	9	N	149	154	1			89

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
02	9072	X	5943	-0-	-3129 B	-0-	5805	3	138	9	N	125	192	1			110
03	10044	X	6218	-0-	-3826 B	-0-	6080	3	138	9	N	125	187	1			48
04	8730	X	6594	-0-	-2136 B	-0-	6531	3	63	9	N	57					105
05	9442	X	9442	-0-	-0- B	-0-	9204	3	238	9	N	216	188	1			133
06	7850	X	7850	-0-	-0- B	-0-	7758	3	92	9	N	84	172	1			45
*07	8093	X	8093	-0-	-0- B	-0-	7983	3	110	9	N	100	72	1			73

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
02	11977	X	11977	-0-	-0- B	-0-	11698	3	279	9	N	254	186	1			138
03	13970	X	13970	-0-	-0- B	-0-	13768	3	202	9	N	184					322
04	13489	X	13489	-0-	-0- B	-0-	13262	3	227	9	N	206	373	1			155
05	13268	X	11959	-0-	-1309 B	-0-	11684	3	275	9	N	250	297	1			108
06	13530	X	11118	-0-	-2412 B	-0-	10952	3	166	9	N	151	184	1			75
07	13981	X	10861	-0-	-3120 B	-0-	10742	3	119	9	N	108	83	1			100

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
02	1064	N	1000	-0-	-64 B	-0-	1	1	999	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	944	-0-	-203 B	-0-	1	1	943	2	N	-0-					-0-
04	1048	N	1048	-0-	-0- B	-0-	1	1	1047	2	N	-0-					-0-
05	1248	N	1248	-0-	-0- B	-0-	1	1	1247	2	N	-0-					-0-
06	1324	N	1324	-0-	-0- B	-0-	1	1	1323	2	N	-0-					-0-
*07	1410	N	1410	-0-	-0- B	-0-	1	1	1409	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
02	476	N	442	-0-	-34 B	-0-	1	1	434	2	N	6					120
							7	9									
03	496	N	412	-0-	-84 B	-0-	1	1	410	2	N	1					121
							1	9									
04	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	1	1	455	2	N	14					135
							15	9									
05	547	N	547	-0-	-0- B	-0-	1	1	542	2	N	4					139
							4	9									
06	578	N	578	-0-	-0- B	-0-	1	1	575	2	N	2					141
							2	9									
*07	614	N	614	-0-	-0- B	-0-	1	1	613	2	N	-0-					141

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
CINRON ENERGY, LLC //CONT.// 153512
ARTEBERRY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191616 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11180 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	N	543	-0-		-45	B	-0-		1	1	499	2	N	39					76
										43	9									
03	620	N	509	-0-		-111	B	-0-		1	1	472	2	N	33					109
										36	9									
04	549	N	549	-0-		-0-	B	-0-		1	1	524	2	N	22					131
										24	9									
05	807	N	807	-0-		-0-	B	-0-		1	1	624	2	N	165	167	1			129
										182	9									
06	782	N	782	-0-		-0-	B	-0-		1	1	661	2	N	109	157	1			81
										120	9									
*07	823	N	823	-0-		-0-	B	-0-		1	1	704	2	N	107	151	1			37
										118	9									

FULTON WELL #: 1 RRCID -> 199246 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 12210 PERF.10961 - 11344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	284	-0-		-24	B	-0-		1	1	261	2	N	20					157
										22	9									
03	341	N	279	-0-		-62	B	-0-		1	1	246	2	N	29	146	1			40
										32	9									
04	321	N	321	-0-		-0-	B	-0-		1	1	273	2	N	43					83
										47	9									
05	394	N	394	-0-		-0-	B	-0-		1	1	325	2	N	62					145
										68	9									
06	389	N	389	-0-		-0-	B	-0-		1	1	345	2	N	39	149	1			35
										43	9									
*07	435	N	435	-0-		-0-	B	-0-		1	1	368	2	N	60					95
										66	9									

RAY, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 202242 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11352 - 11589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	N	1090	-0-		-30	B	-0-		1	1	760	2	N	299	153	1			178
										329	9									
03	1240	N	1045	-0-		-195	B	-0-		1	1	718	2	N	296	318	1			156
										326	9									
04	1109	N	1109	-0-		-0-	B	-0-		1	1	797	2	N	283	328	1			111
										311	9									
05	1270	N	1270	-0-		-0-	B	-0-		1	1	949	2	N	291	331	1			71
										320	9									
06	1371	N	1371	-0-		-0-	B	-0-		1	1	1007	2	N	330	170	1			231
										363	9									
*07	1404	N	1404	-0-		-0-	B	-0-		1	1	1072	2	N	301	302	1			230
										331	9									

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
RAY, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 213076 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11363 - 11639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1764	N	1184	-0-		-580	B	-0-		249	1	935	2	N	-0-					110
03	1404	N	1404	-0-		-0-	B	-0-		234	1	1170	2	N	-0-					110
04	1489	N	1489	-0-		-0-	B	-0-		255	1	1234	2	N	-0-					110
05	1523	N	1523	-0-		-0-	B	-0-		250	1	1273	2	N	-0-					110
06	1392	N	1392	-0-		-0-	B	-0-		247	1	1136	2	N	8					118
										9	9									
07	1550	N	1324	-0-		-226	B	-0-		247	1	1073	2	N	4					122
										4	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15232	X	13530	-0-	-1702	-0-	B	1328 182	1 9	12020	2	N	165	192	1	23	8	164
03	16864	X	13766	-0-	-3098	-0-	B	1390 172	1 9	12204	2	N	156	169	1	19	8	132
04	15750	X	13435	-0-	-2315	-0-	B	1332 116	1 9	11987	2	N	105	185	1			52
05	15717	X	14287	-0-	-1430	-0-	B	1456 135	1 9	12696	2	N	123	20	8			155
06	14850	X	10296	-0-	-4554	-0-	B	521 144	1 9	9631	2	N	131	188	1	1	8	97
07	14973	X	12771	-0-	-2202	-0-	B	605 108	1 9	12058	2	N	98					195

WILSON, J. B. GU WELL #: 1H RRCID -> 275414 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 8527 PERF. N/A

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIR, D. P. GU WELL #: 1H RRCID -> 277268 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11620 - 16474

02	21168	X	17887	-0-	-3281	B	-0-	1752 277	1 9	15858	2	N	252	195	1	42	8	165
03	22599	X	18897	-0-	-3702	B	-0-	1910 212	1 9	16775	2	N	193	193	1	33	8	132
04	21870	X	19913	-0-	-1957	B	-0-	1968 238	1 9	17707	2	N	216	184	1	34	8	130
05	21731	X	19276	-0-	-2455	B	-0-	1954 281	1 9	17041	2	N	255	190	1	35	8	160
06	20040	X	16307	-0-	-3733	B	-0-	829 155	1 9	15323	2	N	141	187	1			114
07	20584	X	16678	-0-	-3906	B	-0-	790 157	1 9	15731	2	N	143	177	1			80

GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
DENSON, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 231803 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11359 - 11606

02	1708	N	1291	-0-	-417	B	-0-	64 28	1 9	1199	3	N	25					39
03	1484	N	1484	-0-	-0-	B	-0-	64	1	1420	3	N	-0-					39
04	1290	N	1275	-0-	-15	B	-0-	62 3	1 9	1210	3	N	3					42
05	1426	N	1373	-0-	-53	B	-0-	70	1	1303	3	N	-0-					42
06	1608	N	1608	-0-	-0-	B	-0-	85 36	1 9	1487	3	N	33					75
*07	1924	N	1924	-0-	-0-	B	-0-	86 17	1 9	1821	3	N	15					90

HIBBARD ENERGY, LP 383757
TRAVIS GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 229765 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12715 - 12792

02	DLQ G-10		1189	-0-	1189	B	1189	1189	2			Y	-0-					30
03	DLQ G-10		1167	-0-	1167	B	2356	1167	2			Y	-0-					30
04	DLQ G-10		1215	-0-	1215	B	3571	1215	2			Y	-0-					30
05	4951	X	1380	-0-	-3571	B	-0-	1380	2			Y	-0-					30
06	1171	N	1171	-0-	-0-	B	-0-	1171	2			Y	-0-					30
07	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	B	-0-					Y	NO RPT					30

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
TRAVIS GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 231246 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12265 - 12707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		581	-0-	581	B	581	581	2			Y	-0-					26
03	DLQ G-10		705	-0-	705	B	1286	705	2			Y	-0-					26
04	DLQ G-10		734	-0-	734	B	2020	734	2			Y	-0-					26
05	2740	X	720	-0-	-2020	B	-0-	720	2			Y	-0-					26
06	852	N	852	-0-	-0-	B	-0-	852	2			Y	-0-					26
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	B	-0-					Y	NO RPT					26

TRAVIS A GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 242956 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 13034 PERF.12312 - 12859

02	DLQ G-10		793	-0-	793	B	793	793	2			Y	-0-					20
03	DLQ G-10		846	-0-	846	B	1639	846	2			Y	-0-					20
04	DLQ G-10		881	-0-	881	B	2520	881	2			Y	-0-					20
05	3300	X	780	-0-	-2520	B	-0-	780	2			Y	-0-					20
06	533	N	533	-0-	-0-	B	-0-	533	2			Y	-0-					20
07	899	N	NO RPT	-0-	-899	B	-0-					Y	NO RPT					20

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
LIGHT WELL #: 1 RRCID -> 185125 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11270 - 11376

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, LLC 501480
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 084391 COMPL. DATE 08/06/1979 TOTAL DEPTH 12340 PERF.11451 - 11493

02	555	N	555	-0-	-0-	B	-0-	36	1	519	2	N	-0-					145
03	589	N	553	-0-	-36	B	-0-	35	1	518	2	N	-0-					145
04	600	N	452	-0-	-148	B	-0-	29	1	423	2	N	-0-					145
05	620	N	561	-0-	-59	B	-0-	36	1	525	2	N	-0-					145
06	540	N	520	-0-	-20	B	-0-	34	1	486	2	N	-0-					145
*07	583	N	583	-0-	-0-	B	-0-	37	1	514	2	N	29					174
								32	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 091208 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 11736 PERF.11566 - 11598

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096864 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11557 - 11683

02	149	N	149	-0-	-0-	B	-0-	10	1	139	2	Y	-0-					-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	B	-0-	9	1	138	2	Y	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	B	-0-	16	1	232	2	Y	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	B	-0-	9	1	132	2	Y	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	B	-0-	12	1	171	2	Y	-0-					-0-
*07	138	N	138	-0-	-0-	B	-0-	9	1	129	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
02	644	N	-0-	-0-	-644	B	-0-					Y	-0-					112
03	496	N	-0-	-0-	-496	B	-0-					Y	-0-					112
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					112
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					112
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	112	1			-0-
07	0	N	-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

02	1176	N	1122	-0-	-54	B	-0-	72	1	1050	2	N	-0-					18
03	1220	N	1220	-0-	-0-	B	-0-	78	1	1139	2	N	3					21
								3	9									
04	1200	N	1074	-0-	-126	B	-0-	66	1	971	2	N	34					55
								37	9									
05	1318	N	1318	-0-	-0-	B	-0-	83	1	1205	2	N	27					82
								30	9									
06	1170	N	1064	-0-	-106	B	-0-	70	1	988	2	N	5					87
								6	9									
*07	1215	N	1215	-0-	-0-	B	-0-	81	1	1134	2	N	-0-					87

PERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098279 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11803 - 11832

02	5	N	-0-	-0-	-5	B	-0-					Y	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					19

CHADWICK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 099472 COMPL. DATE 03/19/1982 TOTAL DEPTH 11859 PERF.11506 - 11769

02	768	N	768	-0-	-0-	B	-0-	49	1	710	2	Y	8					51
								9	9									
03	807	N	807	-0-	-0-	B	-0-	51	1	746	2	Y	9					60
								10	9									
04	810	N	773	-0-	-37	B	-0-	49	1	724	2	Y	-0-					60
05	898	N	898	-0-	-0-	B	-0-	57	1	830	2	Y	10					70
								11	9									
06	834	N	834	-0-	-0-	B	-0-	55	1	779	2	Y	-0-					70
*07	860	N	860	-0-	-0-	B	-0-	57	1	803	2	Y	-0-					70

WARE, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 100107 COMPL. DATE 04/12/1982 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11547 - 11795

02	777	N	777	-0-	-0-	B	-0-	50	1	727	2	N	-0-					37
03	899	N	899	-0-	-0-	B	-0-	58	1	841	2	N	-0-					37
04	1020	N	1020	-0-	-0-	B	-0-	65	1	955	2	N	-0-					37
05	1115	N	1115	-0-	-0-	B	-0-	72	1	1043	2	N	-0-					37
06	877	N	877	-0-	-0-	B	-0-	58	1	819	2	N	-0-					37
07	992	N	770	-0-	-222	B	-0-	51	1	719	2	N	-0-					37

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ALLRED WELL #: 1 RRCID -> 101647 COMPL. DATE 07/28/1982 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11555 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	N	1165	-0-	-95 B	-0-	78	1	1087	2	N	-0-					40
03	1178	N	1098	-0-	-80 B	-0-	74	1	1024	2	N	-0-					40
04	1200	N	923	-0-	-277 B	-0-	62	1	855	2	N	5					45
							6	9									
05	1302	N	1179	-0-	-123 B	-0-	80	1	1099	2	N	-0-					45
06	1332	N	1332	-0-	-0- B	-0-	91	1	1241	2	N	-0-					45
07	961	N	750	-0-	-211 B	-0-	50	1	700	2	N	-0-					45

BURKE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 102615 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11583 - 11821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1296	N	1296	-0-	-0- B	-0-	83	1	1213	2	N	-0-					16
03	1333	N	1196	-0-	-137 B	-0-	77	1	1119	2	N	-0-					16
04	1410	N	1388	-0-	-22 B	-0-	88	1	1300	2	N	-0-					16
05	1426	N	1389	-0-	-37 B	-0-	90	1	1299	2	N	-0-					16
06	1329	N	1329	-0-	-0- B	-0-	87	1	1242	2	N	-0-					16
07	1426	N	1345	-0-	-81 B	-0-	90	1	1255	2	N	-0-					16

MATLOCK WELL #: 1 RRCID -> 103438 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11592 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	709	N	709	-0-	-0- B	-0-	49	1	652	2	N	7					112
							8	9									
03	748	N	748	-0-	-0- B	-0-	47	1	690	2	N	10					122
							11	9									
04	775	N	775	-0-	-0- B	-0-	49	1	720	2	N	5					127
							6	9									
05	775	N	721	-0-	-54 B	-0-	46	1	667	2	N	7					134
							8	9									
06	720	N	633	-0-	-87 B	-0-	42	1	591	2	N	-0-					134
07	806	N	614	-0-	-192 B	-0-	41	1	572	2	N	1					3
							1	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105798 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 12348 PERF.11007 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22
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

WILSON, GB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 105799 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11752 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2268	N	2242	-0-	-26 B	-0-	141	1	2062	2	N	35	1	8			140
							39	9									
03	2477	N	2477	-0-	-0- B	-0-	156	1	2284	2	N	34					174
							37	9									
04	2488	N	2488	-0-	-0- B	-0-	156	1	2293	2	N	35					209
							39	9									
05	2480	N	2478	-0-	-2 B	-0-	158	1	2281	2	N	35	183	1			61
							39	9									
06	2400	N	2319	-0-	-81 B	-0-	150	1	2136	2	N	30					91
							33	9									
07	2511	N	1861	-0-	-650 B	-0-	122	1	1702	2	N	34					125
							37	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 106972 COMPL. DATE 07/12/1983 TOTAL DEPTH 12380 PERF.11956 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1706	N	1706	-0-	-0-	B	-0-	112	1	1594	2	Y	-0-	14	1			-0-
								9	9									
03	1933	N	1933	-0-	-0-	B	-0-	131	1	1802	2	Y	-0-					-0-
04	1784	N	1784	-0-	-0-	B	-0-	121	1	1663	2	Y	-0-					-0-
05	2162	N	2162	-0-	-0-	B	-0-	147	1	2015	2	Y	-0-					-0-
06	2066	N	2066	-0-	-0-	B	-0-	136	1	1930	2	Y	-0-					-0-
*07	1791	N	1791	-0-	-0-	B	-0-	119	1	1663	2	Y	8					8
								9	9									

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 108068 COMPL. DATE 10/30/1983 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12022 - 12063

02	924	N	704	-0-	-220	B	-0-	44	1	649	2	Y	10					80
								11	9									
03	837	N	481	-0-	-356	B	-0-	31	1	447	2	Y	3					83
								3	9									
04	900	N	893	-0-	-7	B	-0-	57	1	836	2	Y	-0-					83
05	920	N	920	-0-	-0-	B	-0-	59	1	855	2	Y	5					88
								6	9									
06	763	N	763	-0-	-0-	B	-0-	50	1	709	2	Y	4	75	1			17
								4	9									
07	930	N	915	-0-	-15	B	-0-	61	1	851	2	Y	3					20
								3	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 109198 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 12167 PERF.11707 - 12030

02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					37

MURPHY, HJ GU I WELL #: 1 RRCID -> 110481 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12040 - 12289

02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					35
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

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 112205 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11769 - 12106

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 113461 COMPL. DATE 08/11/1984 TOTAL DEPTH 11893 PERF.11490 - 11739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	488	-0-		-16	B	-0-		31	1	447	2	N	9					169
										10	9									
03	620	N	585	-0-		-35	B	-0-		37	1	542	2	N	5					174
										6	9									
04	570	N	546	-0-		-24	B	-0-		34	1	505	2	N	6					180
										7	9									
05	527	N	479	-0-		-48	B	-0-		31	1	444	2	N	4					184
										4	9									
06	570	N	484	-0-		-86	B	-0-		31	1	446	2	N	6					190
										7	9									
*07	578	N	578	-0-		-0-	B	-0-		38	1	530	2	N	9					199
										10	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	715	N	715	-0-		-0-	B	-0-		45	1	653	2	N	15					134
										17	9									
03	696	N	696	-0-		-0-	B	-0-		44	1	638	2	N	13					147
										14	9									
04	710	N	710	-0-		-0-	B	-0-		44	1	653	2	N	12					159
										13	9									
05	806	N	782	-0-		-24	B	-0-		49	1	713	2	N	18					177
										20	9									
06	660	N	657	-0-		-3	B	-0-		42	1	602	2	N	12					189
										13	9									
07	744	N	656	-0-		-88	B	-0-		43	1	602	2	N	10	174	1			25
										11	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	640	N	640	-0-		-0-	B	-0-		41	1	597	2	Y	2					40
										2	9									
03	682	N	664	-0-		-18	B	-0-		42	1	618	2	Y	4					44
										4	9									
04	677	N	677	-0-		-0-	B	-0-		42	1	615	2	Y	18					62
										20	9									
05	721	N	721	-0-		-0-	B	-0-		46	1	669	2	Y	5					67
										6	9									
06	686	N	686	-0-		-0-	B	-0-		45	1	635	2	Y	5	61	1			11
										6	9									
*07	723	N	723	-0-		-0-	B	-0-		48	1	672	2	Y	3					14
										3	9									

PERRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172875 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11544 - 11787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	710	N	710	-0-		-0-	B	-0-		45	1	663	2	Y	2					33
										2	9									
03	806	N	751	-0-		-55	B	-0-		48	1	703	2	Y	-0-					33
04	780	N	623	-0-		-157	B	-0-		40	1	583	2	Y	-0-					33
05	775	N	616	-0-		-159	B	-0-		40	1	576	2	Y	-0-					33
06	720	N	664	-0-		-56	B	-0-		42	1	593	2	Y	26					59
										29	9									
*07	672	N	672	-0-		-0-	B	-0-		45	1	627	2	Y	-0-					59

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
CHADWICK GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 173182 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11339 - 11582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	35	-0-	-21 B	-0-	2	1	24	2	Y	8					21
							9	9									
03	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	2	1	27	2	Y	8					29
							9	9									
04	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					29
05	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	2	1	34	2	Y	10					39
							11	9									
06	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					39
*07	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					39

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 182129 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11315 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	N	828	-0-	-264 B	-0-	53	1	769	2	N	5					55
							6	9									
03	1209	N	1162	-0-	-47 B	-0-	78	1	1076	2	N	7					62
							8	9									
04	1170	N	1074	-0-	-96 B	-0-	72	1	999	2	N	3					65
							3	9									
05	1509	N	1509	-0-	-0- B	-0-	101	1	1402	2	N	5					70
							6	9									
06	1173	N	1173	-0-	-0- B	-0-	80	1	1090	2	N	3					73
							3	9									
07	1116	N	1071	-0-	-45 B	-0-	71	1	994	2	N	5					78
							6	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182547 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11455 - 11637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1148	N	1078	-0-	-70 B	-0-	69	1	1006	2	N	3					138
							3	9									
03	1240	N	1161	-0-	-79 B	-0-	73	1	1071	2	N	15					153
							17	9									
04	1170	N	1138	-0-	-32 B	-0-	72	1	1056	2	N	9					162
							10	9									
05	1209	N	1203	-0-	-6 B	-0-	77	1	1118	2	N	7					169
							8	9									
06	1143	N	1143	-0-	-0- B	-0-	75	1	1061	2	N	6	164	1			11
							7	9									
07	1178	N	1155	-0-	-23 B	-0-	77	1	1071	2	N	6					17
							7	9									

WARE, J. F. WELL #: 2 RRCID -> 182995 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 11968 PERF.11542 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1064	N	1038	-0-	-26 B	-0-	66	1	966	2	N	5					68
							6	9									
03	1209	N	1092	-0-	-117 B	-0-	70	1	1018	2	N	4					72
							4	9									
04	1140	N	1119	-0-	-21 B	-0-	71	1	1045	2	N	3					75
							3	9									
05	1147	N	1112	-0-	-35 B	-0-	72	1	1038	2	N	2					77
							2	9									
06	1088	N	1088	-0-	-0- B	-0-	71	1	1011	2	N	5					82
							6	9									
07	1147	N	1074	-0-	-73 B	-0-	69	1	961	2	N	40					122
							44	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ALLRED WELL #: 2 RRCID -> 183981 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11612 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	N	781	-0-		-535	B	-0-	50	1	729	2	N	2					17
									2	9									
03	1395	N	1099	-0-		-296	B	-0-	70	1	1026	2	N	3					20
									3	9									
04	1290	N	961	-0-		-329	B	-0-	61	1	900	2	N	-0-					20
05	1088	N	1088	-0-		-0-	B	-0-	70	1	1015	2	N	3					23
									3	9									
06	1097	N	1097	-0-		-0-	B	-0-	72	1	1023	2	N	2					25
									2	9									
*07	1092	N	1092	-0-		-0-	B	-0-	73	1	1016	2	N	3					28
									3	9									

BURKE, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 184210 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11608 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1704	N	1704	-0-		-0-	B	-0-	109	1	1589	2	Y	5					45
									6	9									
03	1860	N	1813	-0-		-47	B	-0-	115	1	1680	2	Y	16	36	1			25
									18	9									
04	1806	N	1806	-0-		-0-	B	-0-	115	1	1687	2	Y	4					29
									4	9									
05	1937	N	1937	-0-		-0-	B	-0-	125	1	1802	2	Y	9					38
									10	9									
06	1740	N	1740	-0-		-0-	B	-0-	114	1	1613	2	Y	12	38	1			12
									13	9									
07	1860	N	1776	-0-		-84	B	-0-	118	1	1643	2	Y	14					26
									15	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 2 RRCID -> 185013 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11790 - 12082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	N	1549	-0-		-47	B	-0-	98	1	1439	2	Y	11					17
									12	9									
03	1767	N	1671	-0-		-96	B	-0-	106	1	1552	2	Y	12					29
									13	9									
04	1710	N	1644	-0-		-66	B	-0-	105	1	1539	2	Y	-0-					29
05	1705	N	1698	-0-		-7	B	-0-	110	1	1588	2	Y	-0-	29	1			-0-
06	1620	N	1617	-0-		-3	B	-0-	106	1	1499	2	Y	11					11
									12	9									
07	1705	N	1603	-0-		-102	B	-0-	107	1	1496	2	Y	-0-					10

MATLOCK WELL #: 2 RRCID -> 185023 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 12019 PERF.11572 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1040	N	1040	-0-		-0-	B	-0-	66	1	964	2	N	9					176
									10	9									
03	1085	N	948	-0-		-137	B	-0-	60	1	881	2	N	6					182
									7	9									
04	1144	N	1144	-0-		-0-	B	-0-	72	1	1061	2	N	10	170	1			22
									11	9									
05	1147	N	1072	-0-		-75	B	-0-	69	1	997	2	N	5					27
									6	9									
06	1033	N	1033	-0-		-0-	B	-0-	68	1	962	2	N	3					30
									3	9									
07	1178	N	1024	-0-		-154	B	-0-	68	1	947	2	N	8					38
									9	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
02	980	N	929	-0-	-51 B	-0-	59	1	870	2	N	-0-					120
03	1147	N	900	-0-	-247 B	-0-	58	1	842	2	N	-0-					120
04	1111	N	1111	-0-	-0- B	-0-	71	1	1040	2	N	-0-					120
05	1023	N	889	-0-	-134 B	-0-	58	1	831	2	N	-0-					120
06	987	N	987	-0-	-0- B	-0-	60	1	848	2	N	72					192
							79	9									
07	1147	N	800	-0-	-347 B	-0-	53	1	747	2	N	-0-					192

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 185769 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11284 - 11471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	681	-0-	-159 B	-0-	44	1	637	2	N	-0-					63
03	899	N	872	-0-	-27 B	-0-	56	1	816	2	N	-0-					63
04	896	N	896	-0-	-0- B	-0-	54	1	790	2	N	47					110
							52	9									
05	890	N	890	-0-	-0- B	-0-	58	1	832	2	N	-0-					110
06	985	N	985	-0-	-0- B	-0-	65	1	920	2	N	-0-					110
*07	1057	N	1057	-0-	-0- B	-0-	71	1	986	2	N	-0-	50	1			60

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185771 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11410 - 11598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1630	N	1630	-0-	-0- B	-0-	104	1	1524	2	N	2	2	8			23
							2	9									
03	2413	N	2413	-0-	-0- B	-0-	155	1	2258	2	N	-0-					23
04	2560	N	2560	-0-	-0- B	-0-	163	1	2395	2	N	2	2	8			23
							2	9									
05	2170	N	2170	-0-	-0- B	-0-	138	1	1996	2	N	33					56
							36	9									
06	1860	N	1495	-0-	-365 B	-0-	98	1	1397	2	N	-0-					56
07	1922	N	1471	-0-	-451 B	-0-	95	1	1322	2	N	49					105
							54	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186367 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 11708 PERF.11250 - 11438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1234	N	1234	-0-	-0- B	-0-	76	1	1118	2	N	36					118
							40	9									
03	1314	N	1314	-0-	-0- B	-0-	84	1	1230	2	N	-0-					118
04	1270	N	1270	-0-	-0- B	-0-	81	1	1189	2	N	-0-					118
05	1364	N	1303	-0-	-61 B	-0-	84	1	1219	2	N	-0-					118
06	1276	N	1276	-0-	-0- B	-0-	84	1	1192	2	N	-0-					118
07	1302	N	1298	-0-	-4 B	-0-	86	1	1204	2	N	7					125
							8	9									

MATLOCK WELL #: 3 RRCID -> 186972 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11594 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1064	N	1000	-0-	-64 B	-0-	64	1	936	2	N	-0-					20
03	1085	N	1048	-0-	-37 B	-0-	67	1	981	2	N	-0-					20
04	1080	N	870	-0-	-210 B	-0-	55	1	815	2	N	-0-					20
05	1116	N	923	-0-	-193 B	-0-	60	1	863	2	N	-0-					20
06	1020	N	940	-0-	-80 B	-0-	62	1	878	2	N	-0-					20
*07	1064	N	1064	-0-	-0- B	-0-	71	1	993	2	N	-0-					20

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WARE, J. F. WELL #: 3 RRCID -> 187106 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11552 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	N	907	-0-	-185 B	-0-		57	1	835	2	Y	14					52
								15	9									
03	1005	N	1005	-0-	-0- B	-0-		64	1	939	2	Y	2					54
								2	9									
04	1110	N	871	-0-	-239 B	-0-		55	1	814	2	Y	2					56
								2	9									
05	1080	N	1080	-0-	-0- B	-0-		69	1	994	2	Y	15					71
								17	9									
06	1194	N	1194	-0-	-0- B	-0-		78	1	1114	2	Y	2					73
								2	9									
*07	1098	N	1098	-0-	-0- B	-0-		73	1	1023	2	Y	2					75
								2	9									

BRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 187160 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 12031 PERF.11598 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1412	N	1412	-0-	-0- B	-0-		85	1	1236	2	Y	83	2	8			138
								91	9									
03	1575	N	1575	-0-	-0- B	-0-		95	1	1392	2	Y	80					218
								88	9									
04	1489	N	1489	-0-	-0- B	-0-		94	1	1383	2	Y	11	189	1	2	8	38
								12	9									
05	1399	N	1399	-0-	-0- B	-0-		89	1	1291	2	Y	17					55
								19	9									
06	1467	N	1467	-0-	-0- B	-0-		96	1	1356	2	Y	14					69
								15	9									
*07	1391	N	1391	-0-	-0- B	-0-		89	1	1238	2	Y	58	85	1			42
								64	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 187870 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 12194 PERF.11728 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2247	N	2247	-0-	-0- B	-0-		144	1	2101	2	Y	2	2	8			35
								2	9									
03	2303	N	2303	-0-	-0- B	-0-		146	1	2134	2	Y	21					56
								23	9									
04	2223	N	2223	-0-	-0- B	-0-		141	1	2076	2	Y	5	1	8			60
								6	9									
05	2376	N	2376	-0-	-0- B	-0-		152	1	2199	2	Y	23	72	1			11
								25	9									
06	2257	N	2257	-0-	-0- B	-0-		148	1	2107	2	Y	2					13
								2	9									
*07	2320	N	2320	-0-	-0- B	-0-		153	1	2137	2	Y	27					40
								30	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188091 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11456 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2228	N	2228	-0-	-0- B	-0-		146	1	2074	2	Y	7					62
								8	9									
03	2644	N	2644	-0-	-0- B	-0-		172	1	2454	2	Y	16					78
								18	9									
04	2550	N	2505	-0-	-45 B	-0-		161	1	2318	2	Y	24	93	1			9
								26	9									
05	2481	N	2481	-0-	-0- B	-0-		164	1	2307	2	Y	9					18
								10	9									
06	2550	N	2441	-0-	-109 B	-0-		163	1	2250	2	Y	25					43
								28	9									
07	2604	N	2447	-0-	-157 B	-0-		165	1	2256	2	Y	24					67
								26	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
02	1766	N	1766	-0-	-0- B	-0-	112	1	1635	2	Y	17	2	8			67
							19	9									
03	1759	N	1759	-0-	-0- B	-0-	112	1	1632	2	Y	14					81
							15	9									
04	1440	N	1193	-0-	-247 B	-0-	74	1	1097	2	Y	20	1	8			100
							22	9									
05	1953	N	1844	-0-	-109 B	-0-	119	1	1712	2	Y	12					112
							13	9									
06	2159	N	2159	-0-	-0- B	-0-	140	1	1993	2	Y	24	124	1			12
							26	9									
*07	1441	N	1441	-0-	-0- B	-0-	96	1	1343	2	Y	2					14
							2	9									

ALLRED WELL #: 3 RRCID -> 188850 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11528 - 11771

02	308	N	283	-0-	-25 B	-0-	18	1	265	2	N	-0-					25
03	341	N	340	-0-	-1 B	-0-	22	1	318	2	N	-0-					25
04	300	N	233	-0-	-67 B	-0-	15	1	218	2	N	-0-					25
05	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	23	1	333	2	N	-0-					25
06	330	N	327	-0-	-3 B	-0-	22	1	305	2	N	-0-					25
*07	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	19	1	259	2	N	-0-					25

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189803 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11528 - 11710

02	1059	N	1059	-0-	-0- B	-0-	68	1	991	2	N	-0-					9
03	1333	N	1090	-0-	-243 B	-0-	70	1	1020	2	N	-0-					9
04	1050	N	950	-0-	-100 B	-0-	60	1	890	2	N	-0-					9
05	1178	N	962	-0-	-216 B	-0-	62	1	900	2	N	-0-					9
06	1121	N	1121	-0-	-0- B	-0-	73	1	1041	2	N	6					15
							7	9									
07	992	N	975	-0-	-17 B	-0-	65	1	910	2	N	-0-					15

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 189804 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11288 - 11488

02	1036	N	930	-0-	-106 B	-0-	62	1	864	2	N	4					20
							4	9									
03	1147	N	886	-0-	-261 B	-0-	57	1	801	2	N	25					45
							28	9									
04	1170	N	923	-0-	-247 B	-0-	60	1	863	2	N	-0-					45
05	1156	N	1156	-0-	-0- B	-0-	77	1	1076	2	N	3					48
							3	9									
06	870	N	807	-0-	-63 B	-0-	54	1	753	2	N	-0-					48
*07	1126	N	1126	-0-	-0- B	-0-	79	1	1047	2	N	-0-					48

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 190474 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 12252 PERF.11704 - 11998

02	1764	N	1604	-0-	-160 B	-0-	103	1	1499	2	Y	2					50
							2	9									
03	1876	N	1876	-0-	-0- B	-0-	120	1	1756	2	Y	-0-					50
04	1785	N	1785	-0-	-0- B	-0-	114	1	1671	2	Y	-0-					50
05	1767	N	1742	-0-	-25 B	-0-	113	1	1629	2	Y	-0-					50
06	1830	N	1641	-0-	-189 B	-0-	107	1	1521	2	Y	12					62
							13	9									
07	1860	N	1439	-0-	-421 B	-0-	96	1	1343	2	Y	-0-					62

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190513 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11260 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1568	N	1457	-0-	-111 B	-0-	97	1	1358	2	N	2	2	8			38
							2	9									
03	1705	N	1223	-0-	-482 B	-0-	82	1	1141	2	N	-0-					38
04	1761	N	1761	-0-	-0- B	-0-	116	1	1644	2	N	1	1	8			38
							1	9									
05	1660	N	1660	-0-	-0- B	-0-	109	1	1510	2	N	37					75
							41	9									
06	1637	N	1637	-0-	-0- B	-0-	111	1	1525	2	N	1					76
							1	9									
07	1829	N	1812	-0-	-17 B	-0-	125	1	1684	2	N	3					79
							3	9									

MATLOCK WELL #: 4 RRCID -> 190522 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11574 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980	N	955	-0-	-25 B	-0-	61	1	890	2	Y	4					18
							4	9									
03	1054	N	1038	-0-	-16 B	-0-	66	1	971	2	Y	1					19
							1	9									
04	990	N	953	-0-	-37 B	-0-	61	1	892	2	Y	-0-					19
05	1959	N	1959	-0-	-0- B	-0-	127	1	1831	2	Y	1					20
							1	9									
06	990	N	876	-0-	-114 B	-0-	57	1	807	2	Y	11					31
							12	9									
*07	1019	N	1019	-0-	-0- B	-0-	68	1	949	2	Y	2					33
							2	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190870 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11551 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1641	N	1641	-0-	-0- B	-0-	102	1	1485	2	N	49	2	8			74
							54	9									
03	1767	N	1575	-0-	-192 B	-0-	100	1	1465	2	N	9					83
							10	9									
04	1710	N	1301	-0-	-409 B	-0-	83	1	1216	2	N	2	2	8			83
							2	9									
05	1829	N	969	-0-	-860 B	-0-	63	1	904	2	N	2					85
							2	9									
06	1530	N	1474	-0-	-56 B	-0-	97	1	1377	2	N	-0-					85
*07	1543	N	1543	-0-	-0- B	-0-	99	1	1390	2	N	49					134
							54	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
02	1428	N	1079	-0-	-349 B	-0-	69	1	1007	2	Y	3	1	8			96
							3	9									
03	1550	N	1498	-0-	-52 B	-0-	96	1	1400	2	Y	2					98
							2	9									
04	1686	N	1686	-0-	-0- B	-0-	107	1	1575	2	Y	4	1	8			101
							4	9									
05	1750	N	1750	-0-	-0- B	-0-	111	1	1610	2	Y	26					127
							29	9									
06	1606	N	1606	-0-	-0- B	-0-	106	1	1500	2	Y	-0-	104	1			23
*07	3597	X	3597	-0-	-0- B	-0-	240	1	3356	2	Y	1					24
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 191085 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11544 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2121	N	2121	-0-	-0-	B	-0-	136	1	1985	2	Y	-0-					24
03	1915	N	1915	-0-	-0-	B	-0-	122	1	1782	2	Y	10					34
								11	9									
04	1824	N	1824	-0-	-0-	B	-0-	116	1	1707	2	Y	1					35
								1	9									
05	1798	N	1525	-0-	-273	B	-0-	99	1	1426	2	Y	-0-					35
06	1740	N	711	-0-	-1029	B	-0-	47	1	664	2	Y	-0-					35
07	1798	N	612	-0-	-1186	B	-0-	41	1	570	2	Y	1					36
								1	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
02	1232	N	667	-0-	-565	B	-0-	43	1	624	2	N	-0-					48
03	1364	N	1077	-0-	-287	B	-0-	69	1	1005	2	N	3					51
								3	9									
04	1260	N	1108	-0-	-152	B	-0-	68	1	1000	2	N	36					87
								40	9									
05	744	N	722	-0-	-22	B	-0-	47	1	675	2	N	-0-					87
06	1050	N	1036	-0-	-14	B	-0-	68	1	964	2	N	4					91
								4	9									
07	1147	N	760	-0-	-387	B	-0-	51	1	709	2	N	-0-					91

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 192016 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 11719 PERF.11204 - 11431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2380	N	2354	-0-	-26	B	-0-	149	1	2179	2	Y	24					46
								26	9									
03	2604	N	2279	-0-	-325	B	-0-	146	1	2130	2	Y	3					49
								3	9									
04	2550	N	1996	-0-	-554	B	-0-	127	1	1867	2	Y	2					51
								2	9									
05	2604	N	2511	-0-	-93	B	-0-	162	1	2346	2	Y	3					54
								3	9									
06	2311	N	2311	-0-	-0-	B	-0-	152	1	2157	2	Y	2					56
								2	9									
*07	2416	N	2416	-0-	-0-	B	-0-	160	1	2238	2	Y	16					72
								18	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 3 RRCID -> 192018 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11768 - 12064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	N	1474	-0-	-66	B	-0-	92	1	1352	2	Y	27	90	1			27
								30	9									
03	1798	N	1253	-0-	-545	B	-0-	80	1	1169	2	Y	4					31
								4	9									
04	1740	N	1605	-0-	-135	B	-0-	101	1	1485	2	Y	17					48
								19	9									
05	1777	N	1777	-0-	-0-	B	-0-	113	1	1628	2	Y	33					81
								36	9									
06	1365	N	1365	-0-	-0-	B	-0-	89	1	1268	2	Y	7					88
								8	9									
*07	1749	N	1749	-0-	-0-	B	-0-	116	1	1622	2	Y	10					98
								11	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 192955 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11582 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	-0-	-0-	-28	B	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 193001 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11380 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	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

02	1670	N	1670	-0-	-0-	B	-0-	107 2	1 9	1561	2	N	2	2	8			137
03	1086	N	1086	-0-	-0-	B	-0-	68 31	1 9	987	2	N	28					165
04	2130	N	1079	-0-	-1051	B	-0-	67 31	1 9	981	2	N	28	169	1	1	8	23
05	1860	N	1750	-0-	-110	B	-0-	112 23	1 9	1615	2	N	21					44
06	1427	N	1427	-0-	-0-	B	-0-	94	1	1333	2	N	-0-					44
*07	1751	N	1751	-0-	-0-	B	-0-	117 1	1 9	1633	2	N	1					45

ALLRED WELL #: 4 RRCID -> 193622 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11618 - 11772

02	1876	N	1783	-0-	-93	B	-0-	114	1	1669	2	N	-0-					25
03	2015	N	1912	-0-	-103	B	-0-	122	1	1790	2	N	-0-					25
04	1779	N	1779	-0-	-0-	B	-0-	113 6	1 9	1660	2	N	5					30
05	1984	N	1793	-0-	-191	B	-0-	116 2	1 9	1675	2	N	2					32
06	1860	N	1715	-0-	-145	B	-0-	113 3	1 9	1599	2	N	3					35
07	1829	N	1617	-0-	-212	B	-0-	108 2	1 9	1507	2	N	2					37

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193623 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 11670 PERF.11254 - 11426

02	1344	N	1292	-0-	-52	B	-0-	81 21	1 9	1190	2	N	19	133	1			18
03	1439	N	1439	-0-	-0-	B	-0-	92 4	1 9	1343	2	N	4					22
04	1443	N	1443	-0-	-0-	B	-0-	92 1	1 9	1350	2	N	1	1	8			22
05	1483	N	1483	-0-	-0-	B	-0-	96 1	1 9	1386	2	N	1					23
06	1433	N	1433	-0-	-0-	B	-0-	94 3	1 9	1336	2	N	3					26
07	1488	N	1331	-0-	-157	B	-0-	89	1	1242	2	N	-0-					26

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 193626 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11326 - 11466

02	1232	N	1126	-0-	-106	B	-0-	72 2	1 9	1052	2	Y	2					5
03	1364	N	1209	-0-	-155	B	-0-	77 4	1 9	1128	2	Y	4					9
04	1114	N	1114	-0-	-0-	B	-0-	71 1	1 9	1042	2	Y	1					10
05	1240	N	1069	-0-	-171	B	-0-	69 1	1 9	999	2	Y	1					11
06	1170	N	1005	-0-	-165	B	-0-	66 1	1 9	938	2	Y	1					12
07	1147	N	1138	-0-	-9	B	-0-	76 4	1 9	1058	2	Y	4	13	1			3

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 193631 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11526 - 11708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	735	N	735	-0-	-0-	B	-0-	47	1	686	2	Y	2	2	8			50
								2	9									
03	796	N	796	-0-	-0-	B	-0-	51	1	743	2	Y	2					52
								2	9									
04	768	N	768	-0-	-0-	B	-0-	49	1	718	2	Y	1	1	8			52
								1	9									
05	806	N	732	-0-	-74	B	-0-	47	1	685	2	Y	-0-					52
06	780	N	672	-0-	-108	B	-0-	44	1	624	2	Y	4					56
								4	9									
07	806	N	718	-0-	-88	B	-0-	47	1	651	2	Y	18					74
								20	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 193882 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 11954 PERF.11582 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	N	1164	-0-	-96	B	-0-	74	1	1087	2	N	3					55
								3	9									
03	1333	N	1253	-0-	-80	B	-0-	80	1	1167	2	N	5					60
								6	9									
04	1290	N	1274	-0-	-16	B	-0-	81	1	1193	2	N	-0-					60
05	1302	N	1282	-0-	-20	B	-0-	83	1	1196	2	N	3					63
								3	9									
06	1200	N	1101	-0-	-99	B	-0-	72	1	1028	2	N	1					64
								1	9									
07	1302	N	995	-0-	-307	B	-0-	66	1	925	2	N	4					68
								4	9									

WARE, J. F. WELL #: 5 RRCID -> 194384 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 12627 PERF.11787 - 12476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1831	N	1831	-0-	-0-	B	-0-	116	1	1700	2	Y	14					52
								15	9									
03	1953	N	1771	-0-	-182	B	-0-	113	1	1658	2	Y	-0-					52
04	1920	N	1744	-0-	-176	B	-0-	111	1	1631	2	Y	2					54
								2	9									
05	2015	N	1472	-0-	-543	B	-0-	94	1	1364	2	Y	13					67
								14	9									
06	1710	N	1249	-0-	-461	B	-0-	82	1	1165	2	Y	2					69
								2	9									
07	1798	N	1725	-0-	-73	B	-0-	115	1	1609	2	Y	1					70
								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)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	370	-0-	-190	B	-0-	23	1	333	2	Y	13	97	1			14
								14	9									
03	437	N	437	-0-	-0-	B	-0-	28	1	407	2	Y	2					16
								2	9									
04	1192	N	1192	-0-	-0-	B	-0-	76	1	1112	2	Y	4	1	8			19
								4	9									
05	1133	N	1133	-0-	-0-	B	-0-	73	1	1049	2	Y	10					29
								11	9									
06	1018	N	1018	-0-	-0-	B	-0-	67	1	949	2	Y	2					31
								2	9									
07	1240	N	1108	-0-	-132	B	-0-	74	1	1031	2	Y	3					34
								3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 194523 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11604 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	660	-0-	-572 B	-0-	42	1	608	2	Y	9	1	8			37
							10	9									
03	1426	N	544	-0-	-882 B	-0-	35	1	507	2	Y	2					39
							2	9									
04	1263	N	1263	-0-	-0- B	-0-	80	1	1182	2	Y	1					40
							1	9									
05	2237	N	2237	-0-	-0- B	-0-	145	1	2091	2	Y	1					41
							1	9									
06	1910	N	1910	-0-	-0- B	-0-	126	1	1783	2	Y	1					42
							1	9									
07	1302	N	1137	-0-	-165 B	-0-	76	1	1060	2	Y	1					43
							1	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 194524 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 12189 PERF.11654 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3853	X	3853	-0-	-0- B	-0-	247	1	3606	2	Y	-0-					24
03	4128	X	4128	-0-	-0- B	-0-	262	1	3830	2	Y	33					57
							36	9									
04	3755	X	3755	-0-	-0- B	-0-	238	1	3497	2	Y	18	1	8			74
							20	9									
05	3897	X	3897	-0-	-0- B	-0-	251	1	3622	2	Y	22	63	1			33
							24	9									
06	3742	X	3742	-0-	-0- B	-0-	246	1	3489	2	Y	6					39
							7	9									
07	3720	X	3658	-0-	-62 B	-0-	242	1	3377	2	Y	35					74
							39	9									

BRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 194724 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11533 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1515	N	1515	-0-	-0- B	-0-	101	1	1413	2	Y	1	1	8			49
							1	9									
03	1612	N	1434	-0-	-178 B	-0-	93	1	1300	2	Y	37					86
							41	9									
04	1620	N	1524	-0-	-96 B	-0-	101	1	1422	2	Y	1	1	8			86
							1	9									
05	1674	N	1612	-0-	-62 B	-0-	108	1	1502	2	Y	2					88
							2	9									
06	1488	N	1488	-0-	-0- B	-0-	102	1	1386	2	Y	-0-					88
*07	1720	N	1720	-0-	-0- B	-0-	117	1	1582	2	Y	19	93	1			14
							21	9									

ALLRED WELL #: 5 RRCID -> 195080 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11614 - 11758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1896	N	1896	-0-	-0- B	-0-	121	1	1775	2	N	-0-					85
03	1891	N	1698	-0-	-193 B	-0-	109	1	1589	2	N	-0-					85
04	1840	N	1840	-0-	-0- B	-0-	117	1	1723	2	N	-0-					85
05	2108	N	1763	-0-	-345 B	-0-	114	1	1645	2	N	4					89
							4	9									
06	1701	N	1701	-0-	-0- B	-0-	112	1	1589	2	N	-0-					89
07	1891	N	1795	-0-	-96 B	-0-	120	1	1675	2	N	-0-					89

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 195577 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11404 - 11578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2183	N	2183	-0-	-0- B	-0-	139	1	2031	2	N	12					72
							13	9									
03	2139	N	2121	-0-	-18 B	-0-	135	1	1975	2	N	10					82
							11	9									
04	2220	N	2171	-0-	-49 B	-0-	137	1	2021	2	N	12					94
							13	9									
05	2409	N	2409	-0-	-0- B	-0-	153	1	2211	2	N	41					135
							45	9									
06	2209	N	2209	-0-	-0- B	-0-	145	1	2053	2	N	10					145
							11	9									
*07	2244	N	2244	-0-	-0- B	-0-	149	1	2080	2	N	14					159
							15	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 195592 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11444 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1645	N	1645	-0-	-0- B	-0-	105	1	1530	2	Y	9	95	1			16
							10	9									
03	1625	N	1625	-0-	-0- B	-0-	104	1	1517	2	Y	4					20
							4	9									
04	1559	N	1559	-0-	-0- B	-0-	99	1	1450	2	Y	9					29
							10	9									
05	1634	N	1634	-0-	-0- B	-0-	104	1	1498	2	Y	29					58
							32	9									
06	1319	N	1319	-0-	-0- B	-0-	86	1	1224	2	Y	8					66
							9	9									
*07	1566	N	1566	-0-	-0- B	-0-	104	1	1452	2	Y	9					75
							10	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
02	1114	N	1114	-0-	-0- B	-0-	75	1	1036	2	N	3	1	8			73
							3	9									
03	1334	N	1334	-0-	-0- B	-0-	86	1	1200	2	N	44					117
							48	9									
04	1242	N	1242	-0-	-0- B	-0-	83	1	1158	2	N	1	1	8			117
							1	9									
05	1169	N	1169	-0-	-0- B	-0-	79	1	1090	2	N	-0-					117
06	1056	N	1056	-0-	-0- B	-0-	73	1	983	2	N	-0-					117
07	806	N	679	-0-	-127 B	-0-	49	1	628	2	N	2					119
							2	9									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 195633 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 11667 PERF.11230 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	N	1053	-0-	-347 B	-0-	67	1	985	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
03	1488	N	853	-0-	-635 B	-0-	55	1	798	2	Y	-0-					15
04	1703	N	1703	-0-	-0- B	-0-	106	1	1560	2	Y	34	1	8			48
							37	9									
05	1542	N	1542	-0-	-0- B	-0-	100	1	1441	2	Y	1					49
							1	9									
06	1372	N	1372	-0-	-0- B	-0-	90	1	1282	2	Y	-0-					49
07	1550	N	1229	-0-	-321 B	-0-	82	1	1140	2	Y	6					55
							7	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 195732 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11608 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1764	N	1761	-0-	-3 B	-0-	113	1	1648	2	N	-0-					28
03	1922	N	1830	-0-	-92 B	-0-	117	1	1711	2	N	2					30
							2	9									
04	1860	N	1825	-0-	-35 B	-0-	116	1	1707	2	N	2					32
							2	9									
05	1953	N	1888	-0-	-65 B	-0-	122	1	1766	2	N	-0-					32
06	1770	N	1682	-0-	-88 B	-0-	111	1	1570	2	N	1					33
							1	9									
07	1891	N	1858	-0-	-33 B	-0-	124	1	1734	2	N	-0-					33

PERRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195734 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11584 - 11846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1148	N	1104	-0-	-44 B	-0-	71	1	1033	2	N	-0-					63
03	1188	N	1188	-0-	-0- B	-0-	76	1	1110	2	N	2					65
							2	9									
04	1200	N	1157	-0-	-43 B	-0-	74	1	1083	2	N	-0-					65
05	1209	N	1182	-0-	-27 B	-0-	76	1	1104	2	N	2					67
							2	9									
06	1140	N	1122	-0-	-18 B	-0-	74	1	1048	2	N	-0-					67
07	1209	N	1132	-0-	-77 B	-0-	76	1	1056	2	N	-0-					67

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 195744 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 11759 PERF.11294 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	994	N	994	-0-	-0- B	-0-	64	1	930	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	1036	-0-	-18 B	-0-	66	1	970	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	911	-0-	-139 B	-0-	58	1	853	2	Y	-0-					-0-
05	1116	N	926	-0-	-190 B	-0-	60	1	866	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	878	-0-	-112 B	-0-	58	1	820	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	844	-0-	-86 B	-0-	56	1	788	2	Y	-0-					-0-

BRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 195915 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11630 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	N	1101	-0-	-103 B	-0-	70	1	1029	2	N	2	185	1	2	8	33
							2	9									
03	1240	N	1176	-0-	-64 B	-0-	75	1	1099	2	N	2					35
							2	9									
04	1230	N	1179	-0-	-51 B	-0-	74	1	1082	2	N	21	2	8			54
							23	9									
05	1221	N	1221	-0-	-0- B	-0-	77	1	1110	2	N	31					85
							34	9									
06	1174	N	1174	-0-	-0- B	-0-	77	1	1095	2	N	2					87
							2	9									
*07	1211	N	1211	-0-	-0- B	-0-	81	1	1128	2	N	2					89
							2	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 195920 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11316 - 11513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	N	568	-0-	-860 B	-0-	40	1	526	2	N	2	2	8			170
							2	9									
03	1302	N	777	-0-	-525 B	-0-	54	1	723	2	N	-0-					170
04	2010	N	1537	-0-	-473 B	-0-	101	1	1435	2	N	1	1	8			170
							1	9									
05	1544	N	1544	-0-	-0- B	-0-	102	1	1441	2	N	1					171
							1	9									
06	1484	N	1484	-0-	-0- B	-0-	98	1	1386	2	N	-0-					171
07	1581	N	1413	-0-	-168 B	-0-	92	1	1290	2	N	28					199
							31	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BRASWELL WELL #: 1 RRCID -> 196372 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11832 - 11631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1792	N	1120	-0-	-672 B	-0-	72	1	1048	2	Y	-0-					-0-
03	2119	N	2119	-0-	-0- B	-0-	135	1	1972	2	Y	11	9	1			2
							12	9									
04	1880	N	1880	-0-	-0- B	-0-	119	1	1754	2	Y	6					8
							7	9									
05	2155	N	2155	-0-	-0- B	-0-	139	1	2004	2	Y	11					19
							12	9									
06	1967	N	1967	-0-	-0- B	-0-	128	1	1817	2	Y	20					39
							22	9									
07	1953	N	1822	-0-	-131 B	-0-	121	1	1686	2	Y	14	42	1			11
							15	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 196580 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11626 - 11918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1547	N	1547	-0-	-0- B	-0-	103	1	1442	2	N	2	2	8			40
							2	9									
03	1798	N	1797	-0-	-1 B	-0-	112	1	1639	2	N	42					82
							46	9									
04	1740	N	1712	-0-	-28 B	-0-	109	1	1602	2	N	1	1	8			82
							1	9									
05	1705	N	1566	-0-	-139 B	-0-	98	1	1410	2	N	53					135
							58	9									
06	2023	N	2023	-0-	-0- B	-0-	133	1	1888	2	N	2					137
							2	9									
07	1767	N	1522	-0-	-245 B	-0-	102	1	1420	2	N	-0-					137

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 196669 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11674 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 196670 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11610 - 11758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	761	-0-	-79 B	-0-	49	1	712	2	Y	-0-					18
03	775	N	716	-0-	-59 B	-0-	46	1	670	2	Y	-0-					18
04	817	N	817	-0-	-0- B	-0-	52	1	765	2	Y	-0-					18
05	837	N	812	-0-	-25 B	-0-	53	1	759	2	Y	-0-					18
06	827	N	827	-0-	-0- B	-0-	54	1	773	2	Y	-0-					18
*07	912	N	912	-0-	-0- B	-0-	61	1	849	2	Y	2					20
							2	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 197151 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11280 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1277	N	1277	-0-	-0- B	-0-	85	1	1190	2	N	2	2	8			160
							2	9									
03	1364	N	1263	-0-	-101 B	-0-	85	1	1178	2	N	-0-					160
04	1350	N	1234	-0-	-116 B	-0-	82	1	1150	2	N	2	2	8			160
							2	9									
05	1426	N	1198	-0-	-228 B	-0-	81	1	1116	2	N	1					161
							1	9									
06	1270	N	1270	-0-	-0- B	-0-	87	1	1183	2	N	-0-					161
*07	1338	N	1338	-0-	-0- B	-0-	90	1	1202	2	N	42					203
							46	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 197261 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11480 - 11797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	728	N	702	-0-	-26 B	-0-	45	1	657	2	N	-0-			89
03	806	N	764	-0-	-42 B	-0-	47	1	692	2	N	23			112
							25	9							
04	750	N	573	-0-	-177 B	-0-	36	1	537	2	N	-0-			112
05	782	N	782	-0-	-0- B	-0-	51	1	731	2	N	-0-			112
06	750	N	724	-0-	-26 B	-0-	48	1	674	2	N	2			114
							2	9							
*07	674	N	674	-0-	-0- B	-0-	45	1	629	2	N	-0-			114

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 197263 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11548 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	948	-0-	-88 B	-0-	61	1	887	2	N	-0-			135
03	1142	N	1142	-0-	-0- B	-0-	73	1	1069	2	N	-0-			135
04	1170	N	1036	-0-	-134 B	-0-	66	1	970	2	N	-0-			135
05	1198	N	1198	-0-	-0- B	-0-	78	1	1120	2	N	-0-			135
06	1110	N	918	-0-	-192 B	-0-	60	1	858	2	N	-0-			135
07	1085	N	865	-0-	-220 B	-0-	58	1	805	2	N	2			137
							2	9							

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 197458 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11272 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1092	N	815	-0-	-277 B	-0-	52	1	762	2	Y	1	1	8	50
							1	9							
03	1085	N	735	-0-	-350 B	-0-	47	1	688	2	Y	-0-			50
04	870	N	587	-0-	-283 B	-0-	37	1	550	2	Y	-0-			50
05	899	N	693	-0-	-206 B	-0-	45	1	648	2	Y	-0-			50
06	741	N	741	-0-	-0- B	-0-	49	1	692	2	Y	-0-			50
*07	725	N	725	-0-	-0- B	-0-	48	1	675	2	Y	2			52
							2	9							

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 197462 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 11707 PERF.11370 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1215	N	1215	-0-	-0- B	-0-	78	1	1134	2	Y	3			12
							3	9							
03	1360	N	1360	-0-	-0- B	-0-	87	1	1273	2	Y	-0-			12
04	1324	N	1324	-0-	-0- B	-0-	84	1	1236	2	Y	4			16
							4	9							
05	1333	N	1117	-0-	-216 B	-0-	72	1	1037	2	Y	7			23
							8	9							
06	1290	N	786	-0-	-504 B	-0-	52	1	733	2	Y	1			24
							1	9							
07	1333	N	843	-0-	-490 B	-0-	55	1	775	2	Y	12			36
							13	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
02	1568	N	1530	-0-	-38 B	-0-	98	1	1432	2	N	-0-			32
03	1705	N	1650	-0-	-55 B	-0-	106	1	1544	2	N	-0-			32
04	1650	N	1601	-0-	-49 B	-0-	102	1	1499	2	N	-0-			32
05	1705	N	1656	-0-	-49 B	-0-	107	1	1549	2	N	-0-			32
06	1590	N	1431	-0-	-159 B	-0-	94	1	1331	2	N	5			37
							6	9							
07	1643	N	1376	-0-	-267 B	-0-	92	1	1284	2	N	-0-			37

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197464 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11172 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	24	1	353	2	Y	165	163	1	4	8	143
							182	9									
03	1902	N	1902	-0-	-0- B	-0-	108	1	1585	2	Y	190	164	1			169
							209	9									
04	1081	N	1081	-0-	-0- B	-0-	57	1	844	2	Y	164	171	1	2	8	160
							180	9									
05	1545	N	1545	-0-	-0- B	-0-	87	1	1251	2	Y	188	184	1			164
							207	9									
06	1789	X	1789	-0-	-0- B	-0-	104	1	1483	2	Y	184	179	1			169
							202	9									
*07	1978	X	1978	-0-	-0- B	-0-	120	1	1671	2	Y	170	179	1			160
							187	9									

ALLRED WELL #: 6 RRCID -> 197646 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11568 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	496	-0-	-204 B	-0-	32	1	464	2	N	-0-					114
03	649	N	649	-0-	-0- B	-0-	39	1	576	2	N	31					145
							34	9									
04	714	N	714	-0-	-0- B	-0-	45	1	669	2	N	-0-					145
05	1025	N	1025	-0-	-0- B	-0-	66	1	958	2	N	1					146
							1	9									
06	1928	N	1928	-0-	-0- B	-0-	127	1	1799	2	N	2					148
							2	9									
*07	1800	N	1800	-0-	-0- B	-0-	120	1	1679	2	N	1					149
							1	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
02	952	N	930	-0-	-22 B	-0-	59	1	865	2	Y	5					9
							6	9									
03	1021	N	1021	-0-	-0- B	-0-	65	1	954	2	Y	2					11
							2	9									
04	1020	N	996	-0-	-24 B	-0-	63	1	933	2	Y	-0-					11
05	1023	N	1019	-0-	-4 B	-0-	66	1	950	2	Y	3					14
							3	9									
06	990	N	961	-0-	-29 B	-0-	63	1	898	2	Y	-0-					14
07	1023	N	1019	-0-	-4 B	-0-	66	1	922	2	Y	28	37	1			4
							31	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 197837 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11564 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	819	N	819	-0-	-0- B	-0-	56	1	762	2	Y	1					96
							1	9									
03	713	N	694	-0-	-19 B	-0-	48	1	645	2	Y	1					97
							1	9									
04	870	N	870	-0-	-0- B	-0-	59	1	810	2	Y	1					98
							1	9									
05	899	N	765	-0-	-134 B	-0-	53	1	710	2	Y	2					100
							2	9									
06	784	N	784	-0-	-0- B	-0-	55	1	728	2	Y	1					101
							1	9									
07	899	N	833	-0-	-66 B	-0-	59	1	774	2	Y	-0-					101

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 197842 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11442 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	1152	-0-	-80 B	-0-	73	1	1073	2	Y	5					14
							6	9									
03	1333	N	1311	-0-	-22 B	-0-	84	1	1226	2	Y	1					15
							1	9									
04	1350	N	1238	-0-	-112 B	-0-	77	1	1138	2	Y	21					36
							23	9									
05	1271	N	1241	-0-	-30 B	-0-	80	1	1159	2	Y	2					38
							2	9									
06	1289	N	1289	-0-	-0- B	-0-	85	1	1202	2	Y	2					40
							2	9									
*07	1316	N	1316	-0-	-0- B	-0-	88	1	1227	2	Y	1					41
							1	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197843 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11260 - 11440

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198721 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 11912 PERF.11482 - 11724

02	1686	N	1686	-0-	-0- B	-0-	108	1	1572	2	Y	5					35
							6	9									
03	1697	N	1697	-0-	-0- B	-0-	108	1	1582	2	Y	6					41
							7	9									
04	1583	N	1583	-0-	-0- B	-0-	100	1	1475	2	Y	7					48
							8	9									
05	1895	N	1895	-0-	-0- B	-0-	122	1	1762	2	Y	10					58
							11	9									
06	1699	N	1699	-0-	-0- B	-0-	109	1	1548	2	Y	38					96
							42	9									
07	1643	N	1550	-0-	-93 B	-0-	103	1	1439	2	Y	7	90	1			13
							8	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 198722 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11560 - 11704

02	952	N	898	-0-	-54 B	-0-	57	1	841	2	N	-0-					72
03	992	N	974	-0-	-18 B	-0-	62	1	910	2	N	2					74
							2	9									
04	960	N	943	-0-	-17 B	-0-	60	1	883	2	N	-0-					74
05	992	N	978	-0-	-14 B	-0-	63	1	915	2	N	-0-					74
06	930	N	915	-0-	-15 B	-0-	60	1	855	2	N	-0-					74
07	961	N	934	-0-	-27 B	-0-	62	1	872	2	N	-0-					74

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 198723 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11336 - 11610

02	1283	N	1283	-0-	-0- B	-0-	82	1	1201	2	N	-0-					179
03	1426	N	1383	-0-	-43 B	-0-	87	1	1274	2	N	20					199
							22	9									
04	1380	N	1353	-0-	-27 B	-0-	84	1	1236	2	N	30	180	1			49
							33	9									
05	1426	N	1406	-0-	-20 B	-0-	91	1	1315	2	N	-0-					49
06	1350	N	1306	-0-	-44 B	-0-	86	1	1220	2	N	-0-					49
07	1395	N	1281	-0-	-114 B	-0-	86	1	1195	2	N	-0-					49

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 198725 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11306 - 11492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484	N	1288	-0-	-196	B	-0-	82	1	1204	2	Y	2	2	8			71
								2	9									
03	2036	N	2036	-0-	-0-	B	-0-	130	1	1906	2	Y	-0-					71
04	1649	N	1649	-0-	-0-	B	-0-	105	1	1543	2	Y	1	1	8			71
								1	9									
05	1701	N	1701	-0-	-0-	B	-0-	109	1	1570	2	Y	20					91
								22	9									
06	1596	N	1596	-0-	-0-	B	-0-	105	1	1489	2	Y	2					93
								2	9									
07	1643	N	1407	-0-	-236	B	-0-	94	1	1309	2	Y	4					97
								4	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 199030 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 12299 PERF.11750 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1806	N	1806	-0-	-0-	B	-0-	116	1	1690	2	Y	-0-					63
03	2077	N	2057	-0-	-20	B	-0-	127	1	1852	2	Y	71					134
								78	9									
04	2100	N	1493	-0-	-607	B	-0-	95	1	1391	2	Y	6					140
								7	9									
05	2247	N	2247	-0-	-0-	B	-0-	145	1	2102	2	Y	-0-					140
06	2071	N	2071	-0-	-0-	B	-0-	136	1	1933	2	Y	2					142
								2	9									
*07	2075	N	2075	-0-	-0-	B	-0-	133	1	1862	2	Y	73					215
								80	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199032 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11502 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	1161	-0-	-71	B	-0-	74	1	1086	2	Y	1					100
								1	9									
03	1448	N	1448	-0-	-0-	B	-0-	91	1	1333	2	Y	22	92	1			30
								24	9									
04	1414	N	1414	-0-	-0-	B	-0-	90	1	1324	2	Y	-0-					30
05	1349	N	1349	-0-	-0-	B	-0-	87	1	1262	2	Y	-0-					30
06	1380	N	1233	-0-	-147	B	-0-	81	1	1152	2	Y	-0-					30
07	1426	N	1252	-0-	-174	B	-0-	84	1	1168	2	Y	-0-					30

MATLOCK WELL #: 6 RRCID -> 199062 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11590 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	276	-0-	-284	B	-0-	17	1	252	2	Y	6					30
								7	9									
03	612	N	612	-0-	-0-	B	-0-	39	1	569	2	Y	4					34
								4	9									
04	835	N	835	-0-	-0-	B	-0-	50	1	730	2	Y	50					84
								55	9									
05	858	N	858	-0-	-0-	B	-0-	56	1	802	2	Y	-0-					84
06	760	N	760	-0-	-0-	B	-0-	50	1	710	2	Y	-0-					84
*07	905	N	905	-0-	-0-	B	-0-	59	1	824	2	Y	20					104
								22	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1319	N	1319	-0-	-0-	B	-0-	84	1	1234	2	N	1	1	8			115
								1	9									
03	1416	N	1416	-0-	-0-	B	-0-	91	1	1322	2	N	3					118
								3	9									
04	1417	N	1417	-0-	-0-	B	-0-	90	1	1326	2	N	1	1	8			118
								1	9									
05	1457	N	1412	-0-	-45	B	-0-	91	1	1318	2	N	3					121
								3	9									
06	1380	N	1321	-0-	-59	B	-0-	87	1	1234	2	N	-0-					121
07	1457	N	1401	-0-	-56	B	-0-	94	1	1306	2	N	1					122
								1	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 199483 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 12324 PERF.11806 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2352	N	2214	-0-	-138	B	-0-	142	1	2072	2	N	-0-					15
03	2635	N	2597	-0-	-38	B	-0-	164	1	2400	2	N	30					45
								33	9									
04	2550	N	2398	-0-	-152	B	-0-	150	1	2209	2	N	35					80
								39	9									
05	2449	N	2374	-0-	-75	B	-0-	154	1	2220	2	N	-0-					80
06	2520	N	2079	-0-	-441	B	-0-	137	1	1942	2	N	-0-					80
07	2480	N	2336	-0-	-144	B	-0-	156	1	2180	2	N	-0-					80

ALLRED WELL #: 7 RRCID -> 199597 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11629 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1635	N	1635	-0-	-0-	B	-0-	105	1	1530	2	Y	-0-					9
03	1798	N	1775	-0-	-23	B	-0-	114	1	1659	2	Y	2					11
								2	9									
04	1741	N	1741	-0-	-0-	B	-0-	111	1	1627	2	Y	3					14
								3	9									
05	1798	N	1687	-0-	-111	B	-0-	109	1	1577	2	Y	1					15
								1	9									
06	1710	N	1479	-0-	-231	B	-0-	97	1	1372	2	Y	9					24
								10	9									
07	1798	N	1593	-0-	-205	B	-0-	106	1	1487	2	Y	-0-					24

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199598 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11544 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1438	N	1438	-0-	-0-	B	-0-	92	1	1339	2	Y	6					19
								7	9									
03	1623	N	1623	-0-	-0-	B	-0-	104	1	1519	2	Y	-0-					19
04	1372	N	1372	-0-	-0-	B	-0-	87	1	1285	2	Y	-0-					19
05	1271	N	1225	-0-	-46	B	-0-	77	1	1105	2	Y	39					58
								43	9									
06	1230	N	1142	-0-	-88	B	-0-	75	1	1067	2	Y	-0-					58
*07	1424	N	1424	-0-	-0-	B	-0-	95	1	1329	2	Y	-0-					58

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 199737 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF.11520 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-2					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-2					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-2					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-2					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-2					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-2					Y	NO RPT					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
02	1316	N	1158	-0-	-158 B	-0-	74	1	1080	2	Y	4	2	8			64
							4	9									
03	1364	N	1241	-0-	-123 B	-0-	79	1	1150	2	Y	11					75
							12	9									
04	1411	N	1411	-0-	-0- B	-0-	90	1	1320	2	Y	1	66	1	1	8	9
							1	9									
05	1339	N	1339	-0-	-0- B	-0-	87	1	1251	2	Y	1					10
							1	9									
06	1200	N	1188	-0-	-12 B	-0-	78	1	1110	2	Y	-0-					10
07	1457	N	1318	-0-	-139 B	-0-	88	1	1229	2	Y	1					11
							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
02	1036	N	940	-0-	-96 B	-0-	60	1	880	2	N	-0-					172
03	1116	N	1091	-0-	-25 B	-0-	70	1	1021	2	N	-0-					172
04	1050	N	965	-0-	-85 B	-0-	61	1	904	2	N	-0-					172
05	1054	N	699	-0-	-355 B	-0-	45	1	654	2	N	-0-					172
06	1050	N	1024	-0-	-26 B	-0-	67	1	957	2	N	-0-					172
07	992	N	970	-0-	-22 B	-0-	65	1	905	2	N	-0-					172

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
02	1568	N	1508	-0-	-60 B	-0-	96	1	1408	2	N	4	2	8			124
							4	9									
03	1738	N	1738	-0-	-0- B	-0-	111	1	1627	2	N	-0-					124
04	1742	N	1742	-0-	-0- B	-0-	108	1	1583	2	N	46	157	1	1	8	12
							51	9									
05	1684	N	1684	-0-	-0- B	-0-	108	1	1564	2	N	11					23
							12	9									
06	1680	N	1627	-0-	-53 B	-0-	107	1	1520	2	N	-0-					23
07	1798	N	1692	-0-	-106 B	-0-	112	1	1559	2	N	19					42
							21	9									

ALLRED WELL #: 8 RRCID -> 200252 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11594 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	N	1306	-0-	-38 B	-0-	82	1	1204	2	N	18					68
							20	9									
03	1488	N	1399	-0-	-89 B	-0-	90	1	1309	2	N	-0-					68
04	1410	N	1322	-0-	-88 B	-0-	84	1	1238	2	N	-0-					68
05	1457	N	1306	-0-	-151 B	-0-	85	1	1221	2	N	-0-					68
06	1350	N	1254	-0-	-96 B	-0-	83	1	1171	2	N	-0-					68
07	1364	N	1267	-0-	-97 B	-0-	85	1	1182	2	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
02	1680	N	1591	-0-	-89 B	-0-	102	1	1489	2	Y	-0-					32
03	1788	N	1788	-0-	-0- B	-0-	113	1	1655	2	Y	18					50
							20	9									
04	1770	N	1748	-0-	-22 B	-0-	111	1	1635	2	Y	2	1	8			51
							2	9									
05	1767	N	1624	-0-	-143 B	-0-	105	1	1518	2	Y	1					52
							1	9									
06	1740	N	1587	-0-	-153 B	-0-	103	1	1467	2	Y	15					67
							17	9									
07	1798	N	1493	-0-	-305 B	-0-	100	1	1393	2	Y	-0-					67

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484	N	1307	-0-		-177 B	-0-		83	1	1212	2	Y	11					21
									12	9									
03	1643	N	1285	-0-		-358 B	-0-		82	1	1199	2	Y	4					25
									4	9									
04	1560	N	1420	-0-		-140 B	-0-		89	1	1310	2	Y	19					44
									21	9									
05	1484	N	1484	-0-		-0- B	-0-		96	1	1385	2	Y	3					47
									3	9									
06	1461	N	1461	-0-		-0- B	-0-		95	1	1352	2	Y	13	50	1			10
									14	9									
*07	1458	N	1458	-0-		-0- B	-0-		97	1	1358	2	Y	3					13
									3	9									

BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 200859 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 12054 PERF.11474 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	945	N	945	-0-		-0- B	-0-		60	1	883	2	Y	2	1	8			14
									2	9									
03	992	N	912	-0-		-80 B	-0-		58	1	850	2	Y	4					18
									4	9									
04	990	N	922	-0-		-68 B	-0-		58	1	854	2	Y	9	1	8			26
									10	9									
05	1150	N	1150	-0-		-0- B	-0-		74	1	1066	2	Y	9					35
									10	9									
06	870	N	817	-0-		-53 B	-0-		54	1	762	2	Y	1					36
									1	9									
*07	1133	N	1133	-0-		-0- B	-0-		74	1	1031	2	Y	25					61
									28	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200864 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 11886 PERF.11386 - 11609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	683	-0-		-129 B	-0-		44	1	638	2	Y	1					48
									1	9									
03	899	N	703	-0-		-196 B	-0-		44	1	637	2	Y	20					68
									22	9									
04	570	N	374	-0-		-196 B	-0-		24	1	349	2	Y	1					69
									1	9									
05	1452	N	1452	-0-		-0- B	-0-		94	1	1355	2	Y	3					72
									3	9									
06	2713	N	2713	-0-		-0- B	-0-		178	1	2529	2	Y	5					77
									6	9									
*07	1317	N	1317	-0-		-0- B	-0-		88	1	1225	2	Y	4					81
									4	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 201127 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11510 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	N	1145	-0-		-31 B	-0-		72	1	1056	2	Y	15					89
									17	9									
03	1271	N	1232	-0-		-39 B	-0-		78	1	1147	2	Y	6					95
									7	9									
04	1230	N	1200	-0-		-30 B	-0-		75	1	1104	2	Y	19	92	1			22
									21	9									
05	1271	N	1226	-0-		-45 B	-0-		79	1	1138	2	Y	8					30
									9	9									
06	1200	N	1165	-0-		-35 B	-0-		76	1	1083	2	Y	5					35
									6	9									
07	1240	N	1182	-0-		-58 B	-0-		79	1	1097	2	Y	5					40
									6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MATLOCK WELL #: 5 RRCID -> 201156 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 12026 PERF.11572 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2128	N	2041	-0-	-87	B	-0-		134	1	1898	2	Y	8	3	8			131
									9	9									
03	2305	N	2305	-0-	-0-	B	-0-		151	1	2150	2	Y	4					135
									4	9									
04	2334	N	2334	-0-	-0-	B	-0-		152	1	2172	2	Y	9	2	8			142
									10	9									
05	2290	N	2290	-0-	-0-	B	-0-		151	1	2129	2	Y	9					151
									10	9									
06	2220	N	2022	-0-	-198	B	-0-		136	1	1880	2	Y	5					156
									6	9									
07	2418	N	2234	-0-	-184	B	-0-		152	1	2075	2	Y	6					162
									7	9									

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 201164 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11316 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1288	N	1072	-0-	-216	B	-0-		69	1	953	2	N	45	2	8			117
									50	9									
03	1381	N	1381	-0-	-0-	B	-0-		87	1	1208	2	N	78					195
									86	9									
04	1262	N	1262	-0-	-0-	B	-0-		79	1	1109	2	N	67	172	1	2	8	88
									74	9									
05	1223	N	1223	-0-	-0-	B	-0-		76	1	1036	2	N	101	130	1			59
									111	9									
06	1373	N	1373	-0-	-0-	B	-0-		84	1	1142	2	N	134					193
									147	9									
07	1302	N	896	-0-	-406	B	-0-		64	1	831	2	N	1					194
									1	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 201223 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11534 - 11774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2028	N	2028	-0-	-0-	B	-0-		130	1	1896	2	Y	2	2	8			20
									2	9									
03	2179	N	2179	-0-	-0-	B	-0-		140	1	2039	2	Y	-0-					20
04	2160	N	2137	-0-	-23	B	-0-		136	1	1999	2	Y	2	2	8			20
									2	9									
05	2232	N	2120	-0-	-112	B	-0-		137	1	1981	2	Y	2					22
									2	9									
06	2100	N	2041	-0-	-59	B	-0-		134	1	1907	2	Y	-0-					22
07	2201	N	2039	-0-	-162	B	-0-		136	1	1903	2	Y	-0-					22

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 201273 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11472 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	N	1035	-0-	-57	B	-0-		66	1	968	2	N	1					58
									1	9									
03	1178	N	1123	-0-	-55	B	-0-		72	1	1051	2	N	-0-					58
04	1140	N	1140	-0-	-0-	B	-0-		70	1	1029	2	N	37					95
									41	9									
05	1147	N	1139	-0-	-8	B	-0-		74	1	1065	2	N	-0-					95
06	1080	N	1059	-0-	-21	B	-0-		70	1	989	2	N	-0-					95
07	1178	N	1143	-0-	-35	B	-0-		76	1	1067	2	N	-0-					95

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
02	920	N	920	-0-	-0- B	-0-	59	1	861	2	N	-0-					125
03	992	N	943	-0-	-49 B	-0-	60	1	883	2	N	-0-					125
04	1013	N	1013	-0-	-0- B	-0-	64	1	949	2	N	-0-					125
05	1048	N	1048	-0-	-0- B	-0-	68	1	980	2	N	-0-					125
06	1013	N	1013	-0-	-0- B	-0-	66	1	932	2	N	14					139
							15	9									
07	1054	N	1005	-0-	-49 B	-0-	67	1	938	2	N	-0-					139

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
02	1260	N	1232	-0-	-28 B	-0-	79	1	1153	2	N	-0-					117
03	1550	N	1298	-0-	-252 B	-0-	83	1	1209	2	N	5					122
							6	9									
04	1410	N	1224	-0-	-186 B	-0-	78	1	1146	2	N	-0-					122
05	1364	N	1221	-0-	-143 B	-0-	79	1	1142	2	N	-0-					122
06	1260	N	979	-0-	-281 B	-0-	63	1	901	2	N	14					136
							15	9									
07	1271	N	1016	-0-	-255 B	-0-	68	1	948	2	N	-0-					136

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
02	1090	N	1090	-0-	-0- B	-0-	70	1	1020	2	N	-0-					120
03	1302	N	1211	-0-	-91 B	-0-	78	1	1133	2	N	-0-					120
04	1170	N	1167	-0-	-3 B	-0-	74	1	1083	2	N	9					129
							10	9									
05	1209	N	1167	-0-	-42 B	-0-	75	1	1089	2	N	3					132
							3	9									
06	1170	N	1070	-0-	-100 B	-0-	70	1	998	2	N	2					134
							2	9									
07	1209	N	1057	-0-	-152 B	-0-	71	1	986	2	N	-0-					134

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 201330 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11484 - 11708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1288	N	1265	-0-	-23 B	-0-	81	1	1184	2	N	-0-					89
03	1426	N	1308	-0-	-118 B	-0-	84	1	1224	2	N	-0-					89
04	1384	N	1384	-0-	-0- B	-0-	88	1	1294	2	N	2					91
							2	9									
05	1395	N	1354	-0-	-41 B	-0-	88	1	1266	2	N	-0-					91
06	1260	N	1221	-0-	-39 B	-0-	80	1	1141	2	N	-0-					91
07	1426	N	1378	-0-	-48 B	-0-	92	1	1286	2	N	-0-					91

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
02	1747	N	1747	-0-	-0- B	-0-	111	1	1629	2	N	6					135
							7	9									
03	2077	N	1812	-0-	-265 B	-0-	116	1	1690	2	N	5					140
							6	9									
04	2010	N	1789	-0-	-221 B	-0-	113	1	1668	2	N	7					147
							8	9									
05	1922	N	1612	-0-	-310 B	-0-	104	1	1497	2	N	10					157
							11	9									
06	1749	N	1749	-0-	-0- B	-0-	115	1	1626	2	N	7					164
							8	9									
07	1860	N	1798	-0-	-62 B	-0-	120	1	1671	2	N	6					170
							7	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2411	N	2411	-0-		-0-	B	-0-	153	1	2237	2	Y	19					114
									21	9									
03	2304	N	2304	-0-		-0-	B	-0-	145	1	2125	2	Y	31	94	1			51
									34	9									
04	2492	N	2492	-0-		-0-	B	-0-	158	1	2324	2	Y	9					60
									10	9									
05	2503	N	2503	-0-		-0-	B	-0-	160	1	2314	2	Y	26					86
									29	9									
06	2821	N	2821	-0-		-0-	B	-0-	186	1	2635	2	Y	-0-					86
*07	2818	N	2818	-0-		-0-	B	-0-	186	1	2599	2	Y	30					116
									33	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 201575 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11554 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3555	X	3555	-0-		-0-	B	-0-	227	1	3326	2	Y	2	2	8			12
									2	9									
03	4017	X	4017	-0-		-0-	B	-0-	257	1	3760	2	Y	-0-					12
04	4035	X	4035	-0-		-0-	B	-0-	257	1	3776	2	Y	2	2	8			12
									2	9									
05	5863	X	5863	-0-		-0-	B	-0-	379	1	5483	2	Y	1					13
									1	9									
06	6645	X	6645	-0-		-0-	B	-0-	437	1	6208	2	Y	-0-					13
*07	10557	X	10557	-0-		-0-	B	-0-	705	1	9851	2	Y	1					14
									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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	1035	-0-		-197	B	-0-	69	1	962	2	N	4	2	8			182
									4	9									
03	1178	N	1091	-0-		-87	B	-0-	72	1	1019	2	N	-0-					182
04	1020	N	962	-0-		-58	B	-0-	62	1	897	2	N	3	2	8			183
									3	9									
05	1147	N	881	-0-		-266	B	-0-	59	1	819	2	N	3	138	1			48
									3	9									
06	1050	N	894	-0-		-156	B	-0-	60	1	834	2	N	-0-					48
07	992	N	297	-0-		-695	B	-0-	24	1	273	2	N	-0-					48

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	N	1491	-0-		-49	B	-0-	95	1	1396	2	N	-0-					129
03	1548	N	1548	-0-		-0-	B	-0-	96	1	1406	2	N	42	157	1			14
									46	9									
04	1399	N	1399	-0-		-0-	B	-0-	89	1	1309	2	N	1					15
									1	9									
05	1643	N	1340	-0-		-303	B	-0-	87	1	1253	2	N	-0-					15
06	1574	N	1574	-0-		-0-	B	-0-	103	1	1465	2	N	5					20
									6	9									
07	1457	N	1456	-0-		-1	B	-0-	97	1	1356	2	N	3					23
									3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
02	1568	N	1562	-0-	-6	B	-0-	100	1	1459	2	N	3	51	1	1	8	72
								3	9									
03	1705	N	1671	-0-	-34	B	-0-	107	1	1564	2	N	-0-					72
04	1680	N	1636	-0-	-44	B	-0-	104	1	1532	2	N	-0-					72
05	1736	N	1686	-0-	-50	B	-0-	109	1	1577	2	N	-0-					72
06	1620	N	1609	-0-	-11	B	-0-	106	1	1503	2	N	-0-					72
07	1705	N	1663	-0-	-42	B	-0-	111	1	1552	2	N	-0-					72

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
02	1062	N	1062	-0-	-0-	B	-0-	68	1	993	2	Y	1	1	8			44
								1	9									
03	1113	N	1113	-0-	-0-	B	-0-	71	1	1042	2	Y	-0-					44
04	810	N	755	-0-	-55	B	-0-	48	1	707	2	Y	-0-					44
05	837	N	827	-0-	-10	B	-0-	54	1	773	2	Y	-0-					44
06	1020	N	1020	-0-	-0-	B	-0-	67	1	953	2	Y	-0-					44
*07	1004	N	1004	-0-	-0-	B	-0-	67	1	936	2	Y	1					45
								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
02	995	N	995	-0-	-0-	B	-0-	63	1	929	2	Y	3	2	8			65
								3	9									
03	1085	N	993	-0-	-92	B	-0-	64	1	929	2	Y	-0-					65
04	866	N	866	-0-	-0-	B	-0-	55	1	810	2	Y	1	1	8			65
								1	9									
05	1085	N	1053	-0-	-32	B	-0-	67	1	965	2	Y	19	62	1			22
								21	9									
06	1131	N	1131	-0-	-0-	B	-0-	74	1	1054	2	Y	3					25
								3	9									
*07	1154	N	1154	-0-	-0-	B	-0-	77	1	1077	2	Y	-0-					25

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
02	1963	N	1963	-0-	-0-	B	-0-	124	1	1814	2	Y	23					61
								25	9									
03	2015	N	1993	-0-	-22	B	-0-	126	1	1836	2	Y	28	69	1			20
								31	9									
04	2181	N	2181	-0-	-0-	B	-0-	137	1	2018	2	Y	24					44
								26	9									
05	2170	N	2158	-0-	-12	B	-0-	138	1	1997	2	Y	21					65
								23	9									
06	2083	N	2083	-0-	-0-	B	-0-	136	1	1925	2	Y	20					85
								22	9									
07	2263	N	2095	-0-	-168	B	-0-	139	1	1941	2	Y	14	75	1			24
								15	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
02	3220	X	2297	-0-	-923	B	-0-	150	1	2138	2	Y	8	2	8			136
								9	9									
03	2790	X	2255	-0-	-535	B	-0-	147	1	2091	2	Y	15	120	1			31
								17	9									
04	2817	X	2817	-0-	-0-	B	-0-	180	1	2587	2	Y	45	2	8			74
								50	9									
05	2542	X	2367	-0-	-175	B	-0-	156	1	2196	2	Y	14					88
								15	9									
06	2460	X	2223	-0-	-237	B	-0-	149	1	2063	2	Y	10					98
								11	9									
07	2914	X	2284	-0-	-630	B	-0-	155	1	2109	2	Y	18					116
								20	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
02	1344	N	898	-0-	-446 B	-0-	57	1	839	2	Y	2	2	8			16
							2	9									
03	1302	N	1086	-0-	-216 B	-0-	70	1	1016	2	Y	-0-					16
04	1290	N	308	-0-	-982 B	-0-	19	1	287	2	Y	2	2	8			16
							2	9									
05	992	N	954	-0-	-38 B	-0-	62	1	891	2	Y	1					17
							1	9									
06	1050	N	916	-0-	-134 B	-0-	60	1	856	2	Y	-0-					17
*07	896	N	896	-0-	-0- B	-0-	60	1	836	2	Y	-0-					17

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
02	1448	N	1448	-0-	-0- B	-0-	96	1	1351	2	Y	1					48
							1	9									
03	1659	N	1659	-0-	-0- B	-0-	110	1	1548	2	Y	1					49
							1	9									
04	1500	N	911	-0-	-589 B	-0-	62	1	849	2	Y	-0-					49
05	1550	N	1169	-0-	-381 B	-0-	79	1	1088	2	Y	2					51
							2	9									
06	1832	N	1832	-0-	-0- B	-0-	124	1	1706	2	Y	2					53
							2	9									
*07	1456	N	1456	-0-	-0- B	-0-	101	1	1354	2	Y	1					54
							1	9									

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
02	1876	N	1482	-0-	-394 B	-0-	94	1	1381	2	Y	6					24
							7	9									
03	2077	N	1916	-0-	-161 B	-0-	120	1	1760	2	Y	33	46	1			11
							36	9									
04	1890	N	1880	-0-	-10 B	-0-	119	1	1757	2	Y	4					15
							4	9									
05	1643	N	1418	-0-	-225 B	-0-	92	1	1324	2	Y	2					17
							2	9									
06	2074	N	2074	-0-	-0- B	-0-	134	1	1896	2	Y	40					57
							44	9									
07	1953	N	1771	-0-	-182 B	-0-	118	1	1651	2	Y	2	47	1			12
							2	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
02	1372	N	1332	-0-	-40 B	-0-	85	1	1244	2	N	3					105
							3	9									
03	1612	N	1324	-0-	-288 B	-0-	85	1	1235	2	N	4					109
							4	9									
04	1500	N	1387	-0-	-113 B	-0-	88	1	1296	2	N	3					112
							3	9									
05	1488	N	1381	-0-	-107 B	-0-	89	1	1290	2	N	2					114
							2	9									
06	1367	N	1367	-0-	-0- B	-0-	90	1	1276	2	N	1					115
							1	9									
07	1426	N	1420	-0-	-6 B	-0-	95	1	1323	2	N	2					117
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 203040 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11240 - 11416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	N	1664	-0-	-16 B	-0-	110	1	1554	2	Y	-0-	1	1			1
03	1892	N	1892	-0-	-0- B	-0-	125	1	1766	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1890	N	1890	-0-	-0- B	-0-	124	1	1764	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
05	1921	N	1921	-0-	-0- B	-0-	128	1	1791	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	1830	N	1795	-0-	-35 B	-0-	122	1	1671	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
07	1953	N	1868	-0-	-85 B	-0-	128	1	1738	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 203101 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11490 - 11716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484	N	1241	-0-	-243 B	-0-	79	1	1159	2	Y	3					65
							3	9									
03	1519	N	1351	-0-	-168 B	-0-	86	1	1261	2	Y	4	67	1			2
							4	9									
04	1456	N	1456	-0-	-0- B	-0-	93	1	1362	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
05	1420	N	1420	-0-	-0- B	-0-	89	1	1291	2	Y	36					38
							40	9									
06	1320	N	1253	-0-	-67 B	-0-	82	1	1170	2	Y	1					39
							1	9									
07	1519	N	1307	-0-	-212 B	-0-	87	1	1219	2	Y	1					40
							1	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 203102 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11514 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2304	N	2304	-0-	-0- B	-0-	151	1	2151	2	Y	2	2	8			10
							2	9									
03	2321	N	2321	-0-	-0- B	-0-	152	1	2169	2	Y	-0-					10
04	2114	N	2114	-0-	-0- B	-0-	138	1	1974	2	Y	2	2	8			10
							2	9									
05	1973	N	1973	-0-	-0- B	-0-	131	1	1841	2	Y	1					11
							1	9									
06	1072	N	1072	-0-	-0- B	-0-	74	1	998	2	Y	-0-					11
*07	1417	N	1417	-0-	-0- B	-0-	98	1	1319	2	Y	-0-					11

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203103 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11862 PERF.11380 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1382	N	1382	-0-	-0- B	-0-	88	1	1292	2	Y	2	2	8			175
							2	9									
03	992	N	905	-0-	-87 B	-0-	58	1	845	2	Y	2					177
							2	9									
04	1230	N	1054	-0-	-176 B	-0-	67	1	984	2	Y	3	160	1	1	8	19
							3	9									
05	1543	N	1543	-0-	-0- B	-0-	100	1	1442	2	Y	1					20
							1	9									
06	1499	N	1499	-0-	-0- B	-0-	98	1	1387	2	Y	13					33
							14	9									
*07	1385	N	1385	-0-	-0- B	-0-	92	1	1292	2	Y	1					34
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MATLOCK WELL #: 7 RRCID -> 203453 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11684 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1404	N	1404	-0-	-0- B	-0-	94	1	1309	2	Y	1					39
							1	9									
03	1380	N	1380	-0-	-0- B	-0-	92	1	1287	2	Y	1					40
							1	9									
04	1500	N	1316	-0-	-184 B	-0-	87	1	1227	2	Y	2					42
							2	9									
05	1550	N	1436	-0-	-114 B	-0-	97	1	1337	2	Y	2					44
							2	9									
06	1350	N	885	-0-	-465 B	-0-	62	1	823	2	Y	-0-					44
07	1364	N	1009	-0-	-355 B	-0-	71	1	937	2	Y	1					45
							1	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 203782 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 11838 PERF.11380 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	X	2646	-0-	-154 B	-0-	169	1	2477	2	Y	-0-					15
03	3038	X	2819	-0-	-219 B	-0-	181	1	2638	2	Y	-0-					15
04	2940	X	2563	-0-	-377 B	-0-	163	1	2398	2	Y	2	13	1			4
							2	9									
05	2954	N	2954	-0-	-0- B	-0-	191	1	2763	2	Y	-0-					4
06	2810	N	2810	-0-	-0- B	-0-	185	1	2622	2	Y	3					7
							3	9									
07	2635	N	2593	-0-	-42 B	-0-	173	1	2420	2	Y	-0-					7

ODOM JR GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 203792 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 12226 PERF.11752 - 12094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1156	N	1156	-0-	-0- B	-0-	74	1	1080	2	N	2	2	8			21
							2	9									
03	1426	N	1359	-0-	-67 B	-0-	87	1	1271	2	N	1					22
							1	9									
04	1350	N	744	-0-	-606 B	-0-	47	1	696	2	N	1	1	8			22
							1	9									
05	1305	N	1305	-0-	-0- B	-0-	83	1	1198	2	N	22					44
							24	9									
06	1320	N	1233	-0-	-87 B	-0-	81	1	1150	2	N	2					46
							2	9									
*07	1217	N	1217	-0-	-0- B	-0-	81	1	1135	2	N	1					47
							1	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 203793 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 11988 PERF.11510 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	N	975	-0-	-621 B	-0-	62	1	913	2	Y	-0-					5
03	1705	N	1443	-0-	-262 B	-0-	92	1	1339	2	Y	11					16
							12	9									
04	1530	N	1397	-0-	-133 B	-0-	89	1	1306	2	Y	2					18
							2	9									
05	1422	N	1422	-0-	-0- B	-0-	92	1	1330	2	Y	-0-					18
06	1410	N	1387	-0-	-23 B	-0-	91	1	1296	2	Y	-0-					18
07	1457	N	1428	-0-	-29 B	-0-	95	1	1332	2	Y	1					19
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1355	N	1355	-0-		-0-	B	-0-	90	1	1263	2	Y	2	1	8			7
									2	9									
03	1479	N	1479	-0-		-0-	B	-0-	98	1	1377	2	Y	4					11
									4	9									
04	1565	N	1565	-0-		-0-	B	-0-	103	1	1452	2	Y	9	1	8			19
									10	9									
05	1563	N	1563	-0-		-0-	B	-0-	104	1	1450	2	Y	8					27
									9	9									
06	2175	N	2175	-0-		-0-	B	-0-	147	1	2026	2	Y	2					29
									2	9									
07	1550	N	1471	-0-		-79	B	-0-	100	1	1342	2	Y	26					55
									29	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 203820 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11462 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484	N	1356	-0-		-128	B	-0-	87	1	1265	2	Y	4					8
									4	9									
03	1550	N	1175	-0-		-375	B	-0-	75	1	1097	2	Y	3					11
									3	9									
04	1560	N	1162	-0-		-398	B	-0-	74	1	1088	2	Y	-0-					11
05	1488	N	1463	-0-		-25	B	-0-	95	1	1366	2	Y	2					13
									2	9									
06	1430	N	1430	-0-		-0-	B	-0-	94	1	1335	2	Y	1					14
									1	9									
*07	1456	N	1456	-0-		-0-	B	-0-	95	1	1330	2	Y	28	37	1			5
									31	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 203821 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 12246 PERF.11690 - 11972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2754	X	2754	-0-		-0-	B	-0-	175	1	2564	2	N	14	2	8			153
									15	9									
03	2263	N	1799	-0-		-464	B	-0-	115	1	1675	2	N	8					161
									9	9									
04	2321	X	2321	-0-		-0-	B	-0-	147	1	2162	2	N	11	2	8			170
									12	9									
05	2263	X	635	-0-		-1628	B	-0-	41	1	590	2	N	4					174
									4	9									
06	2190	X	278	-0-		-1912	B	-0-	18	1	259	2	N	1					175
									1	9									
07	2263	X	939	-0-		-1324	B	-0-	62	1	871	2	N	5					180
									6	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	976	N	976	-0-		-0-	B	-0-	62	1	913	2	Y	1					20
									1	9									
03	779	N	779	-0-		-0-	B	-0-	50	1	729	2	Y	-0-					20
04	1020	N	913	-0-		-107	B	-0-	58	1	855	2	Y	-0-					20
05	1255	N	1255	-0-		-0-	B	-0-	81	1	1174	2	Y	-0-					20
06	1158	N	1158	-0-		-0-	B	-0-	76	1	1082	2	Y	-0-					20
07	930	N	910	-0-		-20	B	-0-	61	1	848	2	Y	1					21
									1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MATLOCK WELL #: 9 RRCID -> 203922 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11740 - 11974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484	N	1405	-0-		-79	B	-0-	89	1	1303	2	Y	12					22
									13	9									
03	1581	N	961	-0-		-620	B	-0-	61	1	897	2	Y	3					25
									3	9									
04	1338	N	1338	-0-		-0-	B	-0-	82	1	1201	2	Y	50					75
									55	9									
05	1550	N	1424	-0-		-126	B	-0-	92	1	1332	2	Y	-0-					75
06	1374	N	1374	-0-		-0-	B	-0-	90	1	1284	2	Y	-0-					75
07	1395	N	1204	-0-		-191	B	-0-	79	1	1103	2	Y	20					95
									22	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 203930 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 11756 PERF.11498 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2100	N	2033	-0-		-67	B	-0-	130	1	1897	2	N	5					78
									6	9									
03	2189	N	2189	-0-		-0-	B	-0-	140	1	2042	2	N	6					84
									7	9									
04	2250	N	2072	-0-		-178	B	-0-	131	1	1932	2	N	8					92
									9	9									
05	2292	N	2292	-0-		-0-	B	-0-	146	1	2104	2	N	38					130
									42	9									
06	2130	N	2032	-0-		-98	B	-0-	133	1	1886	2	N	12					142
									13	9									
07	2139	N	1926	-0-		-213	B	-0-	129	1	1797	2	N	-0-					142

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 204260 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 11774 PERF.11312 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2108	N	2108	-0-		-0-	B	-0-	134	1	1961	2	N	12					82
									13	9									
03	2449	N	2245	-0-		-204	B	-0-	143	1	2091	2	N	10					92
									11	9									
04	2280	N	2219	-0-		-61	B	-0-	141	1	2069	2	N	8					100
									9	9									
05	2325	N	1890	-0-		-435	B	-0-	122	1	1764	2	N	4					104
									4	9									
06	2239	N	2239	-0-		-0-	B	-0-	147	1	2091	2	N	1					105
									1	9									
*07	2414	N	2414	-0-		-0-	B	-0-	161	1	2243	2	N	9					114
									10	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 204261 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11274 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	N	868	-0-		-448	B	-0-	58	1	788	2	Y	20	1	8			33
									22	9									
03	1488	N	541	-0-		-947	B	-0-	38	1	499	2	Y	4					37
									4	9									
04	1230	N	643	-0-		-587	B	-0-	45	1	598	2	Y	-0-					37
05	961	N	669	-0-		-292	B	-0-	45	1	624	2	Y	-0-					37
06	786	N	786	-0-		-0-	B	-0-	52	1	734	2	Y	-0-					37
07	651	N	646	-0-		-5	B	-0-	43	1	603	2	Y	-0-					37

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 204266 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 12057 PERF.11566 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	N	1517	-0-	-23 B	-0-	97	1	1418	2	N	2	2	8			82
							2	9									
03	1659	N	1659	-0-	-0- B	-0-	107	1	1551	2	N	1					83
							1	9									
04	1653	N	1653	-0-	-0- B	-0-	104	1	1536	2	N	12	2	8			93
							13	9									
05	1674	N	1631	-0-	-43 B	-0-	109	1	1518	2	N	4					97
							4	9									
06	1620	N	1558	-0-	-62 B	-0-	103	1	1407	2	N	44					141
							48	9									
07	1705	N	1530	-0-	-175 B	-0-	106	1	1422	2	N	2					143
							2	9									

PERRY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204305 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 11954 PERF.11534 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	N	929	-0-	-23 B	-0-	59	1	870	2	N	-0-					109
03	1023	N	975	-0-	-48 B	-0-	62	1	912	2	N	1					110
							1	9									
04	960	N	921	-0-	-39 B	-0-	59	1	862	2	N	-0-					110
05	1045	N	1045	-0-	-0- B	-0-	68	1	977	2	N	-0-					110
06	1053	N	1053	-0-	-0- B	-0-	69	1	984	2	N	-0-					110
07	961	N	955	-0-	-6 B	-0-	64	1	891	2	N	-0-					110

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 204394 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11531 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1906	N	1906	-0-	-0- B	-0-	125	1	1774	2	N	6	2	8			171
							7	9									
03	2293	N	2293	-0-	-0- B	-0-	150	1	2143	2	N	-0-					171
04	2345	N	2345	-0-	-0- B	-0-	149	1	2193	2	N	3	2	8			172
							3	9									
05	2207	N	2207	-0-	-0- B	-0-	143	1	2062	2	N	2					174
							2	9									
06	2177	N	2177	-0-	-0- B	-0-	140	1	1983	2	N	49	186	1			37
							54	9									
*07	2700	N	2700	-0-	-0- B	-0-	180	1	2520	2	N	-0-					37

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 204395 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11656 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1707	N	1707	-0-	-0- B	-0-	113	1	1594	2	Y	-0-					-0-
03	1709	N	1709	-0-	-0- B	-0-	113	1	1596	2	Y	-0-					-0-
04	1830	N	1627	-0-	-203 B	-0-	107	1	1520	2	Y	-0-					-0-
05	1891	N	1574	-0-	-317 B	-0-	106	1	1467	2	Y	1					1
							1	9									
06	1650	N	1426	-0-	-224 B	-0-	98	1	1328	2	Y	-0-					1
07	1674	N	1517	-0-	-157 B	-0-	105	1	1412	2	Y	-0-					1

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204504 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11610 - 11868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1097	N	1097	-0-	-0- B	-0-	70	1	1027	2	Y	-0-					14
03	825	N	825	-0-	-0- B	-0-	53	1	772	2	Y	-0-					14
04	1146	N	1146	-0-	-0- B	-0-	73	1	1073	2	Y	-0-					14
05	1168	N	1168	-0-	-0- B	-0-	76	1	1092	2	Y	-0-					14
06	1083	N	1083	-0-	-0- B	-0-	71	1	1012	2	Y	-0-					14
*07	1066	N	1066	-0-	-0- B	-0-	71	1	995	2	Y	-0-					14

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BRIGHT WELL #: 5 RRCID -> 204696 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11808 - 12034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	996	N	996	-0-		-0-	B	-0-	67	1	928	2	Y	1	1	8			41
									1	9									
03	1163	N	1163	-0-		-0-	B	-0-	76	1	1046	2	Y	37					78
									41	9									
04	1041	N	1041	-0-		-0-	B	-0-	70	1	969	2	Y	2	1	8			79
									2	9									
05	1058	N	1058	-0-		-0-	B	-0-	72	1	984	2	Y	2					81
									2	9									
06	998	N	998	-0-		-0-	B	-0-	69	1	929	2	Y	-0-					81
*07	1034	N	1034	-0-		-0-	B	-0-	71	1	941	2	Y	20	91	1			10
									22	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 204755 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 12054 PERF.11498 - 11736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	N	878	-0-		-242	B	-0-	56	1	821	2	Y	1					41
									1	9									
03	1302	N	994	-0-		-308	B	-0-	62	1	910	2	Y	20					61
									22	9									
04	1170	N	931	-0-		-239	B	-0-	59	1	872	2	Y	-0-					61
05	961	N	931	-0-		-30	B	-0-	60	1	868	2	Y	3					64
									3	9									
06	980	N	980	-0-		-0-	B	-0-	64	1	909	2	Y	6					70
									7	9									
*07	1175	N	1175	-0-		-0-	B	-0-	78	1	1094	2	Y	3					73
									3	9									

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 205216 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 11805 PERF.11304 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1064	N	1063	-0-		-1	B	-0-	68	1	993	2	N	2	2	8			58
									2	9									
03	1085	N	997	-0-		-88	B	-0-	64	1	931	2	N	2					60
									2	9									
04	1290	N	934	-0-		-356	B	-0-	59	1	874	2	N	1	1	8			60
									1	9									
05	1178	N	917	-0-		-261	B	-0-	58	1	842	2	N	15					75
									17	9									
06	960	N	897	-0-		-63	B	-0-	58	1	819	2	N	18					93
									20	9									
07	961	N	957	-0-		-4	B	-0-	63	1	880	2	N	13					106
									14	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 205218 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 11716 PERF.11274 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2063	N	2063	-0-		-0-	B	-0-	132	1	1931	2	Y	-0-					48
03	2143	N	2143	-0-		-0-	B	-0-	137	1	2005	2	Y	1					49
									1	9									
04	1965	N	1965	-0-		-0-	B	-0-	124	1	1820	2	Y	19					68
									21	9									
05	2209	N	2209	-0-		-0-	B	-0-	143	1	2059	2	Y	6					74
									7	9									
06	2027	N	2027	-0-		-0-	B	-0-	133	1	1892	2	Y	2					76
									2	9									
*07	1971	N	1971	-0-		-0-	B	-0-	132	1	1838	2	Y	1					77
									1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 205257 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12190 PERF.11762 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	N	659	-0-	-545 B	-0-	42	1	607	2	Y	9	1	8			26
							10	9									
03	1333	N	1250	-0-	-83 B	-0-	80	1	1168	2	Y	2					28
							2	9									
04	1192	N	1192	-0-	-0- B	-0-	76	1	1115	2	Y	1					29
							1	9									
05	1210	N	1210	-0-	-0- B	-0-	78	1	1130	2	Y	2					31
							2	9									
06	1200	N	935	-0-	-265 B	-0-	61	1	873	2	Y	1					32
							1	9									
07	1240	N	655	-0-	-585 B	-0-	44	1	611	2	Y	-0-					32

WILSON, GB GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 206053 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11810 - 11928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2402	N	2402	-0-	-0- B	-0-	151	1	2204	2	N	43					167
							47	9									
03	2635	N	2535	-0-	-100 B	-0-	162	1	2373	2	N	-0-					167
04	2430	N	2430	-0-	-0- B	-0-	155	1	2275	2	N	-0-					167
05	2666	N	2505	-0-	-161 B	-0-	157	1	2274	2	N	67	186	1			48
							74	9									
06	2460	N	2422	-0-	-38 B	-0-	158	1	2240	2	N	22					70
							24	9									
*07	2531	N	2531	-0-	-0- B	-0-	167	1	2334	2	N	27					97
							30	9									

BURKE, FRANK WELL #: 8 RRCID -> 206283 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11522 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1708	N	1669	-0-	-39 B	-0-	106	1	1544	2	N	17					159
							19	9									
03	1860	N	1836	-0-	-24 B	-0-	114	1	1672	2	N	45					204
							50	9									
04	1830	N	1777	-0-	-53 B	-0-	113	1	1660	2	N	4	186	1			22
							4	9									
05	1860	N	1811	-0-	-49 B	-0-	115	1	1668	2	N	25					47
							28	9									
06	1770	N	1729	-0-	-41 B	-0-	112	1	1594	2	N	21					68
							23	9									
07	1829	N	1753	-0-	-76 B	-0-	116	1	1619	2	N	16					84
							18	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 206305 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11552 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	N	1331	-0-	-209 B	-0-	85	1	1246	2	Y	-0-					22
03	1566	N	1566	-0-	-0- B	-0-	100	1	1466	2	Y	-0-					22
04	1500	N	1169	-0-	-331 B	-0-	74	1	1095	2	Y	-0-					22
05	1488	N	1411	-0-	-77 B	-0-	91	1	1320	2	Y	-0-					22
06	1530	N	1303	-0-	-227 B	-0-	86	1	1216	2	Y	1					23
							1	9									
*07	1293	N	1293	-0-	-0- B	-0-	86	1	1207	2	Y	-0-					23

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BRIGHT WELL #: 6 RRCID -> 206306 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11556 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	N	1337	-0-		-63 B	-0-		85	1	1239	2	N	12					67
									13	9									
03	1519	N	1442	-0-		-77 B	-0-		92	1	1341	2	N	8					75
									9	9									
04	1440	N	1378	-0-		-62 B	-0-		87	1	1280	2	N	10					85
									11	9									
05	1488	N	1449	-0-		-39 B	-0-		93	1	1341	2	N	14					99
									15	9									
06	1410	N	1397	-0-		-13 B	-0-		91	1	1289	2	N	15					114
									17	9									
07	1426	N	1406	-0-		-20 B	-0-		93	1	1302	2	N	10					124
									11	9									

BRIGHT WELL #: 8 RRCID -> 206332 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11608 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1499	N	1499	-0-		-0- B	-0-		95	1	1391	2	Y	12					27
									13	9									
03	1650	N	1650	-0-		-0- B	-0-		105	1	1531	2	Y	13	35	1			5
									14	9									
04	1650	N	1612	-0-		-38 B	-0-		102	1	1495	2	Y	14					19
									15	9									
05	1674	N	1660	-0-		-14 B	-0-		106	1	1534	2	Y	18					37
									20	9									
06	1590	N	1578	-0-		-12 B	-0-		103	1	1464	2	Y	10	37	1			10
									11	9									
07	1674	N	1616	-0-		-58 B	-0-		107	1	1488	2	Y	19					29
									21	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868	N	605	-0-		-263 B	-0-		39	1	565	2	Y	1	1	8			15
									1	9									
03	930	N	808	-0-		-122 B	-0-		52	1	756	2	Y	-0-					15
04	900	N	894	-0-		-6 B	-0-		57	1	837	2	Y	-0-					15
05	887	N	887	-0-		-0- B	-0-		57	1	830	2	Y	-0-					15
06	780	N	599	-0-		-181 B	-0-		39	1	560	2	Y	-0-					15
07	930	N	-0-	-0-		-930 B	-0-						Y	1					16

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 206341 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11570 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2072	N	1836	-0-		-236 B	-0-		117	1	1704	2	Y	14					30
									15	9									
03	2201	N	1914	-0-		-287 B	-0-		122	1	1777	2	Y	14					44
									15	9									
04	2070	N	1650	-0-		-420 B	-0-		104	1	1533	2	Y	12	3	1			53
									13	9									
05	2199	N	2199	-0-		-0- B	-0-		141	1	2041	2	Y	15	61	1			7
									17	9									
06	1995	N	1995	-0-		-0- B	-0-		130	1	1850	2	Y	14					21
									15	9									
*07	2756	N	2756	-0-		-0- B	-0-		183	1	2556	2	Y	15					36
									17	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 206757 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12168 - 12446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2184	N	2136	-0-	-48 B	-0-	137	1	1999	2	Y	-0-	18	1			-0-
03	2294	N	2247	-0-	-47 B	-0-	144	1	2103	2	Y	-0-					-0-
04	2194	N	2194	-0-	-0- B	-0-	140	1	2054	2	Y	-0-					-0-
05	2356	N	2241	-0-	-115 B	-0-	145	1	2096	2	Y	-0-					-0-
06	2160	N	2152	-0-	-8 B	-0-	142	1	2010	2	Y	-0-					-0-
07	2263	N	2000	-0-	-263 B	-0-	133	1	1858	2	Y	8					8
							9	9									

ALLRED WELL #: 14 RRCID -> 206915 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11758 - 11770

02	1484	N	1329	-0-	-155 B	-0-	85	1	1244	2	Y	-0-					93
03	1581	N	1338	-0-	-243 B	-0-	85	1	1242	2	Y	10					103
							11	9									
04	1530	N	1410	-0-	-120 B	-0-	90	1	1320	2	Y	-0-					103
05	1474	N	1474	-0-	-0- B	-0-	95	1	1379	2	Y	-0-					103
06	1441	N	1441	-0-	-0- B	-0-	95	1	1345	2	Y	1					104
							1	9									
07	1457	N	1439	-0-	-18 B	-0-	96	1	1340	2	Y	3					107
							3	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 206917 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11522 - 11768

02	1717	N	1717	-0-	-0- B	-0-	109	1	1593	2	Y	14					34
							15	9									
03	1887	N	1887	-0-	-0- B	-0-	120	1	1753	2	Y	13					47
							14	9									
04	1876	N	1876	-0-	-0- B	-0-	118	1	1740	2	Y	16	3	1			60
							18	9									
05	1876	N	1876	-0-	-0- B	-0-	120	1	1739	2	Y	15	66	1			9
							17	9									
06	1800	N	1794	-0-	-6 B	-0-	117	1	1659	2	Y	16					25
							18	9									
07	1860	N	1692	-0-	-168 B	-0-	112	1	1563	2	Y	15					40
							17	9									

BURKE, FRANK WELL #: 9 RRCID -> 207037 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11714 - 11926

02	1792	N	1580	-0-	-212 B	-0-	100	1	1467	2	Y	12					35
							13	9									
03	1953	N	1604	-0-	-349 B	-0-	102	1	1487	2	Y	14	36	1			13
							15	9									
04	1698	N	1698	-0-	-0- B	-0-	107	1	1579	2	Y	11					24
							12	9									
05	1736	N	1690	-0-	-46 B	-0-	109	1	1570	2	Y	10					34
							11	9									
06	1610	N	1610	-0-	-0- B	-0-	105	1	1494	2	Y	10					44
							11	9									
07	1767	N	1637	-0-	-130 B	-0-	109	1	1519	2	Y	8	37	1			15
							9	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MATLOCK WELL #: 15 RRCID -> 207073 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11578 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	N	1062	-0-	-30 B	-0-	68	1	988	2	Y	5					17
							6	9									
03	1240	N	1065	-0-	-175 B	-0-	68	1	997	2	Y	-0-					17
04	1110	N	896	-0-	-214 B	-0-	57	1	839	2	Y	-0-					17
05	1178	N	1025	-0-	-153 B	-0-	66	1	959	2	Y	-0-					17
06	1026	N	1026	-0-	-0- B	-0-	67	1	947	2	Y	11					28
							12	9									
07	930	N	812	-0-	-118 B	-0-	54	1	756	2	Y	2					30
							2	9									

MATLOCK WELL #: 8 RRCID -> 207174 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11552 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1692	N	1692	-0-	-0- B	-0-	107	1	1571	2	N	13					125
							14	9									
03	1660	N	1660	-0-	-0- B	-0-	105	1	1540	2	N	14					139
							15	9									
04	1719	N	1719	-0-	-0- B	-0-	109	1	1598	2	N	11					150
							12	9									
05	1860	N	1658	-0-	-202 B	-0-	107	1	1540	2	N	10					160
							11	9									
06	1620	N	1569	-0-	-51 B	-0-	103	1	1456	2	N	9					169
							10	9									
07	1767	N	1615	-0-	-152 B	-0-	107	1	1494	2	N	13					182
							14	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 4 RRCID -> 207308 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 12085 PERF.11610 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	N	-0-	-0-	-952 B	-0-					Y	-0-					78
03	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	9	1	138	2	Y	2					80
							2	9									
04	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	13	1	193	2	Y	23	70	1			33
							25	9									
05	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	16	1	225	2	Y	14					47
							15	9									
06	150	N	77	-0-	-73 B	-0-	4	1	61	2	Y	11					58
							12	9									
07	248	N	50	-0-	-198 B	-0-	3	1	45	2	Y	2					60
							2	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 207501 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11574 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	286	-0-	-50 B	-0-	18	1	266	2	Y	2	1	8			82
							2	9									
03	372	N	309	-0-	-63 B	-0-	20	1	287	2	Y	2					84
							2	9									
04	300	N	288	-0-	-12 B	-0-	18	1	270	2	Y	-0-					84
05	310	N	298	-0-	-12 B	-0-	19	1	279	2	Y	-0-					84
06	300	N	262	-0-	-38 B	-0-	17	1	245	2	Y	-0-	84	1			-0-
07	310	N	302	-0-	-8 B	-0-	20	1	282	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BURKE, FRANK WELL #: 10 RRCID -> 207502 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12033 PERF.11624 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1960	N	1900	-0-	-60 B	-0-	120	1	1756	2	Y	22					61
							24	9									
03	2170	N	2019	-0-	-151 B	-0-	127	1	1859	2	Y	30	73	1			18
							33	9									
04	2100	N	2033	-0-	-67 B	-0-	128	1	1879	2	Y	24					42
							26	9									
05	2108	N	2017	-0-	-91 B	-0-	129	1	1865	2	Y	21					63
							23	9									
06	2000	N	2000	-0-	-0- B	-0-	130	1	1848	2	Y	20					83
							22	9									
07	2108	N	1991	-0-	-117 B	-0-	132	1	1842	2	Y	15	76	1			22
							17	9									

MATLOCK WELL #: 11 RRCID -> 207533 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12059 PERF.11642 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1482	N	1482	-0-	-0- B	-0-	95	1	1383	2	Y	4					34
							4	9									
03	1712	N	1712	-0-	-0- B	-0-	108	1	1585	2	Y	17					51
							19	9									
04	1608	N	1608	-0-	-0- B	-0-	101	1	1492	2	Y	14					65
							15	9									
05	1643	N	1571	-0-	-72 B	-0-	101	1	1464	2	Y	5	60	1			10
							6	9									
06	1650	N	1494	-0-	-156 B	-0-	98	1	1394	2	Y	2					12
							2	9									
07	1674	N	1560	-0-	-114 B	-0-	102	1	1432	2	Y	24					36
							26	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
02	1540	N	1503	-0-	-37 B	-0-	95	1	1389	2	Y	17	128	1	2	8	34
							19	9									
03	1735	N	1735	-0-	-0- B	-0-	109	1	1592	2	Y	31					65
							34	9									
04	1683	N	1683	-0-	-0- B	-0-	105	1	1549	2	Y	26	1	8			90
							29	9									
05	1676	N	1676	-0-	-0- B	-0-	106	1	1537	2	Y	30					120
							33	9									
06	1650	N	1612	-0-	-38 B	-0-	105	1	1490	2	Y	15					135
							17	9									
07	1705	N	1658	-0-	-47 B	-0-	109	1	1523	2	Y	24					159
							26	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
02	1679	N	1679	-0-	-0- B	-0-	107	1	1561	2	Y	10					75
							11	9									
03	2536	N	2536	-0-	-0- B	-0-	160	1	2334	2	Y	38					113
							42	9									
04	1755	N	1755	-0-	-0- B	-0-	110	1	1614	2	Y	28	1	8			140
							31	9									
05	1736	N	1651	-0-	-85 B	-0-	106	1	1534	2	Y	10	126	1			24
							11	9									
06	1725	N	1725	-0-	-0- B	-0-	113	1	1608	2	Y	4					28
							4	9									
*07	4151	X	4151	-0-	-0- B	-0-	274	1	3830	2	Y	43					71
							47	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 208057 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 11971 PERF.11700 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1817	N	1817	-0-	-0- B	-0-	116	1	1700	2	Y	1					6
							1	9									
03	1612	N	1541	-0-	-71 B	-0-	99	1	1441	2	Y	1					7
							1	9									
04	1860	N	1575	-0-	-285 B	-0-	100	1	1472	2	Y	3	9	1			1
							3	9									
05	1984	N	1637	-0-	-347 B	-0-	106	1	1531	2	Y	-0-					1
06	1829	N	1829	-0-	-0- B	-0-	120	1	1708	2	Y	1					2
							1	9									
*07	1868	N	1868	-0-	-0- B	-0-	125	1	1740	2	Y	3					5
							3	9									

ALLRED WELL #: 12 RRCID -> 208312 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 11989 PERF.11964 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2268	N	2237	-0-	-31 B	-0-	143	1	2094	2	Y	-0-					56
03	2604	N	2288	-0-	-316 B	-0-	146	1	2131	2	Y	10					66
							11	9									
04	2460	N	2385	-0-	-75 B	-0-	152	1	2233	2	Y	-0-					66
05	2480	N	2368	-0-	-112 B	-0-	153	1	2214	2	Y	1					67
							1	9									
06	2220	N	1754	-0-	-466 B	-0-	115	1	1638	2	Y	1					68
							1	9									
07	2480	N	1949	-0-	-531 B	-0-	130	1	1815	2	Y	4					72
							4	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 208320 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 11877 PERF.11380 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2352	N	1928	-0-	-424 B	-0-	123	1	1803	2	Y	2					10
							2	9									
03	2542	N	2456	-0-	-86 B	-0-	157	1	2291	2	Y	7					17
							8	9									
04	2460	N	2434	-0-	-26 B	-0-	153	1	2255	2	Y	24					41
							26	9									
05	2607	N	2607	-0-	-0- B	-0-	168	1	2433	2	Y	5					46
							6	9									
06	2518	N	2518	-0-	-0- B	-0-	165	1	2347	2	Y	5					51
							6	9									
07	2511	N	2299	-0-	-212 B	-0-	152	1	2130	2	Y	15					66
							17	9									

WARE, J. F. WELL #: 10 RRCID -> 208345 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11986 PERF.11606 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1568	N	1559	-0-	-9 B	-0-	99	1	1443	2	Y	15					47
							17	9									
03	1705	N	1600	-0-	-105 B	-0-	102	1	1496	2	Y	2					49
							2	9									
04	1560	N	1450	-0-	-110 B	-0-	92	1	1356	2	Y	2					51
							2	9									
05	1736	N	1626	-0-	-110 B	-0-	104	1	1505	2	Y	15					66
							17	9									
06	1560	N	1383	-0-	-177 B	-0-	91	1	1291	2	Y	1					67
							1	9									
07	1488	N	1463	-0-	-25 B	-0-	98	1	1364	2	Y	1					68
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 208404 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11556 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2559	N	2559	-0-	-0- B	-0-	164	1	2395	2	Y	-0-					62
03	2635	N	2635	-0-	-0- B	-0-	169	1	2466	2	Y	-0-					62
04	2746	N	2746	-0-	-0- B	-0-	174	1	2565	2	Y	6	1	8			67
							7	9									
05	2712	N	2712	-0-	-0- B	-0-	175	1	2534	2	Y	3					70
							3	9									
06	2360	N	2360	-0-	-0- B	-0-	155	1	2203	2	Y	2					72
							2	9									
*07	2521	N	2521	-0-	-0- B	-0-	168	1	2352	2	Y	1					73
							1	9									

BRIGHT WELL #: 7 RRCID -> 208879 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 12071 PERF.12130 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1499	N	1499	-0-	-0- B	-0-	95	1	1391	2	Y	12					26
							13	9									
03	1519	N	1405	-0-	-114 B	-0-	89	1	1302	2	Y	13	36	1			3
							14	9									
04	1470	N	1182	-0-	-288 B	-0-	74	1	1094	2	Y	13					16
							14	9									
05	1519	N	1163	-0-	-356 B	-0-	74	1	1069	2	Y	18					34
							20	9									
06	1350	N	1271	-0-	-79 B	-0-	83	1	1177	2	Y	10	37	1			7
							11	9									
*07	1402	N	1402	-0-	-0- B	-0-	92	1	1289	2	Y	19					26
							21	9									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 208880 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 11703 PERF.11326 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	N	1496	-0-	-100 B	-0-	96	1	1397	2	Y	3	2	8			7
							3	9									
03	1767	N	1531	-0-	-236 B	-0-	98	1	1433	2	Y	-0-					7
04	1542	N	1542	-0-	-0- B	-0-	98	1	1444	2	Y	-0-					7
05	1655	N	1655	-0-	-0- B	-0-	107	1	1548	2	Y	-0-					7
06	1647	N	1647	-0-	-0- B	-0-	108	1	1539	2	Y	-0-					7
07	1581	N	1561	-0-	-20 B	-0-	104	1	1457	2	Y	-0-					7

BURKE, FRANK WELL #: 12 RRCID -> 208885 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 12049 PERF.11806 - 12058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1904	N	1904	-0-	-0- B	-0-	121	1	1776	2	Y	6					29
							7	9									
03	2005	N	2005	-0-	-0- B	-0-	126	1	1842	2	Y	34	49	1			14
							37	9									
04	1920	N	1916	-0-	-4 B	-0-	122	1	1790	2	Y	4					18
							4	9									
05	2108	N	1687	-0-	-421 B	-0-	109	1	1575	2	Y	3					21
							3	9									
06	2487	N	2487	-0-	-0- B	-0-	161	1	2284	2	Y	38					59
							42	9									
*07	7337	X	7337	-0-	-0- B	-0-	490	1	6843	2	Y	4	47	1			16
							4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BRIGHT WELL #: 9 RRCID -> 208900 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 12112 PERF.11538 - 11737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2063	N	2063	-0-	-0- B	-0-	128	1	1878	2	Y	52					107
							57	9									
03	2640	N	2640	-0-	-0- B	-0-	168	1	2453	2	Y	17					124
							19	9									
04	2203	N	2203	-0-	-0- B	-0-	140	1	2059	2	Y	4	97	1			31
							4	9									
05	2020	N	2020	-0-	-0- B	-0-	130	1	1876	2	Y	13					44
							14	9									
06	2074	N	2074	-0-	-0- B	-0-	132	1	1878	2	Y	58					102
							64	9									
*07	2068	N	2068	-0-	-0- B	-0-	138	1	1930	2	Y	-0-	86	1			13

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 209022 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11450 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2095	N	2095	-0-	-0- B	-0-	137	1	1940	2	Y	16	1	8			28
							18	9									
03	2077	N	615	-0-	-1462 B	-0-	40	1	530	2	Y	41					69
							45	9									
04	2121	N	2121	-0-	-0- B	-0-	134	1	1967	2	Y	18	1	8			86
							20	9									
05	2362	N	2362	-0-	-0- B	-0-	152	1	2197	2	Y	12					98
							13	9									
06	2203	N	2203	-0-	-0- B	-0-	144	1	2040	2	Y	17					115
							19	9									
*07	2215	N	2215	-0-	-0- B	-0-	146	1	2046	2	Y	21	115	1			21
							23	9									

BURKE, FRANK WELL #: 11 RRCID -> 209258 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11726 - 11964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2366	N	2366	-0-	-0- B	-0-	151	1	2207	2	Y	7					36
							8	9									
03	2636	N	2636	-0-	-0- B	-0-	168	1	2460	2	Y	7					43
							8	9									
04	2290	N	2290	-0-	-0- B	-0-	145	1	2131	2	Y	13					56
							14	9									
05	2542	N	2314	-0-	-228 B	-0-	149	1	2158	2	Y	6					62
							7	9									
06	2460	N	2298	-0-	-162 B	-0-	150	1	2135	2	Y	12	64	1			10
							13	9									
*07	2390	N	2390	-0-	-0- B	-0-	160	1	2229	2	Y	1					11
							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
02	1036	N	977	-0-	-59 B	-0-	62	1	911	2	Y	4					15
							4	9									
03	1178	N	1119	-0-	-59 B	-0-	72	1	1046	2	Y	1					16
							1	9									
04	1230	N	988	-0-	-242 B	-0-	63	1	925	2	Y	-0-					16
05	1085	N	1039	-0-	-46 B	-0-	67	1	972	2	Y	-0-					16
06	1170	N	1170	-0-	-0- B	-0-	76	1	1082	2	Y	11					27
							12	9									
07	1023	N	1014	-0-	-9 B	-0-	68	1	944	2	Y	2					29
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209311 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 11728 PERF.11302 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	N	1344	-0-	-0- B	-0-	86	1	1257	2	Y	1	1	8			41
							1	9									
03	1519	N	1404	-0-	-115 B	-0-	90	1	1314	2	Y	-0-					41
04	1543	N	1543	-0-	-0- B	-0-	98	1	1445	2	Y	-0-					41
05	1488	N	1245	-0-	-243 B	-0-	81	1	1164	2	Y	-0-					41
06	1555	N	1555	-0-	-0- B	-0-	102	1	1453	2	Y	-0-					41
*07	1563	N	1563	-0-	-0- B	-0-	104	1	1458	2	Y	1					42
							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
02	2034	N	2034	-0-	-0- B	-0-	128	1	1871	2	Y	32					78
							35	9									
03	2170	N	1993	-0-	-177 B	-0-	125	1	1824	2	Y	40					118
							44	9									
04	2297	N	2297	-0-	-0- B	-0-	146	1	2145	2	Y	5					123
							6	9									
05	2332	N	2332	-0-	-0- B	-0-	150	1	2172	2	Y	9					132
							10	9									
06	2259	N	2259	-0-	-0- B	-0-	144	1	2048	2	Y	61					193
							67	9									
*07	2208	N	2208	-0-	-0- B	-0-	147	1	2050	2	Y	10	140	1			63
							11	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 209352 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 12142 PERF.11612 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3042	X	3042	-0-	-0- B	-0-	194	1	2842	2	N	5					159
							6	9									
03	3351	X	3351	-0-	-0- B	-0-	213	1	3110	2	N	25					184
							28	9									
04	2904	X	2904	-0-	-0- B	-0-	184	1	2702	2	N	16					200
							18	9									
05	3390	X	3390	-0-	-0- B	-0-	216	1	3122	2	N	47	188	1			59
							52	9									
06	3339	X	3339	-0-	-0- B	-0-	219	1	3105	2	N	14					73
							15	9									
*07	3179	X	3179	-0-	-0- B	-0-	211	1	2942	2	N	24					97
							26	9									

BURKE, FRANK WELL #: 15 RRCID -> 209520 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 12201 PERF.11790 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1450	N	1450	-0-	-0- B	-0-	92	1	1352	2	Y	5					62
							6	9									
03	1589	N	1589	-0-	-0- B	-0-	101	1	1469	2	Y	17	45	1			34
							19	9									
04	1560	N	1543	-0-	-17 B	-0-	98	1	1439	2	Y	5					39
							6	9									
05	1612	N	1554	-0-	-58 B	-0-	100	1	1444	2	Y	9					48
							10	9									
06	1530	N	1473	-0-	-57 B	-0-	96	1	1363	2	Y	13	43	1			18
							14	9									
07	1581	N	1356	-0-	-225 B	-0-	90	1	1251	2	Y	14					32
							15	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 209524 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11650 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	N	1162	-0-	-42 B	-0-	74	1	1085	2	Y	3					72
							3	9									
03	1364	N	1303	-0-	-61 B	-0-	83	1	1210	2	Y	9	65	1			16
							10	9									
04	1320	N	1275	-0-	-45 B	-0-	80	1	1171	2	Y	22					38
							24	9									
05	1302	N	1101	-0-	-201 B	-0-	71	1	1023	2	Y	6					44
							7	9									
06	1260	N	994	-0-	-266 B	-0-	65	1	926	2	Y	3					47
							3	9									
*07	1375	N	1375	-0-	-0- B	-0-	91	1	1275	2	Y	8					55
							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. GAS LIFT(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1960	N	1869	-0-	-91 B	-0-	119	1	1742	2	Y	7	2	8			49
							8	9									
03	2108	N	2037	-0-	-71 B	-0-	130	1	1906	2	Y	1					50
							1	9									
04	2010	N	2000	-0-	-10 B	-0-	127	1	1871	2	Y	2	2	8			50
							2	9									
05	2077	N	2030	-0-	-47 B	-0-	131	1	1898	2	Y	1					51
							1	9									
06	1980	N	1938	-0-	-42 B	-0-	124	1	1764	2	Y	45					96
							50	9									
07	2077	N	1865	-0-	-212 B	-0-	124	1	1731	2	Y	9					105
							10	9									

BURKE, FRANK WELL #: 13 RRCID -> 209529 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11890 - 12124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	N	1253	-0-	-91 B	-0-	80	1	1165	2	Y	7					34
							8	9									
03	1533	N	1533	-0-	-0- B	-0-	96	1	1398	2	Y	35	49	1			20
							39	9									
04	1441	N	1441	-0-	-0- B	-0-	91	1	1346	2	Y	4					24
							4	9									
05	1426	N	1426	-0-	-0- B	-0-	92	1	1331	2	Y	3					27
							3	9									
06	1440	N	1405	-0-	-35 B	-0-	90	1	1271	2	Y	40					67
							44	9									
07	1488	N	1368	-0-	-120 B	-0-	91	1	1273	2	Y	4	48	1			23
							4	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 209757 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11468 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	N	1046	-0-	-214 B	-0-	64	1	930	2	N	47					138
							52	9									
03	1457	N	1295	-0-	-162 B	-0-	83	1	1212	2	N	-0-					138
04	1350	N	1276	-0-	-74 B	-0-	81	1	1191	2	N	4					142
							4	9									
05	1298	N	1298	-0-	-0- B	-0-	84	1	1213	2	N	1					143
							1	9									
06	1314	N	1314	-0-	-0- B	-0-	86	1	1226	2	N	2					145
							2	9									
07	1333	N	1309	-0-	-24 B	-0-	87	1	1222	2	N	-0-					145

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2388	N	2388	-0-	-0-	B	-0-	150	1	2197	2	N	37					187
								41	9									
03	2624	N	2624	-0-	-0-	B	-0-	166	1	2428	2	N	27	185	1			29
								30	9									
04	2494	N	2494	-0-	-0-	B	-0-	159	1	2335	2	N	-0-					29
05	2589	N	2589	-0-	-0-	B	-0-	163	1	2354	2	N	65					94
								72	9									
06	2323	N	2323	-0-	-0-	B	-0-	153	1	2170	2	N	-0-					94
*07	2259	N	2259	-0-	-0-	B	-0-	151	1	2108	2	N	-0-					94

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1647	N	1647	-0-	-0-	B	-0-	104	1	1521	2	Y	20	1	8			42
								22	9									
03	1810	N	1810	-0-	-0-	B	-0-	116	1	1692	2	Y	2					44
								2	9									
04	1683	N	1683	-0-	-0-	B	-0-	107	1	1576	2	Y	-0-					44
05	1612	N	1582	-0-	-30	B	-0-	102	1	1479	2	Y	1					45
								1	9									
06	1560	N	1519	-0-	-41	B	-0-	100	1	1419	2	Y	-0-					45
07	1612	N	1500	-0-	-112	B	-0-	100	1	1400	2	Y	-0-					45

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484	N	1355	-0-	-129	B	-0-	87	1	1268	2	Y	-0-					46
03	1581	N	1284	-0-	-297	B	-0-	82	1	1202	2	Y	-0-					46
04	1470	N	1410	-0-	-60	B	-0-	88	1	1302	2	Y	18					64
								20	9									
05	1488	N	1419	-0-	-69	B	-0-	91	1	1320	2	Y	7					71
								8	9									
06	1345	N	1345	-0-	-0-	B	-0-	88	1	1255	2	Y	2					73
								2	9									
07	1457	N	1398	-0-	-59	B	-0-	93	1	1305	2	Y	-0-					73

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1372	N	1150	-0-	-222	B	-0-	74	1	1076	2	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1136	-0-	-352	B	-0-	73	1	1063	2	Y	-0-					-0-
04	1470	N	1176	-0-	-294	B	-0-	75	1	1101	2	Y	-0-					-0-
05	1271	N	1268	-0-	-3	B	-0-	82	1	1186	2	Y	-0-					-0-
06	1216	N	1216	-0-	-0-	B	-0-	80	1	1136	2	Y	-0-					-0-
*07	1378	N	1378	-0-	-0-	B	-0-	92	1	1285	2	Y	1					1
								1	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 210302 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11432 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1297	N	1297	-0-	-0-	B	-0-	83	1	1210	2	Y	4	2	8			112
								4	9									
03	1271	N	1132	-0-	-139	B	-0-	71	1	1044	2	Y	15					127
								17	9									
04	1110	N	1087	-0-	-23	B	-0-	69	1	1016	2	Y	2	118	1	2	8	9
								2	9									
05	1435	N	1435	-0-	-0-	B	-0-	93	1	1342	2	Y	-0-					9
06	1384	N	1384	-0-	-0-	B	-0-	91	1	1293	2	Y	-0-					9
*07	1339	N	1339	-0-	-0-	B	-0-	89	1	1250	2	Y	-0-					9

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 210304 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11256 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	N	1028	-0-	-92 B	-0-	66	1	962	2	N	-0-					33
03	1114	N	1114	-0-	-0- B	-0-	71	1	1039	2	N	4					37
							4	9									
04	1200	N	1164	-0-	-36 B	-0-	74	1	1088	2	N	2	1	8			38
							2	9									
05	1185	N	1185	-0-	-0- B	-0-	77	1	1106	2	N	2					40
							2	9									
06	1145	N	1145	-0-	-0- B	-0-	75	1	1068	2	N	2					42
							2	9									
07	1209	N	1159	-0-	-50 B	-0-	77	1	1079	2	N	3					45
							3	9									

BURKE, FRANK WELL #: 14 RRCID -> 210745 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 12119 PERF.11858 - 12144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1588	N	1588	-0-	-0- B	-0-	101	1	1480	2	Y	6					30
							7	9									
03	1364	N	1280	-0-	-84 B	-0-	80	1	1172	2	Y	25	41	1			14
							28	9									
04	1320	N	1295	-0-	-25 B	-0-	82	1	1209	2	Y	4					18
							4	9									
05	1505	N	1505	-0-	-0- B	-0-	97	1	1406	2	Y	2					20
							2	9									
06	1510	N	1510	-0-	-0- B	-0-	97	1	1373	2	Y	36					56
							40	9									
*07	1532	N	1532	-0-	-0- B	-0-	102	1	1427	2	Y	3	43	1			16
							3	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 210751 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 12089 PERF.11736 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2211	N	2211	-0-	-0- B	-0-	141	1	2069	2	Y	1					17
							1	9									
03	2353	N	2353	-0-	-0- B	-0-	151	1	2202	2	Y	-0-					17
04	2340	N	2227	-0-	-113 B	-0-	142	1	2084	2	Y	1	1	8			17
							1	9									
05	2449	N	2286	-0-	-163 B	-0-	147	1	2122	2	Y	15					32
							17	9									
06	2280	N	1956	-0-	-324 B	-0-	129	1	1827	2	Y	-0-					32
07	2294	N	1988	-0-	-306 B	-0-	133	1	1854	2	Y	1					33
							1	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 210963 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 11959 PERF.11836 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1270	N	1270	-0-	-0- B	-0-	80	1	1172	2	Y	16					19
							18	9									
03	1346	N	1346	-0-	-0- B	-0-	86	1	1251	2	Y	8					27
							9	9									
04	1447	N	1447	-0-	-0- B	-0-	91	1	1346	2	Y	9	1	8			35
							10	9									
05	1375	N	1375	-0-	-0- B	-0-	89	1	1279	2	Y	6					41
							7	9									
06	1398	N	1398	-0-	-0- B	-0-	92	1	1299	2	Y	6					47
							7	9									
*07	1389	N	1389	-0-	-0- B	-0-	92	1	1291	2	Y	5					52
							6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 211010 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11624 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	N	672	-0-	-56 B	-0-	43	1	629	2	Y	-0-	54	1			-0-
03	713	N	713	-0-	-0- B	-0-	46	1	667	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	697	-0-	-83 B	-0-	44	1	653	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	729	-0-	-15 B	-0-	47	1	682	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	589	-0-	-101 B	-0-	39	1	550	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	593	-0-	-120 B	-0-	40	1	553	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
02	1288	N	1229	-0-	-59 B	-0-	78	1	1137	2	Y	13					31
							14	9									
03	1370	N	1370	-0-	-0- B	-0-	87	1	1269	2	Y	13	38	1			6
							14	9									
04	1321	N	1321	-0-	-0- B	-0-	83	1	1223	2	Y	14					20
							15	9									
05	1379	N	1379	-0-	-0- B	-0-	88	1	1272	2	Y	17					37
							19	9									
06	1320	N	1255	-0-	-65 B	-0-	82	1	1162	2	Y	10	38	1			9
							11	9									
*07	1373	N	1373	-0-	-0- B	-0-	90	1	1262	2	Y	19					28
							21	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211303 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11392 - 11618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	N	1307	-0-	-9 B	-0-	81	1	1185	2	Y	37	81	1			34
							41	9									
03	1457	N	1390	-0-	-67 B	-0-	86	1	1260	2	Y	40					74
							44	9									
04	1416	N	1416	-0-	-0- B	-0-	90	1	1326	2	Y	-0-					74
05	1461	N	1461	-0-	-0- B	-0-	92	1	1332	2	Y	34	91	1			17
							37	9									
06	1404	N	1404	-0-	-0- B	-0-	90	1	1284	2	Y	27	10	1			34
							30	9									
07	1457	N	1436	-0-	-21 B	-0-	94	1	1307	2	Y	32					66
							35	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
02	1848	N	1655	-0-	-193 B	-0-	106	1	1549	2	Y	-0-					-0-
03	2108	N	1771	-0-	-337 B	-0-	113	1	1658	2	Y	-0-					-0-
04	1740	N	1629	-0-	-111 B	-0-	104	1	1525	2	Y	-0-					-0-
05	2013	N	2013	-0-	-0- B	-0-	129	1	1865	2	Y	17					17
							19	9									
06	1813	N	1813	-0-	-0- B	-0-	118	1	1678	2	Y	15					32
							17	9									
*07	1866	N	1866	-0-	-0- B	-0-	125	1	1741	2	Y	-0-	32	1			-0-

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 211700 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11980 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2408	N	2300	-0-	-108 B	-0-	147	1	2151	2	Y	2					43
							2	9									
03	2542	N	2483	-0-	-59 B	-0-	159	1	2324	2	Y	-0-					43
04	2580	N	1869	-0-	-711 B	-0-	119	1	1750	2	Y	-0-					43
05	2542	N	-0-	-0-	-2542 B	-0-					Y	-0-					43
06	2400	N	-0-	-0-	-2400 B	-0-					Y	-0-					43
07	1922	N	-0-	-0-	-1922 B	-0-					Y	-0-					43

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 212915 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11680 - 11904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1679	N	1679	-0-	-0- B	-0-	107	1	1571	2	Y	1					4
							1	9									
03	1797	N	1797	-0-	-0- B	-0-	115	1	1681	2	Y	1					5
							1	9									
04	1770	N	1623	-0-	-147 B	-0-	103	1	1520	2	Y	-0-					5
05	1860	N	1799	-0-	-61 B	-0-	116	1	1680	2	Y	3					8
							3	9									
06	1740	N	1724	-0-	-16 B	-0-	113	1	1610	2	Y	1					9
							1	9									
*07	1689	N	1689	-0-	-0- B	-0-	113	1	1575	2	Y	1					10
							1	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 212953 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11516 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	842	N	842	-0-	-0- B	-0-	54	1	788	2	N	-0-					33
03	775	N	543	-0-	-232 B	-0-	35	1	506	2	N	2					35
							2	9									
04	660	N	593	-0-	-67 B	-0-	37	1	550	2	N	5					40
							6	9									
05	930	N	788	-0-	-142 B	-0-	51	1	735	2	N	2					42
							2	9									
06	773	N	773	-0-	-0- B	-0-	51	1	721	2	N	1					43
							1	9									
*07	746	N	746	-0-	-0- B	-0-	50	1	696	2	N	-0-					43

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 213002 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11466 - 11723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1404	N	1404	-0-	-0- B	-0-	89	1	1304	2	N	10		1	8		170
							11	9									
03	1465	N	1465	-0-	-0- B	-0-	93	1	1361	2	N	10					180
							11	9									
04	1419	N	1419	-0-	-0- B	-0-	90	1	1323	2	N	5		1	8		184
							6	9									
05	1550	N	819	-0-	-731 B	-0-	53	1	766	2	N	-0-					184
06	1410	N	915	-0-	-495 B	-0-	60	1	855	2	N	-0-					184
*07	1498	N	1498	-0-	-0- B	-0-	100	1	1398	2	N	-0-					184

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 213045 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11362 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2100	N	2047	-0-	-53 B	-0-	130	1	1903	2	N	13					180
							14	9									
03	2294	N	2163	-0-	-131 B	-0-	138	1	2014	2	N	10					190
							11	9									
04	2203	N	2203	-0-	-0- B	-0-	139	1	2052	2	N	11	171	1			30
							12	9									
05	2263	N	2258	-0-	-5 B	-0-	145	1	2100	2	N	12					42
							13	9									
06	2112	N	2112	-0-	-0- B	-0-	138	1	1963	2	N	10					52
							11	9									
07	2263	N	2042	-0-	-221 B	-0-	136	1	1894	2	N	11					63
							12	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4200	X	3789	-0-	-411 B	-0-	242	1	3535	2	Y	11	2	8			108
							12	9									
03	4650	X	4183	-0-	-467 B	-0-	265	1	3873	2	Y	41					149
							45	9									
04	4500	X	3986	-0-	-514 B	-0-	252	1	3713	2	Y	19	2	8			166
							21	9									
05	4216	X	3939	-0-	-277 B	-0-	253	1	3661	2	Y	23	124	1			65
							25	9									
06	4050	X	4000	-0-	-50 B	-0-	263	1	3730	2	Y	6					71
							7	9									
07	4185	X	3538	-0-	-647 B	-0-	234	1	3265	2	Y	35					106
							39	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 213088 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 12173 PERF.11844 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2660	X	2604	-0-	-56 B	-0-	167	1	2436	2	Y	1					41
							1	9									
03	2945	X	2809	-0-	-136 B	-0-	180	1	2629	2	Y	-0-					41
04	2640	N	2549	-0-	-91 B	-0-	162	1	2387	2	Y	-0-					41
05	2883	N	2681	-0-	-202 B	-0-	174	1	2507	2	Y	-0-					41
06	2790	N	2790	-0-	-0- B	-0-	183	1	2593	2	Y	13					54
							14	9									
07	2635	N	2285	-0-	-350 B	-0-	153	1	2132	2	Y	-0-					54

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1568	N	1480	-0-	-88 B	-0-	94	1	1376	2	Y	9					26
							10	9									
03	1782	N	1782	-0-	-0- B	-0-	114	1	1662	2	Y	5					31
							6	9									
04	1650	N	1622	-0-	-28 B	-0-	102	1	1507	2	Y	12					43
							13	9									
05	1677	N	1677	-0-	-0- B	-0-	108	1	1565	2	Y	4					47
							4	9									
06	1680	N	1557	-0-	-123 B	-0-	102	1	1441	2	Y	13	45	1			15
							14	9									
07	1674	N	1470	-0-	-204 B	-0-	98	1	1369	2	Y	3					18
							3	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	N	1042	-0-	-78 B	-0-	66	1	963	2	Y	12					34
							13	9									
03	1240	N	1087	-0-	-153 B	-0-	69	1	1004	2	Y	13	41	1			6
							14	9									
04	1170	N	1065	-0-	-105 B	-0-	67	1	983	2	Y	14					20
							15	9									
05	1147	N	1143	-0-	-4 B	-0-	73	1	1051	2	Y	17					37
							19	9									
06	1055	N	1055	-0-	-0- B	-0-	69	1	975	2	Y	10	38	1			9
							11	9									
07	1116	N	1066	-0-	-50 B	-0-	70	1	975	2	Y	19					28
							21	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BURKE, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 213329 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 12113 PERF.11814 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2240	N	2182	-0-	-58 B	-0-	139	1	2029	2	Y	13					136
							14	9									
03	2418	N	2410	-0-	-8 B	-0-	151	1	2213	2	Y	42	105	1			73
							46	9									
04	2400	N	2309	-0-	-91 B	-0-	146	1	2151	2	Y	11					84
							12	9									
05	2418	N	2301	-0-	-117 B	-0-	147	1	2129	2	Y	23					107
							25	9									
06	2340	N	2238	-0-	-102 B	-0-	145	1	2059	2	Y	31	105	1			33
							34	9									
07	2387	N	2263	-0-	-124 B	-0-	148	1	2075	2	Y	36					69
							40	9									

BRIGHT WELL #: 11 RRCID -> 213330 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 12032 PERF.11910 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1124	N	1124	-0-	-0- B	-0-	72	1	1052	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1161	-0-	-79 B	-0-	74	1	1087	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1193	-0-	-7 B	-0-	76	1	1117	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1200	-0-	-40 B	-0-	76	1	1104	2	Y	18					18
							20	9									
06	1110	N	608	-0-	-502 B	-0-	39	1	552	2	Y	15					33
							17	9									
07	1240	N	1088	-0-	-152 B	-0-	73	1	1015	2	Y	-0-	33	1			-0-

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 213420 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11412 - 11602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	N	1135	-0-	-69 B	-0-	72	1	1057	2	N	5					132
							6	9									
03	1302	N	1258	-0-	-44 B	-0-	80	1	1172	2	N	5					137
							6	9									
04	1260	N	1225	-0-	-35 B	-0-	77	1	1140	2	N	7					144
							8	9									
05	1271	N	1026	-0-	-245 B	-0-	66	1	954	2	N	5					149
							6	9									
06	1230	N	991	-0-	-239 B	-0-	65	1	923	2	N	3					152
							3	9									
07	1271	N	1060	-0-	-211 B	-0-	71	1	986	2	N	3					155
							3	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 5 RRCID -> 213518 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12238 PERF.11762 - 12038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2459	N	2459	-0-	-0- B	-0-	157	1	2296	2	Y	5					38
							6	9									
03	2790	N	2510	-0-	-280 B	-0-	159	1	2327	2	Y	22	44	1			16
							24	9									
04	2760	N	2373	-0-	-387 B	-0-	150	1	2203	2	Y	18					34
							20	9									
05	2728	N	2350	-0-	-378 B	-0-	151	1	2186	2	Y	12					46
							13	9									
06	2430	N	2102	-0-	-328 B	-0-	137	1	1945	2	Y	18	43	1			21
							20	9									
07	2449	N	2072	-0-	-377 B	-0-	137	1	1914	2	Y	19					40
							21	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 213736 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11586 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2212	N	1511	-0-	-701	B	-0-	96	1	1405	2	Y	9					39
								10	9									
03	2457	N	2457	-0-	-0-	B	-0-	157	1	2300	2	Y	-0-					39
04	2299	N	2299	-0-	-0-	B	-0-	146	1	2151	2	Y	2	1	8			40
								2	9									
05	2373	N	2373	-0-	-0-	B	-0-	154	1	2219	2	Y	-0-					40
06	2370	N	2246	-0-	-124	B	-0-	148	1	2098	2	Y	-0-	38	1			2
07	2387	N	2050	-0-	-337	B	-0-	137	1	1913	2	Y	-0-					2

BRIGHT WELL #: 16 RRCID -> 213750 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11824 - 11904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1409	N	1409	-0-	-0-	B	-0-	90	1	1319	2	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1380	-0-	-294	B	-0-	88	1	1292	2	Y	-0-					-0-
04	1560	N	1522	-0-	-38	B	-0-	97	1	1425	2	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1541	-0-	-9	B	-0-	99	1	1423	2	Y	17					17
								19	9									
06	1418	N	1418	-0-	-0-	B	-0-	92	1	1308	2	Y	16					33
								18	9									
07	1581	N	1345	-0-	-236	B	-0-	90	1	1255	2	Y	-0-	33	1			-0-

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 213870 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11874 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1162	N	1162	-0-	-0-	B	-0-	74	1	1085	2	Y	3					46
								3	9									
03	1277	N	1277	-0-	-0-	B	-0-	82	1	1191	2	Y	4	50	1			-0-
								4	9									
04	1262	N	1262	-0-	-0-	B	-0-	80	1	1181	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
05	1302	N	1232	-0-	-70	B	-0-	77	1	1114	2	Y	37					37
								41	9									
06	1230	N	378	-0-	-852	B	-0-	25	1	351	2	Y	2					39
								2	9									
07	1302	N	824	-0-	-478	B	-0-	55	1	769	2	Y	-0-					39

ALLRED WELL #: 10 RRCID -> 213948 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 12041 PERF.11712 - 11974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	N	1582	-0-	-70	B	-0-	101	1	1480	2	Y	1					21
								1	9									
03	1596	N	1596	-0-	-0-	B	-0-	102	1	1492	2	Y	2					23
								2	9									
04	1733	N	1733	-0-	-0-	B	-0-	110	1	1621	2	Y	2					25
								2	9									
05	1767	N	1435	-0-	-332	B	-0-	93	1	1342	2	Y	-0-					25
06	1530	N	1499	-0-	-31	B	-0-	98	1	1391	2	Y	9					34
								10	9									
07	1798	N	1308	-0-	-490	B	-0-	87	1	1221	2	Y	-0-					34

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2576	N	2095	-0-	-481	B	-0-	133	1	1951	2	Y	10					27
								11	9									
03	2683	N	2683	-0-	-0-	B	-0-	171	1	2497	2	Y	14					41
								15	9									
04	2430	N	2190	-0-	-240	B	-0-	137	1	2019	2	Y	31					72
								34	9									
05	3028	N	3028	-0-	-0-	B	-0-	194	1	2799	2	Y	32	75	1			29
								35	9									
06	2687	N	2687	-0-	-0-	B	-0-	175	1	2484	2	Y	25					54
								28	9									
*07	2553	N	2553	-0-	-0-	B	-0-	170	1	2382	2	Y	1					55
								1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	N	1361	-0-	-291 B	-0-		87	1 2 9	1272	2	Y	2	2	8			65
03	1798	N	1559	-0-	-239 B	-0-		100	1 2 9	1457	2	Y	2					67
04	1710	N	1570	-0-	-140 B	-0-		100	1 1 9	1469	2	Y	1	1	8			67
05	1519	N	1518	-0-	-1 B	-0-		98	1 1 9	1419	2	Y	1					68
06	1500	N	1381	-0-	-119 B	-0-		91	1 3 9	1287	2	Y	3					71
07	1612	N	1477	-0-	-135 B	-0-		97	1 21 9	1359	2	Y	19					90

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1873	N	1873	-0-	-0- B	-0-		120	1 3 9	1750	2	N	3	2	8			132
03	1873	N	1873	-0-	-0- B	-0-		120	1 1 9	1752	2	N	1					133
04	2040	N	1683	-0-	-357 B	-0-		107	1 2 9	1574	2	N	2	2	8			133
05	2077	N	1590	-0-	-487 B	-0-		103	1 4 9	1483	2	N	4					137
06	1800	N	1712	-0-	-88 B	-0-		113	1 2 9	1597	2	N	2					139
*07	1988	N	1988	-0-	-0- B	-0-		133	1 1 9	1854	2	N	1					140

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2044	N	1921	-0-	-123 B	-0-		122	1 9 9	1790	2	Y	8	1	8			70
03	2170	N	2000	-0-	-170 B	-0-		127	1 17 9	1856	2	Y	15					85
04	2160	N	1429	-0-	-731 B	-0-		90	1 19 9	1320	2	Y	17	87	1			15
05	2637	N	2637	-0-	-0- B	-0-		170	1 10 9	2457	2	Y	9					24
06	2120	N	2120	-0-	-0- B	-0-		138	1 28 9	1954	2	Y	25					49
*07	2133	N	2133	-0-	-0- B	-0-		141	1 28 9	1964	2	Y	25					74

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1148	N	1119	-0-	-29 B	-0-		71	1 7 9	1041	2	Y	6					15
03	1271	N	1191	-0-	-80 B	-0-		76	1 2 9	1113	2	Y	2					17
04	1230	N	1165	-0-	-65 B	-0-		73	1 24 9	1068	2	Y	22					39
05	1240	N	1173	-0-	-67 B	-0-		76	1 1 9	1096	2	Y	1					40
06	1140	N	1114	-0-	-26 B	-0-		73	1 1 9	1040	2	Y	1					41
07	1209	N	1104	-0-	-105 B	-0-		74	1 2 9	1028	2	Y	2					43

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2408	N	2280	-0-	-128 B	-0-	143	1	2094	2	Y	39	22	1	1	8	34
							43	9									
03	2573	N	2497	-0-	-76 B	-0-	157	1	2299	2	Y	37					71
							41	9									
04	2580	N	2106	-0-	-474 B	-0-	134	1	1972	2	Y	-0-					71
05	2511	N	2180	-0-	-331 B	-0-	141	1	2039	2	Y	-0-	71	1			-0-
06	2430	N	1912	-0-	-518 B	-0-	126	1	1786	2	Y	-0-					-0-
07	2170	N	1721	-0-	-449 B	-0-	114	1	1598	2	Y	8					8
							9	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 215479 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11514 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1326	N	1326	-0-	-0- B	-0-	85	1	1240	2	N	1					90
							1	9									
03	1488	N	1441	-0-	-47 B	-0-	92	1	1342	2	N	6					96
							7	9									
04	1440	N	1383	-0-	-57 B	-0-	88	1	1291	2	N	4					100
							4	9									
05	1457	N	1374	-0-	-83 B	-0-	88	1	1276	2	N	9					109
							10	9									
06	1380	N	1234	-0-	-146 B	-0-	81	1	1153	2	N	-0-					109
07	1426	N	1396	-0-	-30 B	-0-	93	1	1303	2	N	-0-					109

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1876	N	1340	-0-	-536 B	-0-	86	1	1252	2	Y	2	2	8			43
							2	9									
03	2077	N	1760	-0-	-317 B	-0-	111	1	1621	2	Y	25					68
							28	9									
04	2010	N	1551	-0-	-459 B	-0-	97	1	1426	2	Y	25	2	8			91
							28	9									
05	1488	N	1445	-0-	-43 B	-0-	93	1	1346	2	Y	5					96
							6	9									
06	1710	N	1524	-0-	-186 B	-0-	95	1	1344	2	Y	77	92	1			81
							85	9									
07	1612	N	1452	-0-	-160 B	-0-	97	1	1353	2	Y	2					83
							2	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	1232	-0-	-0- B	-0-	79	1	1150	2	Y	3					60
							3	9									
03	1366	N	1366	-0-	-0- B	-0-	87	1	1275	2	Y	4	62	1			2
							4	9									
04	1353	N	1353	-0-	-0- B	-0-	86	1	1266	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
05	1364	N	1187	-0-	-177 B	-0-	74	1	1074	2	Y	35					37
							39	9									
06	1333	N	1333	-0-	-0- B	-0-	88	1	1243	2	Y	2					39
							2	9									
07	1395	N	1252	-0-	-143 B	-0-	84	1	1167	2	Y	1					40
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2576	X	2549	-0-	-27	B	-0-		161	1	2355	2	Y	30	1	8			77
									33	9									
03	2852	X	2755	-0-	-97	B	-0-		175	1	2549	2	Y	28	78	1			27
									31	9									
04	2760	X	2636	-0-	-124	B	-0-		165	1	2434	2	Y	34	1	8			60
									37	9									
05	2852	X	2697	-0-	-155	B	-0-		172	1	2491	2	Y	31	77	1			14
									34	9									
06	2670	N	2577	-0-	-93	B	-0-		167	1	2371	2	Y	35					49
									39	9									
07	2728	N	2621	-0-	-107	B	-0-		172	1	2408	2	Y	37					86
									41	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 216096 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11738 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	N	1394	-0-	-6	B	-0-		89	1	1294	2	Y	10					27
									11	9									
03	1550	N	1523	-0-	-27	B	-0-		97	1	1417	2	Y	8					35
									9	9									
04	1500	N	1485	-0-	-15	B	-0-		94	1	1380	2	Y	10	36	1			9
									11	9									
05	1550	N	1497	-0-	-53	B	-0-		96	1	1389	2	Y	11					20
									12	9									
06	1470	N	1408	-0-	-62	B	-0-		92	1	1306	2	Y	9					29
									10	9									
07	1550	N	1459	-0-	-91	B	-0-		97	1	1354	2	Y	7					36
									8	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2753	X	2753	-0-	-0-	B	-0-		176	1	2576	2	Y	1	1	8			70
									1	9									
03	3053	N	3053	-0-	-0-	B	-0-		196	1	2857	2	Y	-0-					70
04	2654	N	2654	-0-	-0-	B	-0-		168	1	2472	2	Y	13					83
									14	9									
05	2387	N	2152	-0-	-235	B	-0-		139	1	2010	2	Y	3					86
									3	9									
06	2310	N	2009	-0-	-301	B	-0-		132	1	1876	2	Y	1	74	1			13
									1	9									
07	2387	N	2146	-0-	-241	B	-0-		143	1	2003	2	Y	-0-					13

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2282	N	2282	-0-	-0-	B	-0-		148	1	2108	2	N	24	2	8			46
									26	9									
03	2320	N	2320	-0-	-0-	B	-0-		152	1	2168	2	N	-0-					46
04	2760	N	2118	-0-	-642	B	-0-		137	1	1956	2	N	23	2	8			67
									25	9									
05	2542	N	2051	-0-	-491	B	-0-		136	1	1914	2	N	1					68
									1	9									
06	2250	N	2013	-0-	-237	B	-0-		136	1	1877	2	N	-0-					68
07	2201	N	2020	-0-	-181	B	-0-		139	1	1880	2	N	1					69
									1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216160 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 11657 PERF.11442 - 11712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1741	N	1741	-0-	-0- B	-0-	111	1	1617	2	Y	12	14	1			14
							13	9									
03	1530	N	1530	-0-	-0- B	-0-	98	1	1424	2	Y	7	10	1			11
							8	9									
04	2655	N	2655	-0-	-0- B	-0-	169	1	2482	2	Y	4	7	1			8
							4	9									
05	4812	X	4812	-0-	-0- B	-0-	311	1	4497	2	Y	4	5	1			7
							4	9									
06	1745	N	1745	-0-	-0- B	-0-	115	1	1627	2	Y	3	4	1			6
							3	9									
07	2077	N	1719	-0-	-358 B	-0-	115	1	1601	2	Y	3	3	1			6
							3	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216186 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11442 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2184	N	1953	-0-	-231 B	-0-	125	1	1824	2	Y	4					61
							4	9									
03	2263	N	1955	-0-	-308 B	-0-	125	1	1828	2	Y	2					63
							2	9									
04	2160	N	2112	-0-	-48 B	-0-	134	1	1978	2	Y	-0-					63
05	2170	N	2057	-0-	-113 B	-0-	133	1	1922	2	Y	2					65
							2	9									
06	1904	N	1904	-0-	-0- B	-0-	125	1	1778	2	Y	1					66
							1	9									
07	2170	N	1972	-0-	-198 B	-0-	130	1	1811	2	Y	28	86	1			8
							31	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
02	1316	N	833	-0-	-483 B	-0-	52	1	766	2	Y	14	84	1			4
							15	9									
03	1240	N	1231	-0-	-9 B	-0-	79	1	1150	2	Y	2					6
							2	9									
04	1379	N	1379	-0-	-0- B	-0-	87	1	1288	2	Y	4	1	8			9
							4	9									
05	1250	N	1250	-0-	-0- B	-0-	80	1	1160	2	Y	9					18
							10	9									
06	1200	N	1165	-0-	-35 B	-0-	77	1	1087	2	Y	1					19
							1	9									
07	1426	N	1211	-0-	-215 B	-0-	81	1	1126	2	Y	4					23
							4	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 216188 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11390 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1476	N	1476	-0-	-0- B	-0-	94	1	1380	2	Y	2					15
							2	9									
03	1705	N	1555	-0-	-150 B	-0-	100	1	1455	2	Y	-0-					15
04	1590	N	1403	-0-	-187 B	-0-	89	1	1310	2	Y	4					19
							4	9									
05	1643	N	1402	-0-	-241 B	-0-	90	1	1306	2	Y	5					24
							6	9									
06	1500	N	1483	-0-	-17 B	-0-	98	1	1385	2	Y	-0-					24
*07	1468	N	1468	-0-	-0- B	-0-	97	1	1358	2	Y	12					36
							13	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
02	812	N	771	-0-	-41 B	-0-		53	1	717	2	Y	1					81
								1	9									
03	868	N	263	-0-	-605 B	-0-		21	1	242	2	Y	-0-					81
04	810	N	727	-0-	-83 B	-0-		50	1	676	2	Y	1					82
								1	9									
05	868	N	656	-0-	-212 B	-0-		46	1	609	2	Y	1					83
								1	9									
06	490	N	490	-0-	-0- B	-0-		36	1	453	2	Y	1					84
								1	9									
07	744	N	681	-0-	-63 B	-0-		49	1	632	2	Y	-0-					84

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
02	2436	N	2370	-0-	-66 B	-0-		151	1	2207	2	Y	11					28
								12	9									
03	2572	N	2572	-0-	-0- B	-0-		164	1	2393	2	Y	14					42
								15	9									
04	2507	N	2507	-0-	-0- B	-0-		157	1	2309	2	Y	37					79
								41	9									
05	2635	N	2477	-0-	-158 B	-0-		158	1	2285	2	Y	31	82	1			28
								34	9									
06	2490	N	2321	-0-	-169 B	-0-		151	1	2141	2	Y	26					54
								29	9									
07	2604	N	2233	-0-	-371 B	-0-		149	1	2083	2	Y	1					55
								1	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
02	1644	N	1644	-0-	-0- B	-0-		105	1	1538	2	Y	1					10
								1	9									
03	1798	N	1782	-0-	-16 B	-0-		114	1	1661	2	Y	6					16
								7	9									
04	1800	N	1738	-0-	-62 B	-0-		109	1	1604	2	Y	23					39
								25	9									
05	1829	N	1765	-0-	-64 B	-0-		114	1	1645	2	Y	5					44
								6	9									
06	1727	N	1727	-0-	-0- B	-0-		113	1	1610	2	Y	4					48
								4	9									
07	1798	N	1768	-0-	-30 B	-0-		117	1	1637	2	Y	13					61
								14	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
02	812	N	756	-0-	-56 B	-0-		48	1	707	2	Y	1	1	8			42
								1	9									
03	837	N	600	-0-	-237 B	-0-		38	1	562	2	Y	-0-					42
04	840	N	490	-0-	-350 B	-0-		31	1	459	2	Y	-0-					42
05	837	N	690	-0-	-147 B	-0-		45	1	645	2	Y	-0-	42	1			-0-
06	648	N	648	-0-	-0- B	-0-		43	1	605	2	Y	-0-					-0-
*07	635	N	635	-0-	-0- B	-0-		42	1	593	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BARNES, DA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 217086 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11912 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2128	N	2113	-0-		-15	B	-0-	135	1	1975	2	Y	3					22
									3	9									
03	2480	N	2237	-0-		-243	B	-0-	143	1	2088	2	Y	5	14	1			13
									6	9									
04	2340	N	2116	-0-		-224	B	-0-	134	1	1979	2	Y	3					16
									3	9									
05	2325	N	2109	-0-		-216	B	-0-	137	1	1972	2	Y	-0-					16
06	2160	N	2087	-0-		-73	B	-0-	136	1	1936	2	Y	14					30
									15	9									
07	2201	N	2134	-0-		-67	B	-0-	142	1	1990	2	Y	2					32
									2	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2869	X	2869	-0-		-0-	B	-0-	184	1	2684	2	Y	1					21
									1	9									
03	3175	X	3175	-0-		-0-	B	-0-	203	1	2971	2	Y	1					22
									1	9									
04	2946	X	2946	-0-		-0-	B	-0-	187	1	2757	2	Y	2	1	8			23
									2	9									
05	2852	X	2835	-0-		-17	B	-0-	182	1	2636	2	Y	15					38
									17	9									
06	2760	X	2527	-0-		-233	B	-0-	166	1	2361	2	Y	-0-					38
*07	3162	X	3162	-0-		-0-	B	-0-	211	1	2949	2	Y	2					40
									2	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 217439 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11542 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2156	N	1986	-0-		-170	B	-0-	126	1	1845	2	N	14					71
									15	9									
03	2294	N	2184	-0-		-110	B	-0-	139	1	2031	2	N	13					84
									14	9									
04	2220	N	1842	-0-		-378	B	-0-	113	1	1659	2	N	64					148
									70	9									
05	2267	N	2267	-0-		-0-	B	-0-	146	1	2112	2	N	8					156
									9	9									
06	2100	N	2070	-0-		-30	B	-0-	136	1	1928	2	N	5					161
									6	9									
*07	2143	N	2143	-0-		-0-	B	-0-	140	1	1959	2	N	40					201
									44	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 217460 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11754 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2576	X	2362	-0-		-214	B	-0-	151	1	2210	2	Y	1					20
									1	9									
03	2821	X	2218	-0-		-603	B	-0-	142	1	2076	2	Y	-0-					20
04	2730	X	2057	-0-		-673	B	-0-	131	1	1924	2	Y	2	1	8			21
									2	9									
05	2728	X	1860	-0-		-868	B	-0-	119	1	1726	2	Y	14					35
									15	9									
06	2640	X	2044	-0-		-596	B	-0-	135	1	1909	2	Y	-0-					35
07	2604	X	2312	-0-		-292	B	-0-	154	1	2157	2	Y	1					36
									1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2681	N	2681	-0-		-0-	B	-0-	172	1	2508	2	Y	1					20
									1	9									
03	2252	N	2252	-0-		-0-	B	-0-	144	1	2107	2	Y	1					21
									1	9									
04	2790	X	2167	-0-		-623	B	-0-	138	1	2028	2	Y	1					22
									1	9									
05	3047	X	3047	-0-		-0-	B	-0-	196	1	2834	2	Y	15					37
									17	9									
06	2790	X	1979	-0-		-811	B	-0-	130	1	1849	2	Y	-0-					37
07	2883	X	2372	-0-		-511	B	-0-	158	1	2213	2	Y	1					38
									1	9									

BRIGHT WELL #: 13 RRCID -> 217717 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 11979 PERF.11646 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2156	N	2070	-0-		-86	B	-0-	129	1	1885	2	Y	51					90
									56	9									
03	2356	N	2293	-0-		-63	B	-0-	146	1	2129	2	Y	16					106
									18	9									
04	2250	N	2245	-0-		-5	B	-0-	143	1	2099	2	Y	3	88	1			21
									3	9									
05	2294	N	2282	-0-		-12	B	-0-	147	1	2121	2	Y	13					34
									14	9									
06	2271	N	2271	-0-		-0-	B	-0-	145	1	2062	2	Y	58					92
									64	9									
07	2325	N	2172	-0-		-153	B	-0-	145	1	2027	2	Y	-0-	83	1			8

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 217718 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11596 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1417	N	1417	-0-		-0-	B	-0-	90	1	1321	2	Y	5					37
									6	9									
03	1558	N	1558	-0-		-0-	B	-0-	99	1	1451	2	Y	7					44
									8	9									
04	1531	N	1531	-0-		-0-	B	-0-	97	1	1425	2	Y	8					52
									9	9									
05	1575	N	1575	-0-		-0-	B	-0-	101	1	1464	2	Y	9					61
									10	9									
06	1559	N	1559	-0-		-0-	B	-0-	100	1	1418	2	Y	37					98
									41	9									
*07	1529	N	1529	-0-		-0-	B	-0-	101	1	1418	2	Y	9	95	1			12
									10	9									

MATLOCK WELL #: 16 RRCID -> 217732 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11540 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1707	N	1707	-0-		-0-	B	-0-	109	1	1596	2	Y	2	2	8			28
									2	9									
03	1922	N	1898	-0-		-24	B	-0-	120	1	1748	2	Y	27					55
									30	9									
04	1860	N	1834	-0-		-26	B	-0-	115	1	1693	2	Y	24	2	8			77
									26	9									
05	1891	N	1818	-0-		-73	B	-0-	117	1	1695	2	Y	5					82
									6	9									
06	1870	N	1870	-0-		-0-	B	-0-	117	1	1668	2	Y	77	92	1			67
									85	9									
07	1891	N	1771	-0-		-120	B	-0-	118	1	1651	2	Y	2					69
									2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
02	1970	N	1970	-0-	-0- B	-0-	125	1	1834	2	Y	10	92	1			26
							11	9									
03	2263	N	2037	-0-	-226 B	-0-	130	1	1903	2	Y	4					30
							4	9									
04	2100	N	1985	-0-	-115 B	-0-	126	1	1849	2	Y	9					39
							10	9									
05	2193	N	2193	-0-	-0- B	-0-	140	1	2023	2	Y	27					66
							30	9									
06	2034	N	2034	-0-	-0- B	-0-	133	1	1890	2	Y	10					76
							11	9									
07	2046	N	1977	-0-	-69 B	-0-	131	1	1836	2	Y	9					85
							10	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
02	3388	X	3260	-0-	-128 B	-0-	209	1	3051	2	Y	-0-					18
03	3751	X	3619	-0-	-132 B	-0-	231	1	3376	2	Y	11					29
							12	9									
04	3630	X	3463	-0-	-167 B	-0-	220	1	3241	2	Y	2					31
							2	9									
05	3720	X	3490	-0-	-230 B	-0-	225	1	3254	2	Y	10	38	1			3
							11	9									
06	3600	X	3299	-0-	-301 B	-0-	217	1	3082	2	Y	-0-					3
07	3627	X	3326	-0-	-301 B	-0-	221	1	3092	2	Y	12					15
							13	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
02	3304	X	3186	-0-	-118 B	-0-	204	1	2982	2	Y	-0-					26
03	3658	X	3420	-0-	-238 B	-0-	218	1	3190	2	Y	11					37
							12	9									
04	3390	X	3357	-0-	-33 B	-0-	213	1	3142	2	Y	2					39
							2	9									
05	3534	X	3400	-0-	-134 B	-0-	219	1	3169	2	Y	11	38	1			12
							12	9									
06	3420	X	3118	-0-	-302 B	-0-	205	1	2912	2	Y	1					13
							1	9									
07	3534	X	3280	-0-	-254 B	-0-	218	1	3049	2	Y	12					25
							13	9									

WARE, J. F. WELL #: 16 RRCID -> 218397 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11554 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1021	N	1021	-0-	-0- B	-0-	65	1	949	2	N	6					68
							7	9									
03	1178	N	1041	-0-	-137 B	-0-	67	1	972	2	N	2					70
							2	9									
04	1170	N	1057	-0-	-113 B	-0-	67	1	988	2	N	2					72
							2	9									
05	1116	N	979	-0-	-137 B	-0-	63	1	915	2	N	1					73
							1	9									
06	1040	N	1040	-0-	-0- B	-0-	68	1	972	2	N	-0-					73
07	1085	N	1020	-0-	-65 B	-0-	68	1	950	2	N	2					75
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 218402 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11544 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1542	N	1542	-0-	-0- B	-0-	98	1	1438	2	Y	5					11
							6	9									
03	1685	N	1685	-0-	-0- B	-0-	108	1	1575	2	Y	2					13
							2	9									
04	1671	N	1671	-0-	-0- B	-0-	105	1	1543	2	Y	21					34
							23	9									
05	1679	N	1679	-0-	-0- B	-0-	109	1	1568	2	Y	2					36
							2	9									
06	1598	N	1598	-0-	-0- B	-0-	105	1	1491	2	Y	2					38
							2	9									
*07	1611	N	1611	-0-	-0- B	-0-	107	1	1502	2	Y	2					40
							2	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 9 RRCID -> 218406 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11674 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1708	N	1697	-0-	-11 B	-0-	108	1	1578	2	Y	10	1	8			120
							11	9									
03	1984	N	1771	-0-	-213 B	-0-	113	1	1648	2	Y	9					129
							10	9									
04	1860	N	1734	-0-	-126 B	-0-	107	1	1581	2	Y	42	149	1	1	8	21
							46	9									
05	1891	N	1822	-0-	-69 B	-0-	117	1	1695	2	Y	9					30
							10	9									
06	1787	N	1787	-0-	-0- B	-0-	114	1	1619	2	Y	49					79
							54	9									
07	1798	N	1527	-0-	-271 B	-0-	101	1	1418	2	Y	7					86
							8	9									

BARNES, DA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 218408 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 12315 PERF.12196 - 12434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2006	N	2006	-0-	-0- B	-0-	128	1	1878	2	Y	-0-					-0-
03	2098	N	2098	-0-	-0- B	-0-	134	1	1964	2	Y	-0-					-0-
04	2152	N	2152	-0-	-0- B	-0-	137	1	2015	2	Y	-0-					-0-
05	2069	N	2069	-0-	-0- B	-0-	134	1	1935	2	Y	-0-					-0-
06	1870	N	1870	-0-	-0- B	-0-	123	1	1747	2	Y	-0-					-0-
07	1922	N	1814	-0-	-108 B	-0-	121	1	1693	2	Y	-0-					-0-

NEWSOME -A- WELL #: 6 RRCID -> 218774 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11616 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3472	X	2152	-0-	-1320 B	-0-	137	1	2002	2	Y	12					20
							13	9									
03	3844	X	3502	-0-	-342 B	-0-	224	1	3271	2	Y	6					26
							7	9									
04	3210	X	3201	-0-	-9 B	-0-	203	1	2989	2	Y	8					34
							9	9									
05	3193	X	3152	-0-	-41 B	-0-	204	1	2947	2	Y	1					35
							1	9									
06	3390	X	2912	-0-	-478 B	-0-	191	1	2711	2	Y	9					44
							10	9									
07	3503	X	3003	-0-	-500 B	-0-	200	1	2796	2	Y	6					50
							7	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ODOM, JR GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 218776 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12304 PERF.12128 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2352	X	2152	-0-	-200 B	-0-	137	1	2004	2	Y	10					28
							11	9									
03	2558	N	2558	-0-	-0- B	-0-	163	1	2386	2	Y	8					36
							9	9									
04	2520	N	2468	-0-	-52 B	-0-	157	1	2304	2	Y	6					42
							7	9									
05	2499	N	2499	-0-	-0- B	-0-	161	1	2326	2	Y	11	43	1			10
							12	9									
06	2490	N	2325	-0-	-165 B	-0-	152	1	2159	2	Y	13					23
							14	9									
*07	2781	N	2781	-0-	-0- B	-0-	185	1	2586	2	Y	9					32
							10	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 218780 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11794 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2184	N	1880	-0-	-304 B	-0-	119	1	1739	2	Y	20					51
							22	9									
03	2205	N	2205	-0-	-0- B	-0-	140	1	2042	2	Y	21	54	1			18
							23	9									
04	2275	N	2275	-0-	-0- B	-0-	143	1	2106	2	Y	24					42
							26	9									
05	2352	N	2352	-0-	-0- B	-0-	151	1	2178	2	Y	21	54	1			9
							23	9									
06	2213	N	2213	-0-	-0- B	-0-	144	1	2046	2	Y	21					30
							23	9									
07	2356	N	2186	-0-	-170 B	-0-	145	1	2019	2	Y	20					50
							22	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
02	1624	N	1576	-0-	-48 B	-0-	99	1	1454	2	Y	21					61
							23	9									
03	1705	N	1693	-0-	-12 B	-0-	107	1	1566	2	Y	18	55	1			24
							20	9									
04	1817	N	1817	-0-	-0- B	-0-	114	1	1680	2	Y	21					45
							23	9									
05	1736	N	1712	-0-	-24 B	-0-	110	1	1583	2	Y	17	48	1			14
							19	9									
06	1650	N	1645	-0-	-5 B	-0-	107	1	1518	2	Y	18					32
							20	9									
07	1798	N	1749	-0-	-49 B	-0-	115	1	1612	2	Y	20					52
							22	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
02	1624	N	1624	-0-	-0- B	-0-	104	1	1520	2	Y	-0-					39
03	1763	N	1763	-0-	-0- B	-0-	113	1	1650	2	Y	-0-					39
04	1770	N	1672	-0-	-98 B	-0-	106	1	1565	2	Y	1	1	8			39
							1	9									
05	1798	N	1597	-0-	-201 B	-0-	102	1	1474	2	Y	19					58
							21	9									
06	1710	N	1600	-0-	-110 B	-0-	105	1	1494	2	Y	1					59
							1	9									
07	1736	N	1577	-0-	-159 B	-0-	105	1	1469	2	Y	3					62
							3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
PERRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219486 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11616 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	990	N	990	-0-	-0- B	-0-	63	1	920	2	Y	6	1	8			55
							7	9									
03	1729	N	1729	-0-	-0- B	-0-	111	1	1618	2	Y	-0-					55
04	2583	N	2583	-0-	-0- B	-0-	164	1	2419	2	Y	-0-					55
05	2833	N	2833	-0-	-0- B	-0-	183	1	2650	2	Y	-0-					55
06	3482	X	3482	-0-	-0- B	-0-	227	1	3226	2	Y	26					81
							29	9									
*07	1729	N	1729	-0-	-0- B	-0-	115	1	1614	2	Y	-0-					81

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 4 RRCID -> 219503 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12102 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2016	N	1879	-0-	-137 B	-0-	120	1	1759	2	Y	-0-					42
03	2675	N	2675	-0-	-0- B	-0-	171	1	2504	2	Y	-0-					42
04	2488	N	2488	-0-	-0- B	-0-	158	1	2330	2	Y	-0-					42
05	2456	N	2456	-0-	-0- B	-0-	159	1	2297	2	Y	-0-					42
06	2430	N	2320	-0-	-110 B	-0-	153	1	2167	2	Y	-0-					42
07	2511	N	2330	-0-	-181 B	-0-	156	1	2174	2	Y	-0-					42

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 219671 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11482 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	N	1288	-0-	-28 B	-0-	82	1	1206	2	N	-0-					170
03	1426	N	1417	-0-	-9 B	-0-	90	1	1321	2	N	5					175
							6	9									
04	1473	N	1473	-0-	-0- B	-0-	94	1	1378	2	N	1	169	1	1	8	6
							1	9									
05	1471	N	1471	-0-	-0- B	-0-	95	1	1376	2	N	-0-					6
06	1429	N	1429	-0-	-0- B	-0-	93	1	1321	2	N	14					20
							15	9									
07	1519	N	1404	-0-	-115 B	-0-	94	1	1310	2	N	-0-					20

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 15 RRCID -> 219698 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11704 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	N	1113	-0-	-203 B	-0-	70	1	1028	2	Y	14					80
							15	9									
03	1426	N	1344	-0-	-82 B	-0-	86	1	1250	2	Y	7					87
							8	9									
04	1380	N	1312	-0-	-68 B	-0-	82	1	1209	2	Y	19	92	1			14
							21	9									
05	1301	N	1301	-0-	-0- B	-0-	84	1	1210	2	Y	6					20
							7	9									
06	1324	N	1324	-0-	-0- B	-0-	87	1	1229	2	Y	7					27
							8	9									
*07	1387	N	1387	-0-	-0- B	-0-	92	1	1284	2	Y	10					37
							11	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
02	1428	N	1099	-0-	-329 B	-0-	70	1	1019	2	Y	9					25
							10	9									
03	1581	N	1331	-0-	-250 B	-0-	85	1	1240	2	Y	5					30
							6	9									
04	1410	N	1312	-0-	-98 B	-0-	82	1	1211	2	Y	17					47
							19	9									
05	1216	N	1216	-0-	-0- B	-0-	78	1	1134	2	Y	4					51
							4	9									
06	1290	N	1055	-0-	-235 B	-0-	68	1	972	2	Y	14	50	1			15
							15	9									
07	1364	N	937	-0-	-427 B	-0-	62	1	872	2	Y	3					18
							3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
NEWSOME -A- WELL #: 8 RRCID -> 219710 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11616 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2156	N	2098	-0-	-58 B	-0-	134	1	1956	2	Y	7					42
							8	9									
03	2294	N	2148	-0-	-146 B	-0-	137	1	2005	2	Y	5					47
							6	9									
04	2619	N	2619	-0-	-0- B	-0-	167	1	2452	2	Y	-0-					47
05	2842	N	2842	-0-	-0- B	-0-	184	1	2658	2	Y	-0-					47
06	2542	N	2542	-0-	-0- B	-0-	167	1	2374	2	Y	1	45	1			3
							1	9									
07	2697	N	2309	-0-	-388 B	-0-	154	1	2155	2	Y	-0-					3

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 219716 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 12038 PERF.11900 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1936	N	1936	-0-	-0- B	-0-	123	1	1804	2	Y	8					100
							9	9									
03	2294	N	2294	-0-	-0- B	-0-	147	1	2147	2	Y	-0-					100
04	2252	N	2252	-0-	-0- B	-0-	143	1	2108	2	Y	1	1	8			100
							1	9									
05	2161	N	2161	-0-	-0- B	-0-	140	1	2021	2	Y	-0-					100
06	2735	N	2735	-0-	-0- B	-0-	180	1	2555	2	Y	-0-	99	1			1
*07	2235	N	2235	-0-	-0- B	-0-	149	1	2086	2	Y	-0-					1

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 219718 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11678 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	N	1169	-0-	-7 B	-0-	75	1	1094	2	Y	-0-					90
03	1287	N	1287	-0-	-0- B	-0-	81	1	1184	2	Y	20	93	1			17
							22	9									
04	1241	N	1241	-0-	-0- B	-0-	79	1	1162	2	Y	-0-					17
05	1302	N	1240	-0-	-62 B	-0-	80	1	1160	2	Y	-0-					17
06	1260	N	1172	-0-	-88 B	-0-	77	1	1095	2	Y	-0-					17
07	1271	N	1141	-0-	-130 B	-0-	76	1	1065	2	Y	-0-					17

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 220611 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 11679 PERF.11356 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1404	N	1404	-0-	-0- B	-0-	88	1	1288	2	Y	25					38
							28	9									
03	1494	N	1494	-0-	-0- B	-0-	96	1	1396	2	Y	2					40
							2	9									
04	1470	N	1470	-0-	-0- B	-0-	93	1	1376	2	Y	1					41
							1	9									
05	1550	N	1528	-0-	-22 B	-0-	99	1	1425	2	Y	4					45
							4	9									
06	1473	N	1473	-0-	-0- B	-0-	97	1	1373	2	Y	3					48
							3	9									
07	1519	N	1500	-0-	-19 B	-0-	99	1	1382	2	Y	17					65
							19	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 14 RRCID -> 221189 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11490 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1185	N	1185	-0-	-0- B	-0-	76	1	1105	2	Y	4					41
							4	9									
03	1302	N	1274	-0-	-28 B	-0-	81	1	1181	2	Y	11					52
							12	9									
04	1320	N	1222	-0-	-98 B	-0-	77	1	1133	2	Y	11	50	1			13
							12	9									
05	1325	N	1325	-0-	-0- B	-0-	86	1	1235	2	Y	4					17
							4	9									
06	1251	N	1251	-0-	-0- B	-0-	81	1	1153	2	Y	15					32
							17	9									
07	1271	N	1270	-0-	-1 B	-0-	84	1	1180	2	Y	5					37
							6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 221247 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.11712 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	972	N	972	-0-	-0- B	-0-	62	1	906	2	Y	4	1	8			11
							4	9									
03	1054	N	1034	-0-	-20 B	-0-	66	1	964	2	Y	4					15
							4	9									
04	930	N	822	-0-	-108 B	-0-	52	1	762	2	Y	7	1	8			21
							8	9									
05	1085	N	847	-0-	-238 B	-0-	54	1	784	2	Y	8					29
							9	9									
06	990	N	868	-0-	-122 B	-0-	57	1	808	2	Y	3					32
							3	9									
*07	942	N	942	-0-	-0- B	-0-	61	1	853	2	Y	25					57
							28	9									

DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 221814 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 11991 PERF.11806 - 11932

02	3147	X	3147	-0-	-0- B	-0-	200	1	2932	2	N	14					104
							15	9									
03	3237	X	3237	-0-	-0- B	-0-	207	1	3030	2	N	-0-					104
04	3172	X	3172	-0-	-0- B	-0-	202	1	2969	2	N	1	1	8			104
							1	9									
05	3160	X	3160	-0-	-0- B	-0-	204	1	2947	2	N	8					112
							9	9									
06	2995	X	2995	-0-	-0- B	-0-	197	1	2798	2	N	-0-	29	1			83
*07	2989	X	2989	-0-	-0- B	-0-	200	1	2789	2	N	-0-					83

NEWSOME -A- WELL #: 10 RRCID -> 221817 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11550 - 11760

02	1372	N	1314	-0-	-58 B	-0-	84	1	1222	2	Y	7					43
							8	9									
03	1519	N	1422	-0-	-97 B	-0-	91	1	1325	2	Y	5					48
							6	9									
04	1440	N	1184	-0-	-256 B	-0-	75	1	1109	2	Y	-0-					48
05	1457	N	1021	-0-	-436 B	-0-	66	1	955	2	Y	-0-					48
06	1380	N	1059	-0-	-321 B	-0-	70	1	989	2	Y	-0-	45	1			3
07	1209	N	1093	-0-	-116 B	-0-	73	1	1020	2	Y	-0-					3

NEWSOME -A- WELL #: 11 RRCID -> 221818 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 12094 PERF.11940 - 12070

02	1958	N	1958	-0-	-0- B	-0-	125	1	1832	2	Y	1	1	8			64
							1	9									
03	1878	N	1878	-0-	-0- B	-0-	120	1	1758	2	Y	-0-					64
04	1941	N	1941	-0-	-0- B	-0-	123	1	1804	2	Y	13					77
							14	9									
05	1860	N	1791	-0-	-69 B	-0-	116	1	1672	2	Y	3					80
							3	9									
06	1800	N	1729	-0-	-71 B	-0-	114	1	1615	2	Y	-0-	74	1			6
07	1860	N	1215	-0-	-645 B	-0-	81	1	1134	2	Y	-0-					6

NEWSOME -A- WELL #: 9 RRCID -> 221910 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 11952 PERF.11736 - 11998

02	1847	N	1847	-0-	-0- B	-0-	118	1	1729	2	Y	-0-					25
03	1938	N	1938	-0-	-0- B	-0-	123	1	1794	2	Y	19					44
							21	9									
04	1958	N	1958	-0-	-0- B	-0-	125	1	1833	2	Y	-0-					44
05	1736	N	1736	-0-	-0- B	-0-	112	1	1624	2	Y	-0-					44
06	1878	N	1878	-0-	-0- B	-0-	123	1	1740	2	Y	14					58
							15	9									
07	1643	N	1541	-0-	-102 B	-0-	103	1	1438	2	Y	-0-					58

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 221911 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12056 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2940	X	2676	-0-	-264 B	-0-	171	1	2505	2	Y	-0-					28
03	3255	X	2903	-0-	-352 B	-0-	186	1	2717	2	Y	-0-					28
04	3090	X	2954	-0-	-136 B	-0-	188	1	2766	2	Y	-0-					28
05	3069	X	2981	-0-	-88 B	-0-	193	1	2788	2	Y	-0-					28
06	2970	X	2806	-0-	-164 B	-0-	185	1	2621	2	Y	-0-	28	1			-0-
07	3038	X	2603	-0-	-435 B	-0-	174	1	2429	2	Y	-0-					-0-

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 222077 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11996 - 12236

02	986	N	986	-0-	-0- B	-0-	63	1	915	2	Y	7					23
							8	9									
03	1085	N	1034	-0-	-51 B	-0-	66	1	961	2	Y	6					29
							7	9									
04	1050	N	989	-0-	-61 B	-0-	62	1	918	2	Y	8	27	1			10
							9	9									
05	1085	N	894	-0-	-191 B	-0-	57	1	830	2	Y	6					16
							7	9									
06	1070	N	1070	-0-	-0- B	-0-	70	1	992	2	Y	7					23
							8	9									
*07	1051	N	1051	-0-	-0- B	-0-	70	1	975	2	Y	5					28
							6	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 222164 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.11550 - 11770

02	1652	N	1579	-0-	-73 B	-0-	100	1	1462	2	N	15					72
							17	9									
03	1767	N	1681	-0-	-86 B	-0-	107	1	1560	2	N	13					85
							14	9									
04	1770	N	1653	-0-	-117 B	-0-	104	1	1538	2	N	10					95
							11	9									
05	1736	N	1708	-0-	-28 B	-0-	110	1	1590	2	N	7					102
							8	9									
06	1620	N	1608	-0-	-12 B	-0-	103	1	1458	2	N	43					145
							47	9									
07	1705	N	1651	-0-	-54 B	-0-	109	1	1527	2	N	14					159
							15	9									

NEWSOME -A- WELL #: 7 RRCID -> 222167 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11466 - 11748

02	1904	N	1692	-0-	-212 B	-0-	108	1	1576	2	Y	7					41
							8	9									
03	1892	N	1892	-0-	-0- B	-0-	121	1	1765	2	Y	5					46
							6	9									
04	1860	N	1811	-0-	-49 B	-0-	115	1	1696	2	Y	-0-					46
05	1936	N	1936	-0-	-0- B	-0-	125	1	1811	2	Y	-0-					46
06	1830	N	1807	-0-	-23 B	-0-	119	1	1688	2	Y	-0-	43	1			3
07	1860	N	1750	-0-	-110 B	-0-	117	1	1633	2	Y	-0-					3

WILSON, GB GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 222170 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11634 - 11960

02	2492	N	2438	-0-	-54 B	-0-	156	1	2282	2	N	-0-					72
03	2626	N	2626	-0-	-0- B	-0-	168	1	2458	2	N	-0-					72
04	2610	N	2540	-0-	-70 B	-0-	162	1	2378	2	N	-0-					72
05	2697	N	2460	-0-	-237 B	-0-	159	1	2301	2	N	-0-					72
06	2550	N	2487	-0-	-63 B	-0-	164	1	2323	2	N	-0-					72
07	2635	N	2452	-0-	-183 B	-0-	164	1	2288	2	N	-0-					72

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ODOM, JR GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222442 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 12328 PERF.12030 - 12354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3186	X	3186	-0-	-0-	B	-0-	203	1	2964	2	Y	17					42
								19	9									
03	3572	X	3572	-0-	-0-	B	-0-	228	1	3331	2	Y	12					54
								13	9									
04	3420	X	3420	-0-	-0-	B	-0-	217	1	3192	2	Y	10	1	8			63
								11	9									
05	3424	X	3424	-0-	-0-	B	-0-	221	1	3186	2	Y	15	70	1			8
								17	9									
06	3239	X	3239	-0-	-0-	B	-0-	212	1	3004	2	Y	21					29
								23	9									
*07	3258	X	3258	-0-	-0-	B	-0-	216	1	3025	2	Y	15					44
								17	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
02	2212	X	1875	-0-	-337	B	-0-	120	1	1755	2	Y	-0-					31
03	3386	X	3386	-0-	-0-	B	-0-	217	1	3169	2	Y	-0-					31
04	3126	X	3126	-0-	-0-	B	-0-	199	1	2927	2	Y	-0-					31
05	3118	X	3118	-0-	-0-	B	-0-	201	1	2908	2	Y	8	32	1			7
								9	9									
06	2863	X	2863	-0-	-0-	B	-0-	188	1	2675	2	Y	-0-					7
*07	2905	X	2905	-0-	-0-	B	-0-	194	1	2711	2	Y	-0-					7

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 3 RRCID -> 222456 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 12093 PERF.11870 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1625	N	1625	-0-	-0-	B	-0-	101	1	1480	2	Y	40					106
								44	9									
03	1752	N	1752	-0-	-0-	B	-0-	110	1	1601	2	Y	37	121	1			22
								41	9									
04	1687	N	1687	-0-	-0-	B	-0-	106	1	1566	2	Y	14					36
								15	9									
05	1713	N	1713	-0-	-0-	B	-0-	109	1	1581	2	Y	21					57
								23	9									
06	1670	N	1670	-0-	-0-	B	-0-	107	1	1519	2	Y	40					97
								44	9									
07	1705	N	1411	-0-	-294	B	-0-	93	1	1293	2	Y	23	98	1			22
								25	9									

PERRY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222509 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11826 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1275	N	1275	-0-	-0-	B	-0-	81	1	1192	2	Y	2	1	1	1	8	-0-
								2	9									
03	1496	N	1496	-0-	-0-	B	-0-	95	1	1388	2	Y	12					12
								13	9									
04	1410	N	1398	-0-	-12	B	-0-	89	1	1305	2	Y	4	1	8			15
								4	9									
05	1441	N	1441	-0-	-0-	B	-0-	92	1	1329	2	Y	18					33
								20	9									
06	1440	N	1339	-0-	-101	B	-0-	88	1	1251	2	Y	-0-					33
07	1457	N	1371	-0-	-86	B	-0-	90	1	1263	2	Y	16					49
								18	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 222510 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11560 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980	N	973	-0-	-7 B	-0-	62	1	905	2	Y	5					9
							6	9									
03	1054	N	1034	-0-	-20 B	-0-	66	1	968	2	Y	-0-					9
04	1080	N	1015	-0-	-65 B	-0-	65	1	950	2	Y	-0-					9
05	1085	N	1054	-0-	-31 B	-0-	66	1	946	2	Y	38					47
							42	9									
06	990	N	989	-0-	-1 B	-0-	65	1	924	2	Y	-0-					47
07	1054	N	989	-0-	-65 B	-0-	66	1	923	2	Y	-0-					47

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
02	1316	N	1197	-0-	-119 B	-0-	77	1	1120	2	Y	-0-	20	1			-0-
03	1328	N	1328	-0-	-0- B	-0-	85	1	1243	2	Y	-0-					-0-
04	1345	N	1345	-0-	-0- B	-0-	86	1	1259	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1308	-0-	-25 B	-0-	85	1	1223	2	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1218	-0-	-72 B	-0-	80	1	1138	2	Y	-0-					-0-
07	1395	N	873	-0-	-522 B	-0-	58	1	807	2	Y	7					7
							8	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 222771 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11902 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2968	X	2901	-0-	-67 B	-0-	186	1	2715	2	Y	-0-					27
03	3286	X	2465	-0-	-821 B	-0-	158	1	2307	2	Y	-0-					27
04	3248	X	3248	-0-	-0- B	-0-	207	1	3041	2	Y	-0-					27
05	3224	X	3141	-0-	-83 B	-0-	203	1	2928	2	Y	9	32	1			4
							10	9									
06	3120	X	2885	-0-	-235 B	-0-	190	1	2695	2	Y	-0-					4
07	3348	X	2956	-0-	-392 B	-0-	197	1	2759	2	Y	-0-					4

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
02	2267	N	2267	-0-	-0- B	-0-	145	1	2114	2	Y	7					43
							8	9									
03	2573	N	2027	-0-	-546 B	-0-	128	1	1867	2	Y	29	59	1			13
							32	9									
04	2686	N	2686	-0-	-0- B	-0-	169	1	2487	2	Y	27					40
							30	9									
05	2785	N	2785	-0-	-0- B	-0-	179	1	2586	2	Y	18					58
							20	9									
06	2552	N	2552	-0-	-0- B	-0-	166	1	2357	2	Y	26	61	1			23
							29	9									
07	2790	N	2391	-0-	-399 B	-0-	158	1	2211	2	Y	20					43
							22	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 223550 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 12211 PERF.11822 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3006	X	3006	-0-	-0- B	-0-	190	1	2782	2	Y	31	1	8			63
							34	9									
03	2860	N	2860	-0-	-0- B	-0-	183	1	2677	2	Y	-0-					63
04	2220	N	1908	-0-	-312 B	-0-	121	1	1787	2	Y	-0-					63
05	2958	X	2958	-0-	-0- B	-0-	191	1	2757	2	Y	9	57	1			15
							10	9									
06	2700	X	2497	-0-	-203 B	-0-	164	1	2333	2	Y	-0-					15
07	2790	X	2430	-0-	-360 B	-0-	162	1	2268	2	Y	-0-					15

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BARNES, DA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 223744 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11892 - 12132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1546	N	1546	-0-	-0- B	-0-	102	1	1429	2	Y	14	2	8			95
							15	9									
03	1643	N	1626	-0-	-17 B	-0-	106	1	1497	2	Y	21	98	1			18
							23	9									
04	1770	N	1183	-0-	-587 B	-0-	78	1	1097	2	Y	7	2	8			23
							8	9									
05	1705	N	1553	-0-	-152 B	-0-	104	1	1448	2	Y	1					24
							1	9									
06	1560	N	1426	-0-	-134 B	-0-	96	1	1310	2	Y	18					42
							20	9									
*07	1361	N	1361	-0-	-0- B	-0-	94	1	1263	2	Y	4					46
							4	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 10 RRCID -> 223753 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12146 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2128	N	2051	-0-	-77 B	-0-	130	1	1906	2	Y	14					45
							15	9									
03	2387	N	2261	-0-	-126 B	-0-	144	1	2106	2	Y	10					55
							11	9									
04	2280	N	2189	-0-	-91 B	-0-	139	1	2040	2	Y	9					64
							10	9									
05	2263	N	2206	-0-	-57 B	-0-	142	1	2057	2	Y	6					70
							7	9									
06	2222	N	2222	-0-	-0- B	-0-	146	1	2068	2	Y	7					77
							8	9									
07	2263	N	2124	-0-	-139 B	-0-	139	1	1944	2	Y	37					114
							41	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 223815 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 12417 PERF.12032 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2338	N	2338	-0-	-0- B	-0-	150	1	2188	2	Y	-0-	15	1			-0-
03	2441	N	2441	-0-	-0- B	-0-	156	1	2285	2	Y	-0-					-0-
04	2534	N	2534	-0-	-0- B	-0-	161	1	2373	2	Y	-0-					-0-
05	2449	N	2423	-0-	-26 B	-0-	157	1	2266	2	Y	-0-					-0-
06	2370	N	2263	-0-	-107 B	-0-	149	1	2114	2	Y	-0-					-0-
07	2449	N	2153	-0-	-296 B	-0-	143	1	2002	2	Y	7					7
							8	9									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 223957 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12148 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4004	X	3268	-0-	-736 B	-0-	208	1	3040	2	Y	18					47
							20	9									
03	4185	X	3860	-0-	-325 B	-0-	247	1	3607	2	Y	5					52
							6	9									
04	3930	X	3750	-0-	-180 B	-0-	238	1	3498	2	Y	13	48	1			17
							14	9									
05	3975	X	3975	-0-	-0- B	-0-	257	1	3714	2	Y	4					21
							4	9									
06	3972	X	3972	-0-	-0- B	-0-	261	1	3708	2	Y	3					24
							3	9									
07	3875	X	3735	-0-	-140 B	-0-	248	1	3465	2	Y	20					44
							22	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 223981 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 12156 PERF.11708 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2856	X	2749	-0-	-107 B	-0-	175	1	2565	2	Y	8					99
							9	9									
03	3162	X	2844	-0-	-318 B	-0-	180	1	2628	2	Y	33	108	1			24
							36	9									
04	3060	X	2648	-0-	-412 B	-0-	168	1	2471	2	Y	8					32
							9	9									
05	3038	X	2695	-0-	-343 B	-0-	174	1	2513	2	Y	7					39
							8	9									
06	2940	X	2601	-0-	-339 B	-0-	169	1	2400	2	Y	29					68
							32	9									
07	3038	X	2547	-0-	-491 B	-0-	166	1	2314	2	Y	61					129
							67	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 8 RRCID -> 224003 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 12183 PERF.11758 - 12026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1848	N	1706	-0-	-142 B	-0-	108	1	1576	2	Y	20					53
							22	9									
03	1922	N	1866	-0-	-56 B	-0-	118	1	1730	2	Y	16	58	1			11
							18	9									
04	1878	N	1878	-0-	-0- B	-0-	119	1	1751	2	Y	7					18
							8	9									
05	1891	N	1877	-0-	-14 B	-0-	121	1	1745	2	Y	10					28
							11	9									
06	1800	N	1771	-0-	-29 B	-0-	115	1	1634	2	Y	20					48
							22	9									
07	1953	N	1484	-0-	-469 B	-0-	98	1	1376	2	Y	9	47	1			10
							10	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 6 RRCID -> 224032 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11886 - 12148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2409	N	2409	-0-	-0- B	-0-	158	1	2248	2	Y	3	103	1	2	8	20
							3	9									
03	2520	N	2520	-0-	-0- B	-0-	165	1	2349	2	Y	5					25
							6	9									
04	2477	N	2477	-0-	-0- B	-0-	161	1	2312	2	Y	4	1	8			28
							4	9									
05	2550	N	2550	-0-	-0- B	-0-	168	1	2376	2	Y	5					33
							6	9									
06	2707	N	2707	-0-	-0- B	-0-	176	1	2500	2	Y	28					61
							31	9									
*07	2880	N	2880	-0-	-0- B	-0-	192	1	2685	2	Y	3					64
							3	9									

PERRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 224339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12126 PERF.11794 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2352	N	2236	-0-	-116 B	-0-	143	1	2090	2	Y	3	150	1	3	8	19
							3	9									
03	2511	N	2279	-0-	-232 B	-0-	145	1	2121	2	Y	12					31
							13	9									
04	2520	N	2144	-0-	-376 B	-0-	136	1	2006	2	Y	2	2	8			31
							2	9									
05	2480	N	2369	-0-	-111 B	-0-	152	1	2195	2	Y	20					51
							22	9									
06	2314	N	2314	-0-	-0- B	-0-	152	1	2162	2	Y	-0-					51
*07	2347	N	2347	-0-	-0- B	-0-	156	1	2173	2	Y	16					67
							18	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 224350 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11970 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2945	X	2686	-0-	-259 B	-0-	178	1	2507	2	Y	1					15
							1	9									
*09	2850	X	2556	-0-	-294 B	-0-	172	1	2384	2	Y	-0-					15
*10	2697	N	2590	-0-	-107 B	-0-	155	1	2435	2	Y	-0-					15
*11	2610	N	2525	-0-	-85 B	-0-	156	1	2369	2	Y	-0-					15
*12	2635	N	2435	-0-	-200 B	-0-	151	1	2284	2	Y	-0-					15
*01	2604	N	2521	-0-	-83 B	-0-	159	1	2362	2	Y	-0-					15
*02	2352	N	2282	-0-	-70 B	-0-	146	1	2136	2	Y	-0-					15
*03	2476	N	2476	-0-	-0- B	-0-	159	1	2317	2	Y	-0-					15
*04	2430	N	2409	-0-	-21 B	-0-	153	1	2256	2	Y	-0-					15
05	2542	N	2413	-0-	-129 B	-0-	156	1	2257	2	Y	-0-					15
06	2400	N	2307	-0-	-93 B	-0-	152	1	2155	2	Y	-0-	15	1			-0-
07	2480	N	2111	-0-	-369 B	-0-	141	1	1970	2	Y	-0-					-0-

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 224386 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12149 PERF.11860 - 12046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2464	X	2317	-0-	-147 B	-0-	148	1	2168	2	Y	1					16
							1	9									
03	2728	X	2042	-0-	-686 B	-0-	131	1	1911	2	Y	-0-					16
04	2640	X	2466	-0-	-174 B	-0-	157	1	2307	2	Y	2	1	8			17
							2	9									
05	2666	X	2516	-0-	-150 B	-0-	162	1	2337	2	Y	15					32
							17	9									
06	2580	X	2565	-0-	-15 B	-0-	169	1	2396	2	Y	-0-					32
07	2573	X	2417	-0-	-156 B	-0-	161	1	2255	2	Y	1					33
							1	9									

BRIGHT WELL #: 14 RRCID -> 224410 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11864 - 12056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	N	1153	-0-	-23 B	-0-	73	1	1066	2	Y	13					29
							14	9									
03	1271	N	1219	-0-	-52 B	-0-	77	1	1128	2	Y	13	36	1			6
							14	9									
04	1260	N	1227	-0-	-33 B	-0-	77	1	1135	2	Y	14					20
							15	9									
05	1271	N	1249	-0-	-22 B	-0-	80	1	1150	2	Y	17					37
							19	9									
06	1186	N	1186	-0-	-0- B	-0-	77	1	1098	2	Y	10	37	1			10
							11	9									
07	1271	N	1155	-0-	-116 B	-0-	76	1	1058	2	Y	19					29
							21	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 224545 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11488 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1908	N	1908	-0-	-0- B	-0-	121	1	1772	2	Y	14					22
							15	9									
03	1960	N	1960	-0-	-0- B	-0-	125	1	1828	2	Y	6					28
							7	9									
04	1748	N	1748	-0-	-0- B	-0-	111	1	1628	2	Y	8					36
							9	9									
05	2015	N	1718	-0-	-297 B	-0-	111	1	1606	2	Y	1					37
							1	9									
06	1890	N	1313	-0-	-577 B	-0-	86	1	1217	2	Y	9					46
							10	9									
07	1798	N	1728	-0-	-70 B	-0-	115	1	1605	2	Y	7					53
							8	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	N	1581	-0-		-71	B	-0-	100	1	1467	2	N	13					187
									14	9									
03	1736	N	1691	-0-		-45	B	-0-	107	1	1564	2	N	18					205
									20	9									
04	1710	N	1606	-0-		-104	B	-0-	101	1	1484	2	N	19	191	1			33
									21	9									
05	1736	N	1692	-0-		-44	B	-0-	109	1	1572	2	N	10					43
									11	9									
06	1650	N	1562	-0-		-88	B	-0-	102	1	1449	2	N	10					53
									11	9									
07	1674	N	1545	-0-		-129	B	-0-	102	1	1432	2	N	10					63
									11	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 224633 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11540 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	1606	-0-		-18	B	-0-	102	1	1489	2	Y	14					25
									15	9									
03	1749	N	1749	-0-		-0-	B	-0-	112	1	1631	2	Y	5					30
									6	9									
04	1710	N	1496	-0-		-214	B	-0-	95	1	1391	2	Y	9					39
									10	9									
05	1767	N	1630	-0-		-137	B	-0-	105	1	1523	2	Y	2					41
									2	9									
06	1680	N	1618	-0-		-62	B	-0-	106	1	1502	2	Y	9					50
									10	9									
07	1550	N	1546	-0-		-4	B	-0-	103	1	1436	2	Y	6					56
									7	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 224749 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 12185 PERF.11874 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2976	X	2838	-0-		-138	B	-0-	188	1	2648	2	Y	2					13
									2	9									
*09	2940	X	2774	-0-		-166	B	-0-	186	1	2588	2	Y	-0-					13
*10	2914	N	2794	-0-		-120	B	-0-	167	1	2627	2	Y	-0-					13
*11	2760	N	2722	-0-		-38	B	-0-	168	1	2554	2	Y	-0-					13
*12	2852	N	2563	-0-		-289	B	-0-	159	1	2404	2	Y	-0-					13
*01	2790	N	2589	-0-		-201	B	-0-	163	1	2426	2	Y	-0-					13
*02	2548	N	2508	-0-		-40	B	-0-	161	1	2347	2	Y	-0-					13
*03	2640	N	2640	-0-		-0-	B	-0-	169	1	2471	2	Y	-0-					13
*04	2718	N	2718	-0-		-0-	B	-0-	173	1	2545	2	Y	-0-					13
05	2790	N	2744	-0-		-46	B	-0-	178	1	2566	2	Y	-0-					13
06	2616	N	2616	-0-		-0-	B	-0-	172	1	2444	2	Y	-0-	13	1			-0-
07	2821	N	2665	-0-		-156	B	-0-	178	1	2487	2	Y	-0-					-0-

NEWSOME -A- WELL #: 17 RRCID -> 224833 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11722 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1848	N	1817	-0-		-31	B	-0-	116	1	1693	2	Y	7					39
									8	9									
03	1984	N	1483	-0-		-501	B	-0-	95	1	1382	2	Y	5					44
									6	9									
04	1980	N	1777	-0-		-203	B	-0-	113	1	1664	2	Y	-0-					44
05	2113	N	2113	-0-		-0-	B	-0-	137	1	1976	2	Y	-0-					44
06	1787	N	1787	-0-		-0-	B	-0-	118	1	1668	2	Y	1	44	1			1
									1	9									
07	1829	N	1767	-0-		-62	B	-0-	118	1	1649	2	Y	-0-					1

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BARNES, DA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 224901 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 12811 PERF.12456 - 12612

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1977	N	1977	-0-	-0-	B	-0-		126	1	1844	2	Y	6	1	8			45
									7	9									
03	1839	N	1839	-0-	-0-	B	-0-		117	1	1712	2	Y	9	49	1			5
									10	9									
04	1980	N	1980	-0-	-0-	B	-0-		126	1	1848	2	Y	5	1	8			9
									6	9									
05	1643	N	1549	-0-	-94	B	-0-		100	1	1448	2	Y	1					10
									1	9									
06	1590	N	1570	-0-	-20	B	-0-		102	1	1450	2	Y	16					26
									18	9									
07	1643	N	1206	-0-	-437	B	-0-		80	1	1124	2	Y	2					28
									2	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 9 RRCID -> 224903 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.11862 - 12018

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	N	1252	-0-	-64	B	-0-		79	1	1159	2	Y	13					102
									14	9									
03	1457	N	1387	-0-	-70	B	-0-		88	1	1282	2	Y	15					117
									17	9									
04	1387	N	1387	-0-	-0-	B	-0-		85	1	1246	2	Y	51	118	1			50
									56	9									
05	1395	N	1356	-0-	-39	B	-0-		87	1	1257	2	Y	11					61
									12	9									
06	1350	N	1343	-0-	-7	B	-0-		88	1	1247	2	Y	7					68
									8	9									
07	1426	N	1350	-0-	-76	B	-0-		90	1	1258	2	Y	2					70
									2	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 5 RRCID -> 224929 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11838 - 12098

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1491	N	1491	-0-	-0-	B	-0-		99	1	1383	2	Y	8					30
									9	9									
03	1612	N	1421	-0-	-191	B	-0-		94	1	1321	2	Y	5					35
									6	9									
04	1500	N	1439	-0-	-61	B	-0-		95	1	1337	2	Y	6					41
									7	9									
05	1643	N	1441	-0-	-202	B	-0-		97	1	1340	2	Y	4					45
									4	9									
06	1380	N	1316	-0-	-64	B	-0-		90	1	1220	2	Y	5					50
									6	9									
07	1488	N	1331	-0-	-157	B	-0-		91	1	1212	2	Y	25					75
									28	9									

NEWSOME -A- WELL #: 4 RRCID -> 225011 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11886 - 12014

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2660	N	2573	-0-	-87	B	-0-		164	1	2394	2	Y	14					31
									15	9									
03	2945	X	2769	-0-	-176	B	-0-		177	1	2585	2	Y	6					37
									7	9									
04	2850	X	2666	-0-	-184	B	-0-		169	1	2488	2	Y	8					45
									9	9									
05	2945	X	1947	-0-	-998	B	-0-		126	1	1820	2	Y	1					46
									1	9									
06	2760	X	1891	-0-	-869	B	-0-		124	1	1757	2	Y	9					55
									10	9									
07	2852	X	1682	-0-	-1170	B	-0-		112	1	1563	2	Y	6					61
									7	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 225019 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 12329 PERF.11750 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2212	N	2066	-0-	-146 B	-0-	131	1	1911	2	N	22					82
							24	9									
03	2356	N	2033	-0-	-323 B	-0-	129	1	1882	2	N	20					102
							22	9									
04	2360	N	2360	-0-	-0- B	-0-	149	1	2187	2	N	22					124
							24	9									
05	2353	N	2353	-0-	-0- B	-0-	150	1	2167	2	N	33					157
							36	9									
06	2226	N	2226	-0-	-0- B	-0-	145	1	2053	2	N	25					182
							28	9									
07	2449	N	2186	-0-	-263 B	-0-	144	1	2012	2	N	27	188	1			21
							30	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
02	2884	X	2131	-0-	-753 B	-0-	136	1	1985	2	Y	9					64
							10	9									
03	3193	X	2843	-0-	-350 B	-0-	179	1	2614	2	Y	45	85	1			24
							50	9									
04	2760	X	2504	-0-	-256 B	-0-	157	1	2310	2	Y	34					58
							37	9									
05	2852	X	2463	-0-	-389 B	-0-	158	1	2281	2	Y	22					80
							24	9									
06	2760	X	2418	-0-	-342 B	-0-	157	1	2226	2	Y	32	79	1			33
							35	9									
07	2852	X	2618	-0-	-234 B	-0-	172	1	2399	2	Y	43					76
							47	9									

ALLRED WELL #: 13 RRCID -> 225086 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11706 - 11914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1434	N	1434	-0-	-0- B	-0-	92	1	1342	2	Y	-0-					18
03	1488	N	1382	-0-	-106 B	-0-	88	1	1291	2	Y	3					21
							3	9									
04	1530	N	1439	-0-	-91 B	-0-	91	1	1346	2	Y	2					23
							2	9									
05	1581	N	1465	-0-	-116 B	-0-	95	1	1370	2	Y	-0-					23
06	1400	N	1400	-0-	-0- B	-0-	91	1	1299	2	Y	9					32
							10	9									
07	1488	N	1337	-0-	-151 B	-0-	89	1	1248	2	Y	-0-					32

WILSON, GB GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 225087 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11876 - 12192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2379	N	2379	-0-	-0- B	-0-	152	1	2227	2	Y	-0-					21
03	2722	N	2722	-0-	-0- B	-0-	174	1	2536	2	Y	11					32
							12	9									
04	2543	N	2543	-0-	-0- B	-0-	162	1	2379	2	Y	2					34
							2	9									
05	2590	N	2590	-0-	-0- B	-0-	167	1	2410	2	Y	12	38	1			8
							13	9									
06	2452	N	2452	-0-	-0- B	-0-	161	1	2290	2	Y	1					9
							1	9									
*07	2522	N	2522	-0-	-0- B	-0-	168	1	2341	2	Y	12					21
							13	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	1194	-0-		-38	B	-0-	76	1	1116	2	Y	2	1	8			25
									2	9									
03	1364	N	1122	-0-		-242	B	-0-	72	1	1047	2	Y	3					28
									3	9									
04	1350	N	1239	-0-		-111	B	-0-	79	1	1157	2	Y	3	26	1	1	8	4
									3	9									
05	1333	N	1289	-0-		-44	B	-0-	83	1	1205	2	Y	1					5
									1	9									
06	1237	N	1237	-0-		-0-	B	-0-	81	1	1143	2	Y	12					17
									13	9									
07	1271	N	1241	-0-		-30	B	-0-	83	1	1157	2	Y	1					18
									1	9									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 225194 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11912 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3351	X	3351	-0-		-0-	B	-0-	213	1	3119	2	Y	17					34
									19	9									
03	3677	X	3677	-0-		-0-	B	-0-	235	1	3428	2	Y	13					47
									14	9									
04	3463	X	3463	-0-		-0-	B	-0-	220	1	3231	2	Y	11	1	8			57
									12	9									
05	3534	X	3520	-0-		-14	B	-0-	227	1	3275	2	Y	16	63	1			10
									18	9									
06	3420	X	2838	-0-		-582	B	-0-	186	1	2635	2	Y	15					25
									17	9									
07	3534	X	3299	-0-		-235	B	-0-	219	1	3062	2	Y	16					41
									18	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	968	-0-		-68	B	-0-	61	1	899	2	N	7					192
									8	9									
03	1580	N	1580	-0-		-0-	B	-0-	101	1	1477	2	N	2					194
									2	9									
04	1374	N	1374	-0-		-0-	B	-0-	87	1	1285	2	N	2	178	1			18
									2	9									
05	1385	N	1385	-0-		-0-	B	-0-	89	1	1292	2	N	4					22
									4	9									
06	1530	N	1351	-0-		-179	B	-0-	89	1	1262	2	N	-0-					22
07	1426	N	1380	-0-		-46	B	-0-	92	1	1287	2	N	1					23
									1	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 226070 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 12033 PERF.11812 - 12054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	X	2505	-0-		-295	B	-0-	160	1	2344	2	Y	1	1	8			112
									1	9									
03	2976	X	2783	-0-		-193	B	-0-	178	1	2605	2	Y	-0-					112
04	2760	X	2700	-0-		-60	B	-0-	172	1	2528	2	Y	-0-					112
05	2821	X	2071	-0-		-750	B	-0-	134	1	1936	2	Y	1					113
									1	9									
06	2825	X	2825	-0-		-0-	B	-0-	186	1	2636	2	Y	3					116
									3	9									
*07	2821	X	2821	-0-		-0-	B	-0-	188	1	2632	2	Y	1					117
									1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1372	N	1090	-0-		-282	B	-0-		69	1	1008	2	Y	12					37
										13	9									
03	1395	N	1245	-0-		-150	B	-0-		80	1	1165	2	Y	-0-					37
04	1350	N	1333	-0-		-17	B	-0-		85	1	1247	2	Y	1					38
										1	9									
05	1437	N	1437	-0-		-0-	B	-0-		92	1	1330	2	Y	14					52
										15	9									
06	1200	N	1024	-0-		-176	B	-0-		67	1	956	2	Y	1					53
										1	9									
07	1364	N	1153	-0-		-211	B	-0-		77	1	1075	2	Y	1					54
										1	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2104	N	2104	-0-		-0-	B	-0-		135	1	1969	2	Y	-0-					14
03	2277	N	2277	-0-		-0-	B	-0-		146	1	2131	2	Y	-0-					14
04	2310	N	2226	-0-		-84	B	-0-		142	1	2084	2	Y	-0-					14
05	2325	N	2267	-0-		-58	B	-0-		147	1	2119	2	Y	1					15
										1	9									
06	2190	N	2121	-0-		-69	B	-0-		140	1	1981	2	Y	-0-	15	1			-0-
07	2294	N	2153	-0-		-141	B	-0-		144	1	2009	2	Y	-0-					-0-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2742	X	2742	-0-		-0-	B	-0-		174	1	2548	2	Y	18	2	8			136
										20	9									
03	2790	X	2222	-0-		-568	B	-0-		141	1	2057	2	Y	22	137	1			21
										24	9									
04	2700	X	2184	-0-		-516	B	-0-		138	1	2036	2	Y	9	2	8			28
										10	9									
05	2970	X	2970	-0-		-0-	B	-0-		192	1	2776	2	Y	2					30
										2	9									
06	2728	X	2728	-0-		-0-	B	-0-		177	1	2508	2	Y	39					69
										43	9									
07	2790	X	2664	-0-		-126	B	-0-		177	1	2479	2	Y	7					76
										8	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1716	N	1716	-0-		-0-	B	-0-		110	1	1606	2	Y	-0-					63
03	1853	N	1853	-0-		-0-	B	-0-		118	1	1720	2	Y	14					77
										15	9									
04	1830	N	1674	-0-		-156	B	-0-		106	1	1566	2	Y	2					79
										2	9									
05	1891	N	1027	-0-		-864	B	-0-		66	1	959	2	Y	2					81
										2	9									
06	1800	N	1710	-0-		-90	B	-0-		113	1	1597	2	Y	-0-	68	1			13
07	1736	N	1668	-0-		-68	B	-0-		111	1	1557	2	Y	-0-					13

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
02	2364	X	2364	-0-	-0- B	-0-	151	1	2201	2	Y	11					36
							12	9									
03	2571	N	2571	-0-	-0- B	-0-	164	1	2397	2	Y	9					45
							10	9									
04	2618	X	2618	-0-	-0- B	-0-	166	1	2438	2	Y	13	43	1			15
							14	9									
05	2428	X	2428	-0-	-0- B	-0-	156	1	2260	2	Y	11					26
							12	9									
06	2340	X	2324	-0-	-16 B	-0-	152	1	2161	2	Y	10					36
							11	9									
07	2418	X	1953	-0-	-465 B	-0-	130	1	1816	2	Y	6					42
							7	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 227697 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 12341 PERF.11922 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2151	N	2151	-0-	-0- B	-0-	137	1	2001	2	Y	12					24
							13	9									
03	2194	N	2194	-0-	-0- B	-0-	139	1	2033	2	Y	20					44
							22	9									
04	2040	N	1990	-0-	-50 B	-0-	126	1	1861	2	Y	3					47
							3	9									
05	2108	N	1742	-0-	-366 B	-0-	113	1	1626	2	Y	3					50
							3	9									
06	2058	N	2058	-0-	-0- B	-0-	135	1	1914	2	Y	8					58
							9	9									
*07	2202	N	2202	-0-	-0- B	-0-	147	1	2049	2	Y	5	46	1			17
							6	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 227711 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11638 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1764	N	1696	-0-	-68 B	-0-	108	1	1573	2	Y	14					54
							15	9									
03	1891	N	1861	-0-	-30 B	-0-	118	1	1730	2	Y	12					66
							13	9									
04	1890	N	1853	-0-	-37 B	-0-	117	1	1722	2	Y	13	2	1			77
							14	9									
05	1900	N	1900	-0-	-0- B	-0-	122	1	1764	2	Y	13	59	1			31
							14	9									
06	1800	N	1793	-0-	-7 B	-0-	117	1	1663	2	Y	12					43
							13	9									
07	1922	N	1857	-0-	-65 B	-0-	123	1	1720	2	Y	13					56
							14	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 227900 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11538 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1412	N	1412	-0-	-0- B	-0-	90	1	1322	2	N	-0-					22
03	1705	N	1480	-0-	-225 B	-0-	95	1	1385	2	N	-0-					22
04	1429	N	1429	-0-	-0- B	-0-	91	1	1335	2	N	3					25
							3	9									
05	1550	N	1223	-0-	-327 B	-0-	79	1	1138	2	N	5					30
							6	9									
06	1440	N	1220	-0-	-220 B	-0-	80	1	1137	2	N	3					33
							3	9									
07	1488	N	1433	-0-	-55 B	-0-	95	1	1328	2	N	9					42
							10	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 228149 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 12502 PERF.12062 - 12374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2901	X	2901	-0-	-0-	B	-0-	183 42	1 9	2676	2	Y	38	23	1	1	8	27
03	3127	X	3127	-0-	-0-	B	-0-	198 40	1 9	2889	2	Y	36					63
04	3073	X	3073	-0-	-0-	B	-0-	189 96	1 9	2788	2	Y	87	4	8			146
05	3007	X	2594	-0-	-413	B	-0-	167 14	1 9	2413	2	Y	13	119	1			40
06	2910	X	2645	-0-	-265	B	-0-	173 20	1 9	2452	2	Y	18					58
07	3007	X	2363	-0-	-644	B	-0-	157 9	1 9	2197	2	Y	8					66

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2619	X	2619	-0-	-0-	B	-0-	168	1	2451	2	Y	-0-	19	1			-0-
03	2807	N	2807	-0-	-0-	B	-0-	180	1	2627	2	Y	-0-					-0-
04	2700	N	2609	-0-	-91	B	-0-	166	1	2443	2	Y	-0-					-0-
05	2914	N	2678	-0-	-236	B	-0-	173	1	2505	2	Y	-0-					-0-
06	2730	N	1623	-0-	-1107	B	-0-	107	1	1516	2	Y	-0-					-0-
*07	2904	N	2904	-0-	-0-	B	-0-	193 8	1 9	2703	2	Y	7					7

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3164	X	2866	-0-	-298	B	-0-	183	1	2683	2	Y	-0-	18	1			-0-
03	3472	X	3133	-0-	-339	B	-0-	201	1	2932	2	Y	-0-					-0-
04	3210	X	2923	-0-	-287	B	-0-	186	1	2737	2	Y	-0-					-0-
05	3162	X	3042	-0-	-120	B	-0-	197	1	2845	2	Y	-0-					-0-
06	3060	X	2840	-0-	-220	B	-0-	187	1	2653	2	Y	-0-					-0-
07	3162	X	2873	-0-	-289	B	-0-	191 8	1 9	2674	2	Y	7					7

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	N	1278	-0-	-122	B	-0-	81 19	1 9	1178	2	Y	17					51
03	1612	N	1544	-0-	-68	B	-0-	98 15	1 9	1431	2	Y	14					65
04	1530	N	1435	-0-	-95	B	-0-	90 22	1 9	1323	2	Y	20	69	1			16
05	1426	N	1409	-0-	-17	B	-0-	90 18	1 9	1301	2	Y	16					32
06	1500	N	1443	-0-	-57	B	-0-	94 13	1 9	1336	2	Y	12					44
*07	1539	N	1539	-0-	-0-	B	-0-	102 11	1 9	1426	2	Y	10					54

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2324	N	2110	-0-	-214	B	-0-	135 2	1 9	1973	2	Y	2	81	1	1	8	17
03	2726	N	2726	-0-	-0-	B	-0-	174 7	1 9	2545	2	Y	6					23
04	2617	N	2617	-0-	-0-	B	-0-	166 3	1 9	2448	2	Y	3	1	8			25
05	2632	N	2632	-0-	-0-	B	-0-	170 4	1 9	2458	2	Y	4					29
06	2490	N	2216	-0-	-274	B	-0-	144 30	1 9	2042	2	Y	27					56
*07	2594	N	2594	-0-	-0-	B	-0-	173 4	1 9	2417	2	Y	4					60

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
02	2576	N	2362	-0-	-214 B	-0-	151	1	2211	2	Y	-0-					28
03	2635	N	2612	-0-	-23 B	-0-	167	1	2445	2	Y	-0-					28
04	2596	N	2596	-0-	-0- B	-0-	165	1	2431	2	Y	-0-					28
05	2742	N	2742	-0-	-0- B	-0-	177	1	2555	2	Y	9	31	1			6
							10	9									
06	2775	N	2775	-0-	-0- B	-0-	183	1	2592	2	Y	-0-					6
*07	2813	N	2813	-0-	-0- B	-0-	188	1	2625	2	Y	-0-					6

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
02	1092	N	987	-0-	-105 B	-0-	63	1	922	2	N	2	2	8			35
							2	9									
03	1023	N	1011	-0-	-12 B	-0-	68	1	939	2	N	4					39
							4	9									
04	1410	N	1031	-0-	-379 B	-0-	69	1	960	2	N	2	2	8			39
							2	9									
05	1145	N	1145	-0-	-0- B	-0-	78	1	1064	2	N	3					42
							3	9									
06	1107	N	1107	-0-	-0- B	-0-	75	1	1009	2	N	21					63
							23	9									
*07	1201	N	1201	-0-	-0- B	-0-	83	1	1109	2	N	8					71
							9	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
02	1400	N	1355	-0-	-45 B	-0-	84	1	1230	2	Y	37	95	1	1	8	36
							41	9									
03	1499	N	1499	-0-	-0- B	-0-	93	1	1362	2	Y	40					76
							44	9									
04	1500	N	1408	-0-	-92 B	-0-	90	1	1318	2	Y	-0-					76
05	1488	N	1370	-0-	-118 B	-0-	86	1	1247	2	Y	34	95	1			15
							37	9									
06	1440	N	1410	-0-	-30 B	-0-	91	1	1289	2	Y	27	11	1			31
							30	9									
07	1457	N	1423	-0-	-34 B	-0-	93	1	1295	2	Y	32					63
							35	9									

WARE, J. F. WELL #: 13 RRCID -> 229250 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11802 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1133	N	1133	-0-	-0- B	-0-	72	1	1050	2	Y	10					27
							11	9									
03	1242	N	1242	-0-	-0- B	-0-	79	1	1157	2	Y	5					32
							6	9									
04	1230	N	1037	-0-	-193 B	-0-	65	1	964	2	Y	7					39
							8	9									
05	1240	N	1212	-0-	-28 B	-0-	78	1	1130	2	Y	4					43
							4	9									
06	1200	N	1125	-0-	-75 B	-0-	73	1	1038	2	Y	13	42	1			14
							14	9									
*07	1150	N	1150	-0-	-0- B	-0-	77	1	1070	2	Y	3					17
							3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 13 RRCID -> 229251 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11552 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1148	X	1131	-0-	-17 B	-0-	72	1	1057	2	Y	2					38
							2	9									
03	1271	X	1243	-0-	-28 B	-0-	79	1	1153	2	Y	10					48
							11	9									
04	1230	X	1205	-0-	-25 B	-0-	76	1	1115	2	Y	13	54	1			7
							14	9									
05	1271	X	1217	-0-	-54 B	-0-	79	1	1134	2	Y	4					11
							4	9									
06	1230	X	1160	-0-	-70 B	-0-	75	1	1068	2	Y	15					26
							17	9									
07	1240	X	1191	-0-	-49 B	-0-	79	1	1106	2	Y	5					31
							6	9									

NEWSOME -A- WELL #: 13 RRCID -> 229296 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11884 - 12166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1951	N	1951	-0-	-0- B	-0-	125	1	1826	2	Y	-0-					59
03	2149	N	2149	-0-	-0- B	-0-	137	1	1997	2	Y	14					73
							15	9									
04	1937	N	1937	-0-	-0- B	-0-	123	1	1812	2	Y	2					75
							2	9									
05	2046	N	1848	-0-	-198 B	-0-	119	1	1726	2	Y	3					78
							3	9									
06	1980	N	1766	-0-	-214 B	-0-	116	1	1650	2	Y	-0-	72	1			6
07	2015	N	1461	-0-	-554 B	-0-	98	1	1363	2	Y	-0-					6

WARREN, SM GU1 WELL #: 11 RRCID -> 229329 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11736 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1820	N	1761	-0-	-59 B	-0-	111	1	1618	2	Y	29	93	1			20
							32	9									
03	2108	N	1851	-0-	-257 B	-0-	118	1	1726	2	Y	6					26
							7	9									
04	1939	N	1939	-0-	-0- B	-0-	122	1	1799	2	Y	16					42
							18	9									
05	1953	N	1904	-0-	-49 B	-0-	121	1	1746	2	Y	34					76
							37	9									
06	1833	N	1833	-0-	-0- B	-0-	120	1	1704	2	Y	8					84
							9	9									
07	2015	N	1830	-0-	-185 B	-0-	121	1	1698	2	Y	10					94
							11	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 230041 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11846 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2084	N	2084	-0-	-0- B	-0-	133	1	1951	2	Y	-0-					20
03	2229	N	2229	-0-	-0- B	-0-	143	1	2086	2	Y	-0-					20
04	2109	N	2109	-0-	-0- B	-0-	134	1	1969	2	Y	5	1	8			24
							6	9									
05	1583	N	1583	-0-	-0- B	-0-	102	1	1478	2	Y	3					27
							3	9									
06	1857	N	1857	-0-	-0- B	-0-	122	1	1733	2	Y	2					29
							2	9									
*07	2142	N	2142	-0-	-0- B	-0-	143	1	1999	2	Y	-0-					29

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2660	N	2520	-0-		-140	B	-0-	161	1	2352	2	Y	6	2	8			72
									7	9									
03	2929	N	2929	-0-		-0-	B	-0-	186	1	2722	2	Y	19					91
									21	9									
04	2800	N	2800	-0-		-0-	B	-0-	178	1	2615	2	Y	6	2	8			95
									7	9									
05	2889	N	2889	-0-		-0-	B	-0-	186	1	2683	2	Y	18					113
									20	9									
06	2820	N	2634	-0-		-186	B	-0-	173	1	2457	2	Y	4					117
									4	9									
07	2883	N	2620	-0-		-263	B	-0-	175	1	2438	2	Y	6					123
									7	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2128	N	1919	-0-		-209	B	-0-	123	1	1794	2	Y	2					34
									2	9									
03	2449	N	2314	-0-		-135	B	-0-	148	1	2163	2	Y	3					37
									3	9									
04	2430	N	2374	-0-		-56	B	-0-	150	1	2202	2	Y	20					57
									22	9									
05	2403	N	2403	-0-		-0-	B	-0-	155	1	2242	2	Y	5					62
									6	9									
06	2250	N	2244	-0-		-6	B	-0-	147	1	2091	2	Y	5	63	1			4
									6	9									
07	2449	N	2329	-0-		-120	B	-0-	155	1	2171	2	Y	3					7
									3	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1178	N	1178	-0-		-0-	B	-0-	75	1	1099	2	Y	4					75
									4	9									
03	1241	N	1241	-0-		-0-	B	-0-	79	1	1151	2	Y	10					85
									11	9									
04	1268	N	1268	-0-		-0-	B	-0-	80	1	1174	2	Y	13	80	1			18
									14	9									
05	1302	N	1302	-0-		-0-	B	-0-	84	1	1214	2	Y	4					22
									4	9									
06	1233	N	1233	-0-		-0-	B	-0-	80	1	1136	2	Y	15					37
									17	9									
07	1302	N	1289	-0-		-13	B	-0-	86	1	1197	2	Y	5					42
									6	9									

BARNES, DA GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 230152 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 12383 PERF.11934 - 12214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1357	N	1357	-0-		-0-	B	-0-	90	1	1260	2	Y	6					47
									7	9									
03	1433	N	1433	-0-		-0-	B	-0-	95	1	1326	2	Y	11	53	1			5
									12	9									
04	1400	N	1400	-0-		-0-	B	-0-	93	1	1303	2	Y	4	1	8			8
									4	9									
05	1408	N	1408	-0-		-0-	B	-0-	95	1	1313	2	Y	-0-					8
06	1307	N	1307	-0-		-0-	B	-0-	89	1	1204	2	Y	13					21
									14	9									
07	1302	N	855	-0-		-447	B	-0-	61	1	792	2	Y	2					23
									2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 230154 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11858 - 12096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1566	N	1566	-0-	-0- B	-0-	97	1	1422	2	Y	43	2	8			149
							47	9									
03	1887	N	1887	-0-	-0- B	-0-	121	1	1766	2	Y	-0-					149
04	1920	N	1920	-0-	-0- B	-0-	122	1	1796	2	Y	2	2	8			149
							2	9									
05	1921	N	1921	-0-	-0- B	-0-	124	1	1795	2	Y	2					151
							2	9									
06	1924	N	1924	-0-	-0- B	-0-	124	1	1761	2	Y	35					186
							39	9									
*07	1961	N	1961	-0-	-0- B	-0-	130	1	1816	2	Y	14	181	1			19
							15	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 230157 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11660 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1417	N	1417	-0-	-0- B	-0-	91	1	1325	2	Y	1					38
							1	9									
03	1294	N	1294	-0-	-0- B	-0-	83	1	1211	2	Y	-0-					38
04	1440	N	1102	-0-	-338 B	-0-	70	1	1032	2	Y	-0-					38
05	1581	N	1237	-0-	-344 B	-0-	79	1	1145	2	Y	12	48	1			2
							13	9									
06	1507	N	1507	-0-	-0- B	-0-	99	1	1406	2	Y	2					4
							2	9									
*07	1153	N	1153	-0-	-0- B	-0-	77	1	1075	2	Y	1					5
							1	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 230158 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11590 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	934	-0-	-102 B	-0-	60	1	874	2	Y	-0-					14
03	1054	N	1050	-0-	-4 B	-0-	67	1	983	2	Y	-0-					14
04	1050	N	1044	-0-	-6 B	-0-	66	1	978	2	Y	-0-					14
05	1023	N	1023	-0-	-0- B	-0-	66	1	953	2	Y	4	18	1			-0-
							4	9									
06	1020	N	975	-0-	-45 B	-0-	64	1	911	2	Y	-0-					-0-
*07	1318	N	1318	-0-	-0- B	-0-	88	1	1230	2	Y	-0-					-0-

ODOM, JR GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 230260 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12457 PERF.11938 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2188	N	2188	-0-	-0- B	-0-	140	1	2046	2	Y	2					41
							2	9									
03	2511	N	2384	-0-	-127 B	-0-	152	1	2214	2	Y	16					57
							18	9									
04	2340	N	2336	-0-	-4 B	-0-	148	1	2185	2	Y	3					60
							3	9									
05	2418	N	2387	-0-	-31 B	-0-	153	1	2213	2	Y	19					79
							21	9									
06	2310	N	2128	-0-	-182 B	-0-	140	1	1984	2	Y	4					83
							4	9									
07	2418	N	2356	-0-	-62 B	-0-	157	1	2192	2	Y	6					89
							7	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 11 RRCID -> 230261 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11410 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1372	N	1299	-0-	-73 B	-0-		83	1	1215	2	Y	1					35
								1	9									
03	1457	N	1434	-0-	-23 B	-0-		92	1	1339	2	Y	3					38
								3	9									
04	1470	N	1393	-0-	-77 B	-0-		88	1	1294	2	Y	10					48
								11	9									
05	1426	N	1421	-0-	-5 B	-0-		92	1	1326	2	Y	3					51
								3	9									
06	1380	N	1159	-0-	-221 B	-0-		76	1	1076	2	Y	6	51	1			6
								7	9									
07	1426	N	1404	-0-	-22 B	-0-		94	1	1307	2	Y	3					9
								3	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 230421 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11504 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1137	N	1137	-0-	-0- B	-0-		73	1	1064	2	Y	-0-					-0-
03	1213	N	1213	-0-	-0- B	-0-		78	1	1135	2	Y	-0-					-0-
04	1168	N	1168	-0-	-0- B	-0-		74	1	1094	2	Y	-0-					-0-
05	1075	N	1075	-0-	-0- B	-0-		70	1	1005	2	Y	-0-					-0-
06	985	N	985	-0-	-0- B	-0-		65	1	920	2	Y	-0-					-0-
*07	1042	N	1042	-0-	-0- B	-0-		70	1	972	2	Y	-0-					-0-

WILSON, GB GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 230553 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 12061 PERF.11886 - 12066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2268	N	2268	-0-	-0- B	-0-		144	1	2103	2	Y	19					98
								21	9									
03	2666	N	2629	-0-	-37 B	-0-		166	1	2429	2	Y	31	95	1			34
								34	9									
04	2610	N	2373	-0-	-237 B	-0-		150	1	2214	2	Y	8					42
								9	9									
05	2702	N	2702	-0-	-0- B	-0-		173	1	2500	2	Y	26					68
								29	9									
06	2550	N	2548	-0-	-2 B	-0-		168	1	2380	2	Y	-0-					68
07	2449	N	2052	-0-	-397 B	-0-		135	1	1883	2	Y	31					99
								34	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 230993 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11456 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1568	N	1549	-0-	-19 B	-0-		99	1	1450	2	Y	-0-					-0-
03	1767	N	1613	-0-	-154 B	-0-		103	1	1510	2	Y	-0-					-0-
04	1680	N	1644	-0-	-36 B	-0-		105	1	1539	2	Y	-0-					-0-
05	1705	N	1685	-0-	-20 B	-0-		109	1	1576	2	Y	-0-					-0-
06	1601	N	1601	-0-	-0- B	-0-		105	1	1496	2	Y	-0-					-0-
07	1705	N	1627	-0-	-78 B	-0-		109	1	1518	2	Y	-0-					-0-

BARNES, DA GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 231390 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11788 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1822	N	1822	-0-	-0- B	-0-		117	1	1705	2	Y	-0-					2
03	2367	N	2367	-0-	-0- B	-0-		152	1	2215	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	2311	N	2311	-0-	-0- B	-0-		147	1	2164	2	Y	-0-					-0-
05	2337	N	2337	-0-	-0- B	-0-		151	1	2186	2	Y	-0-					-0-
06	2197	N	2197	-0-	-0- B	-0-		145	1	2052	2	Y	-0-					-0-
*07	2237	N	2237	-0-	-0- B	-0-		149	1	2088	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BARNES, DA GU 1 WELL #: 18 RRCID -> 232092 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12134 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1882	N	1882	-0-	-0-	B	-0-	120	1	1760	2	N	2	2	8			115
								2	9									
03	2197	N	2197	-0-	-0-	B	-0-	141	1	2056	2	N	-0-					115
04	2202	N	2202	-0-	-0-	B	-0-	140	1	2060	2	N	2	2	8			115
								2	9									
05	2249	N	2249	-0-	-0-	B	-0-	144	1	2082	2	N	21					136
								23	9									
06	2130	N	1608	-0-	-522	B	-0-	106	1	1502	2	N	-0-					136
07	2263	N	2081	-0-	-182	B	-0-	139	1	1941	2	N	1					137
								1	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 233407 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12162 PERF.11770 - 12002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	N	1598	-0-	-54	B	-0-	102	1	1490	2	Y	5	2	8			80
								6	9									
03	1705	N	1565	-0-	-140	B	-0-	100	1	1463	2	Y	2					82
								2	9									
04	1546	N	1546	-0-	-0-	B	-0-	98	1	1446	2	Y	2	2	8			82
								2	9									
05	1767	N	1245	-0-	-522	B	-0-	78	1	1127	2	Y	36	117	1			1
								40	9									
06	1533	N	1533	-0-	-0-	B	-0-	101	1	1430	2	Y	2					3
								2	9									
07	1612	N	1457	-0-	-155	B	-0-	101	1	1355	2	Y	1					4
								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
02	1960	N	1793	-0-	-167	B	-0-	115	1	1678	2	Y	-0-					28
03	2185	N	2185	-0-	-0-	B	-0-	140	1	2045	2	Y	-0-					28
04	2140	N	2140	-0-	-0-	B	-0-	136	1	2004	2	Y	-0-					28
05	1984	N	1755	-0-	-229	B	-0-	113	1	1632	2	Y	9	31	1			6
								10	9									
06	2100	N	1766	-0-	-334	B	-0-	116	1	1650	2	Y	-0-					6
07	2201	N	1529	-0-	-672	B	-0-	102	1	1427	2	Y	-0-					6

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233867 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11274 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1288	N	1224	-0-	-64	B	-0-	78	1	1146	2	Y	-0-					-0-
03	1358	N	1358	-0-	-0-	B	-0-	87	1	1271	2	Y	-0-					-0-
04	1320	N	1319	-0-	-1	B	-0-	84	1	1235	2	Y	-0-					-0-
05	1364	N	1299	-0-	-65	B	-0-	84	1	1215	2	Y	-0-					-0-
06	1320	N	1299	-0-	-21	B	-0-	84	1	1191	2	Y	22					22
								24	9									
07	1364	N	1185	-0-	-179	B	-0-	79	1	1103	2	Y	3					25
								3	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 233871 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 12378 PERF.11900 - 12242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	X	2670	-0-	-130	B	-0-	170	1	2492	2	Y	7					65
								8	9									
03	3100	X	3081	-0-	-19	B	-0-	196	1	2857	2	Y	25	79	1			11
								28	9									
04	3000	X	2930	-0-	-70	B	-0-	186	1	2736	2	Y	7					18
								8	9									
05	3100	X	2914	-0-	-186	B	-0-	188	1	2720	2	Y	5					23
								6	9									
06	3000	X	2875	-0-	-125	B	-0-	188	1	2662	2	Y	23					46
								25	9									
07	3069	X	2928	-0-	-141	B	-0-	192	1	2681	2	Y	50					96
								55	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234098 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12498 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2632	X	2490	-0-	-142 B	-0-	159	1	2331	2	Y	-0-	15	1			-0-
03	2914	X	2799	-0-	-115 B	-0-	179	1	2620	2	Y	-0-					-0-
04	2820	X	2741	-0-	-79 B	-0-	174	1	2567	2	Y	-0-					-0-
05	2883	X	2732	-0-	-151 B	-0-	177	1	2555	2	Y	-0-					-0-
06	2790	X	2640	-0-	-150 B	-0-	174	1	2466	2	Y	-0-					-0-
07	2821	X	2565	-0-	-256 B	-0-	171	1	2386	2	Y	7					7
							8	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 234110 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12835 PERF.12382 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1988	N	1835	-0-	-153 B	-0-	117	1	1718	2	Y	-0-	19	1			-0-
03	2294	N	2024	-0-	-270 B	-0-	130	1	1894	2	Y	-0-					-0-
04	2190	N	2186	-0-	-4 B	-0-	139	1	2047	2	Y	-0-					-0-
05	2069	N	2069	-0-	-0- B	-0-	134	1	1935	2	Y	-0-					-0-
06	1950	N	1881	-0-	-69 B	-0-	124	1	1757	2	Y	-0-					-0-
07	2263	N	1768	-0-	-495 B	-0-	118	1	1642	2	Y	7					7
							8	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 234500 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11590 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1677	N	1677	-0-	-0- B	-0-	107	1	1561	2	N	8					33
							9	9									
03	1712	N	1712	-0-	-0- B	-0-	110	1	1602	2	N	-0-					33
04	1710	N	1672	-0-	-38 B	-0-	106	1	1558	2	N	7					40
							8	9									
05	1860	N	1752	-0-	-108 B	-0-	113	1	1628	2	N	10					50
							11	9									
06	1673	N	1673	-0-	-0- B	-0-	110	1	1560	2	N	3					53
							3	9									
07	1736	N	1659	-0-	-77 B	-0-	110	1	1543	2	N	5					58
							6	9									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 234961 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11598 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1932	N	1762	-0-	-170 B	-0-	116	1	1643	2	Y	3	1	8			75
							3	9									
03	2046	N	1893	-0-	-153 B	-0-	125	1	1765	2	Y	3					78
							3	9									
04	1920	N	1757	-0-	-163 B	-0-	115	1	1640	2	Y	2	1	8			79
							2	9									
05	1953	N	1845	-0-	-108 B	-0-	123	1	1721	2	Y	1					80
							1	9									
06	1841	N	1841	-0-	-0- B	-0-	125	1	1715	2	Y	1					81
							1	9									
*07	2051	N	2051	-0-	-0- B	-0-	141	1	1910	2	Y	-0-					81

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 235398 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 11947 PERF.11534 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	N	1366	-0-	-62 B	-0-	91	1	1272	2	Y	3	1	8			40
							3	9									
03	1581	N	1556	-0-	-25 B	-0-	103	1	1453	2	Y	-0-					40
04	1500	N	1467	-0-	-33 B	-0-	97	1	1369	2	Y	1	1	8			40
							1	9									
05	1904	N	1904	-0-	-0- B	-0-	127	1	1777	2	Y	-0-					40
06	1500	N	1390	-0-	-110 B	-0-	95	1	1295	2	Y	-0-					40
07	1519	N	1447	-0-	-72 B	-0-	100	1	1347	2	Y	-0-					40

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 235438 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11430 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1972	N	1972	-0-	-0- B	-0-	130	1	1840	2	Y	2					10
							2	9									
03	1825	N	1825	-0-	-0- B	-0-	121	1	1702	2	Y	2					12
							2	9									
04	1770	N	1770	-0-	-0- B	-0-	116	1	1652	2	Y	2	1	8			13
							2	9									
05	2046	N	1919	-0-	-127 B	-0-	128	1	1789	2	Y	2					15
							2	9									
06	2074	N	2074	-0-	-0- B	-0-	140	1	1933	2	Y	1					16
							1	9									
*07	2112	N	2112	-0-	-0- B	-0-	145	1	1967	2	Y	-0-					16

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 235741 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12226 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3752	X	3584	-0-	-168 B	-0-	229	1	3354	2	Y	1					51
							1	9									
03	4061	X	3743	-0-	-318 B	-0-	240	1	3503	2	Y	-0-					51
04	3900	X	3627	-0-	-273 B	-0-	231	1	3396	2	Y	-0-					51
05	3968	X	2893	-0-	-1075 B	-0-	187	1	2706	2	Y	-0-					51
06	3912	X	3912	-0-	-0- B	-0-	257	1	3654	2	Y	1					52
							1	9									
07	3968	X	3574	-0-	-394 B	-0-	239	1	3335	2	Y	-0-					52

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 235742 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12276 - 12526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3358	X	3358	-0-	-0- B	-0-	215	1	3142	2	Y	1					42
							1	9									
03	3689	X	3441	-0-	-248 B	-0-	220	1	3221	2	Y	-0-					42
04	3570	X	3443	-0-	-127 B	-0-	219	1	3224	2	Y	-0-					42
05	3720	X	3423	-0-	-297 B	-0-	222	1	3201	2	Y	-0-					42
06	3600	X	3159	-0-	-441 B	-0-	208	1	2951	2	Y	-0-					42
07	3720	X	3254	-0-	-466 B	-0-	217	1	3037	2	Y	-0-					42

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 18 RRCID -> 235743 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12224 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3892	X	3597	-0-	-295 B	-0-	230	1	3367	2	Y	-0-					54
03	4278	X	3902	-0-	-376 B	-0-	250	1	3652	2	Y	-0-					54
04	4050	X	3867	-0-	-183 B	-0-	246	1	3621	2	Y	-0-					54
05	4185	X	3822	-0-	-363 B	-0-	247	1	3575	2	Y	-0-					54
06	4050	X	3024	-0-	-1026 B	-0-	199	1	2824	2	Y	1					55
							1	9									
07	3999	X	3680	-0-	-319 B	-0-	246	1	3434	2	Y	-0-					55

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 235767 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11486 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1031	N	1031	-0-	-0- B	-0-	66	1	959	2	Y	5					10
							6	9									
03	1209	N	1061	-0-	-148 B	-0-	68	1	991	2	Y	2					12
							2	9									
04	1080	N	1029	-0-	-51 B	-0-	64	1	942	2	Y	21					33
							23	9									
05	1147	N	1021	-0-	-126 B	-0-	66	1	953	2	Y	2					35
							2	9									
06	1020	N	971	-0-	-49 B	-0-	64	1	906	2	Y	1					36
							1	9									
07	1054	N	997	-0-	-57 B	-0-	66	1	929	2	Y	2					38
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ODOM, JR GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 236134 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 12393 PERF.12082 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1932	N	1268	-0-		-664	B	-0-		80	1	1166	2	Y	20					49
										22	9									
03	2268	N	2268	-0-		-0-	B	-0-		145	1	2116	2	Y	6					55
										7	9									
04	2084	N	2084	-0-		-0-	B	-0-		131	1	1931	2	Y	20	66	1			9
										22	9									
05	1990	N	1990	-0-		-0-	B	-0-		128	1	1855	2	Y	6					15
										7	9									
06	2190	N	1685	-0-		-505	B	-0-		111	1	1568	2	Y	5					20
										6	9									
07	2139	N	2010	-0-		-129	B	-0-		132	1	1845	2	Y	30					50
										33	9									

WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 236591 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11456 - 11646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980	N	968	-0-		-12	B	-0-		61	1	898	2	Y	8	1	8			40
										9	9									
03	1085	N	1067	-0-		-18	B	-0-		68	1	987	2	Y	11					51
										12	9									
04	1080	N	1040	-0-		-40	B	-0-		65	1	963	2	Y	11	1	8			61
										12	9									
05	1085	N	1037	-0-		-48	B	-0-		67	1	961	2	Y	8					69
										9	9									
06	1020	N	1002	-0-		-18	B	-0-		64	1	915	2	Y	21					90
										23	9									
07	1085	N	899	-0-		-186	B	-0-		60	1	835	2	Y	4					94
										4	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1224	N	1224	-0-		-0-	B	-0-		78	1	1139	2	Y	6					38
										7	9									
03	1428	N	1428	-0-		-0-	B	-0-		91	1	1329	2	Y	7					45
										8	9									
04	1484	N	1484	-0-		-0-	B	-0-		92	1	1352	2	Y	36					81
										40	9									
05	1520	N	1520	-0-		-0-	B	-0-		97	1	1401	2	Y	20					101
										22	9									
06	1460	N	1460	-0-		-0-	B	-0-		96	1	1360	2	Y	4	82	1			23
										4	9									
*07	1525	N	1525	-0-		-0-	B	-0-		100	1	1395	2	Y	27					50
										30	9									

PERRY GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 236889 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 11844 PERF.13018 - 14452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4788	X	4294	-0-		-494	B	-0-		275	1	4017	2	Y	2	27	1	1	8	6
										2	9									
03	5301	X	4521	-0-		-780	B	-0-		289	1	4218	2	Y	13					19
										14	9									
04	4860	X	4334	-0-		-526	B	-0-		276	1	4055	2	Y	3	1	8			21
										3	9									
05	4960	X	4319	-0-		-641	B	-0-		278	1	4019	2	Y	20					41
										22	9									
06	4680	X	4425	-0-		-255	B	-0-		291	1	4134	2	Y	-0-					41
07	4743	X	4611	-0-		-132	B	-0-		307	1	4286	2	Y	16					57
										18	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ODOM, JR GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 236968 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 12517 PERF.11976 - 12312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3564	X	3564	-0-	-0- B	-0-	226	1	3306	2	Y	29					46
							32	9									
03	3768	X	3768	-0-	-0- B	-0-	241	1	3520	2	Y	6					52
							7	9									
04	3705	X	3705	-0-	-0- B	-0-	234	1	3448	2	Y	21	67	1			6
							23	9									
05	3711	X	3711	-0-	-0- B	-0-	240	1	3464	2	Y	6					12
							7	9									
06	3540	X	3540	-0-	-0- B	-0-	233	1	3303	2	Y	4					16
							4	9									
*07	3681	X	3681	-0-	-0- B	-0-	244	1	3404	2	Y	30					46
							33	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 14 RRCID -> 239556 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11704 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1824	N	1824	-0-	-0- B	-0-	114	1	1668	2	Y	38	1	8			47
							42	9									
03	2139	N	1991	-0-	-148 B	-0-	127	1	1851	2	Y	12					59
							13	9									
04	2040	N	1742	-0-	-298 B	-0-	109	1	1602	2	Y	28	1	8			86
							31	9									
05	2055	N	2055	-0-	-0- B	-0-	132	1	1901	2	Y	20					106
							22	9									
06	1920	N	1843	-0-	-77 B	-0-	119	1	1688	2	Y	33	93	1			46
							36	9									
07	1798	N	1736	-0-	-62 B	-0-	115	1	1609	2	Y	11					57
							12	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 15 RRCID -> 239568 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 12137 PERF.11720 - 12016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2072	N	2046	-0-	-26 B	-0-	128	1	1877	2	Y	37	1	8			48
							41	9									
03	2201	N	2128	-0-	-73 B	-0-	135	1	1979	2	Y	13					61
							14	9									
04	2236	N	2236	-0-	-0- B	-0-	140	1	2062	2	Y	31	1	8			91
							34	9									
05	2268	N	2268	-0-	-0- B	-0-	145	1	2101	2	Y	20					111
							22	9									
06	2171	N	2171	-0-	-0- B	-0-	141	1	1994	2	Y	33	95	1			49
							36	9									
07	2294	N	2168	-0-	-126 B	-0-	144	1	2012	2	Y	11					60
							12	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 10 RRCID -> 240002 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 11996 PERF.11576 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1792	N	1420	-0-	-372 B	-0-	90	1	1322	2	Y	7					38
							8	9									
03	1860	N	1175	-0-	-685 B	-0-	75	1	1092	2	Y	7					45
							8	9									
04	1744	N	1744	-0-	-0- B	-0-	108	1	1584	2	Y	47	1	8			91
							52	9									
05	1726	N	1726	-0-	-0- B	-0-	110	1	1588	2	Y	25					116
							28	9									
06	1681	N	1681	-0-	-0- B	-0-	110	1	1565	2	Y	5	104	1			17
							6	9									
07	1798	N	1748	-0-	-50 B	-0-	114	1	1597	2	Y	34					51
							37	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 240199 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12038 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4268	X	4268	-0-	-0- B	-0-	273	1	3994	2	N	1	1	8			140
							1	9									
03	4200	X	4200	-0-	-0- B	-0-	268	1	3911	2	N	19					159
							21	9									
04	4064	X	4064	-0-	-0- B	-0-	258	1	3805	2	N	1	1	8			159
							1	9									
05	4279	X	4279	-0-	-0- B	-0-	277	1	3999	2	N	3					162
							3	9									
06	3916	X	3916	-0-	-0- B	-0-	258	1	3656	2	N	2					164
							2	9									
*07	3974	X	3974	-0-	-0- B	-0-	265	1	3708	2	N	1					165
							1	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 15 RRCID -> 242121 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12328 PERF.12072 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1960	N	1587	-0-	-373 B	-0-	101	1	1476	2	Y	9	72	1	1	8	9
							10	9									
03	2015	N	1940	-0-	-75 B	-0-	123	1	1793	2	Y	22					31
							24	9									
04	2182	N	2182	-0-	-0- B	-0-	139	1	2041	2	Y	2	1	8			32
							2	9									
05	2212	N	2212	-0-	-0- B	-0-	142	1	2055	2	Y	14					46
							15	9									
06	2054	N	2054	-0-	-0- B	-0-	134	1	1899	2	Y	19					65
							21	9									
07	2263	N	2094	-0-	-169 B	-0-	138	1	1935	2	Y	19	71	1			13
							21	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 242619 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.12330 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3528	X	3314	-0-	-214 B	-0-	212	1	3102	2	Y	-0-					7
03	3813	X	3481	-0-	-332 B	-0-	223	1	3258	2	Y	-0-					7
04	3660	X	3217	-0-	-443 B	-0-	205	1	3012	2	Y	-0-					7
05	3857	X	3857	-0-	-0- B	-0-	250	1	3607	2	Y	-0-					7
06	3660	X	3403	-0-	-257 B	-0-	224	1	3178	2	Y	1					8
							1	9									
07	3658	X	3477	-0-	-181 B	-0-	232	1	3245	2	Y	-0-					8

BARNES, DA GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 245851 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 12091 PERF.12662 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5740	X	3231	-0-	-2509 B	-0-	205	1	2997	2	Y	26	2	8			203
							29	9									
03	6355	X	4562	-0-	-1793 B	-0-	290	1	4238	2	Y	31	182	1			52
							34	9									
04	5970	X	5073	-0-	-897 B	-0-	320	1	4710	2	Y	39	2	8			89
							43	9									
05	6169	X	5853	-0-	-316 B	-0-	376	1	5429	2	Y	44					133
							48	9									
06	5400	X	5065	-0-	-335 B	-0-	331	1	4701	2	Y	30					163
							33	9									
*07	5350	X	5350	-0-	-0- B	-0-	355	1	4958	2	Y	34					197
							37	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 14 RRCID -> 247221 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12068 - 12388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3164	X	3062	-0-	-102 B	-0-	195	1	2856	2	Y	10	72	1	1	8	6
							11	9									
03	3689	X	2679	-0-	-1010 B	-0-	170	1	2489	2	Y	18					24
							20	9									
04	3570	X	3539	-0-	-31 B	-0-	225	1	3313	2	Y	1	1	8			24
							1	9									
05	3689	X	3551	-0-	-138 B	-0-	229	1	3305	2	Y	15					39
							17	9									
06	3540	X	3120	-0-	-420 B	-0-	204	1	2896	2	Y	18					57
							20	9									
07	3658	X	3192	-0-	-466 B	-0-	212	1	2961	2	Y	17	65	1			9
							19	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 12 RRCID -> 248295 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 12334 PERF.12187 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1953	N	1953	-0-	-0- B	-0-	128	1	1817	2	Y	7	40	1			2
							8	9									
03	2263	N	2048	-0-	-215 B	-0-	134	1	1897	2	Y	15					17
							17	9									
04	2190	N	2046	-0-	-144 B	-0-	134	1	1911	2	Y	1	1	8			17
							1	9									
05	2724	N	2724	-0-	-0- B	-0-	179	1	2535	2	Y	9					26
							10	9									
06	2388	N	2388	-0-	-0- B	-0-	160	1	2214	2	Y	13					39
							14	9									
*07	2837	N	2837	-0-	-0- B	-0-	192	1	2632	2	Y	12	47	1			4
							13	9									

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
NEWSOME -A- WELL #: 1 RRCID -> 100896 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11664 - 11892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	145	-0-	-79 B	-0-	145	2			Y	-0-					130
03	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			Y	-0-					130
04	120	N	76	-0-	-44 B	-0-	76	2			Y	-0-					130
05	155	N	33	-0-	-122 B	-0-	33	2			Y	-0-					130
06	90	N	80	-0-	-10 B	-0-	80	2			Y	-0-					130
07	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					130

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 110167 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11552 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					179
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					179
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					179
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					179
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					179
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					179

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 110386 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11772 - 11846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0- 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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112708 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11800 - 12011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					50
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					50
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					50
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					50
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					50
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					50

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 162546 COMPL. DATE 02/23/1997 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11650 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	85	N	85	-0-	-0-	B	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	B	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	60	-0-	-30	B	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4	B	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
06	460	N	460	-0-	-0-	B	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
*07	270	N	270	-0-	-0-	B	-0-	270	2			Y	-0-					-0-

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163191 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 12204 PERF.11838 - 12084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

WYLIE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 227209 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12169 - 12266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
OVERTON GAS UNIT #16 WELL #: 3 RRCID -> 221313 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 11663 PERF.10165 - 11448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					21

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
02	252	N	37	-0-	-215 B	-0-	37	2			N	-0-					22
03	62	N	42	-0-	-20 B	-0-	42	2			N	-0-					22
04	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					22
05	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2			N	-0-					22
06	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-					22
07	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					22

OVERTON GU 20 WELL #: 4 RRCID -> 223200 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11012 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	N	784	-0-	-756 B	-0-	770	2	14	9	N	13					70
03	1023	N	868	-0-	-155 B	-0-	860	2	8	9	N	7					77
04	900	N	837	-0-	-63 B	-0-	826	2	11	9	N	10					87
05	893	N	893	-0-	-0- B	-0-	893	2			N	-0-					87
06	879	N	879	-0-	-0- B	-0-	879	2			N	-0-					87
*07	925	N	925	-0-	-0- B	-0-	911	2	14	9	N	13					100

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHILES WELL #: 3 RRCID -> 110934 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12339 PERF. 8858 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	377	2	4	9	Y	4	4	1			3
03	372	N	371	-0-	-1 B	-0-	367	2	4	9	Y	4	6	1			1
04	390	N	344	-0-	-46 B	-0-	340	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	434	N	382	-0-	-52 B	-0-	378	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	360	N	358	-0-	-2 B	-0-	354	2	4	9	Y	4	4	1			1
*07	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	412	2	3	9	Y	3	2	1			2

CHILES G U B-1 WELL #: 1 RRCID -> 113768 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12054 - 12086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2212	X	1885	-0-	-327 B	-0-	1860	2	25	9	Y	23	20	1			7
03	2449	X	2259	-0-	-190 B	-0-	2225	2	34	9	Y	31	37	1			1
04	2370	X	1772	-0-	-598 B	-0-	1737	2	35	9	Y	32	32	1			1
05	2077	X	1620	-0-	-457 B	-0-	1590	2	30	9	Y	27	26	1			2
06	2190	N	1785	-0-	-405 B	-0-	1748	2	37	9	Y	34	30	1			6
07	1829	N	1129	-0-	-700 B	-0-	1108	2	21	9	Y	19	23	1			2

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 203990 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 12325 PERF.11400 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	375	2	158	9	N	144	180	1			234
03	620	N	409	-0-	-211 B	-0-	341	2	68	9	N	62					296
04	569	N	569	-0-	-0- B	-0-	424	2	145	9	N	132	181	1			247
05	589	N	483	-0-	-106 B	-0-	343	2	140	9	N	127	157	1			217
06	616	N	616	-0-	-0- B	-0-	514	2	102	9	N	93	178	1			132
07	589	N	520	-0-	-69 B	-0-	380	2	140	9	N	127					259

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
02	61	N	61	-0-	-0-	B	-0-	61	2			N	-0-					348
03	60	N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2			N	-0-					348
04	210	N	45	-0-	-165	B	-0-	45	2			N	-0-					348
05	71	N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	2			N	-0-					348
06	78	N	78	-0-	-0-	B	-0-	47	2	31	9	N	28					376
07	62	N	43	-0-	-19	B	-0-	35	2	8	9	N	7	173	1			210

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
02	546	N	546	-0-	-0-	B	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
03	846	N	846	-0-	-0-	B	-0-	570	2	276	9	Y	251	242	1			9
04	989	N	989	-0-	-0-	B	-0-	857	2	132	9	Y	120	92	1			37
05	2131	N	2131	-0-	-0-	B	-0-	2040	2	91	9	Y	83	86	1			34
06	1984	N	1984	-0-	-0-	B	-0-	1903	2	81	9	Y	74	71	1			37
*07	2072	N	2072	-0-	-0-	B	-0-	1989	2	83	9	Y	75	79	1			33

COLE WELL #: 2 RRCID -> 216653 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11400 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 224457 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8246 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					85
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					85
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					85
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					85
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					85
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					85

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
02	3788	X	3788	-0-	-0-	B	-0-	3758	2	30	9	Y	27	24	1			9
03	4185	X	3626	-0-	-559	B	-0-	3594	2	32	9	Y	29	37	1			1
04	4050	X	3755	-0-	-295	B	-0-	3711	2	44	9	Y	40	39	1			2
05	4185	X	3804	-0-	-381	B	-0-	3764	2	40	9	Y	36	36	1			2
06	4050	X	3240	-0-	-810	B	-0-	3200	2	40	9	Y	36	31	1			7
07	4185	X	3530	-0-	-655	B	-0-	3493	2	37	9	Y	34	38	1			3

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
02	3388	X	3331	-0-	-57	B	-0-	3286	2	45	9	Y	41	38	1			13
03	3751	X	3696	-0-	-55	B	-0-	3640	2	56	9	Y	51	62	1			2
04	3630	X	3207	-0-	-423	B	-0-	3142	2	65	9	Y	59	59	1			2
05	3751	X	3197	-0-	-554	B	-0-	3139	2	58	9	Y	53	52	1			3
06	3630	X	3047	-0-	-583	B	-0-	2982	2	65	9	Y	59	51	1			11
07	3689	X	2916	-0-	-773	B	-0-	2862	2	54	9	Y	49	56	1			4

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
02	29344	X	24761	-0-	-4583	B	-0-	24376	2	385	9	Y	350	326	1			234
03	30752	X	25714	-0-	-5038	B	-0-	25311	2	403	9	Y	366	483	1			117
04	29460	X	23683	-0-	-5777	B	-0-	23327	2	356	9	Y	324	323	1			118
05	29357	X	23942	-0-	-5415	B	-0-	23594	2	348	9	Y	316	263	1			171
06	27690	X	23301	-0-	-4389	B	-0-	22967	2	334	9	Y	304	337	1			138
07	27404	X	23162	-0-	-4242	B	-0-	22851	2	311	9	Y	283	226	1			195

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

CHILES WELL #: 4H RRCID -> 272628 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12182 - 17721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29909	X	29909	-0-	-0- B	-0-	29482	2	427	9	Y	388	362	1			573
03	31653	X	31653	-0-	-0- B	-0-	31193	2	460	9	Y	418	551	1			440
04	29850	X	27953	-0-	-1897 B	-0-	27548	2	405	9	Y	368	367	1			441
05	30845	X	27636	-0-	-3209 B	-0-	27233	2	403	9	Y	366	305	1			502
06	29850	X	26411	-0-	-3439 B	-0-	26037	2	374	9	Y	340	377	1			465
07	30845	X	27086	-0-	-3759 B	-0-	26606	2	480	9	Y	436	251	1			650

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
02	33152	X	31218	-0-	-1934 B	-0-	30898	2	320	9	Y	291	263	1			95
03	36704	X	34124	-0-	-2580 B	-0-	33731	2	393	9	Y	357	437	1			15
04	34980	X	31409	-0-	-3571 B	-0-	30963	2	446	9	Y	405	402	1			18
05	35371	X	31079	-0-	-4292 B	-0-	30685	2	394	9	Y	358	354	1			22
06	33810	X	29676	-0-	-4134 B	-0-	29236	2	440	9	Y	400	347	1			75
07	34565	X	30265	-0-	-4300 B	-0-	29880	2	385	9	Y	350	402	1			23

CHILES G U B-1 WELL #: 6H RRCID -> 272646 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 11989 PERF.12224 - 15429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	34188	X	32260	-0-	-1928 B	-0-	31979	2	281	9	Y	255	231	1			84
03	37851	X	35419	-0-	-2432 B	-0-	35074	2	345	9	Y	314	384	1			14
04	36630	X	33130	-0-	-3500 B	-0-	32759	2	371	9	Y	337	337	1			14
05	37851	X	34314	-0-	-3537 B	-0-	33970	2	344	9	Y	313	307	1			20
06	36030	X	32944	-0-	-3086 B	-0-	32558	2	386	9	Y	351	306	1			65
07	35712	X	33268	-0-	-2444 B	-0-	32932	2	336	9	Y	305	349	1			21

CHILES G U B-1 WELL #: 7H RRCID -> 273051 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 12168 PERF.12359 - 14175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17136	X	15803	-0-	-1333 B	-0-	15228	2	575	9	Y	523	471	1			276
03	18972	X	16599	-0-	-2373 B	-0-	15922	2	677	9	Y	615	759	1			132
04	18300	X	15611	-0-	-2689 B	-0-	15267	2	344	9	Y	313	329	1			116
05	18910	X	15618	-0-	-3292 B	-0-	15309	2	309	9	Y	281	276	1			121
06	17370	X	15616	-0-	-1754 B	-0-	15255	2	361	9	Y	328	284	1			165
07	17484	X	15537	-0-	-1947 B	-0-	15228	2	309	9	Y	281	325	1			121

CHILES WELL #: 6H RRCID -> 273099 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12308 - 16831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28140	X	25487	-0-	-2653 B	-0-	25084	2	403	9	Y	366	338	1			147
03	31155	X	27128	-0-	-4027 B	-0-	26696	2	432	9	Y	393	519	1			21
04	29730	X	26705	-0-	-3025 B	-0-	26314	2	391	9	Y	355	353	1			23
05	29884	X	25781	-0-	-4103 B	-0-	25408	2	373	9	Y	339	283	1			79
06	28440	X	24344	-0-	-4096 B	-0-	24001	2	343	9	Y	312	345	1			46
07	28210	X	23587	-0-	-4623 B	-0-	23321	2	266	9	Y	242	212	1			76

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
02	58707	X	58707	-0-	-0- B	-0-	56850	2	1857	9	Y	1688	1701	1			482
03	66013	X	66013	-0-	-0- B	-0-	64466	2	1547	9	Y	1406	1355	1			533
04	55729	X	55729	-0-	-0- B	-0-	54093	2	1636	9	Y	1487	1602	1			418
05	65007	X	53882	-0-	-11125 B	-0-	52376	2	1506	9	Y	1369	1401	1			386
06	63870	X	48861	-0-	-15009 B	-0-	47541	2	1320	9	Y	1200	1149	1			437
07	65999	X	48483	-0-	-17516 B	-0-	47135	2	1348	9	Y	1225	1279	1			383

THOMPSON WELL #: 2H RRCID -> 281537 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 11664 PERF.12236 - 18480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	128380	X	82414	-0-	-45966 B	-0-	79162	2	3252	9	Y	2956	2980	1			140
03	142135	X	82523	-0-	-59612 B	-0-	78823	2	3700	9	Y	3364	3244	1			260
04	126780	X	74628	-0-	-52152 B	-0-	71661	2	2967	9	Y	2697	2837	1			120
05	131006	X	68173	-0-	-62833 B	-0-	65201	2	2972	9	Y	2702	2759	1			63
06	109170	X	64283	-0-	-44887 B	-0-	61641	2	2642	9	Y	2402	2312	1			153
07	91233	X	66250	-0-	-24983 B	-0-	63558	2	2692	9	Y	2447	2543	1			57

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BURNS WELL #: 3H RRCID -> 281538 COMPL. DATE 09/13/2016 TOTAL DEPTH 11454 PERF.11796 - 17057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8568	X	-0-	-0-	-8568 B	-0-					Y	-0-					9
03	3162	X	-0-	-0-	-3162 B	-0-					Y	-0-					9
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					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
02	2109	N	2109	-0-	-0- B	-0-	178	1	1931	3	N	-0-					74
03	2271	X	2271	-0-	-0- B	-0-	153	1	2116	3	N	2	2	8			74
							2	9									
04	2460	X	2272	-0-	-188 B	-0-	135	1	2137	3	N	-0-					74
05	2325	X	1568	-0-	-757 B	-0-	96	1	1465	3	N	6	1	8			79
							7	9									
06	2405	X	2405	-0-	-0- B	-0-	154	1	2249	3	N	2	2	8			79
							2	9									
07	2356	X	2249	-0-	-107 B	-0-	148	1	2101	3	N	-0-					79

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
02	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON 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
02	387	X	387	-0-	-0- B	-0-	17	1	370	2	Y	-0-					15
03	434	X	396	-0-	-38 B	-0-	17	1	379	2	Y	-0-					15
04	441	X	441	-0-	-0- B	-0-	19	1	422	2	Y	-0-					15
05	434	X	427	-0-	-7 B	-0-	18	1	409	2	Y	-0-					15
06	420	X	393	-0-	-27 B	-0-	17	1	376	2	Y	-0-					15
07	465	X	371	-0-	-94 B	-0-	16	1	355	2	Y	-0-					15

OVERTON GU 11 WELL #: 1 RRCID -> 193887 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11190 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	563	-0-	-81 B	-0-	24	1	539	2	Y	-0-					34
03	713	N	526	-0-	-187 B	-0-	23	1	503	2	Y	-0-					34
04	690	N	485	-0-	-205 B	-0-	21	1	464	2	Y	-0-					34
05	644	N	644	-0-	-0- B	-0-	28	1	616	2	Y	-0-					34
06	622	N	622	-0-	-0- B	-0-	27	1	595	2	Y	-0-					34
*07	792	N	792	-0-	-0- B	-0-	34	1	758	2	Y	-0-					34

OVERTON GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 198381 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11080 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	10	1	217	2	Y	-0-					22
03	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	18	1	393	2	Y	-0-					22
04	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	11	1	237	2	Y	-0-					22
05	248	N	127	-0-	-121 B	-0-	5	1	122	2	Y	-0-					22
06	390	N	292	-0-	-98 B	-0-	13	1	279	2	Y	-0-					22
07	248	N	245	-0-	-3 B	-0-	11	1	234	2	Y	-0-					22

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	1297	N	1297	-0-	-0- B	-0-	56	1	1238	2	Y	3			28
							3	9							
03	1656	N	1656	-0-	-0- B	-0-	71	1	1582	2	Y	3			31
							3	9							
04	1447	N	1447	-0-	-0- B	-0-	62	1	1382	2	Y	3			34
							3	9							
05	1825	N	1825	-0-	-0- B	-0-	79	1	1745	2	Y	1			35
							1	9							
06	1641	N	1641	-0-	-0- B	-0-	71	1	1570	2	Y	-0-			35
*07	1778	N	1778	-0-	-0- B	-0-	77	1	1701	2	Y	-0-			35

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 201159 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11256 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	630	N	630	-0-	-0- B	-0-	27	1	603	2	Y	-0-			10
03	1005	N	1005	-0-	-0- B	-0-	43	1	962	2	Y	-0-			10
04	1005	N	1005	-0-	-0- B	-0-	43	1	962	2	Y	-0-			10
05	1265	N	1265	-0-	-0- B	-0-	54	1	1210	2	Y	1			11
							1	9							
06	1193	N	1193	-0-	-0- B	-0-	51	1	1140	2	Y	2			13
							2	9							
*07	1222	N	1222	-0-	-0- B	-0-	53	1	1169	2	Y	-0-			13

OVERTON GU 15 WELL #: 3 RRCID -> 203675 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 11565 PERF.11136 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	308	X	287	-0-	-21 B	-0-	12	1	275	2	Y	-0-			4
03	341	X	331	-0-	-10 B	-0-	14	1	317	2	Y	-0-			4
04	360	X	332	-0-	-28 B	-0-	14	1	318	2	Y	-0-			4
05	372	X	238	-0-	-134 B	-0-	10	1	228	2	Y	-0-			4
06	360	X	118	-0-	-242 B	-0-	5	1	113	2	Y	-0-			4
07	341	X	276	-0-	-65 B	-0-	12	1	264	2	Y	-0-			4

OVERTON GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 203925 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11222 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	365	X	365	-0-	-0- B	-0-	16	1	349	2	Y	-0-			-0-
03	403	X	351	-0-	-52 B	-0-	15	1	336	2	Y	-0-			-0-
04	450	X	371	-0-	-79 B	-0-	16	1	355	2	Y	-0-			-0-
05	465	X	460	-0-	-5 B	-0-	20	1	440	2	Y	-0-			-0-
06	450	X	210	-0-	-240 B	-0-	9	1	201	2	Y	-0-			-0-
*07	488	X	488	-0-	-0- B	-0-	21	1	467	2	Y	-0-			-0-

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 205747 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 11628 PERF.11222 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	252	X	29	-0-	-223 B	-0-	1	1	28	2	Y	-0-			-0-
03	181	X	181	-0-	-0- B	-0-	8	1	173	2	Y	-0-			-0-
04	150	X	149	-0-	-1 B	-0-	6	1	143	2	Y	-0-			-0-
05	157	X	157	-0-	-0- B	-0-	7	1	150	2	Y	-0-			-0-
06	197	X	197	-0-	-0- B	-0-	8	1	189	2	Y	-0-			-0-
*07	338	X	338	-0-	-0- B	-0-	15	1	323	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
02	896	N	727	-0-	-169 B	-0-	31	1	692	2	Y	4			132
							4	9							
03	713	N	647	-0-	-66 B	-0-	28	1	616	2	Y	3			135
							3	9							
04	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	33	1	743	2	Y	4			139
							4	9							
05	806	N	595	-0-	-211 B	-0-	25	1	563	2	Y	6			145
							7	9							
06	808	N	808	-0-	-0- B	-0-	34	1	753	2	Y	19			164
							21	9							
07	806	N	570	-0-	-236 B	-0-	25	1	545	2	Y	-0-			164

OVERTON (HAYNESVILLE) 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
SMITH, G.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213611 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12175 PERF.11210 - 11315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	148	1	4167	2	N	-0-			90
03	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	167	1	4568	2	N	-0-			90
04	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	173	1	4438	2	N	-0-			90
05	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	168	1	4562	2	N	-0-			90
06	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	138	1	4240	2	N	-0-			90
07	3100	X	1291	-0-	-1809	-0-	69	1	1222	2	N	-0-			90

GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
OVERTON G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 168151 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 12222 PERF.12054 - 12073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5096	X	3157	-0-	-1939	-0-	160	1	2997	3	N	-0-			-0-
03	5859	X	4227	-0-	-1632	-0-	184	1	4043	3	N	-0-			-0-
04	5670	X	3642	-0-	-2028	-0-	178	1	3464	3	N	-0-			-0-
05	5859	X	3506	-0-	-2353	-0-	178	1	3328	3	N	-0-			-0-
06	4560	X	2860	-0-	-1700	-0-	155	1	2705	3	N	-0-			-0-
07	4216	X	3579	-0-	-637	-0-	162	1	3417	3	N	-0-			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MELTON WELL #: 1 RRCID -> 080481 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 12321 PERF.12000 - 12029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	672	N	417	-0-	-255	-0-	389	2	28	9	N	25			161
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	492	2	79	9	N	72			233
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	660	2	12	9	N	11	188 1		56
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	733	2	11	9	N	10			66
06	540	N	523	-0-	-17	-0-	509	2	14	9	N	13			79
07	682	N	453	-0-	-229	-0-	439	2	14	9	N	13			92

XTO ENERGY INC. 945936
OVERTON GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 060434 COMPL. DATE 08/01/1974 TOTAL DEPTH 12408 PERF.12034 - 12066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	6020	X	5631	-0-	-389	-0-	242	1	5389	2	Y	-0-			-0-
03	6665	X	6478	-0-	-187	-0-	279	1	6199	2	Y	-0-			-0-
04	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	273	1	6072	2	Y	-0-			-0-
05	6510	X	5780	-0-	-730	-0-	249	1	5531	2	Y	-0-			-0-
06	6300	X	6081	-0-	-219	-0-	262	1	5819	2	Y	-0-			-0-
07	6572	X	6070	-0-	-502	-0-	261	1	5809	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
02	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	100	1	2229	2	Y	-0-			-0-
03	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	100	1	2221	2	Y	-0-			-0-
04	2190	N	1981	-0-	-209	-0-	85	1	1896	2	Y	-0-			-0-
05	2325	N	1991	-0-	-334	-0-	86	1	1905	2	Y	-0-			-0-
06	2250	N	1884	-0-	-366	-0-	81	1	1803	2	Y	-0-			-0-
07	2046	N	1848	-0-	-198	-0-	80	1	1768	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
02	7644	X	7454	-0-	-190	-0-	321	1	7133	2	Y	-0-					-0-
03	7998	X	6872	-0-	-1126	-0-	296	1	6576	2	Y	-0-					-0-
04	7770	X	6656	-0-	-1114	-0-	287	1	6369	2	Y	-0-					-0-
05	8246	X	8217	-0-	-29	-0-	354	1	7863	2	Y	-0-					-0-
06	8768	X	8768	-0-	-0-	-0-	378	1	8390	2	Y	-0-					-0-
07	8246	X	8151	-0-	-95	-0-	351	1	7800	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 4 WELL #: 1 RRCID -> 068306 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11945 - 11981

02	6972	X	5760	-0-	-1212	-0-	248	1	5512	2	Y	-0-					-0-
03	8494	X	455	-0-	-8039	-0-	20	1	435	2	Y	-0-					-0-
04	8460	X	-0-	-0-	-8460	-0-					Y	-0-					-0-
05	8742	X	15	-0-	-8727	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
06	8460	X	232	-0-	-8228	-0-	10	1	222	2	Y	-0-					-0-
07	6386	X	33	-0-	-6353	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 068427 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11973 - 12023

02	4760	X	4673	-0-	-87	-0-	201	1	4472	2	Y	-0-					-0-
03	5983	X	5622	-0-	-361	-0-	242	1	5380	2	Y	-0-					-0-
04	5790	X	5130	-0-	-660	-0-	221	1	4909	2	Y	-0-					-0-
05	5983	X	4710	-0-	-1273	-0-	203	1	4507	2	Y	-0-					-0-
06	5430	X	4654	-0-	-776	-0-	200	1	4454	2	Y	-0-					-0-
07	5611	X	4395	-0-	-1216	-0-	189	1	4206	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 11 WELL #: 1 RRCID -> 072883 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11987 - 12011

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

OVERTON GU 12 WELL #: 1 RRCID -> 073115 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11985 - 12029

02	3360	X	3041	-0-	-319	-0-	131	1	2910	2	Y	-0-					-0-
03	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	126	1	2806	2	Y	-0-					-0-
04	2970	X	2675	-0-	-295	-0-	115	1	2560	2	Y	-0-					-0-
05	3379	X	2954	-0-	-425	-0-	127	1	2827	2	Y	-0-					-0-
06	3270	X	2387	-0-	-883	-0-	103	1	2284	2	Y	-0-					-0-
07	3379	X	2397	-0-	-982	-0-	103	1	2294	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 13 WELL #: 1 RRCID -> 077354 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11906 - 11953

02	6804	X	5981	-0-	-823	-0-	258	1	5723	2	Y	-0-					1
03	7533	X	7308	-0-	-225	-0-	315	1	6993	2	Y	-0-					1
04	7350	X	4947	-0-	-2403	-0-	213	1	4734	2	Y	-0-					1
05	8191	X	8191	-0-	-0-	-0-	353	1	7838	2	Y	-0-					1
06	7350	X	6703	-0-	-647	-0-	289	1	6414	2	Y	-0-					1
07	7316	X	6788	-0-	-528	-0-	292	1	6496	2	Y	-0-					1

OVERTON GU14 WELL #: 1 RRCID -> 077599 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11969 - 12006

02	8288	X	8048	-0-	-240	-0-	347	1	7701	2	Y	-0-					-0-
03	9269	X	4001	-0-	-5268	-0-	172	1	3829	2	Y	-0-					-0-
04	12434	X	12434	-0-	-0-	-0-	535	1	11899	2	Y	-0-					-0-
05	10705	X	10705	-0-	-0-	-0-	461	1	10244	2	Y	-0-					-0-
06	9676	X	9676	-0-	-0-	-0-	417	1	9259	2	Y	-0-					-0-
07	12400	X	9707	-0-	-2693	-0-	418	1	9289	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OVERTON GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 078007 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11911 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4480	X	4113	-0-	-367	-0-	177	1	3936	2	Y	-0-					-0-
03	5177	X	3473	-0-	-1704	-0-	150	1	3323	2	Y	-0-					-0-
04	5010	X	3208	-0-	-1802	-0-	138	1	3070	2	Y	-0-					-0-
05	5177	X	5128	-0-	-49	-0-	221	1	4907	2	Y	-0-					-0-
06	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	222	1	4939	2	Y	-0-					-0-
07	4557	X	4183	-0-	-374	-0-	180	1	4003	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 16 WELL #: 1 RRCID -> 078849 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12021 - 12046

02	8904	X	8904	-0-	-0-	-0-	383	1	8521	2	Y	-0-					-0-
03	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	363	1	8075	2	Y	-0-					-0-
04	7620	X	7383	-0-	-237	-0-	318	1	7065	2	Y	-0-					-0-
05	8680	X	8117	-0-	-563	-0-	350	1	7767	2	Y	-0-					-0-
06	8400	X	7108	-0-	-1292	-0-	306	1	6802	2	Y	-0-					-0-
07	8680	X	7386	-0-	-1294	-0-	318	1	7068	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 086216 COMPL. DATE 08/10/1979 TOTAL DEPTH 12306 PERF.11915 - 11930

02	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	147	1	3271	2	Y	-0-					-0-
03	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	150	1	3342	2	Y	-0-					-0-
04	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	155	1	3448	2	Y	-0-					-0-
05	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	161	1	3581	2	Y	-0-					-0-
06	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	155	1	3453	2	Y	-0-					-0-
*07	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	149	1	3309	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 18 WELL #: 1 RRCID -> 086217 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11942 - 11968

02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	19	1	411	2	Y	-0-					-0-
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	13	1	279	2	Y	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	11	1	246	2	Y	-0-					-0-
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	11	1	256	2	Y	-0-					-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	13	1	279	2	Y	-0-					-0-
*07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	13	1	286	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 20 WELL #: 1 RRCID -> 086953 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12077 - 12105

02	9857	X	9857	-0-	-0-	-0-	424	1	9433	2	Y	-0-					-0-
03	10973	X	10973	-0-	-0-	-0-	473	1	10500	2	Y	-0-					-0-
04	9978	X	9978	-0-	-0-	-0-	430	1	9548	2	Y	-0-					-0-
05	10695	X	9518	-0-	-1177	-0-	410	1	9108	2	Y	-0-					-0-
06	10350	X	10016	-0-	-334	-0-	431	1	9585	2	Y	-0-					-0-
07	10695	X	9698	-0-	-997	-0-	418	1	9280	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 21 WELL #: 1 RRCID -> 087391 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12100 - 12130

02	2660	X	2329	-0-	-331	-0-	100	1	2229	2	Y	-0-					-0-
03	2945	X	2030	-0-	-915	-0-	87	1	1943	2	Y	-0-					-0-
04	2340	X	2182	-0-	-158	-0-	94	1	2088	2	Y	-0-					-0-
05	2573	X	1841	-0-	-732	-0-	79	1	1762	2	Y	-0-					-0-
06	2490	X	2430	-0-	-60	-0-	105	1	2325	2	Y	-0-					-0-
07	2573	X	2116	-0-	-457	-0-	91	1	2025	2	Y	-0-					-0-

OVERTON G.U. #8 WELL #: 2 RRCID -> 114669 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11882 - 11920

02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	38	1	853	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	887	-0-	-136	-0-	38	1	849	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	865	-0-	-155	-0-	37	1	828	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	924	-0-	-68	-0-	40	1	884	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	860	-0-	-10	-0-	37	1	823	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	848	-0-	-51	-0-	37	1	811	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OVERTON GU 15 WELL #: 2 RRCID -> 169915 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11960 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	Y	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	2	Y	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	60	-0-	-33	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (TRAVIS PEAK) 67849 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
WILSON, DAVID G. WELL #: 1TP RRCID -> 198301 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8320 - 8369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	27 61	1 9	1385	2	N	55	8	1			129
03	1333	X	925	-0-	-408	-0-	37 31	1 9	857	2	N	28	2	1			155
04	1710	X	953	-0-	-757	-0-	23 47	1 9	883	2	N	43	180	1			18
05	1767	X	636	-0-	-1131	-0-	15 52	1 9	569	2	N	47	10	1			55
06	1710	X	416	-0-	-1294	-0-	10 34	1 9	372	2	N	31	1	1			85
07	1643	X	995	-0-	-648	-0-	27 28	1 9	940	2	N	25	1	1			109

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	X	-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

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	0	N	-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

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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JARVIS WELL #: 1 RRCID -> 265939 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8430 - 8434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

OVERTON, NORTH (HAYNESVILLE) 67851 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GRAY WELL #: 1 RRCID -> 200157 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 8178 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	2160	2	59	9	Y	54	101	1	3	8	147
03	2232	X	1124	-0-	-1108	-0-	1087	2	37	9	Y	34	38	1			143
04	2160	X	768	-0-	-1392	-0-	755	2	13	9	Y	12	2	8			153
05	2449	X	263	-0-	-2186	-0-	250	2	13	9	Y	12	1	8			164
06	2370	X	671	-0-	-1699	-0-	659	2	12	9	Y	11	48	1			127
07	2449	X	210	-0-	-2239	-0-	206	2	4	9	Y	4					131

COLE WELL #: 2 RRCID -> 216652 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12360 PERF. 8138 - 12080

02	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	1963	2	63	9	Y	57					57
03	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	1690	2	9	9	Y	8					65
04	2250	X	2171	-0-	-79	-0-	2171	2			Y	-0-					65
05	2325	X	2301	-0-	-24	-0-	2301	2			Y	-0-					65
06	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2706	2	31	9	Y	28					93
07	2232	X	1381	-0-	-851	-0-	1381	2			Y	-0-					93

OVERTON, N.E. (HAYNESVILLE) 67852 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 245790 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11769 - 11841

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

P.L. (TRAVIS PEAK) 68157 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BURNS WELL #: 1 RRCID -> 193115 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8190 - 8244

02	T. A.		563	-0-	563	1062	563	2			Y	-0-					-0-
03	1669	X	607	-0-	-1062	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	542	2	51	9	Y	46	46	1			-0-
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	383	2	47	9	Y	43	43	1			-0-
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	319	2	40	9	Y	36	36	1			-0-
*07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	488	2	43	9	Y	39	39	1			-0-

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 204227 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 8178 - 8264

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 206307 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8150 - 8260

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

P.L. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 68157 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFF WELL #: 1 RRCID -> 215590 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8258 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE WELL #: 2 RRCID -> 216654 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 8138 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 237793 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8244 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNS WELL #: 2 RRCID -> 255606 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 7223 - 8262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIEBER WELL #: 1 RRCID -> 269917 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 8196 - 8206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	101	-0-	-151	-0-	101	2			N	-0-					250
03	248	N	158	-0-	-90	-0-	149	2	9	9	N	8	179	1			79
04	150	N	123	-0-	-27	-0-	115	2	8	9	N	7					86
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	121	2	2	9	N	2					88
06	150	N	94	-0-	-56	-0-	91	2	3	9	N	3					91
07	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	2			N	-0-					91

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1100	2	57	9	Y	52					154
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	976	2	52	9	Y	47					201
04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	887	2	42	9	Y	38	186	1			53
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	795	2	48	9	Y	44					97
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	675	2	37	9	Y	34	101	1			30
*07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	781	2	44	9	Y	40					70

HOWARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 055324 COMPL. DATE 01/30/1973 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10449 - 10459

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

PALESTINE (RODESSA) 68565 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
UOSI OPERATING, INC. 875336
BOYLING, LELA K. WELL #: 1 RRCID -> 077709 COMPL. DATE 06/28/1977 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9774 - 9778

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	640	2	68	9	N	62	188	1			38
03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1119	2	37	9	N	34					72
04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1033	2	44	9	N	40					112
05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	934	2	39	9	N	35					147
06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	760	2	50	9	N	45	165	1			27
07	1116	N	517	-0-	-599	-0-	493	2	24	9	N	22					49

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1560	2	96	9	N	87	189	1			89
03	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1719	2	151	9	N	137	178	1			48
04	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	1947	2	145	9	N	132					180
05	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	1883	2	149	9	N	135	189	1			126
06	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	1953	2	142	9	N	129	184	1			71
07	2170	N	1988	-0-	-182	-0-	1849	2	139	9	N	126	184	1			13

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BRYSON WELL #: 1 RRCID -> 199942 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 2318 - 2328

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					128
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					128
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					128
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					128
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					128
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					128

PANOLA //CONT.// 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
BRYSON WELL #: 2 RRCID -> 205018 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 2325 - 2333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	520	-0-	-20	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			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-

BRYSON WELL #: 3 RRCID -> 211099 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2322 - 2332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					-0-
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-					-0-
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			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-

BRUMBLE, H. L. WELL #: 4 RRCID -> 233728 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2342 - 2350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			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-

WHELAN WELL #: 1 RRCID -> 236759 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 2341 - 2350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	15	1	184	2	N	-0-					118
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	15	1	229	2	N	-0-					118
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	20	1	283	2	N	-0-					118
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	18	1	272	2	N	7					125
							8	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

CRENSHAW WELL #: D 2 RRCID -> 247267 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2329 - 2338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUMBLE WELL #: 5 RRCID -> 248309 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 2444 PERF. 2326 - 2334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PANOLA //CONT.// 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001

TILLER "A" WELL #: 7 RRCID -> 089522 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 2517 PERF. 2334 - 2340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	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
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			Y	-0-					-0-

TILLER "A" WELL #: 9 RRCID -> 089738 COMPL. DATE 08/27/1980 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2329 - 2342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-					-0-
04	900	N	862	-0-	-38	-0-	862	2			Y	-0-					-0-
05	806	N	610	-0-	-196	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
*06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	678	2	107	9	Y	97	97	1			-0-
07	899	N	678	-0-	-221	-0-	678	2			Y	-0-					-0-

TILLER "A" WELL #: 12 RRCID -> 089740 COMPL. DATE 08/07/1980 TOTAL DEPTH 2542 PERF. 2335 - 2340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			Y	-0-					-0-
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-					-0-
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			Y	-0-					-0-
05	961	N	732	-0-	-229	-0-	732	2			Y	-0-					-0-
06	930	N	813	-0-	-117	-0-	813	2			Y	-0-					-0-
07	1054	N	813	-0-	-241	-0-	813	2			Y	-0-					-0-

TILLER "A" WELL #: 11 RRCID -> 089741 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2331 - 2345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	697	-0-	-23	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	494	-0-	-157	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
*06	630	N	621	-0-	-9	-0-	549	2	72	9	Y	65	65	1			-0-
07	713	N	549	-0-	-164	-0-	549	2			Y	-0-					-0-

TILLER, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 136717 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 2426 PERF. 2309 - 2318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
05	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					-0-
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-

TILLER, LLOYD WELL #: 2 RRCID -> 137184 COMPL. DATE 09/29/1990 TOTAL DEPTH 2410 PERF. 2312 - 2317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					-0-
05	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					-0-
06	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	2			N	-0-					-0-
07	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					-0-

PANOLA //CONT.// 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
TILLER, G.C. WELL #: 4 RRCID -> 156416 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2322 - 2332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANOLA (GOODLAND LIME) 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 26 RRCID -> 112207 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 2300 - 2316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUMBLE, G.W. NCT-1 WELL #: 33 RRCID -> 196762 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 2294 - 2310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE SWD WELL #: 2 RRCID -> 213193 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 3428 - 3548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 247247 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 3437 - 3644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEADWOOD JV SWD WELL #: 3 RRCID -> 250965 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2616 - 2726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BECKVILLE SWD WELL #: 3 RRCID -> 256627 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3450 - 3540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW A WELL #: 7 RRCID -> 171647 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 2258 - 2262

02	224	#	210	-0-	-14	-0-	210	2			N	-0-					-0-
03	279	#	206	-0-	-73	-0-	206	2			N	-0-					-0-
04	240	#	181	-0-	-59	-0-	181	2			N	-0-					-0-
05	248	#	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-					-0-
06	240	#	85	-0-	-155	-0-	85	2			N	-0-					-0-
*07	651	R	651	-0-	-0-	-0-	651	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

02	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1888	-0-	-158	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
05	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
06	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
*07	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-					-0-

HILL, TOM WELL #: 2 RRCID -> 128580 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2291 - 2312

02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
03	806	N	729	-0-	-77	-0-	729	2			N	-0-					-0-
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
*07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-

CRENSHAW "B" WELL #: 1 RRCID -> 128581 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2295 - 2314

02	224	N	217	-0-	-7	-0-	217	2			N	-0-					-0-
03	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
07	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-					-0-

BRUMBLE WELL #: 1 RRCID -> 132217 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 2376 PERF. 2280 - 2298

02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
03	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
07	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					-0-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC//CONT.// 523001
BRUMBLE WELL #: 2 RRCID -> 132218 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 2395 PERF. 2313 - 2330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
03	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	2			N	-0-					-0-
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
*07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-

BRUMBLE WELL #: 3 RRCID -> 152507 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2278 - 2286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
03	434	N	388	-0-	-46	-0-	388	2			N	-0-					-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
*07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-

ROQUEMORE GU WELL #: 1 RRCID -> 152637 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 2451 PERF. 2268 - 2278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	130	-0-	-10	-0-	130	2			N	-0-					-0-
03	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
*07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	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
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
03	465	N	428	-0-	-37	-0-	428	2			N	-0-					-0-
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
*07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-

SUNDOWN ENERGY LP 829482
SHARP, BELLE WELL #: 5 RRCID -> 226657 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3518 - 3642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GRONE WELL #: 2 RRCID -> 244902 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 3806 PERF. 3464 - 3626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	TRAINING	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	TRAINING	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	TRAINING	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	TRAINING	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	TRAINING	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	TRAINING	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATROON 69612 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SABINE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCGRAW WELL #: 1 RRCID -> 252094 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5285 - 5304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAXTON (HILL) 69855 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
FINKLEA, FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 068988 COMPL. DATE 06/29/1976 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5098 - 5106

02	2660 X	1354	-0-	-1306	-0-	137	1	1214	2	Y	3					44
						3	9									
03	2790 X	2593	-0-	-197	-0-	227	1	2356	3	Y	9					53
						10	9									
04	2700 X	2678	-0-	-22	-0-	239	1	2425	3	Y	13					66
						14	9									
05	2480 X	2375	-0-	-105	-0-	229	1	2142	3	Y	4					70
						4	9									
06	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	248	1	2269	3	Y	12					82
						13	9									
07	2604 X	2425	-0-	-179	-0-	254	1	2164	3	Y	6					88
						7	9									

CX OPERATING LLC 195798
HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 097486 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5095 - 5101

02	112 N	73	-0-	-39	-0-	73	2			N	-0-					105
03	155 N	107	-0-	-48	-0-	107	2			N	-0-					105
04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					105
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					105
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					105
07	279 N	90	-0-	-189	-0-	90	2			N	-0-					105

HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 262408 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 3803 - 3809

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAXTON (JAMES LIME) 69855 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
JIREH WELL #: 2 RRCID -> 223942 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 5735 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	550	3	2	9	N	2					20
03	775	N	360	-0-	-415	-0-	360	3			N	-0-					20
04	1200	N	352	-0-	-848	-0-	346	3	6	9	N	5					25
05	620	N	362	-0-	-258	-0-	362	3			N	-0-					25
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	779	3	17	9	N	15					40
*07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					40

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					13
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					13
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					13
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					13
06	420	N	354	-0-	-66	-0-	354	3			N	-0-					13
*07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					13

BOWLES ENERGY, INC. 084097
COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 073537 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 3119 - 3126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					44
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					44
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					44
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					44
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					44
07	248	N	187	-0-	-61	-0-	187	2			N	-0-					44

DEAN WELL #: 1 RRCID -> 073709 COMPL. DATE 09/07/1977 TOTAL DEPTH 5142 PERF. 3187 - 3193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
04	150	N	41	-0-	-109	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	124	N	58	-0-	-66	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	150	N	111	-0-	-39	-0-	111	2			N	-0-					-0-
07	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					-0-

HOLSEY, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 073710 COMPL. DATE 08/29/1977 TOTAL DEPTH 3176 PERF. 3069 - 3079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	N	1547	-0-	-49	-0-	1547	2			N	-0-					87
03	1612	N	1371	-0-	-241	-0-	1371	2			N	-0-					87
04	1440	N	1294	-0-	-146	-0-	1294	2			N	-0-					87
05	1488	N	673	-0-	-815	-0-	673	2			N	-0-					87
06	1500	N	905	-0-	-595	-0-	905	2			N	-0-					87
*07	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1646	2	6	9	N	5	45	1			47

MASSEY WELL #: 1 RRCID -> 073711 COMPL. DATE 04/13/1977 TOTAL DEPTH 4001 PERF. 3096 - 3102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					31
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					31
04	780	N	710	-0-	-70	-0-	710	2			N	-0-					31
05	930	N	843	-0-	-87	-0-	843	2			N	-0-					31
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					31
07	837	N	766	-0-	-71	-0-	766	2			N	-0-	23	1			8

PAXTON (PALUXY) //CONT.// 69855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
RICHARDSON, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 073712 COMPL. DATE 03/18/1977 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3134 - 3140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					128
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					128
04	870	N	597	-0-	-273	-0-	597	2			N	-0-					128
05	775	N	670	-0-	-105	-0-	670	2			N	-0-					128
06	690	N	658	-0-	-32	-0-	658	2			N	-0-					128
07	806	N	683	-0-	-123	-0-	649	2	34	9	N	31	139	1			20

KYLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082868 COMPL. DATE 03/16/1979 TOTAL DEPTH 3427 PERF. 3068 - 3073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	10	-0-	-522	-0-	5	1	5	2	N	-0-					116
03	186	N	17	-0-	-169	-0-	10	1	7	2	N	-0-					116
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	68	1	103	2	N	-0-					116
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	2	N	-0-					116
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	7	1	19	2	N	-0-					116
*07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	156	1	283	2	N	1	1	8			116
							1	9									

PARKER-CARROLL WELL #: 1 RRCID -> 094632 COMPL. DATE 03/15/1981 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 3084 - 3094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	N	723	-0-	-61	-0-	337	1	386	2	N	-0-					19
03	868	N	827	-0-	-41	-0-	531	1	296	2	N	-0-					19
04	810	N	775	-0-	-35	-0-	309	1	466	2	N	-0-					19
05	899	N	822	-0-	-77	-0-	239	1	583	2	N	-0-					19
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	240	1	670	2	N	-0-					19
*07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	362	1	654	2	N	-0-					19

ROWE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 104961 COMPL. DATE 03/29/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3121 - 3128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
05	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	2			N	-0-					-0-
06	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	2			N	-0-					-0-
07	341	N	299	-0-	-42	-0-	299	2			N	-0-					-0-

MOTLEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 193604 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3019 - 3032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	35	-0-	-665	-0-	16	1	19	2	N	-0-					169
03	279	N	252	-0-	-27	-0-	162	1	90	2	N	-0-					169
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	241	1	364	2	N	-0-					169
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	142	1	345	2	N	-0-					169
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	108	1	302	2	N	-0-					169
*07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	200	1	360	2	N	-0-	56	1			113

PAXTON (PETTIT) 69855 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
KIRBY, AMBER WELL #: 2AT RRCID -> 182787 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6181 - 6196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	210	-0-	-42	-0-	190	3	20	9	N	18					161
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	219	3	2	9	N	2					163
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	189	3	12	9	N	11					174
05	248	N	245	-0-	-3	-0-	190	3	55	9	N	50	172	1			52
06	210	N	128	-0-	-82	-0-	128	3			N	-0-					52
*07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	276	3	11	9	N	10					62

PAXTON (TRAVIS PEAK) 69855 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
RIVERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252963 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6628 - 6838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35	1	8			62
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	50	1			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

LATIMER WELL #: 1 RRCID -> 260215 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10507 PERF. 8544 - 8608

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					93
03	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					93
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SOAPE, JOE EST. WELL #: 1 RRCID -> 193884 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 6622 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PAXTON (UPPER GLEN ROSE) 69855 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
PARKER-CARROLL WELL #: 2 RRCID -> 275987 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 5095 PERF. 3164 - 3770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	115	1	131	2	N	-0-					4
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	97	1	54	2	N	-0-					4
04	210	N	83	-0-	-127	-0-	33	1	50	2	N	-0-					4
05	248	N	86	-0-	-162	-0-	25	1	61	2	N	-0-					4
06	240	N	87	-0-	-153	-0-	23	1	64	2	N	-0-					4
07	155	N	89	-0-	-66	-0-	32	1	57	2	N	-0-					4

CX OPERATING LLC 195798
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 269918 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 3803 - 3809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	63	-0-	-49	-0-	63	2			N	-0-					4
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					4
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					4
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					4
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					4
07	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					4

PEARSON (TRAVIS PEAK) 69990 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
BURGESS WELL #: 1 RRCID -> 139756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9384 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3248	X	868	-0-	-2380	-0-	864	2	4	9	N	4					37
03	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3134	2	10	9	N	9					46
04	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			N	-0-					46
05	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			N	-0-					46
*06	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3329	2	9	9	N	8					54
07	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					54

PEARSON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 69990 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 222810 COMPL. DATE 04/00/2007 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10204 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					75
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					75
04	240	N	89	-0-	-151	-0-	89	2			N	-0-					75
05	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-					75
*06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					75
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					75

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
KEYSTONE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 195530 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8754 - 9896

02	448	N	330	-0-	-118	-0-	52	1	278	2	Y	-0-					41
03	496	N	365	-0-	-131	-0-	28	1	331	2	Y	5					46
							6	9									
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	98	1	418	2	Y	9					55
							10	9									
05	372	N	201	-0-	-171	-0-	36	1	156	2	Y	8					63
							9	9									
06	360	N	280	-0-	-80	-0-	55	1	217	2	Y	7					70
							8	9									
07	372	N	217	-0-	-155	-0-	51	1	164	2	Y	2					72
							2	9									

KEYSTONE GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 203807 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8704 - 9720

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		1846	-0-	1846	1846	142	1	1703	2	Y	1					2
							1	9									
04	14B2 EXT		731	-0-	731	2577	139	1	592	2	Y	-0-					2
05	14B2 EXT		4637	-0-	4637	7214	874	1	3763	2	Y	-0-					2
06	10486	X	3272	-0-	-7214	-0-	657	1	2615	2	Y	-0-					2
07	496	N	323	-0-	-173	-0-	76	1	245	2	Y	2					4
							2	9									

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
TINDALL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257012 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 9114 - 11125

02	4144	X	3165	-0-	-979	-0-	162	1	2990	2	Y	12	8	1	4	8	6
							13	9									
03	3999	X	3461	-0-	-538	-0-	157	1	3289	2	Y	14	12	1	3	8	5
							15	9									
04	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	171	1	3946	2	Y	10	8	1			7
							11	9									
*05	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	130	1	4342	2	Y	12	11	1	2	8	6
							13	9									
*06	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	176	1	4176	2	Y	15	12	1	6	8	3
							17	9									
*07	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	189	1	4108	2	Y	12	10	1	3	8	2
							13	9									

PEARSON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 69990 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
TUCKER PROPERTIES WELL #: 1 H RRCID -> 258192 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8934 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3052	X	2123	-0-	-929	-0-	107	1	1971	2	N	41					135
							45	9									
03	2914	X	2339	-0-	-575	-0-	105	1	2189	2	N	41	2	8			174
							45	9									
04	2610	X	2033	-0-	-577	-0-	83	1	1915	2	N	32	184	1			22
							35	9									
05	2356	X	1781	-0-	-575	-0-	51	1	1697	2	N	30					52
							33	9									
06	2280	X	1587	-0-	-693	-0-	63	1	1493	2	N	28					80
							31	9									
*07	2356	X	1543	-0-	-813	-0-	66	1	1440	2	Y	34					114
							37	9									

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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 5 T RRCID -> 216604 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 12109 PERF.11235 - 12045

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 241418 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12291 PERF.11961 - 12195

02	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	14	1	5981	2	Y	-0-					-0-
03	6417	X	6034	-0-	-383	-0-	16	1	6018	2	Y	-0-					-0-
04	6210	X	6131	-0-	-79	-0-	15	1	6116	2	Y	-0-					-0-
05	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	16	1	6434	2	Y	-0-					-0-
06	6085	X	6078	-0-	-7	-0-	15	1	6063	2	Y	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PEATOWN, NORTH (COTTON VALLEY) 70011 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC 423831
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187255 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10390 - 10691

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-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-

PENN-GRIFFITH (PETTIT) 70495 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
DEMONTRAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108989 COMPL. DATE 01/02/1984 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7132 - 7157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	N	1321	-0-	-23	-0-	1211	2	110	9	N	100					185
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1373	2	131	9	N	119					304
04	1290	N	564	-0-	-726	-0-	562	2	2	9	N	2	184	1	2	8	120
05	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1356	2	169	9	N	154	188	1			86
06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1138	2	86	9	N	78					164
*07	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1434	2	120	9	N	109					273

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

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					139
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					139
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					139
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					139
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					139
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					139

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2007

PENN-GRIFFITH, W. (PETTIT, LO.) 70497 350 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
STONE A WELL #: 1 RRCID -> 249712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8104 PERF. 7306 - 7314

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
BRALY, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 103247 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8965 - 9185

02	112	N	60	-0-	-52	-0-	60	2			N	-0-					78
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					78
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					78
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					78
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					78
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					78

HIBBARD ENERGY, LP 383757
TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 089045 COMPL. DATE 05/22/1980 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9366 - 9607

02	252	N	243	-0-	-9	-0-	242	2	1	9	N	1	1	8			51
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					51
04	300	N	266	-0-	-34	-0-	266	2			N	-0-					51
05	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					51
06	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	2			N	-0-					51
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					51

TRAVIS -A- WELL #: 1 RRCID -> 090859 COMPL. DATE 09/03/1980 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9322 - 9518

02	140	N	76	-0-	-64	-0-	76	2			N	-0-					23
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					23
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					23
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					23
06	270	N	238	-0-	-32	-0-	238	2			N	-0-					23
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					23

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
TRAVIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 161808 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9244 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					82
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					82
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					82
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					82
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					82
07	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					82

TRAVIS GAS UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 229752 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9292 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		115	-0-	115	115	79	2	36	9	Y	33	3	8			86
03	DLQ G-10		115	-0-	115	230	102	2	13	9	Y	12	5	8			93
04	DLQ G-10		160	-0-	160	390	106	2	54	9	Y	49					142
05	596	N	206	-0-	-390	-0-	120	2	86	9	Y	78	188	1	3	8	29
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	107	2	12	9	Y	11	4	8			36
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					36

TRAVIS GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 231245 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF. 9347 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

J-O'B OPERATING COMPANY 427302
STOCKTON, S.L. WELL #: 2 RRCID -> 148351 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9062 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					70
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					70
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					70
05	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	3			N	-0-					70
06	510	N	358	-0-	-152	-0-	358	3			N	-0-					70
07	651	N	219	-0-	-432	-0-	219	3			N	-0-					70

WOMACK-HERRING WELL #: 2 RRCID -> 150618 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8790 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	N	485	-0-	-467	-0-	485	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	20	-0-	-1375	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	10	-0-	-1160	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
BARRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098200 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8863 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SND OPERATING, L.L.C. 797127
PRESTRIEDGE WELL #: 1 RRCID -> 093789 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9047 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	209	-0-	-15	-0-	209	2			N	-0-					21
03	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					21
04	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	2			N	-0-					21
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					21
06	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	2			N	-0-					21
07	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					21

ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 110933 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 8003 - 9012

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WINNINGHAM, GARLAND WELL #: 1A RRCID -> 129680 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 9043 PERF. 8744 - 8994

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				38

TAYLOR, LESTER WELL #: 1 RRCID -> 131938 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8839 - 8852

02	1036	N	822	-0-	-214	-0-	798	2	24	9	N	22					96
03	1085	N	873	-0-	-212	-0-	845	2	28	9	N	25					121
04	840	N	818	-0-	-22	-0-	815	2	3	9	N	3					124
05	899	N	848	-0-	-51	-0-	823	2	25	9	N	23					147
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	993	2	6	9	N	5					152
07	837	N	822	-0-	-15	-0-	789	2	33	9	N	30	178	1			4

WAGNER OIL COMPANY 891175
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 092524 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8918 - 9177

02	849	X	849	-0-	-0-	-0-	72	1	777	3	N	-0-					72
03	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	199	1	2641	3	N	10	2	8			80
							11	9									
04	4470	X	3426	-0-	-1044	-0-	208	1	3197	3	N	19					99
							21	9									
05	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	286	1	4308	3	N	33	5	8			127
							36	9									
06	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	274	1	3991	3	N	19	2	8			144
							21	9									
*07	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	289	1	4026	3	N	10					154
							11	9									

ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 147255 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9062 - 9330

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					112
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					112
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					112
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					112
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					112
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					112

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

ALEXANDER WELL #: 4 RRCID -> 222673 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8936 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	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

JARVIS WELL #: 3 RRCID -> 279749 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 9428 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			1
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
04	0	A	-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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/08/2016

PEWITT RANCH (SMACKOVER) 71031 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TITUS
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
DAVIS HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088050 COMPL. DATE 04/26/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9340 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	700	N	22	-0-	-678	-0-	22	2			N	-0-					312
03	744	N	14	-0-	-730	-0-	14	2			N	-0-					312
04	270	N	69	-0-	-201	-0-	14	2	55	9	N	50	173	1			189
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					189
06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1164	2	37	9	N	34					223
*07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					223

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
02	2912	X	2689	-0-	-223	-0-	2656	2	33	9	N	30					260
03	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3293	2	35	9	N	32					292
04	3120	X	3118	-0-	-2	-0-	3092	2	26	9	N	24					316
05	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4238	2	35	9	N	32	189	1			159
06	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3841	2	44	9	N	40					199
07	3224	X	1942	-0-	-1282	-0-	1924	2	18	9	N	16					215

PINE BLUFF (PAGE 6500) //CONT.// 71579 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOWELL OIL & GAS, INC. //CONT.// 406605
BECKHAM, ALVIN WELL #: 1A RRCID -> 270661 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6458 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
03	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	1			N	-0-					-0-
04	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
05	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
*07	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			N	-0-					-0-

PINE FLAT (PETTET) 71586 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
REAVLEY WELL #: 2 RRCID -> 229022 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 9950 - 11828

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240003 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 9919 - 10107

02	3612	X	3284	-0-	-328	-0-	230	1	3036	2	Y	16					66
							18	9									
03	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	267	1	3555	2	Y	19	58	1			27
							21	9									
04	3780	X	3131	-0-	-649	-0-	221	1	2889	2	Y	19					46
							21	9									
05	3906	X	3062	-0-	-844	-0-	220	1	2813	2	Y	26					72
							29	9									
06	3750	X	2975	-0-	-775	-0-	214	1	2753	2	Y	7	55	1			24
							8	9									
07	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					24

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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE COUNTY WATER DISP, LLC 742126
STOKES WELL #: 1X RRCID -> 173819 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 12430 PERF. 5820 - 5920

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINE GROVE (CVL "B" LIME) //CONT.// 71589 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE
SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
PINE GROVE SWD WELL #: 5V RRCID -> 261042 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4928 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINEHILL (TRAVIS PEAK -C-) 71590 669 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
OSBORNE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 189480 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7068 - 7076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
TODD WELL #: 1 RRCID -> 182379 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6903 - 6909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	259	X	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					73
03	259	X	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					73
04	157	X	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					73
05	279	X	147	-0-	-132	-0-	147	2			N	-0-					73
06	270	X	98	-0-	-172	-0-	98	2			N	-0-					73
07	279	X	67	-0-	-212	-0-	67	2			N	-0-					73

SHAW WELL #: 1 RRCID -> 186531 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7198 - 7204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	2			N	-0-					67
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					67
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					67
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					67
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					67
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					67

PINNERGY, LTD. 665701
PINEHILL SWD WELL #: 2 RRCID -> 264721 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5927 - 6041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINEHILL, SE (PETTIT, LO) 71599 300 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HURLEY WELL #: 1 RRCID -> 185891 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 6452 - 6457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	#	435	-0-	-517	-0-	435	2			N	-0-					62
03	868	#	736	-0-	-132	-0-	736	2			N	-0-					62
04	720	#	708	-0-	-12	-0-	708	2			N	-0-					62
05	730	R	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					62
06	720	#	703	-0-	-17	-0-	703	2			N	-0-					62
07	744	#	573	-0-	-171	-0-	573	2			N	-0-					62

PINEHILL, SE (PETTIT, LO) //CONT.// 71599 300 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
FORTSON OIL COMPANY 278563
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
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-

PINEHILL, SE (PETTIT, UPPER) 71599 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
SMITH, A. WELL #: 1 RRCID -> 164088 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 6816 - 6820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINEHILL, S.E. (TRAVIS PEAK) 71599 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
BRADY, JAMES E. UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 091561 COMPL. DATE 12/28/1980 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7376 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINEHILL, S.E. (TRAVIS PEAK A) 71599 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
CASSITY, J. WELL #: 1 RRCID -> 148806 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6894 - 6906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

PITTSBURG (SMACK OVER) 71765 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CAMP
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PITTSBURG GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 054886 COMPL. DATE 02/02/1973 TOTAL DEPTH 12876 PERF. 12478 - 12738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTSBURG GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 092525 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13000 PERF. 12215 - 12748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	33464	X	33464	-0-	-0-	-0-	33464	2			N	-0-					-0-
03	39446	X	39446	-0-	-0-	-0-	39446	2			N	-0-					-0-
04	38080	X	38080	-0-	-0-	-0-	38080	2			N	-0-					-0-
05	47103	X	47103	-0-	-0-	-0-	47103	2			N	-0-					-0-
06	49939	X	49939	-0-	-0-	-0-	49939	2			N	-0-					-0-
07	20770	X	578	-0-	-20192	-0-	578	2			N	-0-					-0-

PITTSBURG (SMACK OVER) //CONT.// 71765 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CAMP
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
PITTSBURG GAS UNIT #1 WELL #: 1X RRCID -> 128012 COMPL. DATE 07/11/1988 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12250 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		3149	-0-	3149	3149	3149	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		10665	-0-	10665	13814	10665	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		25631	-0-	25631	39445	25631	2			N	-0-					-0-
05	67902	X	28457	-0-	-39445	-0-	28457	2			N	-0-					-0-
06	17331	X	17331	-0-	-0-	-0-	17331	2			N	-0-					-0-
07	11625	X	9417	-0-	-2208	-0-	9417	2			N	-0-					-0-

PONE (CAGLE) 72257 165 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
RHEATA RESOURCES, LLC 704807
TALIAFERRO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 129280 COMPL. DATE 08/11/1988 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 7892 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PONE (GLOYD) 72257 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
02	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	391 8	1 9	1470	2	N	7					52
03	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	713 12	1 9	2942	2	N	11	1	8			62
04	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	690 7	1 9	1686	2	N	6					68
05	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	713 13	1 9	2278	2	N	12					80
06	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	690 12	1 9	2045	2	N	11					91
07	1860	X	1810	-0-	-50	-0-	713 4	1 9	1093	2	N	4					95

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
EATON, J. L., GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 040972 COMPL. DATE 12/12/1966 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6570 - 6576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					54
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					54
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					54
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					54
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					54
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					54

PONE (PETTIT, LO. -G-) 72257 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
/GRAMLING,LEONA/PONE GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 016482 COMPL. DATE 06/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7428 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2628		2628	-0-	-0-	-0-	390	1	2205	2	N	30					257
							33	9									
03	4322		4322	-0-	-0-	-0-	465	1	3700	2	N	143	193	1			207
							157	9									
04	4050		4050	-0-	-0-	-0-	405	1	3598	2	N	43					250
							47	9									
05	4343		4343	-0-	-0-	-0-	465	1	3849	2	N	26	193	1			83
							29	9									
06	3794		3794	-0-	-0-	-0-	450	1	3274	2	N	64					147
							70	9									
*07	4111		4111	-0-	-0-	-0-	405	1	3637	2	N	63					210
							69	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PRAIRIE LAKE, S.W. (RODESSA B) 72908 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185
CADY, WILLIAM R. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 093717 COMPL. DATE 04/02/1981 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8834 - 8846

02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
03	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-					-0-
04	180	N	53	-0-	-127	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	186	N	159	-0-	-27	-0-	138	2	21	9	N	19	19	1			-0-
06	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

CADY WELL #: 2 RRCID -> 094979 COMPL. DATE 05/23/1981 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 9061 - 9067

02	DLQ G-10		338	-0-	338	338	338	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		218	-0-	218	556	218	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		105	-0-	105	661	105	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		319	-0-	319	980	276	2	43	9	Y	39	39	1			-0-
06	1171	N	191	-0-	-980	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

CADY WELL #: 3 RRCID -> 095331 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 9152 PERF. 8937 - 8952

02	DLQ G-10		154	-0-	154	154	154	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		99	-0-	99	253	99	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		48	-0-	48	301	48	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		145	-0-	145	446	125	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
06	533	N	87	-0-	-446	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

PURT,W. (RODESSA 10,200) 73492 750 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 130767 COMPL. DATE 05/26/1983 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10367 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					213
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					216
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					221
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					223
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					228
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					230

TERRELL WELL #: 1 RRCID -> 164386 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10419 - 10454

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	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

QUITMAN (GLOYD) 73844 282 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
GLORI ENERGY PRODUCTION LLC 310674
WHITE, S. J. ET AL WELL #: 11 L RRCID -> 053231 COMPL. DATE 06/07/1972 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8324 - 8327

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUITMAN (HILL) 73844 423 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
ATLAS OPERATING LLC 036587
GOLDSMITH, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 119050 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8077 - 8087

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLDSMITH, J. B. WELL #: 43 RRCID -> 142188 COMPL. DATE 02/18/1992 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8020 - 8034

02	504	N	4	-0-	-500	-0-	4	2			Y	-0-					74
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					74
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					74
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					74
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					74
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					74

WHITE-BLALOCK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201364 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 7966 - 7996

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

QUITMAN (HILL) //CONT.// 73844 423 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
GLORI ENERGY PRODUCTION LLC 310674
WHITE, S. J. WELL #: 11-L RRCID -> 156334 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8108 - 8117

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TTK ENERGY LLC 872261
GREEN, CARROLL WELL #: 1 RRCID -> 096087 COMPL. DATE 10/05/1981 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 8094 - 8161

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

QUITMAN (KIRKLAND) 73844 470 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
VOGO, INC. 886321
GREEN, C. #1 WELL #: 4AC RRCID -> 016528 COMPL. DATE 10/11/1958 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8306 - 8314

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUITMAN (RODESSA) 73844 752 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
VOGO, INC. 886321
GREEN, C. #1 WELL #: 4AT RRCID -> 016523 COMPL. DATE 09/11/1958 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8340 - 8360

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	871	2	76	9	N	69						89
03	775	N	702	-0-	-73	-0-	625	2	77	9	N	70						159
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1186	2	106	9	N	96	180	1				75
05	1054	N	544	-0-	-510	-0-	459	2	85	9	N	77						152
06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1106	2	112	9	N	102	170	1				84
07	1333	N	1024	-0-	-309	-0-	904	2	120	9	N	109	173	1				20

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUITMAN-CATHEY (RODESSA) 73865 900 ASSOCIATED 49B CNTY: WOOD
ATLAS OPERATING LLC 036587
CATHEY, H. S. WELL #: 2 RRCID -> 144849 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8021 - 8132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	#	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					487
03	899	#	61	-0-	-838	-0-	61	2			N	-0-					487
04	870	#	255	-0-	-615	-0-	255	2			N	-0-					487
05	326	R	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					487
06	77	R	77	-0-	-0-	-0-	75	2	2	9	N	2					489
07	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					489

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
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

R. A. M. (PETTIT 12300) 73939 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
HEIDLEBERG EST. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107892 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 12306 - 12334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14980		11212	-0-	-3768	-0-	237	1	9982	2	N	903	957	1			283
							993	9									
03	15655	#	7161	-0-	-8494	-0-	532	1	5934	2	N	632	569	1			346
							695	9									
04	15150	#	9371	-0-	-5779	-0-	515	1	7918	2	N	853	843	1			356
							938	9									
05	12152	#	6395	-0-	-5757	-0-	105	1	5649	2	N	583	571	1			368
							641	9									
*06	12000	#	7555	-0-	-4445	-0-	117	1	6654	2	N	713	759	1			322
							784	9									
07	12400	#	11751	-0-	-649	-0-	51	1	10582	2	N	1016	945	1			393
							1118	9									

RAINTREE (COTTON VALLEY) 74265 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. 797127
CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 206604 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 15568 PERF. 14696 - 15351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAINTREE (COTTON VALLEY) //CONT.// 74265 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 211923 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 15537 PERF.15337 - 15401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595
BRAZOS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261471 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 12347 PERF.10720 - 12122

02	1316	X	957	-0-	-359	-0-	957	2			N	-0-					27
03	1457	X	966	-0-	-491	-0-	966	2			N	-0-					27
04	1410	X	884	-0-	-526	-0-	884	2			N	-0-					27
05	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4056	2	1	9	N	1	1	8			27
06	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-					27
*07	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2746	2	4	9	N	4	4	8			27

HOSPITAL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262228 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 12479 PERF.10700 - 12358

02	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	6804	2			N	-0-					28
03	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	7867	2	2	9	N	2	2	8			28
04	7530	X	7128	-0-	-402	-0-	7126	2	2	9	N	2	2	8			28
05	7781	X	7507	-0-	-274	-0-	7507	2			N	-0-					28
06	7530	X	6361	-0-	-1169	-0-	6361	2			N	-0-					28
*07	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	7802	2	2	9	N	2	2	8			28

COMPLETE VACUUM AND RENTAL INC 169803
LEE ROY SMITH SWD WELL #: 1 RRCID -> 238193 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 6410 - 6480

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
MAST GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 248480 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 16916 PERF. 9588 - 9906

02	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1490	-0-	-277	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1210	-0-	-470	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1027	-0-	-833	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
06	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	814	-0-	-426	-0-	814	2			N	-0-					-0-

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 255214 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 19449 PERF.12060 - 14592

02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. 797127
RYAN, E. M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087374 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 16428 PERF. 9082 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090583 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 13746 PERF.10422 - 12104

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 218691 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 15750 PERF.10642 - 11499

02	3584	X	3415	-0-	-169	-0-	164	1	3251	2	Y	-0-					27
03	3906	X	3771	-0-	-135	-0-	155	1	3616	2	Y	-0-					27
04	3720	X	3716	-0-	-4	-0-	153	1	3563	2	Y	-0-					27
05	3844	X	3676	-0-	-168	-0-	157	1	3519	2	Y	-0-					27
06	3720	X	3441	-0-	-279	-0-	154	1	3287	2	Y	-0-					27
07	3844	X	3817	-0-	-27	-0-	173	1	3644	2	Y	-0-					27

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 218719 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 15537 PERF.10989 - 13362

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

CROSSMAN, STANLEY WELL #: 1 RRCID -> 221617 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 13108 PERF.11675 - 13030

02	1960	N	1585	-0-	-375	-0-	76	1	1509	2	N	-0-					47
03	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	96	1	2233	2	N	-0-					47
04	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	85	1	1994	2	N	-0-					47
05	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	92	1	2054	2	N	-0-					47
06	2250	N	1999	-0-	-251	-0-	90	1	1909	2	N	-0-					47
07	2139	N	2096	-0-	-43	-0-	95	1	2001	2	N	-0-					47

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221623 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10546 - 13015

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIDDLEBROOK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221628 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 13770 PERF.10268 - 13705

02	1428	N	1338	-0-	-90	-0-	1338	2			N	-0-					47
03	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					47
04	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					47
05	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					47
06	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					47
07	1674	N	1524	-0-	-150	-0-	1524	2			N	-0-					47

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 221822 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 15568 PERF.10680 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	2072	N	2063	-0-	-9	-0-	99	1	1964	2	N	-0-					43
03	2387	N	2170	-0-	-217	-0-	89	1	2081	2	N	-0-					43
04	2250	N	2137	-0-	-113	-0-	88	1	2049	2	N	-0-					43
05	2294	N	2194	-0-	-100	-0-	94	1	2100	2	N	-0-					43
06	2100	N	2094	-0-	-6	-0-	91	1	1951	2	N	47					90
							52	9									
07	2201	N	2072	-0-	-129	-0-	93	1	1968	2	N	10					100
							11	9									

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222376 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11464 - 12872

02	4060	X	3940	-0-	-120	-0-	189	1	3751	2	N	-0-					33
03	4526	X	4313	-0-	-213	-0-	178	1	4135	2	N	-0-					33
04	4380	X	4032	-0-	-348	-0-	166	1	3866	2	N	-0-					33
05	4526	X	4174	-0-	-352	-0-	179	1	3995	2	N	-0-					33
06	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	189	1	4041	2	N	-0-					33
07	4371	X	4194	-0-	-177	-0-	190	1	4004	2	N	-0-					33

SESSIONS, BOB GU WELL #: 1 RRCID -> 225099 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.11080 - 11882

02	3416	X	3284	-0-	-132	-0-	157	1	3127	2	Y	-0-					8
03	3689	X	3592	-0-	-97	-0-	148	1	3444	2	Y	-0-					8
04	3570	X	3456	-0-	-114	-0-	142	1	3314	2	Y	-0-					8
05	3658	X	3536	-0-	-122	-0-	151	1	3385	2	Y	-0-					8
06	3510	X	3418	-0-	-92	-0-	153	1	3265	2	Y	-0-					8
07	3627	X	3544	-0-	-83	-0-	160	1	3384	2	Y	-0-					8

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 1 RRCID -> 226093 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12430 PERF.10623 - 12382

02	4116	X	3681	-0-	-435	-0-	548	1	3133	2	Y	-0-					40
03	4557	X	3695	-0-	-862	-0-	533	1	3162	2	Y	-0-					40
04	4320	X	4219	-0-	-101	-0-	548	1	3648	2	Y	21					61
							23	9									
05	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	603	1	3898	2	Y	-0-					61
06	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	628	1	4126	2	Y	-0-					61
*07	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	663	1	4367	2	Y	-0-					61

CROSSMAN, STANLEY "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226468 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12473 PERF.10466 - 10792

02	1792	N	1640	-0-	-152	-0-	79	1	1561	2	Y	-0-					15
03	1984	N	1819	-0-	-165	-0-	75	1	1744	2	Y	-0-					15
04	1800	N	1755	-0-	-45	-0-	72	1	1683	2	Y	-0-					15
05	1829	N	1762	-0-	-67	-0-	75	1	1687	2	Y	-0-					15
06	1770	N	1678	-0-	-92	-0-	75	1	1603	2	Y	-0-					15
07	1829	N	1647	-0-	-182	-0-	74	1	1573	2	Y	-0-					15

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
SESSIONS, MABEL GU WELL #: 1 RRCID -> 227976 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12463 PERF.10954 - 12426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	115	1	2290	2	N	-0-					8
03	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	114	1	2643	2	N	-0-					8
04	2580	N	2505	-0-	-75	-0-	103	1	2402	2	N	-0-					8
05	2666	N	2562	-0-	-104	-0-	110	1	2452	2	N	-0-					8
06	2580	N	2574	-0-	-6	-0-	115	1	2459	2	N	-0-					8
*07	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	122	1	2572	2	N	-0-					8

KIRKLAND GU WELL #: 1 RRCID -> 228973 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10500 - 12052

02	280	N	265	-0-	-15	-0-	265	2			N	-0-					58
03	372	N	233	-0-	-139	-0-	233	2			N	-0-					58
04	270	N	224	-0-	-46	-0-	224	2			N	-0-					58
05	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					58
06	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	2			N	-0-					58
07	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					58

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229000 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 11954 PERF.10545 - 11823

02	4900	X	4623	-0-	-277	-0-	221	1	4402	2	Y	-0-					20
03	5425	X	5105	-0-	-320	-0-	210	1	4895	2	Y	-0-					20
04	5070	X	4812	-0-	-258	-0-	198	1	4614	2	Y	-0-					20
05	5239	X	4850	-0-	-389	-0-	208	1	4642	2	Y	-0-					20
06	5010	X	4599	-0-	-411	-0-	206	1	4393	2	Y	-0-					20
07	5115	X	4958	-0-	-157	-0-	224	1	4734	2	Y	-0-					20

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229467 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 11637 PERF.10754 - 12276

02	6160	X	5854	-0-	-306	-0-	280	1	5574	2	Y	-0-					1
03	6820	X	6465	-0-	-355	-0-	266	1	6198	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	6420	X	6259	-0-	-161	-0-	257	1	6002	2	Y	-0-					-0-
05	6603	X	6387	-0-	-216	-0-	274	1	6112	2	Y	1					1
							1	9									
06	6360	X	6171	-0-	-189	-0-	276	1	5894	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	6479	X	6297	-0-	-182	-0-	285	1	6012	2	Y	-0-					-0-

SNEED, C.W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229510 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 12672 PERF.11354 - 12532

02	924	N	753	-0-	-171	-0-	36	1	717	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	742	-0-	-591	-0-	31	1	711	2	N	-0-					-0-
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	43	1	1015	2	N	-0-					-0-
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	36	1	808	2	N	-0-					-0-
06	720	N	672	-0-	-48	-0-	30	1	642	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	665	-0-	-420	-0-	30	1	635	2	N	-0-					-0-

HAUSERMAN, NANCY WELL #: 1 RRCID -> 229772 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11097 - 12418

02	504	N	501	-0-	-3	-0-	24	1	477	2	N	-0-					28
03	651	N	441	-0-	-210	-0-	18	1	423	2	N	-0-					28
04	630	N	526	-0-	-104	-0-	22	1	504	2	N	-0-					28
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	26	1	572	2	N	-0-					28
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	22	1	477	2	N	-0-					28
07	558	N	546	-0-	-12	-0-	25	1	521	2	N	-0-					28

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 2 RRCID -> 230591 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 12445 PERF.10922 - 12239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	137	1	2730	2	Y	-0-					-0-
03	3162	X	3109	-0-	-53	-0-	128	1	2981	2	Y	-0-					-0-
04	3060	X	2969	-0-	-91	-0-	122	1	2847	2	Y	-0-					-0-
05	3162	X	3028	-0-	-134	-0-	130	1	2898	2	Y	-0-					-0-
06	3060	X	2789	-0-	-271	-0-	125	1	2664	2	Y	-0-					-0-
07	3162	X	3013	-0-	-149	-0-	136	1	2877	2	Y	-0-					-0-

SESSIONS, BOB GU WELL #: 2 RRCID -> 231136 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11007 - 12428

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232065 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10590 - 11780

02	2016	N	1893	-0-	-123	-0-	91	1	1802	2	N	-0-					8
03	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	82	1	1910	2	N	-0-					8
04	1830	N	1602	-0-	-228	-0-	66	1	1536	2	N	-0-					8
05	2108	N	2085	-0-	-23	-0-	87	1	1941	2	N	52					60
							57	9									
06	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	86	1	1835	2	N	-0-					60
*07	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	86	1	1815	2	N	-0-					60

SNEED, C.W. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 232802 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11067 - 12338

02	1232	N	1153	-0-	-79	-0-	55	1	1098	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1273	-0-	-60	-0-	52	1	1221	2	N	-0-					-0-
04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	62	1	1445	2	N	2					2
							2	9									
05	1271	N	1226	-0-	-45	-0-	53	1	1173	2	N	-0-					2
06	1230	N	1186	-0-	-44	-0-	53	1	1133	2	N	-0-					2
07	1550	N	1207	-0-	-343	-0-	55	1	1152	2	N	-0-					2

WILSON GU WELL #: 3 RRCID -> 233409 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10437 - 11786

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	T. A.		164	-0-	164	164	164	2			Y	-0-					4
06	T. A.		29	-0-	29	193	29	2			Y	-0-					4
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	193					Y	-0-					4

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234932 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11628 PERF. 9981 - 9983

02	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	345	1	6865	2	Y	-0-					18
03	7781	X	7735	-0-	-46	-0-	319	1	7416	2	Y	-0-					18
04	7530	X	7495	-0-	-35	-0-	308	1	7187	2	Y	-0-					18
05	7781	X	7762	-0-	-19	-0-	331	1	7397	2	Y	31	43	1			6
							34	9									
06	7530	X	7256	-0-	-274	-0-	325	1	6931	2	Y	-0-					6
07	7781	X	7382	-0-	-399	-0-	334	1	7048	2	Y	-0-					6

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
PLEASANT WELL #: 1 RRCID -> 235444 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11126 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1876	N	1714	-0-	-162	-0-	82	1	1632	2	N	-0-					80
03	2232	N	1762	-0-	-470	-0-	73	1	1689	2	N	-0-					80
04	1740	N	1642	-0-	-98	-0-	67	1	1575	2	N	-0-					80
05	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	83	1	1859	2	N	-0-					80
06	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	82	1	1759	2	N	-0-					80
*07	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	81	1	1718	2	N	-0-					80

SESSIONS, MABEL GU WELL #: 3 RRCID -> 236052 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11021 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2660	X	2569	-0-	-91	-0-	123	1	2446	2	N	-0-					3
03	2945	X	2816	-0-	-129	-0-	116	1	2700	2	N	-0-					3
04	2820	X	2673	-0-	-147	-0-	110	1	2563	2	N	-0-					3
05	2914	X	2725	-0-	-189	-0-	117	1	2608	2	N	-0-					3
06	2820	X	2636	-0-	-184	-0-	118	1	2518	2	N	-0-					3
07	2852	X	2773	-0-	-79	-0-	125	1	2648	2	N	-0-					3

SESSIONS, BOB GU WELL #: 3 T RRCID -> 236129 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 12305 PERF.10430 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	251	X	251	-0-	-0-	-0-	12	1	239	2	Y	-0-					88
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	10	1	235	2	Y	-0-					88
04	180	N	159	-0-	-21	-0-	6	1	153	2	Y	-0-					88
05	279	N	218	-0-	-61	-0-	9	1	209	2	Y	-0-					88
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	16	1	335	2	Y	-0-					88
*07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	19	1	394	2	Y	-0-					88

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 3 RRCID -> 236599 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12233 PERF.10830 - 12151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736	N	1395	-0-	-341	-0-	67	1	1328	2	Y	-0-					8
03	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	81	1	1885	2	Y	-0-					8
04	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	89	1	2080	2	Y	-0-					8
05	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	79	1	1754	2	Y	-0-					8
06	1890	N	1814	-0-	-76	-0-	81	1	1733	2	Y	-0-					8
07	1953	N	1868	-0-	-85	-0-	84	1	1784	2	Y	-0-					8

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236760 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9988 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 236761 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF.10625 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5404	X	5092	-0-	-312	-0-	244	1	4848	2	N	-0-					68
03	5890	X	5523	-0-	-367	-0-	228	1	5295	2	N	-0-					68
04	5580	X	5257	-0-	-323	-0-	216	1	5041	2	N	-0-					68
05	5673	X	5403	-0-	-270	-0-	231	1	5172	2	N	-0-					68
06	5460	X	5157	-0-	-303	-0-	231	1	4926	2	N	-0-					68
07	5642	X	5255	-0-	-387	-0-	238	1	5017	2	N	-0-					68

CROSSMAN, JEROME WELL #: 1 RRCID -> 236762 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 11829 PERF.10638 - 11709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	N	1325	-0-	-131	-0-	63	1	1262	2	N	-0-					17
03	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	64	1	1486	2	N	-0-					17
04	1530	N	1307	-0-	-223	-0-	54	1	1253	2	N	-0-					17
05	1457	N	1170	-0-	-287	-0-	50	1	1120	2	N	-0-					17
06	1500	N	1200	-0-	-300	-0-	54	1	1146	2	N	-0-					17
07	1364	N	1233	-0-	-131	-0-	56	1	1177	2	N	-0-					17

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240477 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 11823 PERF.10010 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SESSIONS, BOB GU WELL #: 6 RRCID -> 240478 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 12512 PERF.10950 - 12454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

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
02	2800	N	3574	-0-	774	1909	171	1	3403	2	N	-0-					20
03	3100	N	3816	-0-	716	2625	157	1	3659	2	N	-0-					20
04	6255	X	3630	-0-	-2625	-0-	149	1	3481	2	N	-0-					20
05	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	157	1	3509	2	N	-0-					20
06	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	159	1	3381	2	N	-0-					20
*07	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	149	1	3144	2	N	-0-					20

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
02	2576	X	2447	-0-	-129	-0-	117	1	2330	2	Y	-0-					18
03	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	116	1	2699	2	Y	-0-					18
04	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	106	1	2481	2	Y	-0-					18
05	2697	N	2247	-0-	-450	-0-	95	1	2119	2	Y	30	43	1			5
							33	9									
06	2730	N	224	-0-	-2506	-0-	10	1	214	2	Y	-0-					5
07	2666	N	3	-0-	-2663	-0-	2	2	1	9	Y	1					6

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
02	3444	X	3061	-0-	-383	-0-	147	1	2914	2	N	-0-					-0-
03	3813	X	3300	-0-	-513	-0-	136	1	3164	2	N	-0-					-0-
04	3510	X	3110	-0-	-400	-0-	128	1	2982	2	N	-0-					-0-
05	3596	X	3248	-0-	-348	-0-	139	1	3109	2	N	-0-					-0-
06	3270	X	3204	-0-	-66	-0-	143	1	3061	2	N	-0-					-0-
07	3379	X	3163	-0-	-216	-0-	143	1	3020	2	N	-0-					-0-

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
02	4844	X	4612	-0-	-232	-0-	221	1	4391	2	N	-0-					-0-
03	5332	X	5206	-0-	-126	-0-	215	1	4991	2	N	-0-					-0-
04	5130	X	5031	-0-	-99	-0-	207	1	4824	2	N	-0-					-0-
05	5208	X	5173	-0-	-35	-0-	222	1	4951	2	N	-0-					-0-
06	5040	X	4929	-0-	-111	-0-	221	1	4708	2	N	-0-					-0-
07	5208	X	5013	-0-	-195	-0-	227	1	4786	2	N	-0-					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
SESSIONS, RUBE GU WELL #: 4 RRCID -> 242122 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.10716 - 12302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	420	-0-	420	420	17	1	403	2	Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	707	-0-	707	1127	30	1	677	2	Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	260	-0-	260	1387	12	1	248	2	Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	382	-0-	382	1769	17	1	365	2	Y	-0-			-0-

CONNIE THOMPSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242989 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10012 - 11747

02	5712	X	5519	-0-	-193	-0-	264	1	5255	2	N	-0-			17
03	6324	X	5976	-0-	-348	-0-	246	1	5730	2	N	-0-			17
04	5940	X	5641	-0-	-299	-0-	232	1	5409	2	N	-0-			17
05	6107	X	5687	-0-	-420	-0-	244	1	5443	2	N	-0-			17
06	5910	X	5632	-0-	-278	-0-	252	1	5380	2	N	-0-			17
07	6107	X	5550	-0-	-557	-0-	251	1	5299	2	N	-0-			17

KURTH WELL #: 3 RRCID -> 243125 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10641 - 11874

02	2632	N	2583	-0-	-49	-0-	124	1	2459	2	Y	-0-			22
03	2883	N	2787	-0-	-96	-0-	115	1	2672	2	Y	-0-			22
04	2730	N	2573	-0-	-157	-0-	106	1	2467	2	Y	-0-			22
05	2852	N	2593	-0-	-259	-0-	111	1	2482	2	Y	-0-			22
06	2700	N	2610	-0-	-90	-0-	117	1	2493	2	Y	-0-			22
*07	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	123	1	2605	2	Y	-0-			22

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244260 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10030 - 11710

02	812	N	632	-0-	-180	-0-	30	1	602	2	Y	-0-			10
03	868	N	615	-0-	-253	-0-	25	1	590	2	Y	-0-			10
04	690	N	520	-0-	-170	-0-	21	1	499	2	Y	-0-			10
05	713	N	468	-0-	-245	-0-	20	1	448	2	Y	-0-			10
06	600	N	374	-0-	-226	-0-	17	1	357	2	Y	-0-			10
07	527	N	348	-0-	-179	-0-	16	1	332	2	Y	-0-			10

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244864 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10522 - 11759

02	5152	X	4786	-0-	-366	-0-	229	1	4557	2	N	-0-			128
03	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	243	1	5652	2	N	-0-			128
04	5430	X	5305	-0-	-125	-0-	218	1	5087	2	N	-0-			128
05	5394	X	5080	-0-	-314	-0-	218	1	4862	2	N	-0-			128
06	5700	X	5016	-0-	-684	-0-	225	1	4791	2	N	-0-			128
07	5890	X	5171	-0-	-719	-0-	234	1	4937	2	N	-0-			128

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 246316 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11806 PERF.10064 - 11747

02	8372	X	7933	-0-	-439	-0-	379	1	7541	2	N	12			20
							13	9							
03	9238	X	8709	-0-	-529	-0-	359	1	8350	2	N	-0-			20
04	8850	X	8394	-0-	-456	-0-	345	1	8049	2	N	-0-			20
05	9145	X	8535	-0-	-610	-0-	366	1	8169	2	N	-0-			20
06	8580	X	8045	-0-	-535	-0-	360	1	7685	2	N	-0-			20
07	8773	X	8327	-0-	-446	-0-	377	1	7950	2	N	-0-			20

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
SESSIONS, JAMES H. WELL #: 1 RRCID -> 246697 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11330 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	160	1	3190	2	N	-0-					147
03	3627	X	3594	-0-	-33	-0-	148	1	3446	2	N	-0-					147
04	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	149	1	3483	2	N	-0-					147
05	3720	X	3639	-0-	-81	-0-	156	1	3483	2	N	-0-					147
06	3600	X	3464	-0-	-136	-0-	155	1	3309	2	N	-0-					147
07	3751	X	3564	-0-	-187	-0-	161	1	3403	2	N	-0-					147

LUMBER, ANGELINA WELL #: 2 RRCID -> 246707 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11878 PERF.10184 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4816	X	3087	-0-	-1729	-0-	148	1	2939	2	N	-0-					15
03	5115	X	2434	-0-	-2681	-0-	100	1	2328	2	N	5					20
							6	9									
04	4950	X	1944	-0-	-3006	-0-	80	1	1864	2	N	-0-					20
05	4402	X	1940	-0-	-2462	-0-	83	1	1857	2	N	-0-					20
06	3660	X	1725	-0-	-1935	-0-	77	1	1648	2	N	-0-					20
07	3410	X	1704	-0-	-1706	-0-	77	1	1627	2	N	-0-					20

KURTH WELL #: 2 RRCID -> 246784 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10620 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2576	N	2496	-0-	-80	-0-	120	1	2376	2	Y	-0-					20
03	2914	N	2719	-0-	-195	-0-	112	1	2607	2	Y	-0-					20
04	2670	N	2310	-0-	-360	-0-	95	1	2215	2	Y	-0-					20
05	2759	N	2694	-0-	-65	-0-	115	1	2579	2	Y	-0-					20
06	2640	N	2586	-0-	-54	-0-	116	1	2470	2	Y	-0-					20
*07	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	118	1	2492	2	Y	-0-					20

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 246790 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11803 PERF.10622 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 246804 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF.10222 - 11763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3248	X	3026	-0-	-222	-0-	145	1	2881	2	N	-0-					33
03	3565	X	3326	-0-	-239	-0-	137	1	3189	2	N	-0-					33
04	3390	X	3091	-0-	-299	-0-	127	1	2964	2	N	-0-					33
05	3441	X	3244	-0-	-197	-0-	139	1	3105	2	N	-0-					33
06	3270	X	3131	-0-	-139	-0-	140	1	2991	2	N	-0-					33
07	3348	X	3269	-0-	-79	-0-	148	1	3115	2	N	5					38
							6	9									

KURTH WELL #: 4 RRCID -> 247274 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 11878 PERF.10000 - 11843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3752	X	3615	-0-	-137	-0-	173	1	3442	2	Y	-0-					10
03	4154	X	4021	-0-	-133	-0-	166	1	3855	2	Y	-0-					10
04	3960	X	3850	-0-	-110	-0-	158	1	3692	2	Y	-0-					10
05	4030	X	3962	-0-	-68	-0-	170	1	3792	2	Y	-0-					10
06	3900	X	3831	-0-	-69	-0-	172	1	3659	2	Y	-0-					10
07	4030	X	3892	-0-	-138	-0-	176	1	3716	2	Y	-0-					10

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127

WIENER WELL #: 2 RRCID -> 247330 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10290 - 11857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4676	X	1505	-0-	-3171	-0-	72	1	1433	2	N	-0-					35
03	5053	X	1551	-0-	-3502	-0-	64	1	1487	2	N	-0-					35
04	4410	X	1455	-0-	-2955	-0-	60	1	1395	2	N	-0-					35
05	3782	X	1405	-0-	-2377	-0-	60	1	1345	2	N	-0-					35
06	2370	X	1295	-0-	-1075	-0-	58	1	1237	2	N	-0-					35
07	1674	X	1278	-0-	-396	-0-	58	1	1220	2	N	-0-					35

SESSIONS, BOB GU WELL #: 5 RRCID -> 247352 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 12380 PERF.11141 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 247360 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10012 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6104	X	5753	-0-	-351	-0-	275	1	5478	2	Y	-0-					1
03	6758	X	6281	-0-	-477	-0-	259	1	6021	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	6330	X	6044	-0-	-286	-0-	248	1	5796	2	Y	-0-					-0-
05	6417	X	6135	-0-	-282	-0-	263	1	5871	2	Y	1					1
							1	9									
06	6180	X	5887	-0-	-293	-0-	264	1	5622	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	6355	X	6052	-0-	-303	-0-	274	1	5778	2	Y	-0-					-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 247364 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10019 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4396	X	4297	-0-	-99	-0-	206	1	4091	2	Y	-0-					38
03	4774	X	4606	-0-	-168	-0-	190	1	4416	2	Y	-0-					38
04	4620	X	4463	-0-	-157	-0-	183	1	4280	2	Y	-0-					38
05	4743	X	4545	-0-	-198	-0-	195	1	4350	2	Y	-0-					38
06	4590	X	4341	-0-	-249	-0-	194	1	4147	2	Y	-0-					38
07	4743	X	4406	-0-	-337	-0-	199	1	4207	2	Y	-0-					38

LUMBER, ANGELINA WELL #: 1 RRCID -> 249068 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF.10128 - 11797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3640	X	3593	-0-	-47	-0-	172	1	3421	2	Y	-0-					10
03	4030	X	3922	-0-	-108	-0-	162	1	3760	2	Y	-0-					10
04	3900	X	3621	-0-	-279	-0-	149	1	3472	2	Y	-0-					10
05	3968	X	3578	-0-	-390	-0-	153	1	3425	2	Y	-0-					10
06	3840	X	3508	-0-	-332	-0-	157	1	3351	2	Y	-0-					10
07	3968	X	3458	-0-	-510	-0-	156	1	3302	2	Y	-0-					10

MIMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 249120 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10092 - 11715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3808	X	3572	-0-	-236	-0-	171	1	3401	2	N	-0-					20
03	3999	X	3884	-0-	-115	-0-	160	1	3724	2	N	-0-					20
04	3810	X	3631	-0-	-179	-0-	149	1	3482	2	N	-0-					20
05	3968	X	3658	-0-	-310	-0-	157	1	3501	2	N	-0-					20
06	3840	X	3476	-0-	-364	-0-	156	1	3320	2	N	-0-					20
07	3968	X	3113	-0-	-855	-0-	141	1	2972	2	N	-0-					20

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
LUMBER, ANGELINA WELL #: 3 RRCID -> 249123 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10022 - 11833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4088	X	4019	-0-	-69	-0-	192	1	3827	2	N	-0-					20
03	4464	X	4379	-0-	-85	-0-	180	1	4199	2	N	-0-					20
04	4230	X	4000	-0-	-230	-0-	164	1	3836	2	N	-0-					20
05	4464	X	4153	-0-	-311	-0-	178	1	3975	2	N	-0-					20
06	4320	X	3945	-0-	-375	-0-	177	1	3768	2	N	-0-					20
07	4464	X	4140	-0-	-324	-0-	187	1	3953	2	N	-0-					20

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250023 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11840 PERF. 9944 - 11763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3920	X	3827	-0-	-93	-0-	183	1	3644	2	Y	-0-					12
03	4340	X	4238	-0-	-102	-0-	175	1	4063	2	Y	-0-					12
04	4170	X	3960	-0-	-210	-0-	163	1	3797	2	Y	-0-					12
05	4309	X	4087	-0-	-222	-0-	175	1	3912	2	Y	-0-					12
06	4170	X	3856	-0-	-314	-0-	173	1	3683	2	Y	-0-					12
07	4247	X	3953	-0-	-294	-0-	179	1	3774	2	Y	-0-					12

SNEED, C.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 250230 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 12367 PERF.10906 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 250237 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF.10306 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5180	X	4850	-0-	-330	-0-	232	1	4618	2	Y	-0-					13
03	5735	X	5298	-0-	-437	-0-	218	1	5080	2	Y	-0-					13
04	5460	X	5062	-0-	-398	-0-	208	1	4854	2	Y	-0-					13
05	5394	X	5050	-0-	-344	-0-	216	1	4834	2	Y	-0-					13
06	5190	X	4825	-0-	-365	-0-	216	1	4609	2	Y	-0-					13
07	5363	X	4976	-0-	-387	-0-	225	1	4751	2	Y	-0-					13

SESSIONS, MABEL GU WELL #: 4 RRCID -> 275316 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12663 PERF.11300 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		123	-0-	123	123	5	1	118	2	N	-0-					28
05	14B2 EXT		2623	-0-	2623	2746	112	1	2511	2	N	-0-					28
06	14B2 EXT		2218	-0-	2218	4964	99	1	2119	2	N	-0-					28
*07	7071	X	2107	-0-	-4964	-0-	95	1	2012	2	N	-0-					28

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 280283 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10580 - 11373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		4256	-0-	4256	4256	203	1	4047	2	Y	5					27
							6	9									
03	DLQ G-10		4595	-0-	4595	8851	189	1	4388	2	Y	16	29	1			14
							18	9									
04	DLQ G-10		4322	-0-	4322	13173	177	1	4145	2	Y	-0-					14
05	DLQ G-10		4330	-0-	4330	17503	185	1	4131	2	Y	13					27
							14	9									
06	21532	X	4029	-0-	-17503	-0-	180	1	3842	2	Y	6	28	1			5
							7	9									
07	4712	X	3977	-0-	-735	-0-	180	1	3790	2	Y	6					11
							7	9									

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
CONNIE THOMPSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280652 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 11918 PERF.10811 - 11863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24948	X	20688	-0-	-4260	-0-	989	1	19674	2	Y	23					139
							25	9									
03	26660	X	21994	-0-	-4666	-0-	903	1	21003	2	Y	80	145	1			74
							88	9									
04	24600	X	20673	-0-	-3927	-0-	849	1	19824	2	Y	-0-					74
05	24211	X	20744	-0-	-3467	-0-	886	1	19788	2	Y	64					138
							70	9									
06	22920	X	19021	-0-	-3899	-0-	850	1	18134	2	Y	34	144	1			28
							37	9									
07	22909	X	19567	-0-	-3342	-0-	884	1	18651	2	Y	29					57
							32	9									

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 280654 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 11714 PERF.10734 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14952	X	12936	-0-	-2016	-0-	619	1	12317	2	Y	-0-					22
03	16089	X	13766	-0-	-2323	-0-	567	1	13199	2	Y	-0-					22
04	15150	X	13042	-0-	-2108	-0-	536	1	12506	2	Y	-0-					22
05	15283	X	13081	-0-	-2202	-0-	559	1	12488	2	Y	31	46	1			7
							34	9									
06	14250	X	12240	-0-	-2010	-0-	548	1	11692	2	Y	-0-					7
07	14322	X	12295	-0-	-2027	-0-	556	1	11739	2	Y	-0-					7

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 280805 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 11574 PERF.10480 - 11482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10668	X	8590	-0-	-2078	-0-	411	1	8179	2	Y	-0-					22
03	11191	X	9050	-0-	-2141	-0-	373	1	8677	2	Y	-0-					22
04	10350	X	8536	-0-	-1814	-0-	351	1	8185	2	Y	-0-					22
05	10261	X	8570	-0-	-1691	-0-	366	1	8171	2	Y	30	44	1			8
							33	9									
06	9510	X	8044	-0-	-1466	-0-	360	1	7684	2	Y	-0-					8
07	9517	X	8070	-0-	-1447	-0-	365	1	7705	2	Y	-0-					8

RAWLINS (900 WILCOX) 74886 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: ANDERSON
RAWLINS OPERATING COMPANY, LLC 695349
MAY WELL #: 7 RRCID -> 280954 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 1115 PERF. 934 - 936

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	150	-0-	-130 B	-0-	150	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	70	-0-	-54 B	-0-	70	1			N	-0-					-0-
04	300	N	60	-0-	-240 B	-0-	60	1			N	-0-					-0-
05	155	N	70	-0-	-85 B	-0-	70	1			N	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	1			N	-0-					-0-
*07	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	1			N	-0-					-0-

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BROWN "C" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092407 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10594 - 10664

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
CONNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098607 COMPL. DATE 10/13/1981 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10685 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

BROWN "C" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226571 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10803 - 10887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3000	X	1940	-0-	-1060	-0-	195 8	1 9	1737	2	N	7					60
03	2728	X	1928	-0-	-800	-0-	204 7	1 9	1717	2	N	6					66
04	2640	X	1959	-0-	-681	-0-	235	1	1724	2	N	-0-					66
05	2728	X	2370	-0-	-358	-0-	233	1	2137	2	N	-0-					66
06	2640	X	2238	-0-	-402	-0-	218 6	1 9	2014	2	N	5					71
*07	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	236 8	1 9	2145	2	N	7					78

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
CAMERON WELL #: 2 RRCID -> 216856 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 11885 PERF.10608 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	195	-0-	-1	-0-	29 11	1 9	155	2	Y	10					86
03	217	N	203	-0-	-14	-0-	31 4	1 9	168	2	Y	4	87	1			3
04	180	N	158	-0-	-22	-0-	24 9	1 9	125	2	Y	8					11
05	217	N	211	-0-	-6	-0-	32 9	1 9	170	2	Y	8					19
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	44 9	1 9	237	2	Y	8					27
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					27

CAMERON MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 219719 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 11753 PERF.10658 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2352	N	2254	-0-	-98	-0-	350 10	1 9	1894	2	Y	9					93
03	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	389 4	1 9	2096	2	Y	4	94	1			3
04	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	381 9	1 9	1988	2	Y	8					11
05	2511	N	2348	-0-	-163	-0-	368 9	1 9	1971	2	Y	8					19
06	2400	N	2349	-0-	-51	-0-	363 9	1 9	1977	2	Y	8					27
07	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					27

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
DAVIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 237500 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11907 PERF.10710 - 19722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6328	X	6041	-0-	-287	-0-	224	1	5787	2	N	27					42
							30	9									
03	7037	X	6908	-0-	-129	-0-	248	1	6632	2	N	25					67
							28	9									
04	6810	X	6447	-0-	-363	-0-	239	1	6177	2	N	28					95
							31	9									
05	7037	X	6739	-0-	-298	-0-	248	1	6463	2	N	25					120
							28	9									
06	6720	X	6419	-0-	-301	-0-	240	1	6146	2	N	30					150
							33	9									
07	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					N	NO RPT					150

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
TOBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 225327 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9711 - 10581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		6427	-0-	6427	6427	367	1	6053	2	Y	6					34
							7	9									
03	14B2 EXT		6696	-0-	6696	13123	21	1	6671	2	Y	4					38
							4	9									
04	14B2 EXT		6554	-0-	6554	19677	383	1	6160	2	Y	10					48
							11	9									
05	26455	X	6778	-0-	-19677	-0-	357	1	6414	2	Y	6					54
							7	9									
06	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	361	1	6257	2	Y	7					61
							8	9									
07	6665	X	6222	-0-	-443	-0-	332	1	5853	2	Y	34	84	1			11
							37	9									

ALEX GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 231663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11475 PERF.10510 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	340	1	1963	2	Y	-0-					30
03	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	211	1	2129	2	Y	16					46
							18	9									
04	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	194	1	2259	2	Y	-0-					46
05	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	215	1	2262	2	Y	-0-					46
06	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	191	1	1845	2	Y	-0-					46
*07	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	209	1	1968	2	Y	-0-					46

ALEX GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234424 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11181 PERF.10710 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	367	1	2121	2	Y	-0-					30
03	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	230	1	2326	2	Y	17					47
							19	9									
04	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	204	1	2373	2	Y	-0-					47
05	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	223	1	2346	2	Y	-0-					47
06	2310	N	2122	-0-	-188	-0-	199	1	1923	2	Y	-0-					47
07	2387	N	2174	-0-	-213	-0-	208	1	1966	2	Y	-0-					47

PANTHER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 237549 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11670 PERF.10349 - 11497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	678	1	5122	2	N	-0-					17
03	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	365	1	5779	2	N	-0-					17
04	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	629	1	5969	2	N	-0-					17
05	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	713	1	5807	2	N	-0-					17
06	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	708	1	6030	2	N	37					54
							41	9									
*07	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	738	1	6223	2	N	1					55
							1	9									

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHEETAH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245986 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9522 - 11409

02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	N	-0-					18
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					18
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					18
05	93	N	37	-0-	-56	-0-	2	1	35	2	N	-0-					18
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-					18
*07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-					18

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 250884 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 11637 PERF. 9593 - 10986

02	3528	X	3243	-0-	-285	-0-	185	1	3050	2	N	7					20
							8	9									
03	3844	X	3428	-0-	-416	-0-	11	1	3411	2	N	5					25
							6	9									
04	3720	X	3610	-0-	-110	-0-	210	1	3380	2	N	18					43
							20	9									
05	3813	X	3663	-0-	-150	-0-	193	1	3467	2	N	3					46
							3	9									
06	3630	X	3543	-0-	-87	-0-	193	1	3335	2	N	14					60
							15	9									
07	3720	X	3499	-0-	-221	-0-	188	1	3307	2	N	4					64
							4	9									

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 251767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9547 - 10896

02	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	401	1	6621	2	Y	11					21
							12	9									
03	7595	X	7482	-0-	-113	-0-	24	1	7439	2	Y	17					38
							19	9									
04	7350	X	7130	-0-	-220	-0-	416	1	6684	2	Y	27					65
							30	9									
05	7595	X	7286	-0-	-309	-0-	383	1	6888	2	Y	14	52	1			27
							15	9									
06	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	409	1	7079	2	Y	11					38
							12	9									
*07	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	409	1	7205	2	Y	18	46	1			10
							20	9									

JAGUAR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 253356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9534 - 11364

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PUMA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 255095 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9680 - 11194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	N	1320	-0-	-24	-0-	75	1	1232	2	N	12					32
							13	9									
03	1457	N	1368	-0-	-89	-0-	4	1	1358	2	N	5					37
							6	9									
04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	81	1	1302	2	N	3					40
							3	9									
05	1488	N	1414	-0-	-74	-0-	74	1	1339	2	N	1					41
							1	9									
06	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	76	1	1317	2	N	3					44
							3	9									
07	1426	N	1402	-0-	-24	-0-	75	1	1324	2	N	3					47
							3	9									

LUCAS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256117 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9467 - 11259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19348	X	19067	-0-	-281	-0-	1090	1	17977	2	N	-0-					17
03	21421	X	19995	-0-	-1426	-0-	63	1	19866	2	N	60					77
							66	9									
04	20730	X	19814	-0-	-916	-0-	1161	1	18653	2	N	-0-					77
05	21421	X	20687	-0-	-734	-0-	1090	1	19597	2	N	-0-					77
06	20700	X	19910	-0-	-790	-0-	1083	1	18758	2	N	63					140
							69	9									
07	21111	X	20208	-0-	-903	-0-	1085	1	19123	2	N	-0-					140

MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259617 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9412 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9314	X	9314	-0-	-0-	-0-	532	1	8776	2	N	5	23	1			15
							6	9									
03	9757	X	9757	-0-	-0-	-0-	31	1	9719	2	N	6					21
							7	9									
04	9864	X	9864	-0-	-0-	-0-	578	1	9279	2	N	6					27
							7	9									
05	10141	X	10141	-0-	-0-	-0-	534	1	9595	2	N	11					38
							12	9									
*06	9721	X	9721	-0-	-0-	-0-	530	1	9174	2	N	15					53
							17	9									
*07	9801	X	9801	-0-	-0-	-0-	526	1	9266	2	N	8					61
							9	9									

SUNLAND PRODUCTION COMPANY, INC. 829288
MODISETT WELL #: 2 RRCID -> 218685 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10700 - 11846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/31/2016 - PLUGGED 08/31/16

RED LAND, NE (PETTIT) 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CAMERON WELL #: 3 RRCID -> 124783 COMPL. DATE 05/11/1987 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9952 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1876	N	1785	-0-	-91	-0-	1779	2	6	9	N	5					105
03	1891	N	1612	-0-	-279	-0-	1612	2			N	-0-					105
04	1770	N	1681	-0-	-89	-0-	1659	2	22	9	N	20					125
05	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2069	2	17	9	N	15					140
06	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					140
07	1736	N	1031	-0-	-705	-0-	1023	2	8	9	N	7					147

RED LAND, NE (PETTIT) //CONT.// 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CAMERON 'B' WELL #: 2 RRCID -> 281211 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9942 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1792	X	1642	-0-	-150	-0-	1642	2			N	-0-					25
03	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					25
04	1860	X	1612	-0-	-248	-0-	1612	2			N	-0-					25
05	1829	X	1423	-0-	-406	-0-	1423	2			N	-0-					25
06	1860	X	1583	-0-	-277	-0-	1583	2			N	-0-					25
07	1922	X	1210	-0-	-712	-0-	1210	2			N	-0-					25

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BROWN "C" GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 226573 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10056 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN "C" GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 228835 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9810 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C. W. RESOURCES, INC. 121085
CAMERON "B" WELL #: 1RX RRCID -> 257351 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10024 PERF.10929 - 13719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	X	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	217	X	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					-0-
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
*07	241	X	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
TOBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 237264 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9590 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10766	X	10766	-0-	-0-	-0-	613 36	1 9	10117	2	Y	33					67
03	11563	X	10859	-0-	-704	-0-	34 44	1 9	10781	2	Y	40					107
04	11190	X	11185	-0-	-5	-0-	651 70	1 9	10464	2	Y	64					171
05	11600	X	11600	-0-	-0-	-0-	609 40	1 9	10951	2	Y	36	137	1			70
06	11164	X	10916	-0-	-248	-0-	594 28	1 9	10294	2	Y	25					95
07	11501	X	11260	-0-	-241	-0-	602 45	1 9	10613	2	Y	41	113	1			23

RED LAND, NE (PETTIT) //CONT.// 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

CHEETAH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245987 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9522 - 9732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 250885 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11637 PERF. 9593 - 9958

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 251768 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9547 - 9752

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JAGUAR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 253358 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9534 - 9714

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PUMA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 255096 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9680 - 9685

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUCAS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256226 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9467 - 9650

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259616 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9412 - 9591

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

REDLAND, NE. (JAMES LIME) 75329 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BROWN "C" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230392 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9529 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	N	1014	-0-	-302	-0-	101	1	900	2	N	12					31
							13	9									
03	1178	N	834	-0-	-344	-0-	86	1	727	2	N	19					50
							21	9									
04	1080	N	567	-0-	-513	-0-	66	1	484	2	N	15					65
							17	9									
05	1116	N	1097	-0-	-19	-0-	106	1	974	2	N	15					80
							17	9									
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	83	1	770	2	N	16					96
							18	9									
*07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	90	1	818	2	N	14					110
							15	9									

REDLAND, NE (TRAVIS PEAK) 75329 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
FROST WELL #: 1 RRCID -> 229088 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12348 PERF.11044 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					17
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					17
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					17
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

C. W. RESOURCES, INC. 121085
RIVER, ANGELINA GU WELL #: 2 RRCID -> 246174 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10670 - 11393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	6161	2	9	9	N	8					100
03	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	6590	2	2	9	N	2					102
04	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3366	2	58	9	N	53					155
05	14607	X	14607	-0-	-0-	-0-	14548	2	59	9	N	54					209
06	16915	X	16915	-0-	-0-	-0-	16841	2	74	9	N	67	181	1			95
*07	10520	X	10520	-0-	-0-	-0-	10477	2	43	9	N	39					134

HIGHTOWER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249529 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 11947 PERF.10410 - 11582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4704	X	3671	-0-	-1033	-0-	3671	2			N	-0-					116
03	4929	X	17	-0-	-4912	-0-	17	2			N	-0-					116
04	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-					116
05	4712	X	280	-0-	-4432	-0-	279	2	1	9	N	1					117
06	4560	X	522	-0-	-4038	-0-	522	2			N	-0-					117
07	4061	X	542	-0-	-3519	-0-	542	2			N	-0-					117

PALMER PETROLEUM INC. 636222
ANGELINA LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 223775 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10631 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	X	50	-0-	-2750	-0-	4	1	45	2	N	1	1	8			57
							1	9									
03	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	44	1	4947	2	N	30	2	8			85
							33	9									
04	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	40	1	3509	2	N	27	2	8			110
							30	9									
05	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	56	1	3268	2	N	10	1	8			119
							11	9									
06	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	60	1	4071	2	N	31					150
							34	9									
*07	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	62	1	3145	2	N	33	4	8			179
							36	9									

RED SPRINGS (RODESSA LOWER) 75377 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SMITH
BIG GAS OIL LLC 069432
RED SPRINGS GAS UNIT #6 WELL #: 1 RRCID -> 016540 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2255	S	2255	-0-	-0- B	-0-	2168	2	87	9	N	79	173	1			66
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1996	S	1996	-0-	-0- B	-0-	1907	2	89	9	N	81					147
04	2150	S	2150	-0-	-0- B	-0-	2053	2	97	9	N	88	170	1			65
05	2119	S	2119	-0-	-0- B	-0-	2045	2	74	9	N	67					132
06	1922	S	1922	-0-	-0- B	-0-	1841	2	81	9	N	74	168	1			38
07	995	S	NO RPT	-0-	-995 B	-0-					N	NO RPT					38

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
02	12	S	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	12	S	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	12	S	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	12	S	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	12	S	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	12	S	NO RPT	-0-	-12 B	-0-					N	NO RPT					-0-

REDWINE (TRAVIS PEAK "A") 75495 701 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
HALE, ORA T. WELL #: 1 RRCID -> 089734 COMPL. DATE 08/15/1980 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7781 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					34
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					34
04	150	N	90	-0-	-60	-0-	90	2			N	-0-					34
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					34
*06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					34
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					34

REKLAW (PETTIT) 75839 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC 253405
SESSION, D. J. WELL #: 1D RRCID -> 050062 COMPL. DATE 05/02/1983 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 8474 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

REKLAW GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 216123 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8620 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		94	-0-	94	402	94	3			Y	-0-	3	1			5
03	14B2 EXT		156	-0-	156	558	154	3	2	9	Y	2					7
04	14B2 EXT		155	-0-	155	713	155	3			Y	-0-					7
05	14B2 EXT		119	-0-	119	832	116	3	3	9	Y	3					10
06	947	X	115	-0-	-832	-0-	112	3	3	9	Y	3					13
07	155	N	85	-0-	-70	-0-	84	3	1	9	Y	1	4	1			10

MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 257446 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8752 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REKLAW (PETTIT) //CONT.// 75839 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 264153 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8422 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	7	-0-	7	113	7	3			N	-0-					1
03	0	W	9	-0-	9	122	9	3			N	-0-					1
04	0	W	6	-0-	6	128	6	3			N	-0-					1
05	0	W	-0-	-0-	-0-	128					N	-0-	1	1			-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	128					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	128					N	-0-					-0-

REKLAW (PETTIT, SOUTHWEST) 75839 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP 383757
TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 249924 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9303 - 10188

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW (RODESSA) 75839 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC 253405
GUIDRY, FAUSTINE GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 249947 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 8261 - 8287

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH REKLAW GU 2B WELL #: 7 RRCID -> 253787 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7824 - 7828

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 264113 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 7797 - 7804

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	29	-0-	29	29	29	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	41	-0-	41	70	41	3			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	92	-0-	92	162	91	3	1	9	N	1	1	1			-0-
06	245	X	83	-0-	-162	-0-	79	3	4	9	N	4					4
*07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	76	3	2	9	N	2	6	1			-0-

REKLAW GU 4 WELL #: 9 RRCID -> 264148 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 7785 - 7791

02	2100	X	467	-0-	-1633	-0-	459	3	8	9	Y	7	10	1			11
03	2542	X	452	-0-	-2090	-0-	451	3	1	9	Y	1					12
04	2220	X	268	-0-	-1952	-0-	268	3			Y	-0-					12
05	1364	X	232	-0-	-1132	-0-	232	3			Y	-0-	12	1			-0-
06	1140	X	159	-0-	-981	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	169	-0-	-110	-0-	169	3			Y	-0-					-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
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-	10	1			1
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	95	3	1	9	Y	1					2
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					2
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-	2	1			-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	82	3	1	9	Y	1					1
*07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	86	3	2	9	Y	2	3	1			-0-

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
02	14B2 EXT		90	-0-	90	90	90	3			Y	-0-					11
03	14B2 EXT		80	-0-	80	170	80	3			Y	-0-					11
04	14B2 EXT		89	-0-	89	259	89	3			Y	-0-					11
05	290	X	31	-0-	-259	-0-	31	3			Y	-0-	11	1			-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			Y	-0-					-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
02	91		-0-	-0-	-91	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	196	N	171	-0-	-25	-0-	168	3	3	9	N	3	3	1			15
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	143	3	2	9	N	2					17
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					17
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	215	3	24	9	N	22	9	1			30
06	150	N	79	-0-	-71	-0-	79	3			N	-0-					30
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	86	3	3	9	N	3	13	1			20

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
02	T. A.		4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					18
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					18
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					18
05	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-	18	1			-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
*07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 2 RRCID -> 169601 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 14151 PERF. 9190 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	386	3	7	9	Y	6	10	1			-0-
03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			Y	-0-					-0-
04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	210	-0-	-69	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	99	-0-	-171	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	132	-0-	-147	-0-	131	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 175196 COMPL. DATE 09/19/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8814 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	103	3	1	9	Y	1					1
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					1
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	103	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	102	3	2	9	Y	2					2
*07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	79	3	1	9	Y	1	3	1			-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
REKLAW GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 175537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9092 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	211	3	3	9	Y	3	10	1			3
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					3
04	180	N	93	-0-	-87	-0-	93	3			Y	-0-					3
05	217	N	104	-0-	-113	-0-	104	3			Y	-0-	3	1			-0-
06	210	N	93	-0-	-117	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
*07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	153	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 1A RRCID -> 177751 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9019 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		254	-0-	254	254	250	3	4	9	Y	4	4	1			11
03	1321	X	1067	-0-	-254	-0-	1052	3	15	9	Y	14					25
04	515	X	515	-0-	-0-	-0-	515	3			Y	-0-					25
05	649	X	649	-0-	-0-	-0-	628	3	21	9	Y	19	22	1			22
06	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	1076	3	35	9	Y	32					54
07	1054	X	462	-0-	-592	-0-	450	3	12	9	Y	11	25	1			40

MIDDLETON,V GU1 WELL #: 2 RRCID -> 180224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9008 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-	10	1			-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	100	3	1	9	Y	1					1
04	150	N	114	-0-	-36	-0-	114	3			Y	-0-					1
05	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	316	3	19	9	Y	17					17
*07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	620	3	13	9	Y	12	9	1			20

JAMES, S. GU WELL #: 1 RRCID -> 180489 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9045 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					1
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					1
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					1
05	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1106	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	530	3	3	9	Y	3					3
*07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	438	3	3	9	Y	3	6	1			-0-

JAMES, S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 183054 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9251 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		63	-0-	63	63	63	3			Y	-0-					11
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	63					Y	-0-					11
04	14B2 EXT		3	-0-	3	66	3	3			Y	-0-					11
05	66	X	-0-	-0-	-66	-0-					Y	-0-	1	1			10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
*07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	205	3	6	9	Y	5	5	1			10

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 183212 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8960 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		50	-0-	50	50	50	3			Y	-0-					11
03	T. A.		54	-0-	54	104	54	3			Y	-0-					11
04	T. A.		57	-0-	57	161	57	3			Y	-0-					11
05	252	X	91	-0-	-161	-0-	90	3	1	9	Y	1	2	1			10
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	88	3	1	9	Y	1					11
*07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	80	3	1	9	Y	1	12	1			-0-

MARY KATE G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 183932 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9012 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	390	3	7	9	Y	6	17	1			-0-
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	383	3	3	9	Y	3					3
04	780	N	378	-0-	-402	-0-	378	3			Y	-0-					3
05	434	N	407	-0-	-27	-0-	400	3	7	9	Y	6	4	1			5
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	394	3	24	9	Y	22					27
*07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	656	3	14	9	Y	13	20	1			20

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 3 RRCID -> 184369 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9196 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		108	-0-	108	108	108	3			Y	-0-					1
03	14B2 EXT		99	-0-	99	207	99	3			Y	-0-					1
04	14B2 EXT		114	-0-	114	321	114	3			Y	-0-					1
05	459	X	138	-0-	-321	-0-	138	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	45	-0-	-79	-0-	45	3			Y	-0-					-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 185155 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8876 - 9844

02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-	10	1			-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	149	-0-	-121	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	3			Y	-0-					-0-

MIDDLETON,V GU1 WELL #: 4 RRCID -> 185639 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9083 - 9343

02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	156	3	3	9	Y	3					13
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	83	3	1	9	Y	1					14
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					14
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	106	3	1	9	Y	1	5	1			10
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	86	3	6	9	Y	5					15
*07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	464	3	10	9	Y	9	4	1			20

REKLAW GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 185892 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8886 - 10190

02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					1
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	325	3	1	9	Y	1					2
04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			Y	-0-					2
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	671	3	1	9	Y	1	3	1			-0-
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	469	3	1	9	Y	1					1
*07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-	1	1			-0-

SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 186298 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8946 - 9657

02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					10
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					10
04	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3			Y	-0-					10
05	124	N	96	-0-	-28	-0-	95	3	1	9	Y	1	11	1			-0-
06	90	N	20	-0-	-70	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
*07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	84	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 186330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9145 - 9439

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 186734 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9064 - 9670

02	T. A.		56	-0-	56	56	56	3			Y	-0-					10
03	T. A.		65	-0-	65	121	65	3			Y	-0-					10
04	T. A.		38	-0-	38	159	38	3			Y	-0-					10
05	191	X	32	-0-	-159	-0-	32	3			Y	-0-	10	1			-0-
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	41	3	1	9	Y	1					1
*07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-	1	1			-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
REKLAW GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 186841 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8926 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	677	3	12	9	Y	11	15	1			11
03	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1958	3	29	9	Y	26					37
04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			Y	-0-					37
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	841	3	28	9	Y	25	22	1			40
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	680	3	22	9	Y	20					60
*07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	448	3	12	9	Y	11	11	1			60

SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 187162 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 9040 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					15
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	115	3	1	9	Y	1					16
04	150	N	100	-0-	-50	-0-	100	3			Y	-0-					16
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	281	3	4	9	Y	4					20
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	357	3	22	9	Y	20					40
*07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	510	3	11	9	Y	10	12	1			38

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 6 RRCID -> 187902 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9024 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	151	3	2	9	Y	2					10
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					10
04	240	N	163	-0-	-77	-0-	163	3			Y	-0-					10
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-	10	1			-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	214	3	1	9	Y	1					1
*07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			Y	-0-	1	1			-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 4 RRCID -> 188961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9418 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					11
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	91	3	1	9	Y	1					12
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					12
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	76	3	2	9	Y	2	14	1			-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	94	3	1	9	Y	1					1
*07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	99	3	1	9	Y	1	2	1			-0-

MIDDLETON, V GU1 WELL #: 5 RRCID -> 189260 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9255 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		6	-0-	6	6	6	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		1	-0-	1	7	1	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
05	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 189586 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9260 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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		80	-0-	80	80	78	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

JAMES, S. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 190117 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9156 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	14B2 EXT		66	-0-	66	66	66	3			Y	-0-					11
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	66					Y	-0-					11
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	66					Y	-0-	1	1			10
06	163	X	97	-0-	-66	-0-	96	3	1	9	Y	1					11
*07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	82	3	1	9	Y	1	2	1			10

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 5 RRCID -> 190118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9026 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					11
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	259	3	4	9	Y	4					15
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			Y	-0-					15
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	728	3	23	9	Y	21	6	1			30
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	663	3	22	9	Y	20					50
*07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	521	3	14	9	Y	13	23	1			40

MARY KATE G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 190448 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9068 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		239	-0-	239	239	235	3	4	9	Y	4					14
03	T. A.		49	-0-	49	288	49	3			Y	-0-					14
04	T. A.		189	-0-	189	477	189	3			Y	-0-					14
05	565	X	88	-0-	-477	-0-	87	3	1	9	Y	1					15
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	169	3	10	9	Y	9					24
*07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	411	3	9	9	Y	8	12	1			20

MASSINGILL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 191400 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7920 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 6 RRCID -> 191671 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9064 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	14B2 EXT		43	-0-	43	43	43	3			Y	-0-					11
04	14B2 EXT		55	-0-	55	98	55	3			Y	-0-					11
05	14B2 EXT		91	-0-	91	189	90	3	1	9	Y	1	12	1			-0-
06	339	X	150	-0-	-189	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
*07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	166	3	4	9	Y	4	7	1			-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
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	T. A.		117	-0-	117	117	117	3			Y	-0-	11	1			-0-
03	T. A.		122	-0-	122	239	122	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		121	-0-	121	360	121	3			Y	-0-					-0-
05	491	X	131	-0-	-360	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
*07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					-0-

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
02	T. A.		91	-0-	91	91	91	3			Y	-0-					11
03	T. A.		83	-0-	83	174	82	3	1	9	Y	1					12
04	T. A.		811	-0-	811	985	811	3			Y	-0-					12
05	1847	X	862	-0-	-985	-0-	860	3	2	9	Y	2	14	1			-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	312	3	4	9	Y	4					4
07	837	N	490	-0-	-347	-0-	473	3	17	9	Y	15					19

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
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
02	86	X	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-	5	1			21
03	341	X	63	-0-	-278	-0-	63	3			Y	-0-					21
04	330	X	64	-0-	-266	-0-	64	3			Y	-0-					21
05	341	X	59	-0-	-282	-0-	59	3			Y	-0-	1	1			20
06	330	X	100	-0-	-230	-0-	100	3			Y	-0-					20
*07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			Y	-0-	20	1			-0-

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
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	216	3	4	9	Y	4	4	1			1
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					1
04	90	N	30	-0-	-60	-0-	30	3			Y	-0-					1
05	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
*07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		93	-0-	93	93	93	3			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		158	-0-	158	251	158	3			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		245	-0-	245	496	243	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 193075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9835 PERF. 8996 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	736	3	13	9	Y	12	10	1			7
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					7
04	1110	N	47	-0-	-1063	-0-	47	3			Y	-0-					7
05	837	N	35	-0-	-802	-0-	35	3			Y	-0-	7	1			-0-
06	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 8 RRCID -> 193719 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9036 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		130	-0-	130	194	130	3			Y	-0-					1
03	14B2 EXT		92	-0-	92	286	92	3			Y	-0-					1
04	365	X	79	-0-	-286	-0-	79	3			Y	-0-					1
05	155	N	87	-0-	-68	-0-	87	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			Y	-0-					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 194428 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8521 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 194839 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8864 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					4
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					4
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					4
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			Y	-0-	4	1			-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			Y	-0-					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
REKLAW GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 194841 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9046 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	173	3	3	9	Y	3	6	1			10
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	210	3	2	9	Y	2					12
04	300	N	231	-0-	-69	-0-	231	3			Y	-0-					12
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	249	3	3	9	Y	3	15	1			-0-
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	614	3	37	9	Y	34					34
*07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	634	3	14	9	Y	13					47

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 9 RRCID -> 195585 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 9016 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					19
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	109	3	1	9	Y	1					20
04	150	N	99	-0-	-51	-0-	99	3			Y	-0-					20
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	124	3	4	9	Y	4	4	1			20
06	120	N	103	-0-	-17	-0-	100	3	3	9	Y	3					23
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	73	3	2	9	Y	2	5	1			20

WADE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195684 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8964 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		24	-0-	24	24	24	3			Y	-0-					12
03	T. A.		319	-0-	319	343	315	3	4	9	Y	4					16
04	T. A.		196	-0-	196	539	196	3			Y	-0-					16
05	546	X	7	-0-	-539	-0-	7	3			Y	-0-	16	1			-0-
06	300	N	82	-0-	-218	-0-	80	3	2	9	Y	2					2
*07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	229	3	7	9	Y	6	8	1			-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 195905 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8904 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					3
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					3
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-	3	1			-0-
06	210	N	183	-0-	-27	-0-	182	3	1	9	Y	1					1
07	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	3			Y	-0-	1	1			-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 196051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8836 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	516	3	9	9	Y	8	10	1			45
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-					45
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			Y	-0-					45
05	372	N	180	-0-	-192	-0-	180	3			Y	-0-					45
06	360	N	302	-0-	-58	-0-	302	3			Y	-0-					45
*07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	380	3	3	9	Y	3	28	1			20

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 10 RRCID -> 197152 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8885 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	352	3	7	9	Y	6	10	1			2
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					2
04	270	N	6	-0-	-264	-0-	6	3			Y	-0-					2
05	310	N	4	-0-	-306	-0-	4	3			Y	-0-	2	1			-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	215	3	1	9	Y	1					1
*07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			Y	-0-	1	1			-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 197153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8933 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1639		-0-	-0-	-1639	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 11 RRCID -> 197195 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 9012 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					4
03	14B2 EXT		20	-0-	20	22	20	3			Y	-0-					4
04	14B2 EXT		7	-0-	7	29	7	3			Y	-0-					4
05	52	X	23	-0-	-29	-0-	23	3			Y	-0-	4	1			-0-
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-					-0-
*07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	622	3	7	9	Y	6	6	1			-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 12 RRCID -> 197985 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8984 - 9546

02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-	2	1			4
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					4
04	300	N	163	-0-	-137	-0-	163	3			Y	-0-					4
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-	4	1			-0-
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	64	-0-	-91	-0-	63	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

LUE, TERRIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 198153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8832 - 9492

02	T. A.		46	-0-	46	46	46	3			Y	-0-	2	1			-0-
03	T. A.		69	-0-	69	115	69	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		61	-0-	61	176	61	3			Y	-0-					-0-
05	246	X	70	-0-	-176	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			Y	-0-					-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 198378 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8915 - 9387

02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					1
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	100	3	1	9	Y	1					2
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					2
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	109	3	3	9	Y	3					5
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	98	3	2	9	Y	2					7
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	80	3	1	9	Y	1	8	1			-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 11 L RRCID -> 198778 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8894 - 9511

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 11 RRCID -> 199063 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 9964 PERF. 8885 - 9691

02	T. A.		29	-0-	29	49	29	3			Y	-0-					1
03	T. A.		35	-0-	35	84	35	3			Y	-0-					1
04	178	X	94	-0-	-84	-0-	94	3			Y	-0-					1
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	40	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	98	3	1	9	Y	1					1
*07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	247	3	7	9	Y	6	7	1			-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 199367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8952 - 9858

02	14B2 EXT		222	-0-	222	222	218	3	4	9	Y	4	4	1			6
03	14B2 EXT		10	-0-	10	232	10	3			Y	-0-					6
04	14B2 EXT		1	-0-	1	233	1	3			Y	-0-					6
05	234	X	1	-0-	-233	-0-	1	3			Y	-0-	6	1			-0-
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
*07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	200	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
MIDDLETON, V GU1 WELL #: 8 RRCID -> 199406 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8950 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					10
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					10
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3			Y	-0-					10
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	85	3	1	9	Y	1	11	1			-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	98	3	6	9	Y	5					5
*07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	234	3	6	9	Y	5	10	1			-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 14 RRCID -> 200238 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8871 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		1166	-0-	1166	1460	1145	3	21	9	Y	19	20	1			15
03	14B2 EXT		1977	-0-	1977	3437	1953	3	24	9	Y	22					37
04	4812	X	1375	-0-	-3437	-0-	1375	3			Y	-0-					37
05	1302	X	1160	-0-	-142	-0-	1157	3	3	9	Y	3	20	1			20
06	1920	X	1295	-0-	-625	-0-	1277	3	18	9	Y	16					36
07	1984	X	971	-0-	-1013	-0-	943	3	28	9	Y	25	11	1			50

JAMES, S. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 200433 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9200 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		136	-0-	136	136	136	3			Y	-0-					11
03	14B2 EXT		186	-0-	186	322	184	3	2	9	Y	2					13
04	14B2 EXT		175	-0-	175	497	175	3			Y	-0-					13
05	590	X	93	-0-	-497	-0-	91	3	2	9	Y	2	5	1			10
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	681	3	22	9	Y	20					30
*07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	503	3	13	9	Y	12	22	1			20

REKLAW GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 201650 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8973 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					5
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	802	3	2	9	Y	2					7
04	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			Y	-0-					7
05	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3			Y	-0-	7	1			-0-
06	240	N	50	-0-	-190	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 203791 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8929 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					21
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	116	3	1	9	Y	1					22
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					22
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-	2	1			20
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	180	3	2	9	Y	2					22
*07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	413	3	14	9	Y	13	5	1			30

REKLAW GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 203944 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9001 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					1
03	14B2 EXT		93	-0-	93	94	93	3			Y	-0-					1
04	14B2 EXT		60	-0-	60	154	60	3			Y	-0-					1
05	213	X	59	-0-	-154	-0-	59	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	90	N	13	-0-	-77	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 215256 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8900 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		97	-0-	97	97	97	3			Y	-0-					10
03	T. A.		102	-0-	102	199	102	3			Y	-0-					10
04	T. A.		83	-0-	83	282	83	3			Y	-0-					10
05	364	X	82	-0-	-282	-0-	81	3	1	9	Y	1	1	1			10
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	80	3	2	9	Y	2					12
*07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	123	3	2	9	Y	2	4	1			10

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 13 RRCID -> 223575 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8898 - 9887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1549	X	1549	-0-	-0-	-0-	1521	3	28	9	Y	25	137	1			-0-
03	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			Y	-0-					-0-
04	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	1701	3	2	9	Y	2					2
05	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	1388	3	1	9	Y	1	3	1			-0-
06	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			Y	-0-					-0-
07	899	N	855	-0-	-44	-0-	846	3	9	9	Y	8	8	1			-0-

LANIER, H. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 224160 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8993 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					4
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					4
04	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			Y	-0-					4
05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1223	3	2	9	Y	2	1	1			5
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	521	3	3	9	Y	3					8
*07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	490	3	3	9	Y	3	11	1			-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 224210 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9042 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	220	3	4	9	Y	4	8	1			2
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					2
04	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	3			Y	-0-					2
05	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			Y	-0-	2	1			-0-
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
*07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	298	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 224390 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8905 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-	2	1			1
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					1
04	150	N	113	-0-	-37	-0-	113	3			Y	-0-					1
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	3			Y	-0-					-0-

SOUTH FALCON CREEK WELL #: 2 RRCID -> 224816 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9902 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-	13	1			-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	11	-0-	-169	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-

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
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	567	1	3720	3	N	-0-					46
03	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	627	1	3993	3	N	-0-					46
04	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	3			N	-0-					46
05	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	3			N	-0-					46
06	4590	X	3556	-0-	-1034	-0-	3534	3	22	9	N	20					66
07	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					66

HIBBARD ENERGY, LP 383757
HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 229168 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9983 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	254	-0-	-110	-0-	254	2			N	-0-					61
03	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			N	-0-					61
04	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					61
05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					61
06	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					61
07	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					61

GOODSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229238 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10856 PERF. 9243 - 9823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					83
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					83
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					83
05	279	N	151	-0-	-128	-0-	145	2	6	9	N	5					88
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					88
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					88

TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 249925 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8789 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RESS PRODUCTION CO. 703465
GUENZEL, HENRY O. WELL #: 1 RRCID -> 109200 COMPL. DATE 01/19/1975 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9110 - 9291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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-

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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (WOODBINE) 75839 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
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
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 11 U RRCID -> 198780 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 4501 - 4503

02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
*07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
CASTLEBERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238150 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8762 - 10652

02	812	X	761	-0-	-51	-0-	751	2	10	9	N	9					20
03	837	X	833	-0-	-4	-0-	830	2	3	9	N	3					23
04	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3395	2	76	9	N	69					92
05	10055	X	10055	-0-	-0-	-0-	9944	2	111	9	N	101	168	1			25
06	11078	X	11078	-0-	-0-	-0-	11066	2	12	9	N	11					36
07	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					36

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

02	703	R	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					52
03	749	R	749	-0-	-0-	-0-	740	2	9	9	N	8					60
*04	481	R	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					60
*05	1419	R	1419	-0-	-0-	-0-	1396	2	23	9	N	21					81
*06	1922	R	1922	-0-	-0-	-0-	1909	2	13	9	N	12					93
07	775	#	764	-0-	-11	-0-	764	2			N	-0-	76	1			13

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

02	1615	R	1615	-0-	-0-	-0-	1540	2	75	9	N	68					338
03	1736	#	1705	-0-	-31	-0-	1639	2	66	9	N	60	153	1			245
04	1710	#	1686	-0-	-24	-0-	1625	2	61	9	N	55					300
05	1798	#	1788	-0-	-10	-0-	1709	2	79	9	N	72	171	1			201
06	1740	R	1740	-0-	-0-	-0-	1665	2	75	9	N	68					269
*07	1801	R	1801	-0-	-0-	-0-	1727	2	74	9	N	67					336

RIVERVIEW (TRAVIS PEAK) 77058 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
MAST WELL #: 201 RRCID -> 234404 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10717 - 10792

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERVIEW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 77058 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SUNLAND PRODUCTION COMPANY, INC. 829288
THOMPSON, MATT WELL #: 2 RRCID -> 220237 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10616 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2016 - PLUGGED 08/23/16

ROCKY SPRINGS (U.G.R.) 77788 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
BRYAN, J.A. GU WELL #: RRCID -> 127337 COMPL. DATE 03/14/1988 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8150 - 8156

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2011

SND OPERATING, L.L.C. 797127
PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 249598 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8060 - 8088

02	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	88	1	1755	2	N	5					65
							6	9									
03	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	81	1	1884	2	N	-0-					65
04	2190	X	1666	-0-	-524	-0-	68	1	1598	2	N	-0-					65
05	2263	X	1429	-0-	-834	-0-	61	1	1368	2	N	-0-					65
06	2190	X	1280	-0-	-910	-0-	57	1	1223	2	N	-0-					65
07	2046	X	1342	-0-	-704	-0-	61	1	1281	2	N	-0-					65

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253856 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11803 PERF. 8108 - 11734

02	4620	X	3683	-0-	-937	-0-	176	1	3507	2	N	-0-					25
03	4805	X	3906	-0-	-899	-0-	161	1	3745	2	N	-0-					25
04	4410	X	3157	-0-	-1253	-0-	130	1	3027	2	N	-0-					25
05	4092	X	1010	-0-	-3082	-0-	43	1	967	2	N	-0-					25
06	3960	X	1122	-0-	-2838	-0-	50	1	1072	2	N	-0-					25
07	4092	X	920	-0-	-3172	-0-	42	1	878	2	N	-0-					25

RODESSA (ANHYDRITE LOWER) 77807 070 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
ETOPSI OIL AND GAS, L.L.C. 255136
BOLLS, MILDRED ET AL WELL #: 1 RRCID -> 120617 COMPL. DATE 10/25/1985 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 5861 - 5866

02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	428	2	4	9	N	4					94
03	372	N	292	-0-	-80	-0-	285	2	7	9	N	6					100
04	270	N	246	-0-	-24	-0-	240	2	6	9	N	5					105
05	465	N	304	-0-	-161	-0-	293	2	11	9	N	10					115
*06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	487	2	6	9	N	5					120
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					120

KATY RESOURCES LLC 451659
MOORE, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 124790 COMPL. DATE 09/25/1983 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5621 - 5952

02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					27
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					27
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					27
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	465	3	53	9	N	48	42	1			33
06	630	N	460	-0-	-170	-0-	460	3			N	-0-					33
07	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	3			N	-0-					33

RODESSA (ANHYDRITE LOWER) //CONT.// 77807 070 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
MCKNIGHT, C. L. 551650
BUSH HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 135670 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5980 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	1			N	-0-					-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	1			N	-0-					-0-
*04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					-0-
*05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	1			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-

BALDWIN, MOLLIE H.W. WELL #: 1 RRCID -> 138219 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 6093 PERF. 5913 - 5917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	1			N	-0-					-0-
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	1			N	-0-					-0-
*04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	1			N	-0-					-0-
*05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	1			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-

OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
FIELDS, EVA WELL #: 2 RRCID -> 016570 COMPL. DATE 02/17/1953 TOTAL DEPTH 6048 PERF. 5714 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
03	465	N	388	-0-	-77	-0-	388	2			N	-0-					-0-
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
*07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	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
02	560	N	536	-0-	-24	-0-	521	2	15	9	N	14					118
03	620	N	419	-0-	-201	-0-	404	2	15	9	N	14					132
04	570	N	360	-0-	-210	-0-	345	2	15	9	N	14					146
05	589	N	531	-0-	-58	-0-	513	2	18	9	N	16					162
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	502	2	17	9	N	15					177
*07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	416	2	15	9	N	14					191

RODESSA (COTTON VALLEY CONS.) 77807 237 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
BRAMLETT, FRED WELL #: 1 T RRCID -> 092526 COMPL. DATE 11/21/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9876 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33					180
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	276	2	79	9	N	72	135	1			117
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	324	2	35	9	N	32					149
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	376	2	22	9	N	20					169
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	314	2	22	9	N	20	1	8			188
*07	372	N	305	-0-	-67	-0-	305	2			N	-0-					188

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
02	896	N	-0-	-0-	-896	-0-					N	164					308
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	248	336	1			220
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	83					303
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	82	176	1			209
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	64					273
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67					340

RODESSA (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 77807 237 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. 945936
MOSELEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243948 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 11330 PERF. 9982 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	53	1	1093	2	N	145	169	1			187
							160	9									
03	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	51	1	991	2	N	53	158	1	1	8	81
							58	9									
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	43	1	776	2	N	-0-					81
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	41	1	797	2	N	-0-					81
06	810	N	749	-0-	-61	-0-	36	1	713	2	N	-0-					81
07	837	N	676	-0-	-161	-0-	34	1	642	2	N	-0-					81

WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 257097 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6719 - 8456

02	1372	N	854	-0-	-518	-0-	37	1	764	2	N	48	188	1			182
							53	9									
03	1302	N	1191	-0-	-111	-0-	55	1	1082	2	N	49	1	8			230
							54	9									
04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	69	1	1247	2	N	53					283
							58	9									
05	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	71	1	1374	2	N	58	168	1			173
							64	9									
06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	70	1	1361	2	N	70					243
							77	9									
*07	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	76	1	1439	2	N	25					268
							28	9									

RODESSA (DEES YOUNG) 77807 245 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
KATY RESOURCES LLC 451659
COLLETTE, W.T. "B" WELL #: 1 RRCID -> 128544 COMPL. DATE 11/19/1975 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5626 - 5990

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLO OIL & GAS, L.L.C. 470563
BIBBY WELL #: 3 RRCID -> 133320 COMPL. DATE 00/00/1936 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5992 - 6035

02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					56
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					56
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					56
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					56
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					56
*07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					56

RODESSA (DEES YOUNG) //CONT.// 77807 245 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
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
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
*07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-

OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C. 620525
WILLIS, R.P. WELL #: 1 RRCID -> 174641 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5674 - 5694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
03	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
07	217	N	103	-0-	-114	-0-	103	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
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	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
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					30
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					30
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					30
05	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-					30
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					30
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					30

LEWIS, D.A. WELL #: 1 RRCID -> 211508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6082 PERF. 481 - 6082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					100
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					100
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					100
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					100
*07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	12	2	10	9	N	9	79	1			30

RODESSA (GLOYD) 77807 280 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
CEC OPERATIONS OF TEXAS, LLC 140531
TERRY WELL #: 1 RRCID -> 152183 COMPL. DATE 04/27/1994 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5772 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		51	-0-	51	147	51	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		56	-0-	56	203	56	2			N	-0-					-0-
*04	T. A.		209	-0-	209	412	209	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		1182	-0-	1182	1594	1182	2			N	-0-					-0-
*06	2240	X	646	-0-	-1594	-0-	646	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (GLOYD) //CONT.// 77807 280 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
CEC OPERATIONS OF TEXAS, LLC //CONT.// 140531
SMITH, O.L. WELL #: 1 RRCID -> 152423 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5793 - 5807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
BLANCHARD WELL #: 1 RRCID -> 119398 COMPL. DATE 04/28/1986 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5857 - 5914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					154
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	870	2	10	9	N	9					163
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	767	2	12	9	N	11					174
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	849	2	6	9	N	5	147	1			32
06	840	N	606	-0-	-234	-0-	598	2	8	9	N	7					39
07	806	N	540	-0-	-266	-0-	531	2	9	9	N	8					47

RODESSA (GLOYD, NORTH) 77807 350 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
CHAPARRAL OPERATING, INC. 144581
DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 148933 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5791 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

KLO OIL & GAS, L.L.C. 470563
TYSON WELL #: 1 RRCID -> 128786 COMPL. DATE 12/17/1987 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 5814 - 5833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
*07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	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
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	228	2	7	9	N	6					38
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	283	2	4	9	N	4					42
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	139	2	33	9	N	30	46	1			26
05	248	N	162	-0-	-86	-0-	143	2	19	9	N	17					43
06	270	N	116	-0-	-154	-0-	114	2	2	9	N	2					45
07	186	N	117	-0-	-69	-0-	110	2	7	9	N	6					51

MCDONALD RESOURCES, LLC 547940
RIVES WELL #: 1 RRCID -> 151810 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5674 - 5848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					137
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					137
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					137
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					137
*06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					137
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

RODESSA (GLOYD, NORTH) //CONT.// 77807 350 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
GEORGE UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 151228 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5998 - 6010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLT WELL #: 2 RRCID -> 151579 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5876 - 5940

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24

POCO LLC 668802
BELOTE UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016578 COMPL. DATE 09/10/1955 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5854 - 5902

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			171
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	171	7	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHATTEN WELL #: 1 RRCID -> 152471 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5770 - 5792

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	56	7	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	21 N	21	-0-	-0-	-0-	20	2 1 9	N	1	1	8	60

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
CRYSTAL-RAMBO WELL #: 2 RRCID -> 169047 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5770 - 5776

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RODESSA (HENDERSON) 77807 385 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
MARION COUNTY PROD. CO., L.L.C. 526241
LODI GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 016555 COMPL. DATE 06/04/1974 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 5925 - 5944

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2017 - PLUGGED 05/05/17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
03	775	N	767	-0-	-8	-0-	767	2			N	-0-					-0-
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
05	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
*07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	209	2	13	9	N	12					54
03	372	N	286	-0-	-86	-0-	269	2	17	9	N	15					69
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	300	2	57	9	N	52	94	1			27
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	257	2	13	9	N	12					39
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	275	2	12	9	N	11					50
07	372	N	325	-0-	-47	-0-	284	2	41	9	N	37	59	1			28

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 143992 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5715 - 5723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1458	2	53	9	N	48					86
03	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1585	2	43	9	N	39					125
04	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1592	2	40	9	N	36	123	1			38
05	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1666	2	43	9	N	39					77
06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					77
*07	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					77

CHACHERE WELL #: 1R RRCID -> 145857 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5651 - 5719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIETT WELL #: 1 RRCID -> 146184 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5701 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
FIELDS, EVA WELL #: 3 RRCID -> 016631 COMPL. DATE 05/31/1951 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5746 - 5779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	706	2	2	9	N	2					44
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	822	2	4	9	N	4					48
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	799	2	2	9	N	2					50
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	822	2	4	9	N	4					54
06	780	N	754	-0-	-26	-0-	753	2	1	9	N	1					55
07	806	N	684	-0-	-122	-0-	682	2	2	9	N	2					57

RODESSA (HILL NORTH) //CONT.// 77807 455 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. //CONT.// 621080
PARKER, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 016632 COMPL. DATE 03/25/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5650 - 5695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	970	2	14	9	N	13					351
03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1045	2	28	9	N	25					376
04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1043	2	24	9	N	22	176	1			222
05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1009	2	20	9	N	18					240
06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1009	2	24	9	N	22					262
*07	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1055	2	22	9	N	20					282

STEWART, J.T. WELL #: 4 RRCID -> 129533 COMPL. DATE 12/23/1988 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 5723 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	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	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-

PARKER, J. D. WELL #: 3 RRCID -> 147014 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5862 - 5870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1552	2	22	9	N	20					78
03	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1671	2	25	9	N	23					101
04	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1669	2	24	9	N	22	89	1			34
05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1615	2	31	9	N	28					62
06	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1615	2	28	9	N	25					87
*07	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1689	2	31	9	N	28					115

PARKER, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 147042 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5672 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1358	2	28	9	N	25					159
03	1767	N	1493	-0-	-274	-0-	1463	2	30	9	N	27					186
04	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1460	2	29	9	N	26	99	1			113
05	1550	N	1443	-0-	-107	-0-	1413	2	30	9	N	27					140
06	1440	N	1437	-0-	-3	-0-	1413	2	24	9	N	22					162
07	1550	N	1509	-0-	-41	-0-	1478	2	31	9	N	28	80	1			110

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C. 620525
WILLIS, R. P. WELL #: 16 RRCID -> 016620 COMPL. DATE 04/23/1956 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5662 - 5672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					5
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					5
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			Y	-0-					5
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			Y	-0-					5
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					5
07	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	2			Y	-0-					5

FARRIER, W. G. WELL #: 8 RRCID -> 016625 COMPL. DATE 04/05/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5560 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					14
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					14
04	570	N	532	-0-	-38	-0-	532	2			N	-0-					14
05	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	2			N	-0-					14
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					14
07	558	N	508	-0-	-50	-0-	508	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
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	145	-0-	-35	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	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
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					20
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					20
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					20
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					20
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					20
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					20

CLEMENTS WELL #: 1 RRCID -> 141807 COMPL. DATE 06/30/1992 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5722 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					2
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					2
04	570	N	554	-0-	-16	-0-	554	3			N	-0-					2
05	589	N	563	-0-	-26	-0-	563	3			N	-0-					2
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					2
07	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					2

SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 145183 COMPL. DATE 05/10/1992 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5766 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
STETSON PETROLEUM CORP. //CONT.// 819479
POLLARD WELL #: 1 RRCID -> 145994 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5603 - 5618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					13
03	682	N	635	-0-	-47	-0-	635	3			N	-0-					13
04	660	N	622	-0-	-38	-0-	622	3			N	-0-					13
05	651	N	649	-0-	-2	-0-	649	3			N	-0-					13
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					13
07	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					13

RAMBO, ELBERT WELL #: 1 RRCID -> 146400 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5624 - 5649

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER A WELL #: 1 RRCID -> 146469 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 5568 - 5586

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOEL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 146677 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5626 - 5648

02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	161	3	19	9	N	17					220
03	186	N	178	-0-	-8	-0-	169	3	9	9	N	8					228
04	180	N	155	-0-	-25	-0-	149	3	6	9	N	5					233
05	186	N	177	-0-	-9	-0-	157	3	20	9	N	18					251
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	167	3	11	9	N	10	183	1			78
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					78

TYSON, SHIRLEY WELL #: 1 RRCID -> 148330 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5747 - 5772

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMBO, A. WELL #: 1 RRCID -> 148834 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5762 - 5768

02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					151
03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	771	3	3	9	N	3					154
04	840	N	786	-0-	-54	-0-	785	3	1	9	N	1	137	1			18
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	816	3	1	9	N	1					19
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	771	3	3	9	N	3					22
07	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					22

STALLCUP WELL #: 1 RRCID -> 152301 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5768 - 5778

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
UNITED PETROLEUM & GAS, INC. 877497
WILLIS, S. B. WELL #: 4 RRCID -> 016637 COMPL. DATE 06/12/1961 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5718 - 5730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WALKER, ANNA T. WELL #: 1 RRCID -> 016615 COMPL. DATE 09/19/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5798 - 5804

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (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

02	907 N	907	-0-	-0-	-0-	885	2	22	9	N	20					185
03	999 N	999	-0-	-0-	-0-	973	2	26	9	N	24					209
04	930 N	862	-0-	-68	-0-	844	2	18	9	N	16					225
05	992 N	848	-0-	-144	-0-	830	2	18	9	N	16	173	1			68
06	960 N	778	-0-	-182	-0-	763	2	15	9	N	14					82
07	899 N	785	-0-	-114	-0-	771	2	14	9	N	13					95

RODESSA (PETTIT LOWER) 77807 770 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. 945936
BRADEN WELL #: 2 C RRCID -> 016641 COMPL. DATE 04/05/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6538 - 6566

02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRADEN, C. C. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 016642 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6542 - 6592

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER, A. T. WELL #: 2 C RRCID -> 016645 COMPL. DATE 03/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5626 - 6497

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

RODESSA (PETTIT LOWER) //CONT.// 77807 770 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CROMER WELL #: 2 RRCID -> 198434 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6420 - 6446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	13	1	263	2	N	-0-					159
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	14	1	278	2	N	-0-					159
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	14	1	244	2	N	-0-					159
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	243	2	N	-0-					159
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	11	1	206	2	N	-0-					159
*07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	12	1	235	2	N	-0-					159

RODESSA (PETTIT UPPER) 77807 805 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
LATX OPERATIONS, LLC 489940
WHITFIELD, WC HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 210215 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 6606 - 6726

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MARION COUNTY PROD. CO., L.L.C. 526241
PETTIT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113885 COMPL. DATE 07/18/1984 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 6650 - 6654

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PEGASI OPERATING INC. 650623
HUNTINGTON WELL #: 2 H RRCID -> 219199 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6618 - 7593

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HUNTINGTON WELL #: 3 RRCID -> 249941 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6416 - 6438

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

RODESSA (PETTIT 6320) 77807 812 ASSOCIATED 49B CNTY: CASS
RAMTEX ENERGY LLC 690225
PARDUE WELL #: 1 RRCID -> 122132 COMPL. DATE 08/04/1986 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5800 - 6340

02	476	#	349	-0-	-127	-0-	349	2			N	-0-					-0-
03	408	R	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
04	406	R	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
05	387	R	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
06	390	#	307	-0-	-83	-0-	307	2			N	-0-					-0-
07	434	#	295	-0-	-139	-0-	295	2			N	-0-					-0-

RODESSA (PETTIT 6320) //CONT.// 77807 812 ASSOCIATED 49B CNTY: CASS
STETSON PETROLEUM CORP. 819479
RAMBO, ELBERT WELL #: 2 RRCID -> 122275 COMPL. DATE 08/20/1986 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 5862 - 6733

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODESSA (PETTIT 6500) 77807 820 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
RAMTEX ENERGY LLC 690225
REAGAN, SYDNEY C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 205768 COMPL. DATE 05/09/1986 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5712 - 6535

02	593 N	593	-0-	-0-	-0-	474	2	119	9	N	108					213
03	769 N	769	-0-	-0-	-0-	658	2	111	9	N	101					314
04	539 N	539	-0-	-0-	-0-	447	2	92	9	N	84	166	1			232
05	576 N	576	-0-	-0-	-0-	495	2	81	9	N	74	180	1			126
06	643 N	643	-0-	-0-	-0-	537	2	106	9	N	96					222
07	279 N	16	-0-	-263	-0-	15	2	1	9	N	1					223

RODESSA (NORBORD - TRAVIS PEAK) 77807 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
HAGGARD A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265934 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 6728 - 6802

02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					11
03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					11
04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					11
05	468 N	468	-0-	-0-	-0-	370	2	98	9	Y	89					100
06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	304	2	13	9	Y	12					112
*07	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					112

HAGGARD UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268664 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6912 - 6938

02	11547 X	11547	-0-	-0-	-0-	11453	2	94	9	Y	85					314
03	14106 X	14106	-0-	-0-	-0-	13942	2	164	9	Y	149					463
04	13246 X	13246	-0-	-0-	-0-	13155	2	91	9	Y	83					546
05	13128 X	13128	-0-	-0-	-0-	13102	2	26	9	Y	24	180	1			390
06	13085 X	13085	-0-	-0-	-0-	13018	2	67	9	Y	61	195	1			256
*07	14105 X	11532	-0-	-2573	-0-	11532	2			Y	-0-					256

RODESSA (TRAVIS PEAK) 77807 875 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
HARRIS WELL #: 1 L RRCID -> 208086 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6924 - 6942

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111

RODESSA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 77807 875 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. 945936
BRADEN, C. C. WELL #: 2 T RRCID -> 016651 COMPL. DATE 03/29/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6826 - 6927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADEN, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 016652 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6542 - 7138

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

WALKER, A. T. UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 016655 COMPL. DATE 03/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5659 - 7035

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROMER WELL #: 7 RRCID -> 153358 COMPL. DATE 01/06/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7339 - 7362

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4162	X	3476	-0-	-686	-0-	158 88	1 9	3230	2	N	80	172	1			78
03	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	166 92	1 9	3242	2	N	84					162
04	2490	X	1163	-0-	-1327	-0-	60 17	1 9	1086	2	N	15					177
05	2573	X	2160	-0-	-413	-0-	103 55	1 9	2002	2	N	50	177	1			50
06	2490	X	2341	-0-	-149	-0-	111 62	1 9	2168	2	N	56					106
07	2573	X	295	-0-	-2278	-0-	15	1	280	2	N	-0-					106

WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 212918 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6719 - 6816

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (TRAVIS PEAK 6610) 77807 941 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CASS
XTO ENERGY INC. 945936
BRADEN WELL #: 4 RRCID -> 193598 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6616 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	195	-0-	-57	-0-	12	1	183	2	N	-0-	131	1			20
03	186	N	121	-0-	-65	-0-	8	1	113	2	N	-0-					20
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	2	N	-0-					20
05	217	N	137	-0-	-80	-0-	9	1	127	2	N	1					21
							1	9									
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	11	1	166	2	N	-0-					21
*07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	22	1	310	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HARRIS WELL #: 1 U RRCID -> 207513 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6732 - 6746

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
CROMER G.U. WELL #: 4 RRCID -> 205159 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6632 - 6691

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RODESSA (TRAVIS PEAK 7600) 77807 977 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
CHILDERS WELL #: 1 RRCID -> 225069 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7566 - 7576

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	55	6			-0-
*07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38

RODESSA, N.W. (HILL) //CONT.// 77811 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
GALLERY - CASS PETROLEUM CORP //CONT.// 293171
TAYLOR, L.S. WELL #: 1 RRCID -> 201578 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 5824 - 5832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07		14B2 EXT	-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000

DANIELS-HOWE WELL #: 2 RRCID -> 209348 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5710 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894
05		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

RAMTEX ENERGY LLC 690225
PEACOCK -A- WELL #: 1 RRCID -> 102018 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 11377 PERF. 5969 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					206
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	182	1			44
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37					81
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
ALLDAY WELL #: 1 RRCID -> 167881 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5876 - 5894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
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

ROSBOROUGH SPRINGS (TRAVIS PEAK) 78215 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
DORSETT, NEWTON W. ET AL LEASE WELL #: 3 U RRCID -> 269166 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6627 - 6634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSBOROUGH SPRING, E. (PET-PAGE) 78219 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595
LYNCH, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 110790 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6540 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3164	#	1005	-0-	-2159	-0-	132	1	836	2	N	34					224
							37	9									
03	3627	#	3117	-0-	-510	-0-	424	1	2668	2	N	23	192	1			55
							25	9									
04	3510	#	3489	-0-	-21	-0-	467	1	2915	2	N	97					152
							107	9									
05	3627	#	3511	-0-	-116	-0-	482	1	2906	2	N	112					264
							123	9									
06	3306	R	3306	-0-	-0-	-0-	429	1	2866	2	N	10					274
							11	9									
07	3596	#	3440	-0-	-156	-0-	496	1	2897	2	N	43	180	1			137
							47	9									

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BARBER, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 242230 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10624 - 11106

02	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	1604	3	33	9	N	30					280
03	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	1733	3	30	9	N	27	179	1			128
04	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	1490	3	22	9	N	20					148
05	1798	X	1471	-0-	-327	-0-	1450	3	21	9	N	19					167
06	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	2008	3	22	9	N	20					187
07	1798	X	1284	-0-	-514	-0-	1278	3	6	9	N	5					192

ARMOR RESOURCES LLC 031587
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222659 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 11685 PERF.10764 - 11177

02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					115
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					115
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	115	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
MACHEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101593 COMPL. DATE 03/11/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10556 - 10636

02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	602	2	14	9	N	13	179	1			74
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	814	2	30	9	N	27					101
04	780	N	769	-0-	-11	-0-	741	2	28	9	N	25					126
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	746	2	32	9	N	29					155
06	810	N	729	-0-	-81	-0-	706	2	23	9	N	21					176
07	806	N	732	-0-	-74	-0-	713	2	19	9	N	17					193

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BARBER, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 087840 COMPL. DATE 04/29/1980 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10584 - 10895

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LINN OPERATING, LLC 501480
BULLOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156031 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10110 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	N	1520	-0-	-132	-0-	1500	2	20	9	N	18					110
03	1705	N	1476	-0-	-229	-0-	1468	2	8	9	N	7					117
04	1650	N	1419	-0-	-231	-0-	1407	2	12	9	N	11					128
05	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1767	2	18	9	N	16					144
06	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1649	2	37	9	N	34					178
*07	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1689	2	25	9	N	23	177	1			24

PARRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158606 COMPL. DATE 02/18/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10586 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1580	2	32	9	N	29	183	1			17
03	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					17
04	1830	N	1780	-0-	-50	-0-	1763	2	17	9	N	15					32
05	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1844	2	39	9	N	35					67
06	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1735	2	30	9	N	27					94
07	1829	N	1794	-0-	-35	-0-	1765	2	29	9	N	26					120

BULLOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162192 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10184 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1568	N	1535	-0-	-33	-0-	1491	2	44	9	N	40					202
03	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1614	2	31	9	N	28	191	1			39
04	1680	N	1604	-0-	-76	-0-	1595	2	9	9	N	8					47
05	1705	N	1518	-0-	-187	-0-	1514	2	4	9	N	4					51
06	1590	N	1573	-0-	-17	-0-	1573	2			N	-0-					51
07	1643	N	1582	-0-	-61	-0-	1582	2			N	-0-					51

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
02	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	1925	2	33	9	N	30					172
03	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1955	2	15	9	N	14	1	8			185
04	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1539	2	11	9	N	10					195
05	775	N	35	-0-	-740	-0-	9	2	26	9	N	24	146	1			73
06	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1480	2	12	9	N	11					84
*07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	960	2	28	9	N	25					109

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
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					105
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					105
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					105
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	186	N	-0-	-0-	-186	-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
02	756	N	620	-0-	-136	-0-	620	2			N	-0-					90
03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-	75	1			15
04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	965	2	40	9	N	36					51
05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1000	2	11	9	N	10					61
06	960	N	761	-0-	-199	-0-	761	2			N	-0-					61
07	1054	N	571	-0-	-483	-0-	571	2			N	-0-					61

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 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
02	1456	N	1050	-0-	-406	-0-	1033	2	17	9	N	15					35
03	1674	N	1377	-0-	-297	-0-	1336	2	41	9	N	37					72
04	1680	N	1250	-0-	-430	-0-	1230	2	20	9	N	18	62	1			28
05	1178	N	974	-0-	-204	-0-	974	2			N	-0-					28
06	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					28
07	1302	N	1140	-0-	-162	-0-	1140	2			N	-0-					28

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
02	1876	N	1514	-0-	-362	-0-	1502	2	12	9	N	11					134
03	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1967	2	24	9	N	22					156
04	1980	N	1878	-0-	-102	-0-	1878	2			N	-0-	126	1			30
05	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					30
06	1920	N	1791	-0-	-129	-0-	1762	2	29	9	N	26					56
*07	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2019	2	40	9	N	36					92

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
02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					116
03	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1221	2	31	9	N	28					144
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-	124	1			20
05	1240	N	1211	-0-	-29	-0-	1199	2	12	9	N	11					31
06	1200	N	1168	-0-	-32	-0-	1165	2	3	9	N	3					34
07	1333	N	1131	-0-	-202	-0-	1118	2	13	9	N	12					46

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 077986 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10634 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	913	-0-	-95	-0-	913	2			N	-0-					67
03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1085	2	3	9	N	3					70
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					70
05	1023	N	870	-0-	-153	-0-	870	2			N	-0-					70
06	1050	N	750	-0-	-300	-0-	750	2			N	-0-					70
*07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	832	2	9	9	N	8					78

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 078937 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10614 - 10203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736	N	802	-0-	-934	-0-	795	2	7	9	N	6	100	1			21
03	1922	N	881	-0-	-1041	-0-	874	2	7	9	N	6					27
04	1230	N	866	-0-	-364	-0-	859	2	7	9	N	6					33
05	899	N	838	-0-	-61	-0-	832	2	6	9	N	5					38
06	840	N	799	-0-	-41	-0-	791	2	8	9	N	7					45
07	899	N	796	-0-	-103	-0-	795	2	1	9	N	1					46

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 081918 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10058 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1179	2	13	9	N	12					80
03	1395	N	1213	-0-	-182	-0-	1202	2	11	9	N	10					90
04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1397	2	13	9	N	12					102
05	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1339	2	11	9	N	10					112
06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1306	2	13	9	N	12					124
07	1457	N	1431	-0-	-26	-0-	1411	2	20	9	N	18	71	1			71

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 083119 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10167 - 10519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	685	2	69	9	N	63					86
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					86
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					86
05	837	N	824	-0-	-13	-0-	824	2			N	-0-					86
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	914	2	19	9	N	17					103
07	899	N	896	-0-	-3	-0-	879	2	17	9	N	15					118

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 083982 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10283 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1556	2	25	9	N	23	104	1			31
03	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1846	2	24	9	N	22					53
04	1890	N	1802	-0-	-88	-0-	1781	2	21	9	N	19					72
05	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1774	2	23	9	N	21					93
06	1800	N	1610	-0-	-190	-0-	1590	2	20	9	N	18					111
*07	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2228	2	23	9	N	21					132

BARBER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 087177 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10387 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1876	N	1360	-0-	-516	-0-	1341	2	19	9	N	17	88	1			41
03	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2022	2	25	9	N	23					64
04	1950	N	1942	-0-	-8	-0-	1918	2	24	9	N	22					86
05	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1850	2	25	9	N	23					109
06	1980	N	1740	-0-	-240	-0-	1740	2			N	-0-					109
07	2015	N	1569	-0-	-446	-0-	1563	2	6	9	N	5	74	1			40

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 096867 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10190 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1708	N	1371	-0-	-337	-0-	1359	2	12	9	N	11					62
03	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1891	2	33	9	N	30					92
04	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1834	2	24	9	N	22					114
*05	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1708	2	18	9	N	16					130
*06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					130
07	1922	N	1649	-0-	-273	-0-	1649	2			N	-0-	124	1			6

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 097946 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10143 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					77
03	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2267	2	2	9	N	2					79
04	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2349	2	8	9	N	7					86
05	2139	N	1856	-0-	-283	-0-	1805	2	51	9	N	46					132
*06	2190	N	2146	-0-	-44	-0-	2143	2	3	9	N	3					135
07	2325	N	1959	-0-	-366	-0-	1959	2			N	-0-	116	1			19

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
02	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1743	2	22	9	N	20					101
03	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2488	2	34	9	N	31					132
04	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1772	2	43	9	N	39					171
05	1953	N	1789	-0-	-164	-0-	1760	2	29	9	N	26					197
06	2430	N	1736	-0-	-694	-0-	1714	2	22	9	N	20					217
07	1891	N	1774	-0-	-117	-0-	1756	2	18	9	N	16	168	1			65

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
02	3248	X	2757	-0-	-491	-0-	2735	2	22	9	N	20					127
03	3596	X	3464	-0-	-132	-0-	3445	2	19	9	N	17	116	1			28
04	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3597	2	25	9	N	23					51
05	3596	X	3555	-0-	-41	-0-	3534	2	21	9	N	19					70
06	3480	X	3440	-0-	-40	-0-	3416	2	24	9	N	22					92
07	3751	X	3542	-0-	-209	-0-	3518	2	24	9	N	22					114

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
02	1204	N	837	-0-	-367	-0-	830	2	7	9	N	6	50	1			22
03	1209	N	1105	-0-	-104	-0-	1088	2	17	9	N	15					37
04	1140	N	1034	-0-	-106	-0-	1020	2	14	9	N	13					50
05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1037	2	10	9	N	9					59
06	1080	N	1021	-0-	-59	-0-	1009	2	12	9	N	11					70
07	1054	N	1033	-0-	-21	-0-	1020	2	13	9	N	12	61	1			21

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

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
02	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1570	2	6	9	N	5	92	1			40
03	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1879	2	18	9	N	16					56
04	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1768	2	14	9	N	13					69
05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1741	2	17	9	N	15					84
06	1830	N	1694	-0-	-136	-0-	1680	2	14	9	N	13					97
07	1829	N	1748	-0-	-81	-0-	1737	2	11	9	N	10					107

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
02	1736	N	1361	-0-	-375	-0-	1339	2	22	9	N	20					76
03	1984	N	1854	-0-	-130	-0-	1830	2	24	9	N	22					98
04	1710	N	1708	-0-	-2	-0-	1693	2	15	9	N	14					112
05	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-	72	1			40
06	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1870	2	28	9	N	25					65
07	1767	N	1528	-0-	-239	-0-	1521	2	7	9	N	6					71

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
02	1932	N	1657	-0-	-275	-0-	1646	2	11	9	N	10					95
03	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2307	2	22	9	N	20					115
04	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2805	2	13	9	N	12	105	1			22
05	1829	N	1802	-0-	-27	-0-	1785	2	17	9	N	15					37
06	2250	N	1351	-0-	-899	-0-	1337	2	14	9	N	13					50
07	2914	N	1406	-0-	-1508	-0-	1389	2	17	9	N	15					65

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 116982 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10231 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1825	2	31	9	N	28					28
03	2387	N	1977	-0-	-410	-0-	1958	2	19	9	N	17					45
04	2130	N	1735	-0-	-395	-0-	1732	2	3	9	N	3					48
05	2046	N	2026	-0-	-20	-0-	1964	2	62	9	N	56					104
06	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2121	2	36	9	N	33					137
*07	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2127	2	1	9	N	1					138

BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 117822 COMPL. DATE 07/01/1985 TOTAL DEPTH 10807 PERF.10250 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	N	604	-0-	-488	-0-	584	2	20	9	N	18					76
03	1023	N	770	-0-	-253	-0-	747	2	23	9	N	21					97
04	870	N	810	-0-	-60	-0-	786	2	24	9	N	22					119
05	682	N	623	-0-	-59	-0-	612	2	11	9	N	10					129
06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					129
07	837	N	642	-0-	-195	-0-	633	2	9	9	N	8					137

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 144989 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10119 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2464	N	1625	-0-	-839	-0-	1615	2	10	9	N	9	103	1			28
03	2511	N	2436	-0-	-75	-0-	2418	2	18	9	N	16					44
04	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2236	2	30	9	N	27					71
05	1798	N	1653	-0-	-145	-0-	1652	2	1	9	N	1					72
06	2370	N	2250	-0-	-120	-0-	2250	2			N	-0-					72
07	2356	N	2219	-0-	-137	-0-	2174	2	45	9	N	41					113

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 145049 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10154 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2828	X	2279	-0-	-549	-0-	2200	2	79	9	N	72					190
03	3038	X	2941	-0-	-97	-0-	2916	2	25	9	N	23	179	1			34
04	2940	X	2926	-0-	-14	-0-	2876	2	50	9	N	45					79
05	3007	X	2701	-0-	-306	-0-	2645	2	56	9	N	51					130
06	2850	X	2419	-0-	-431	-0-	2415	2	4	9	N	4					134
07	3038	X	2033	-0-	-1005	-0-	2033	2			N	-0-					134

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 145293 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10005 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2212	N	1672	-0-	-540	-0-	1653	2	19	9	N	17					134
03	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2272	2	22	9	N	20	97	1			57
04	2400	N	1853	-0-	-547	-0-	1833	2	20	9	N	18					75
05	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2137	2	14	9	N	13					88
06	2220	N	1734	-0-	-486	-0-	1710	2	24	9	N	22					110
*07	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2198	2	28	9	N	25					135

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 145530 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 10868 PERF.10270 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1988	N	1737	-0-	-251	-0-	1706	2	31	9	N	28					65
03	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2056	2	42	9	N	38					103
04	2040	N	1763	-0-	-277	-0-	1762	2	1	9	N	1					104
05	1922	N	1813	-0-	-109	-0-	1813	2			N	-0-					104
06	2040	N	1793	-0-	-247	-0-	1793	2			N	-0-					104
07	1829	N	1617	-0-	-212	-0-	1617	2			N	-0-					104

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 145576 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10272 - 10819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2072	N	1759	-0-	-313	-0-	1741	2	18	9	N	16	99	1			95
03	2201	N	2092	-0-	-109	-0-	2051	2	41	9	N	37					132
04	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2276	2	19	9	N	17	90	1			59
05	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2294	2	28	9	N	25					84
06	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2388	2	17	9	N	15					99
07	2387	N	2286	-0-	-101	-0-	2256	2	30	9	N	27					126

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 156070 COMPL. DATE 08/03/1995 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10328 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	X	1671	-0-	-1129	-0-	1596	2	75	9	N	68					199
03	3100	X	1770	-0-	-1330	-0-	1770	2			N	-0-					199
04	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	1869	2	12	9	N	11					210
05	1922	X	1840	-0-	-82	-0-	1777	2	63	9	N	57	176	1			91
06	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	1888	2	23	9	N	21					112
07	1953	N	1817	-0-	-136	-0-	1781	2	36	9	N	33					145

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 156072 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10280 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2109	2	3	9	N	3					105
03	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					105
04	1620	N	1387	-0-	-233	-0-	1377	2	10	9	N	9					114
05	2356	N	1564	-0-	-792	-0-	1564	2			N	-0-	95	1			19
06	2250	N	1927	-0-	-323	-0-	1927	2			N	-0-					19
*07	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					19

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161378 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 10722 PERF.10556 - 10176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2828	X	2127	-0-	-701	-0-	2097	2	30	9	N	27					87
03	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3064	2	20	9	N	18	76	1			29
04	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2838	2	33	9	N	30					59
05	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2762	2	21	9	N	19					78
06	2970	X	2856	-0-	-114	-0-	2838	2	18	9	N	16					94
07	3069	X	2745	-0-	-324	-0-	2724	2	21	9	N	19	70	1			43

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 161500 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10310 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1960	N	1569	-0-	-391	-0-	1544	2	25	9	N	23					67
03	2170	N	2020	-0-	-150	-0-	1992	2	28	9	N	25					92
04	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2003	2	14	9	N	13					105
05	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1917	2	12	9	N	11					116
06	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					116
07	2077	N	1900	-0-	-177	-0-	1888	2	12	9	N	11					127

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161549 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10164 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2184	N	1916	-0-	-268	-0-	1892	2	24	9	N	22					116
03	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2403	2	36	9	N	33					149
04	2220	N	2196	-0-	-24	-0-	2162	2	34	9	N	31					180
05	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2248	2	20	9	N	18	114	1			84
06	2370	N	2161	-0-	-209	-0-	2132	2	29	9	N	26					110
*07	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2350	2	19	9	N	17	96	1			31

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 165941 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10790 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	N	1117	-0-	-87	-0-	1109	2	8	9	N	7					46
03	1333	N	1202	-0-	-131	-0-	1182	2	20	9	N	18					64
04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1262	2	3	9	N	3					67
05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1330	2	21	9	N	19					86
06	1170	N	1138	-0-	-32	-0-	1134	2	4	9	N	4					90
07	1302	N	1116	-0-	-186	-0-	1109	2	7	9	N	6					96

DUGGER -A- WELL #: 2 RRCID -> 166591 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10751 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	N	1426	-0-	-30	-0-	1413	2	13	9	N	12					182
03	1767	N	1540	-0-	-227	-0-	1538	2	2	9	N	2	165	1			19
04	1740	N	1627	-0-	-113	-0-	1506	2	121	9	N	110					129
05	1581	N	1528	-0-	-53	-0-	1481	2	47	9	N	43					172
06	1500	N	1441	-0-	-59	-0-	1424	2	17	9	N	15					187
07	1674	N	1445	-0-	-229	-0-	1443	2	2	9	N	2	167	1			22

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 171455 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10274 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1848	N	1381	-0-	-467	-0-	1381	2			N	-0-					184
03	1953	N	1749	-0-	-204	-0-	1749	2			N	-0-	165	1			19
04	1800	N	1758	-0-	-42	-0-	1758	2			N	-0-					19
05	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1884	2	41	9	N	37					56
06	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1814	2	81	9	N	74					130
*07	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1872	2	21	9	N	19	111	1			38

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 176408 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10224 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2240	N	1925	-0-	-315	-0-	1903	2	22	9	N	20	90	1			54
03	2387	N	2309	-0-	-78	-0-	2270	2	39	9	N	35					89
04	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2294	2	26	9	N	24					113
05	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2233	2	22	9	N	20					133
06	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2320	2	19	9	N	17					150
07	2387	N	2322	-0-	-65	-0-	2313	2	9	9	N	8	114	1			44

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 176409 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10169 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-	56	1			19
03	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					19
04	1650	N	1234	-0-	-416	-0-	1225	2	9	9	N	8					27
05	1209	N	585	-0-	-624	-0-	585	2			N	-0-					27
06	1380	N	683	-0-	-697	-0-	683	2			N	-0-					27
07	1271	N	1072	-0-	-199	-0-	1070	2	2	9	N	2					29

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 181290 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10232 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	N	1369	-0-	-311	-0-	1369	2			N	-0-					160
03	1860	N	1761	-0-	-99	-0-	1759	2	2	9	N	2					162
04	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					162
05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1514	2	7	9	N	6	96	1			72
06	1710	N	1692	-0-	-18	-0-	1674	2	18	9	N	16					88
07	1736	N	1474	-0-	-262	-0-	1467	2	7	9	N	6					94

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 183869 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10133 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2100	N	1314	-0-	-786	-0-	1311	2	3	9	N	3					41
03	2077	N	1719	-0-	-358	-0-	1718	2	1	9	N	1					42
04	1950	N	1627	-0-	-323	-0-	1598	2	29	9	N	26					68
05	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1461	2	31	9	N	28					96
06	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1845	2	65	9	N	59					155
07	1674	N	1549	-0-	-125	-0-	1514	2	35	9	N	32					187

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 191055 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10162 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3612	X	3152	-0-	-460	-0-	3116	2	36	9	N	33					98
03	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4213	2	56	9	N	51					149
04	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3921	2	13	9	N	12					161
05	3999	X	3371	-0-	-628	-0-	3307	2	64	9	N	58					219
06	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	4982	2	37	9	N	34	172	1			81
07	3999	X	3944	-0-	-55	-0-	3934	2	10	9	N	9					90

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 191056 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10110 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	727	-0-	-897	-0-	725	2	2	9	N	2					111
03	1674	N	1182	-0-	-492	-0-	1182	2			N	-0-					111
04	2250	N	1920	-0-	-330	-0-	1920	2			N	-0-					111
05	806	N	620	-0-	-186	-0-	618	2	2	9	N	2					113
06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1291	2	12	9	N	11					124
07	1984	N	570	-0-	-1414	-0-	561	2	9	9	N	8	113	1			19

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 197448 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10294 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1768	2	6	9	N	5					49
03	3100	N	4492	-0-	1392	1392	4481	2	11	9	N	10					59
04	3000	N	2274	-0-	-726	666	2260	2	14	9	N	13					72
05	2503	N	1837	-0-	-666	-0-	1808	2	29	9	N	26					98
06	2460	X	1807	-0-	-653	-0-	1772	2	35	9	N	32					130
07	2542	X	1688	-0-	-854	-0-	1684	2	4	9	N	4					134

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 197449 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10166 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2408	N	1573	-0-	-835	-0-	1522	2	51	9	N	46					140
03	2635	N	840	-0-	-1795	-0-	832	2	8	9	N	7	111	1			36
04	2490	N	763	-0-	-1727	-0-	753	2	10	9	N	9					45
05	1736	N	754	-0-	-982	-0-	739	2	15	9	N	14					59
06	810	N	741	-0-	-69	-0-	741	2			N	-0-					59
07	775	N	692	-0-	-83	-0-	692	2			N	-0-					59

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 210292 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10076 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2464	N	2062	-0-	-402	-0-	2034	2	28	9	N	25					105
03	2666	N	2586	-0-	-80	-0-	2564	2	22	9	N	20					125
04	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2470	2	2	9	N	2					127
05	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2286	2	13	9	N	12					139
06	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2427	2	78	9	N	71					210
07	2542	N	2365	-0-	-177	-0-	2320	2	45	9	N	41					251

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 211291 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10190 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1792	X	1309	-0-	-483	-0-	1301	2	8	9	N	7					65
03	1829	X	1627	-0-	-202	-0-	1625	2	2	9	N	2					67
04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1583	2	35	9	N	32					99
05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1464	2	11	9	N	10					109
06	1560	N	1349	-0-	-211	-0-	1349	2			N	-0-					109
07	1674	N	1303	-0-	-371	-0-	1303	2			N	-0-					109

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 6R RRCID -> 213331 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10052 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2828	X	2400	-0-	-428	-0-	2367	2	33	9	N	30					131
03	3131	X	2961	-0-	-170	-0-	2931	2	30	9	N	27	92	1			66
04	3030	X	2905	-0-	-125	-0-	2871	2	34	9	N	31					97
05	3069	X	2863	-0-	-206	-0-	2822	2	41	9	N	37					134
06	2970	X	2729	-0-	-241	-0-	2705	2	24	9	N	22					156
07	3007	X	2468	-0-	-539	-0-	2448	2	20	9	N	18					174

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 220366 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10230 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1876	N	1263	-0-	-613	-0-	1251	2	12	9	N	11					141
03	2201	N	1235	-0-	-966	-0-	1223	2	12	9	N	11					152
04	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1942	2	36	9	N	33					185
05	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1872	2	19	9	N	17	178	1			24
06	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2143	2	25	9	N	23					47
*07	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2028	2	24	9	N	22					69

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 220477 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10250 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1288	N	688	-0-	-600	-0-	688	2			N	-0-					19
03	1488	N	855	-0-	-633	-0-	855	2			N	-0-					19
04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1292	2	8	9	N	7					26
05	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1400	2	22	9	N	20					46
06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1249	2	17	9	N	15					61
07	1333	N	1078	-0-	-255	-0-	1072	2	6	9	N	5					66

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 221476 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10318 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1792	N	1395	-0-	-397	-0-	1393	2	2	9	N	2					119
03	1922	N	1785	-0-	-137	-0-	1733	2	52	9	N	47					166
04	1920	N	1777	-0-	-143	-0-	1773	2	4	9	N	4	86	1			84
05	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1755	2	66	9	N	60					144
06	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					144
*07	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1859	2	62	9	N	56	93	1			107

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
02	3724	X	3373	-0-	-351	-0-	3342	2	31	9	N	28					185
03	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4592	2	26	9	N	24	185	1			24
04	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4170	2	50	9	N	45					69
05	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4285	2	47	9	N	43					112
06	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4340	2	44	9	N	40	97	1			55
07	4340	X	4208	-0-	-132	-0-	4167	2	41	9	N	37					92

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
02	1960	N	1646	-0-	-314	-0-	1621	2	25	9	N	23					105
03	2201	N	2103	-0-	-98	-0-	2048	2	55	9	N	50					155
04	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2027	2	11	9	N	10					165
05	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	1969	2	47	9	N	43	181	1			27
06	2040	N	1994	-0-	-46	-0-	1985	2	9	9	N	8					35
07	2108	N	2082	-0-	-26	-0-	2027	2	55	9	N	50					85

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
02	2632	X	2208	-0-	-424	-0-	2150	2	58	9	N	53	191	1			107
03	2883	X	2805	-0-	-78	-0-	2711	2	94	9	N	85					192
04	2790	X	2768	-0-	-22	-0-	2707	2	61	9	N	55	183	1			64
05	2790	X	2381	-0-	-409	-0-	2328	2	53	9	N	48					112
06	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2760	2	44	9	N	40					152
07	2852	X	2717	-0-	-135	-0-	2605	2	112	9	N	102					254

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

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
02	1960	N	1895	-0-	-65	-0-	1864	2	31	9	N	28	93	1			57
03	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2111	2	63	9	N	57					114
04	2190	N	2182	-0-	-8	-0-	2160	2	22	9	N	20					134
05	2108	N	2046	-0-	-62	-0-	2012	2	34	9	N	31					165
06	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2243	2	32	9	N	29					194
*07	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2395	2	42	9	N	38	188	1			44

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
02	1288	N	1155	-0-	-133	-0-	1125	2	30	9	N	27					184
03	1395	N	1330	-0-	-65	-0-	1308	2	22	9	N	20	178	1			26
04	1320	N	1313	-0-	-7	-0-	1287	2	26	9	N	24					50
05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1273	2	32	9	N	29					79
06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1290	2	29	9	N	26					105
07	1364	N	1314	-0-	-50	-0-	1284	2	30	9	N	27					132

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
02	2128	N	1842	-0-	-286	-0-	1792	2	50	9	N	45	180	1			57
03	2325	N	2223	-0-	-102	-0-	2173	2	50	9	N	45					102
04	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2150	2	50	9	N	45					147
05	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2126	2	55	9	N	50					197
06	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2155	2	83	9	N	75	182	1			90
07	2263	N	2179	-0-	-84	-0-	2114	2	65	9	N	59					149

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 241885 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10696 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1471	2	17	9	N	15					117
03	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					117
04	2010	N	1748	-0-	-262	-0-	1740	2	8	9	N	7					124
05	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1850	2	6	9	N	5					129
06	1950	N	1803	-0-	-147	-0-	1794	2	9	9	N	8					137
*07	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2206	2	2	9	N	2	106	1			33

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 243952 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10389 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1932	N	1730	-0-	-202	-0-	1715	2	15	9	N	14	88	1			65
03	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2089	2	22	9	N	20					85
04	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2084	2	22	9	N	20					105
05	1922	N	1893	-0-	-29	-0-	1874	2	19	9	N	17					122
06	2040	N	1937	-0-	-103	-0-	1913	2	24	9	N	22					144
07	2170	N	2126	-0-	-44	-0-	2095	2	31	9	N	28					172

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 244441 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 11261 PERF.10729 - 11117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2100	N	1807	-0-	-293	-0-	1722	1	85	9	N	77					105
03	2263	N	2099	-0-	-164	-0-	2045	2	54	9	N	49					154
04	2160	N	2092	-0-	-68	-0-	2030	2	62	9	N	56					210
05	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2046	2	47	9	N	43	181	1			72
06	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2093	2	53	9	N	48					120
07	2170	N	2076	-0-	-94	-0-	2030	2	46	9	N	42	77	1			85

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 265090 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10260 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2861	2	47	9	N	43	168	1			42
03	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3308	2	79	9	N	72					114
04	3870	X	3356	-0-	-514	-0-	3262	2	94	9	N	85					199
05	3999	X	3149	-0-	-850	-0-	3083	2	66	9	N	60	187	1			72
06	3870	X	3367	-0-	-503	-0-	3298	2	69	9	N	63					135
07	3472	X	3338	-0-	-134	-0-	3284	2	54	9	N	49					184

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
CHAPPELL WELL #: 1 RRCID -> 189680 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10754 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					42
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	865	2	61	9	N	55					97
04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1263	2	66	9	N	60					157
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					157
06	600	N	447	-0-	-153	-0-	447	2			N	-0-					157
07	620	N	141	-0-	-479	-0-	141	2			N	-0-					157

VERADO ENERGY, INC. 884563
HINSON, R. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058120 COMPL. DATE 12/07/1973 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10181 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					133
03	558	N	413	-0-	-145	-0-	329	2	84	9	N	76	180	1			29
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	414	2	1	9	N	1	1	8			29
05	651	N	492	-0-	-159	-0-	489	2	3	9	N	3					32
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					32
07	434	N	349	-0-	-85	-0-	349	2			N	-0-					32

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074111 COMPL. DATE 11/23/1977 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10028 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1131	2	15	9	Y	14	22	1			9
03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1159	2	3	9	Y	3					12
04	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1166	2	14	9	Y	13					25
05	1271	N	1074	-0-	-197	-0-	1074	2			Y	-0-					25
06	1110	N	1042	-0-	-68	-0-	1030	2	12	9	Y	11	25	1			11
07	1209	N	1184	-0-	-25	-0-	1183	2	1	9	Y	1					12

WADE, CULLIS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079581 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 10671 PERF.10152 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	787	-0-	-249	-0-	776	2	11	9	N	10	186	1	1	8	64
03	1054	N	822	-0-	-232	-0-	822	2			N	-0-					64
04	1020	N	869	-0-	-151	-0-	825	2	44	9	N	40					104
05	868	N	823	-0-	-45	-0-	823	2			N	-0-					104
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	876	2	23	9	N	21					125
*07	975	N	975	-0-	-0-	-0-	946	2	29	9	N	26					151

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082993 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 11239 PERF.10375 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			Y	-0-					53
03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			Y	-0-					53
04	1050	N	1003	-0-	-47	-0-	1003	2			Y	-0-					53
05	1085	N	965	-0-	-120	-0-	965	2			Y	-0-					53
06	1020	N	1008	-0-	-12	-0-	1008	2			Y	-0-					53
07	1023	N	867	-0-	-156	-0-	853	2	14	9	Y	13	38	1			28

ROSS, VERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087676 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10334 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	460	2	6	9	Y	5					7
03	310	N	198	-0-	-112	-0-	197	2	1	9	Y	1					8
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	285	2	2	9	Y	2	6	1			4
05	527	N	223	-0-	-304	-0-	223	2			Y	-0-					4
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	298	2	2	9	Y	2					6
07	310	N	237	-0-	-73	-0-	236	2	1	9	Y	1					7

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
DACUS, O. M. ESTATE WELL #: 1R RRCID -> 096118 COMPL. DATE 10/27/1981 TOTAL DEPTH 11443 PERF.10702 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	X	653	-0-	-439	-0-	642	2	11	9	N	10					75
03	1209	X	966	-0-	-243	-0-	947	2	19	9	N	17					92
04	1170	X	985	-0-	-185	-0-	970	2	15	9	N	14					106
05	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	1299	2	20	9	N	18					124
06	1170	X	971	-0-	-199	-0-	968	2	3	9	N	3					127
*07	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					127

HINSON, R. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102203 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10122 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2576	X	2545	-0-	-31	-0-	2545	2			N	-0-					171
03	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3091	2	46	9	N	42					213
04	2760	X	1718	-0-	-1042	-0-	1707	2	11	9	N	10					223
05	2852	X	2686	-0-	-166	-0-	2686	2			N	-0-					223
06	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					223
07	2852	X	2809	-0-	-43	-0-	2809	2			N	-0-					223

MELL, M. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102623 COMPL. DATE 10/27/1982 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10660 - 11042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					206
03	1798	N	1661	-0-	-137	-0-	1600	2	61	9	N	55					261
04	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-					261
05	1984	N	1880	-0-	-104	-0-	1880	2			N	-0-					261
06	1620	N	1577	-0-	-43	-0-	1551	2	26	9	N	24	181	1			104
07	2294	N	2047	-0-	-247	-0-	2047	2			N	-0-					104

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103248 COMPL. DATE 10/15/1982 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10594 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1960	N	1734	-0-	-226	-0-	1733	2	1	9	Y	1	1	8			64
03	2170	N	1868	-0-	-302	-0-	1867	2	1	9	Y	1	1	8			64
04	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			Y	-0-					64
05	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			Y	-0-					64
06	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2212	2	1	9	Y	1	1	8			64
07	2356	N	1751	-0-	-605	-0-	1721	2	30	9	Y	27	75	1			16

ROSS, VERA GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 103249 COMPL. DATE 11/16/1982 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10558 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2492	X	1988	-0-	-504	-0-	1967	2	21	9	Y	19					61
03	2759	X	2159	-0-	-600	-0-	2140	2	19	9	Y	17					78
04	2670	X	2210	-0-	-460	-0-	2192	2	18	9	Y	16	47	1			47
05	2697	X	2347	-0-	-350	-0-	2341	2	6	9	Y	5					52
06	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	2250	2	18	9	Y	16					68
07	2294	X	2165	-0-	-129	-0-	2161	2	4	9	Y	4					72

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142495 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9973 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	X	246	-0-	-314	-0-	245	2	1	9	Y	1					4
03	403	X	281	-0-	-122	-0-	278	2	3	9	Y	3	4	1			3
04	390	X	180	-0-	-210	-0-	179	2	1	9	Y	1					4
05	403	X	259	-0-	-144	-0-	257	2	2	9	Y	2					6
06	390	X	148	-0-	-242	-0-	148	2			Y	-0-	2	1			4
07	279	X	264	-0-	-15	-0-	263	2	1	9	Y	1					5

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142679 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10093 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1443	2	12	9	Y	11	25	1			19
03	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1496	2	20	9	Y	18					37
04	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			Y	-0-					37
05	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1821	2	3	9	Y	3	26	1			14
06	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2012	2	9	9	Y	8					22
*07	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2221	2	21	9	Y	19					41

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
02	3780	X	3624	-0-	-156	-0-	3584	2	40	9	Y	36	61	1			35
03	4185	X	4012	-0-	-173	-0-	3926	2	86	9	Y	78	58	1			55
04	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	3978	2	36	9	Y	33					88
05	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	2			Y	-0-					88
06	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	3979	2	30	9	Y	27	60	1			55
07	4154	X	4061	-0-	-93	-0-	4029	2	32	9	Y	29					84

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179109 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 10520 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	458	2	3	9	Y	3					27
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	890	2	10	9	Y	9	13	1			23
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	487	2	2	9	Y	2					25
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					25
06	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1598	2	1	9	Y	1	25	1			1
*07	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1868	2	8	9	Y	7					8

ROSS, VERA GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 185882 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4452	X	1526	-0-	-2926	-0-	1511	2	15	9	Y	14					47
03	4061	X	1632	-0-	-2429	-0-	1618	2	14	9	Y	13					60
04	3930	X	2515	-0-	-1415	-0-	2494	2	21	9	Y	19	45	1			34
05	2604	X	1679	-0-	-925	-0-	1675	2	4	9	Y	4					38
06	2520	X	1706	-0-	-814	-0-	1693	2	13	9	Y	12					50
07	2604	X	1635	-0-	-969	-0-	1632	2	3	9	Y	3					53

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186923 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10780 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			Y	-0-					62
03	1488	N	1450	-0-	-38	-0-	1450	2			Y	-0-					62
04	1380	N	1347	-0-	-33	-0-	1347	2			Y	-0-					62
05	1581	N	1317	-0-	-264	-0-	1317	2			Y	-0-					62
06	1410	N	1232	-0-	-178	-0-	1232	2			Y	-0-					62
07	1395	N	1239	-0-	-156	-0-	1219	2	20	9	Y	18	53	1			27

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 188441 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10078 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2520	X	2487	-0-	-33	-0-	2459	2	28	9	Y	25	41	1			26
03	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2752	2	59	9	Y	54	40	1			40
04	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2675	2	24	9	Y	22					62
05	2759	X	2217	-0-	-542	-0-	2217	2			Y	-0-					62
06	2730	X	2550	-0-	-180	-0-	2530	2	20	9	Y	18	39	1			41
07	2821	X	2589	-0-	-232	-0-	2569	2	20	9	Y	18					59

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 189091 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10328 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	164	2	1	9	Y	1	2	1			35
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	438	2	4	9	Y	4					39
04	150	N	84	-0-	-66	-0-	84	2			Y	-0-					39
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-	7	1			32
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	634	2	2	9	Y	2					34
*07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	554	2	6	9	Y	5					39

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189492 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11228 PERF.10554 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	525	-0-	-315	-0-	525	2			Y	-0-					50
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					50
04	750	N	630	-0-	-120	-0-	630	2			Y	-0-					50
05	589	N	563	-0-	-26	-0-	563	2			Y	-0-					50
06	720	N	557	-0-	-163	-0-	557	2			Y	-0-					50
07	651	N	541	-0-	-110	-0-	532	2	9	9	Y	8	22	1			36

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
02	2016	X	1473	-0-	-543	-0-	1453	2	20	9	Y	18	29	1			42
03	1798	X	1677	-0-	-121	-0-	1673	2	4	9	Y	4					46
04	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1630	2	20	9	Y	18					64
05	1643	N	1585	-0-	-58	-0-	1585	2			Y	-0-					64
06	1620	N	1458	-0-	-162	-0-	1441	2	17	9	Y	15	34	1			45
07	1705	N	1571	-0-	-134	-0-	1570	2	1	9	Y	1					46

ROSS, VERA GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 190116 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 11193 PERF.10568 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2856	X	2850	-0-	-6	-0-	2820	2	30	9	Y	27					98
03	3162	X	3022	-0-	-140	-0-	2998	2	24	9	Y	22	1	8			119
04	2940	X	2925	-0-	-15	-0-	2902	2	23	9	Y	21	60	1			80
05	3162	X	3040	-0-	-122	-0-	3032	2	8	9	Y	7					87
06	3060	X	2955	-0-	-105	-0-	2932	2	23	9	Y	21					108
07	3162	X	3092	-0-	-70	-0-	3084	2	8	9	Y	7					115

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 195687 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10488 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	1312	-0-	-312	-0-	1302	2	10	9	Y	9	21	1			19
03	1860	N	1243	-0-	-617	-0-	1226	2	17	9	Y	15					34
04	1800	N	1285	-0-	-515	-0-	1285	2			Y	-0-					34
05	1457	N	1198	-0-	-259	-0-	1196	2	2	9	Y	2	17	1			19
06	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1472	2	6	9	Y	5					24
*07	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1353	2	13	9	Y	12					36

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197770 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10454 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	876	2	6	9	Y	5					11
03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	971	2	12	9	Y	11	13	1			9
04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	948	2	4	9	Y	4					13
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	989	2	12	9	Y	11					24
06	960	N	957	-0-	-3	-0-	957	2			Y	-0-	15	1			9
07	992	N	948	-0-	-44	-0-	945	2	3	9	Y	3					12

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204010 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10130 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2207	2	17	9	Y	15	1	8			36
03	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2050	2	24	9	Y	22	26	1			32
04	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2128	2	11	9	Y	10					42
05	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2298	2	28	9	Y	25					67
06	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1866	2	1	9	Y	1	30	1			38
07	1705	N	1540	-0-	-165	-0-	1534	2	6	9	Y	5					43

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205784 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10125 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3556	X	2671	-0-	-885	-0-	2649	2	22	9	Y	20	44	1			27
03	3937	X	3307	-0-	-630	-0-	3265	2	42	9	Y	38					65
04	3600	X	3386	-0-	-214	-0-	3386	2			Y	-0-					65
05	3720	X	3422	-0-	-298	-0-	3416	2	6	9	Y	5	48	1			22
06	3600	X	3023	-0-	-577	-0-	3011	2	12	9	Y	11					33
*07	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3470	2	34	9	Y	31					64

ROSS, VERA GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 227732 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10616 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1555	2	17	9	Y	15					41
03	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1747	2	14	9	Y	13					54
04	1290	N	1195	-0-	-95	-0-	1186	2	9	9	Y	8	29	1			33
05	1736	N	840	-0-	-896	-0-	838	2	2	9	Y	2					35
06	1710	N	1248	-0-	-462	-0-	1238	2	10	9	Y	9					44
*07	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1864	2	4	9	Y	4					48

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
02	2212	X	2050	-0-	-162	-0-	2039	2	11	9	Y	10	1	8			40
03	2449	X	2032	-0-	-417	-0-	2008	2	24	9	Y	22	26	1			36
04	2370	X	2012	-0-	-358	-0-	2001	2	11	9	Y	10					46
05	2263	X	1970	-0-	-293	-0-	1947	2	23	9	Y	21					67
06	2190	X	1610	-0-	-580	-0-	1609	2	1	9	Y	1	25	1			43
07	2263	X	2128	-0-	-135	-0-	2119	2	9	9	Y	8					51

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259167 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10068 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4566	2	52	9	Y	47	79	1	1	8	42
03	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	5355	2	114	9	Y	104	81	1			65
04	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	5259	2	50	9	Y	45					110
05	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5399	2	1	9	Y	1	1	8			110
06	5280	X	5132	-0-	-148	-0-	5092	2	40	9	Y	36	77	1			69
07	5487	X	5459	-0-	-28	-0-	5416	2	43	9	Y	39					108

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 262815 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10200 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4292	2	58	9	Y	53	83	1	1	8	91
03	4526	X	3574	-0-	-952	-0-	3566	2	8	9	Y	7					98
04	3810	X	3457	-0-	-353	-0-	3415	2	42	9	Y	38	1	8			135
05	4526	X	3171	-0-	-1355	-0-	3171	2			Y	-0-					135
06	4380	X	3279	-0-	-1101	-0-	3245	2	34	9	Y	31	75	1			91
07	4526	X	3744	-0-	-782	-0-	3740	2	4	9	Y	4					95

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 263958 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10120 - 10347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	N	2401	-0-	-35	-0-	2368	2	33	9	Y	30	47	1			77
03	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2579	2	6	9	Y	5					82
04	2730	N	2455	-0-	-275	-0-	2425	2	30	9	Y	27					109
05	2666	N	2489	-0-	-177	-0-	2489	2			Y	-0-					109
06	2490	N	2424	-0-	-66	-0-	2398	2	26	9	Y	24	56	1			77
07	2542	N	2505	-0-	-37	-0-	2502	2	3	9	Y	3					80

R. A. HINSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 264504 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10082 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5488	X	2123	-0-	-3365	-0-	2111	2	12	9	Y	11	1	8			70
03	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-	8089	2	101	9	Y	92	108	1			54
04	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	6075	2	33	9	Y	30					84
05	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	5913	2	72	9	Y	65					149
06	5940	X	5529	-0-	-411	-0-	5526	2	3	9	Y	3	90	1			62
07	6138	X	3929	-0-	-2209	-0-	3912	2	17	9	Y	15					77

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 272865 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 10627 PERF.10236 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6300	X	6009	-0-	-291	-0-	5959	2	50	9	Y	45	100	1	1	8	100
03	6975	X	6518	-0-	-457	-0-	6435	2	83	9	Y	75					175
04	6750	X	6112	-0-	-638	-0-	6112	2			Y	-0-					175
05	6882	X	6154	-0-	-728	-0-	6145	2	9	9	Y	8	86	1			97
06	6630	X	6115	-0-	-515	-0-	6091	2	24	9	Y	22					119
07	6665	X	5928	-0-	-737	-0-	5870	2	58	9	Y	53					172

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
02	1680	N	1656	-0-	-24	-0-	1656	2			N	-0-					71
03	1953	N	1580	-0-	-373	-0-	1577	2	3	9	N	3					74
04	1770	N	1394	-0-	-376	-0-	1374	2	20	9	N	18					92
05	1829	N	1556	-0-	-273	-0-	1542	2	14	9	N	13					105
06	1530	N	1314	-0-	-216	-0-	1314	2			N	-0-					105
*07	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					105

ODOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063748 COMPL. DATE 09/15/1975 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10126 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	N	1225	-0-	-35	-0-	1167	2	58	9	Y	53	154	1			10
03	1395	N	1280	-0-	-115	-0-	1244	2	36	9	Y	33					43
04	1350	N	1300	-0-	-50	-0-	1266	2	34	9	Y	31					74
05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1331	2	52	9	Y	47					121
06	1230	N	1190	-0-	-40	-0-	1145	2	45	9	Y	41					162
07	1333	N	1272	-0-	-61	-0-	1266	2	6	9	Y	5	157	1			10

MCKNIGHT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064479 COMPL. DATE 11/10/1975 TOTAL DEPTH 12362 PERF.10051 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					12
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					12
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					12
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					12
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					12
*07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					12

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 071092 COMPL. DATE 03/03/1976 TOTAL DEPTH 10811 PERF.10230 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	182	-0-	-66	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	2			Y	-0-					-0-

SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071094 COMPL. DATE 09/02/1976 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10548 - 10907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	N	1318	-0-	-26	-0-	1318	2			Y	-0-					13
03	1271	N	1064	-0-	-207	-0-	1024	2	40	9	Y	36	1	8			48
04	1140	N	854	-0-	-286	-0-	854	2			Y	-0-					48
05	1457	N	1273	-0-	-184	-0-	1221	2	52	9	Y	47					95
06	1020	N	810	-0-	-210	-0-	781	2	29	9	Y	26					121
*07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1198	2	54	9	Y	49	158	1			12

LEARD #1 WELL #: 1 RRCID -> 073381 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10048 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2128	N	2056	-0-	-72	-0-	59	1	1975	2	N	20					102
							22	9									
03	2232	N	2136	-0-	-96	-0-	62	1	2074	2	N	-0-					102
04	2250	N	2069	-0-	-181	-0-	59	1	1982	2	N	25					127
							28	9									
05	2263	N	2196	-0-	-67	-0-	62	1	2058	2	N	69	161	1			35
							76	9									
06	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	61	1	2024	2	N	45					80
							50	9									
*07	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	63	1	2108	2	N	-0-					80

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
02	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			Y	-0-					26
03	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			Y	-0-					26
04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			Y	-0-					26
05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			Y	-0-					26
06	960	N	853	-0-	-107	-0-	853	2			Y	-0-					26
07	1116	N	1038	-0-	-78	-0-	1038	2			Y	-0-					26

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
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	912	2	23	9	N	21					96
03	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	992	2	48	9	N	44					140
04	990	N	839	-0-	-151	-0-	826	2	13	9	N	12	139	1			13
05	1023	N	984	-0-	-39	-0-	981	2	3	9	N	3					16
06	990	N	938	-0-	-52	-0-	935	2	3	9	N	3					19
*07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					19

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
02	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1508	2	85	9	N	77					137
03	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1539	2	2	9	N	2					139
04	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1485	2	6	9	N	5					144
05	1705	N	1531	-0-	-174	-0-	1495	2	36	9	N	33	151	1			26
06	1500	N	1479	-0-	-21	-0-	1479	2			N	-0-					26
*07	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1506	2	66	9	N	60					86

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
02	2324	N	2215	-0-	-109	-0-	32	1	2168	2	Y	14	1	8			64
							15	9									
03	2480	N	2371	-0-	-109	-0-	35	1	2336	2	Y	-0-					64
04	2340	N	2176	-0-	-164	-0-	32	1	2144	2	Y	-0-					64
05	2449	N	2232	-0-	-217	-0-	34	1	2198	2	Y	-0-					64
06	2280	N	2113	-0-	-167	-0-	32	1	2074	2	Y	6					70
							7	9									
*07	2263	N	2137	-0-	-126	-0-	32	1	2105	2	Y	-0-	66	1			4

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
02	1064	N	1042	-0-	-22	-0-	1019	2	23	9	Y	21	107	1	1	8	13
03	1271	N	928	-0-	-343	-0-	928	2			Y	-0-					13
04	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1573	2	41	9	Y	37					50
05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1220	2	32	9	Y	29					79
06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1055	2	19	9	Y	17					96
07	1674	N	1135	-0-	-539	-0-	1107	2	28	9	Y	25					121

RAY, L.V. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 084947 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10347 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	N	1208	-0-	-444	-0-	1164	2	44	9	N	40	1	8			77
03	1736	N	1487	-0-	-249	-0-	1410	2	77	9	N	70					147
04	1470	N	1410	-0-	-60	-0-	1407	2	3	9	N	3					150
05	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1448	2	19	9	N	17	152	1			15
06	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1369	2	84	9	N	76					91
07	1457	N	1451	-0-	-6	-0-	1419	2	32	9	N	29					120

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
02	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2719	2	56	9	N	51	1	8			84
03	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2530	2	31	9	N	28	1	8			111
04	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2567	2	9	9	N	8					119
05	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					119
06	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2018	2	54	9	N	49					168
*07	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2145	2	12	9	N	11	164	1			15

GUNN, J. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 094981 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10861 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	17	1	1172	2	N	12					21
							13	9									
03	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	24	1	1603	2	N	33					54
							36	9									
04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	22	1	1454	2	N	37					91
							41	9									
05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	21	1	1364	2	N	19					110
							21	9									
06	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	21	1	1382	2	N	28					138
							31	9									
*07	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	18	1	1185	2	N	40	170	1			8
							44	9									

SOWELL, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 095680 COMPL. DATE 07/13/1981 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10457 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	N	1057	-0-	-119	-0-	1024	2	33	9	N	30					69
03	1271	N	1072	-0-	-199	-0-	1040	2	32	9	N	29					98
04	1200	N	1108	-0-	-92	-0-	1088	2	20	9	N	18					116
05	1178	N	1053	-0-	-125	-0-	1006	2	47	9	N	43					159
06	1050	N	804	-0-	-246	-0-	801	2	3	9	N	3	151	1			11
07	1147	N	1146	-0-	-1	-0-	1090	2	56	9	N	51					62

RUTLEDGE, O. L. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 096866 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 11061 PERF.10448 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1324	2	43	9	Y	39					65
03	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1158	2	13	9	Y	12	63	1	1	8	13
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					13
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	755	2	1	9	Y	1					14
06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1137	2	25	9	Y	23	1	8			36
*07	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1614	2	18	9	Y	16					52

HUMPHREYS,B.F.HEIRS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 097208 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10653 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2321	2	41	9	N	37	1	8			127
03	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2549	2	50	9	N	45					172
04	2430	N	2149	-0-	-281	-0-	2125	2	24	9	N	22	153	1			41
05	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2611	2	44	9	N	40					81
06	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2430	2	39	9	N	35					116
*07	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2458	2	40	9	N	36					152

LEARD #1 WELL #: 2 RRCID -> 097659 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10226 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	N	1000	-0-	-344	-0-	29	1	971	2	N	-0-					131
03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	31	1	1040	2	N	-0-					131
04	1350	N	1302	-0-	-48	-0-	38	1	1264	2	N	-0-					131
05	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	35	1	1157	2	N	-0-					131
06	1050	N	1017	-0-	-33	-0-	30	1	987	2	N	-0-					131
07	1333	N	830	-0-	-503	-0-	24	1	806	2	N	-0-					131

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ODOM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 107629 COMPL. DATE 09/18/1983 TOTAL DEPTH 10791 PERF.10209 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	25	1	1673	2	Y	-0-					24
03	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	27	1	1782	2	Y	-0-					24
04	1710	N	1634	-0-	-76	-0-	24	1	1610	2	Y	-0-					24
05	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	27	1	1761	2	Y	3	24	1			3
							3	9									
06	1710	N	1532	-0-	-178	-0-	23	1	1507	2	Y	2					5
							2	9									
07	1674	N	1530	-0-	-144	-0-	23	1	1506	2	Y	1					6
							1	9									

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 107778 COMPL. DATE 10/14/1983 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10047 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4172	X	3645	-0-	-527	-0-	53	1	3571	2	Y	19					51
							21	9									
03	4619	X	3874	-0-	-745	-0-	57	1	3804	2	Y	12	57	1			6
							13	9									
04	4290	X	2674	-0-	-1616	-0-	40	1	2632	2	Y	2					8
							2	9									
05	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	69	1	4524	2	Y	21					29
							23	9									
06	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	61	1	4027	2	Y	18					47
							20	9									
07	4030	X	3931	-0-	-99	-0-	59	1	3850	2	Y	20	61	1			6
							22	9									

BIVINS, J. M. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108869 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10435 - 10853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1228	2	4	9	N	4					99
03	1333	N	1321	-0-	-12	-0-	1321	2			N	-0-					99
04	1350	N	1250	-0-	-100	-0-	1250	2			N	-0-					99
05	1364	N	1245	-0-	-119	-0-	1245	2			N	-0-					99
06	1290	N	1223	-0-	-67	-0-	1180	2	43	9	N	39					138
07	1302	N	1211	-0-	-91	-0-	1211	2			N	-0-					138

WADE, C. K. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 109828 COMPL. DATE 03/03/1984 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9992 - 10349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3172	2	1	9	N	1	1	8			25
03	3441	X	3047	-0-	-394	-0-	2970	2	77	9	N	70					95
04	3330	X	1969	-0-	-1361	-0-	1969	2			N	-0-					95
05	3441	X	2747	-0-	-694	-0-	2747	2			N	-0-					95
06	3330	X	2580	-0-	-750	-0-	2580	2			N	-0-					95
07	3441	X	3349	-0-	-92	-0-	3349	2			N	-0-					95

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 109954 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10324 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	N	1489	-0-	-51	-0-	1483	2	6	9	N	5	1	8			100
03	1581	N	1541	-0-	-40	-0-	1541	2			N	-0-					100
04	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					100
05	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1777	2	83	9	N	75	152	1			23
06	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					23
07	1860	N	1739	-0-	-121	-0-	1739	2			N	-0-					23

SMITH, T. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 111579 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 10937 PERF.10372 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	N	1132	-0-	-128	-0-	1115	2	17	9	N	15					84
03	1178	N	1045	-0-	-133	-0-	1027	2	18	9	N	16					100
04	1320	N	1038	-0-	-282	-0-	1017	2	21	9	N	19					119
05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1307	2	15	9	N	14					133
06	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1318	2	13	9	N	12					145
*07	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1208	2	25	9	N	23	156	1			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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1673	2	41	9	N	37					59
03	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1845	2	29	9	N	26					85
04	1770	N	1746	-0-	-24	-0-	1707	2	39	9	N	35					120
05	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1910	2	2	9	N	2					122
06	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1714	2	84	9	N	76	168	1			30
*07	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1806	2	54	9	N	49					79

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1148	N	1062	-0-	-86	-0-	1062	2			Y	-0-					4
03	1209	N	1143	-0-	-66	-0-	1143	2			Y	-0-					4
04	1230	N	1000	-0-	-230	-0-	1000	2			Y	-0-					4
05	1178	N	1038	-0-	-140	-0-	1038	2			Y	-0-					4
06	1110	N	973	-0-	-137	-0-	966	2	7	9	Y	6					10
07	1023	N	986	-0-	-37	-0-	982	2	4	9	Y	4					14

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					70
03	775	N	696	-0-	-79	-0-	696	2			N	-0-					70
04	750	N	488	-0-	-262	-0-	485	2	3	9	N	3					73
05	775	N	574	-0-	-201	-0-	561	2	13	9	N	12					85
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					85
*07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					85

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3248	X	2808	-0-	-440	-0-	2774	2	34	9	Y	31	1	8			45
03	3596	X	3330	-0-	-266	-0-	3327	2	3	9	Y	3					48
04	3450	X	3077	-0-	-373	-0-	3077	2			Y	-0-					48
05	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3503	2	76	9	Y	69					117
06	3210	X	3124	-0-	-86	-0-	3074	2	50	9	Y	45					162
*07	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3440	2	14	9	Y	13					175

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3276	X	3257	-0-	-19	-0-	3257	2			N	-0-					128
03	3627	X	3573	-0-	-54	-0-	3505	2	68	9	N	62	173	1			17
04	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3465	2	6	9	N	5					22
05	3596	X	3588	-0-	-8	-0-	3571	2	17	9	N	15					37
06	3480	X	3420	-0-	-60	-0-	3406	2	14	9	N	13					50
07	3596	X	3547	-0-	-49	-0-	3484	2	63	9	N	57					107

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2408	N	1974	-0-	-434	-0-	1974	2			N	-0-					83
03	2356	N	2110	-0-	-246	-0-	2110	2			N	-0-					83
04	2160	N	2053	-0-	-107	-0-	2053	2			N	-0-					83
05	2201	N	2182	-0-	-19	-0-	2141	2	41	9	N	37					120
06	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2104	2	14	9	N	13					133
*07	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2192	2	8	9	N	7					140

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			Y	-0-					15
03	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2171	2	123	9	Y	112					127
04	2340	N	2244	-0-	-96	-0-	2193	2	51	9	Y	46	160	1			13
05	2325	N	1448	-0-	-877	-0-	1448	2			Y	-0-					13
06	2220	N	1121	-0-	-1099	-0-	1121	2			Y	-0-					13
07	2325	N	1140	-0-	-1185	-0-	1136	2	4	9	Y	4					17

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143074 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10080 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	N	1596	-0-	-84	-0-	1596	2			Y	-0-					-0-
03	1860	N	1702	-0-	-158	-0-	1702	2			Y	-0-					-0-
04	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			Y	-0-					-0-
05	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			Y	-0-					-0-
06	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			Y	-0-					-0-
07	2387	N	1990	-0-	-397	-0-	1990	2			Y	-0-					-0-

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 145073 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10358 - 10879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2240	N	2090	-0-	-150	-0-	2036	2	54	9	N	49					187
03	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2442	2	24	9	N	22	178	1	1	8	30
04	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					30
05	2325	N	2261	-0-	-64	-0-	2261	2			N	-0-					30
06	2400	N	2110	-0-	-290	-0-	2110	2			N	-0-					30
*07	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2623	2	65	9	N	59					89

LEARD #1 WELL #: 3 RRCID -> 147070 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10133 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	22	1	727	2	N	-0-					23
03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	25	1	839	2	N	-0-					23
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	26	1	859	2	N	-0-					23
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	27	1	889	2	N	4					27
							4	9									
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	25	1	828	2	N	16					43
							18	9									
*07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	28	1	930	2	N	10					53
							11	9									

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 148336 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10431 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	463	2	1	9	N	1	1	8			19
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					19
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	450	2	10	9	N	9					28
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	482	2	24	9	N	22					50
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	422	2	37	9	N	34					84
*07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	424	2	52	9	N	47					131

ARRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 149354 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10370 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					34
03	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2388	2	9	9	N	8					42
04	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2327	2	43	9	N	39					81
05	2604	N	2492	-0-	-112	-0-	2374	2	118	9	N	107	153	1			35
06	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-					35
07	2449	N	2286	-0-	-163	-0-	2286	2			N	-0-					35

LEGRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154495 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10077 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2128	N	1677	-0-	-451	-0-	1666	2	11	9	N	10	159	1	1	8	42
03	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					42
04	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2186	2	17	9	N	15					57
05	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2262	2	18	9	N	16					73
06	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2154	2	28	9	N	25					98
07	2263	N	2245	-0-	-18	-0-	2177	2	68	9	N	62					160

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	AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	67	1	2224	2	N	1					78
							1	9									
03	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	67	1	2227	2	N	57					135
							63	9									
04	2490	N	2366	-0-	-124	-0-	67	1	2235	2	N	58	176	1			17
							64	9									
05	2542	N	2319	-0-	-223	-0-	68	1	2251	2	N	-0-					17
06	2280	N	2240	-0-	-40	-0-	65	1	2175	2	N	-0-					17
07	2449	N	2258	-0-	-191	-0-	66	1	2192	2	N	-0-					17

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	AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2208	2	43	9	N	39					57
03	2480	N	2412	-0-	-68	-0-	2412	2			N	-0-					57
04	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			N	-0-					57
05	3079	N	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2			N	-0-					57
06	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			N	-0-					57
*07	3035	N	3035	-0-	-0-	-0-	2918	2	117	9	N	106					163

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	AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1281	2	196	9	N	178	194	1	1	8	63
03	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-					63
04	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					63
05	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-					63
06	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			N	-0-					63
*07	3100	N	3532	-0-	432	432	3484	2	48	9	N	44					107

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 171844 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10204 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1173	2	23	9	N	21					103
03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1141	2	19	9	N	17					120
04	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1268	2	20	9	N	18					138
05	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1260	2	21	9	N	19					157
06	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1185	2	11	9	N	10					167
*07	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1162	2	14	9	N	13					180

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	AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	56	1	1851	2	N	17					150
							19	9									
03	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	61	1	2040	2	N	18					168
							20	9									
04	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	59	1	1956	2	N	5					173
							6	9									
05	2139	N	2071	-0-	-68	-0-	60	1	1985	2	N	24					197
							26	9									
06	2040	N	1986	-0-	-54	-0-	58	1	1920	2	N	7					204
							8	9									
*07	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	60	1	2000	2	N	20					224
							22	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	AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	2337	2	18	9	N	16					94
03	2232	N	2191	-0-	-41	-0-	2125	2	66	9	N	60					154
04	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2598	2	37	9	N	34	168	1			20
05	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2733	2	31	9	N	28					48
06	3000	N	3360	-0-	360	360	3309	2	51	9	N	46					94
*07	3100	N	3121	-0-	21	381	3070	2	51	9	N	46					140

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 175203 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10131 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1892	2	11	9	N	10					120
03	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					120
04	2070	N	1919	-0-	-151	-0-	1896	2	23	9	N	21	51	1			90
05	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2121	2	44	9	N	40					130
06	1980	N	1940	-0-	-40	-0-	1940	2			N	-0-					130
07	1984	N	1941	-0-	-43	-0-	1941	2			N	-0-					130

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 175720 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10356 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1932	N	1904	-0-	-28	-0-	1904	2			Y	-0-					13
03	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			Y	-0-					13
04	2100	N	2060	-0-	-40	-0-	2060	2			Y	-0-					13
05	2108	N	1795	-0-	-313	-0-	1795	2			Y	-0-					13
06	2130	N	2044	-0-	-86	-0-	2044	2			Y	-0-					13
*07	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2172	2	11	9	Y	10					23

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 176560 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9968 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 177160 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10180 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1568	X	1532	-0-	-36	-0-	1530	2	2	9	Y	2	7	1			-0-
03	1736	X	1672	-0-	-64	-0-	1670	2	2	9	Y	2					2
04	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	2006	2	1	9	Y	1					3
05	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2559	2	2	9	Y	2					5
06	1650	X	1613	-0-	-37	-0-	1611	2	2	9	Y	2					7
07	2077	X	1588	-0-	-489	-0-	1588	2			Y	-0-	7	1			-0-

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 177161 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10054 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	1	1	69	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	1	1	54	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	37	-0-	-56	-0-	1	1	36	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	1	1	43	2	Y	-0-					-0-

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 177162 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10045 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2016	X	1853	-0-	-163	-0-	1853	2			Y	-0-					2
03	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	2298	2	15	9	Y	14					16
04	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2096	2	8	9	Y	7	21	1			2
05	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			Y	-0-					2
06	2250	N	2046	-0-	-204	-0-	2046	2			Y	-0-					2
*07	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2199	2	1	9	Y	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
02	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-					-0-
03	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			Y	-0-					-0-
04	1500	X	980	-0-	-520	-0-	980	2			Y	-0-					-0-
05	1550	X	916	-0-	-634	-0-	916	2			Y	-0-					-0-
06	1500	X	1207	-0-	-293	-0-	1207	2			Y	-0-					-0-
*07	1394	X	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			Y	-0-					-0-

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEGRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178176 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10055 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1708	N	1632	-0-	-76	-0-	1632	2			N	-0-					27
03	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	1944	2	64	9	N	58					85
04	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					85
05	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1834	2	19	9	N	17					102
06	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1850	2	78	9	N	71					173
*07	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1790	2	29	9	N	26	172	1			27

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
02	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			Y	-0-					13
03	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			Y	-0-					13
04	1740	N	1610	-0-	-130	-0-	1610	2			Y	-0-					13
05	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			Y	-0-					13
06	1800	N	1762	-0-	-38	-0-	1762	2			Y	-0-					13
07	1674	N	1510	-0-	-164	-0-	1499	2	11	9	Y	10					23

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 178374 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10192 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	27	1	1821	2	Y	-0-					120
03	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	35	1	2293	2	Y	-0-					120
04	1620	N	1362	-0-	-258	-0-	20	1	1342	2	Y	-0-					120
05	3100	N	3460	-0-	360	360	52	1	3389	2	Y	17	123	1			14
							19	9									
06	3000	N	2983	-0-	-17	343	45	1	2926	2	Y	11					25
							12	9									
*07	3074	N	2731	-0-	-343	-0-	41	1	2687	2	Y	3					28
							3	9									

SOWELL, J. L. WELL #: 2 RRCID -> 178795 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10442 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEARD #1 WELL #: 6 RRCID -> 180931 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10140 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	32	1	1062	2	N	-0-					33
03	1116	N	1055	-0-	-61	-0-	31	1	1024	2	N	-0-					33
04	1080	N	974	-0-	-106	-0-	28	1	946	2	N	-0-					33
05	1116	N	1028	-0-	-88	-0-	30	1	998	2	N	-0-					33
06	1020	N	948	-0-	-72	-0-	28	1	920	2	N	-0-					33
07	992	N	967	-0-	-25	-0-	28	1	929	2	N	9					42
							10	9									

RUTLEDGE, O. L. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 187887 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10329 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					23
03	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					23
04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					23
05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					23
06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					23
07	1333	N	1199	-0-	-134	-0-	1142	2	57	9	N	52					75

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 188819 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10654 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-	4	1			-0-
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	174	2	2	9	Y	2					2
05	248	N	204	-0-	-44	-0-	203	2	1	9	Y	1					3
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					3
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	182	2	1	9	Y	1					4

SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 189499 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10347 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	N	1424	-0-	-116	-0-	1424	2			Y	-0-					-0-
03	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			Y	-0-					-0-
04	1530	N	1369	-0-	-161	-0-	1369	2			Y	-0-					-0-
05	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			Y	-0-					-0-
06	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			Y	-0-					-0-
*07	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			Y	-0-					-0-

FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 189512 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10547 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1002	2	8	9	Y	7	54	1			6
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-					6
04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1043	2	20	9	Y	18					24
05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1080	2	14	9	Y	13					37
06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1044	2	7	9	Y	6					43
*07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	765	2	10	9	Y	9					52

POOL, SIDNEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 189677 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10544 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1568	N	1498	-0-	-70	-0-	22	1	1458	2	Y	16					90
							18	9									
03	1674	N	1639	-0-	-35	-0-	24	1	1615	2	Y	-0-					90
04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	25	1	1645	2	Y	-0-					90
05	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	26	1	1726	2	Y	-0-					90
06	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	25	1	1611	2	Y	8					98
							9	9									
*07	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	26	1	1682	2	Y	59	107	1			50
							65	9									

LEGRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189679 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10051 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			Y	-0-					29
03	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			Y	-0-					29
04	1920	N	1865	-0-	-55	-0-	1865	2			Y	-0-					29
05	1984	N	1881	-0-	-103	-0-	1881	2			Y	-0-					29
06	1860	N	1838	-0-	-22	-0-	1838	2			Y	-0-					29
07	1922	N	1859	-0-	-63	-0-	1859	2			Y	-0-					29

LEONARD, WILLIAM M. WELL #: 3 RRCID -> 203183 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10880 - 10967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	248	-0-	-32	-0-	248	2			Y	-0-					3
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					3
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					3
05	279	N	211	-0-	-68	-0-	211	2			Y	-0-					3
06	300	N	273	-0-	-27	-0-	269	2	4	9	Y	4					7
*07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	312	2	3	9	Y	3					10

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SOWELL, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 203644 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10532 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105

SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 205023 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10425 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	N	1401	-0-	-27	-0-	1392	2	9	9	Y	8					38
03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1403	2	23	9	Y	21					59
04	1500	N	1397	-0-	-103	-0-	1372	2	25	9	Y	23					82
05	1550	N	1338	-0-	-212	-0-	1316	2	22	9	Y	20					102
06	1380	N	1335	-0-	-45	-0-	1321	2	14	9	Y	13	97	1			18
*07	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1431	2	39	9	Y	35					53

SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 205024 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10468 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484	N	1464	-0-	-20	-0-	1456	2	8	9	Y	7					32
03	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1664	2	24	9	Y	22					54
04	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1600	2	24	9	Y	22					76
05	1612	N	1601	-0-	-11	-0-	1579	2	22	9	Y	20					96
06	1620	N	1528	-0-	-92	-0-	1514	2	14	9	Y	13	92	1			17
07	1674	N	1530	-0-	-144	-0-	1522	2	8	9	Y	7					24

RUTLEDGE, O.L. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 206339 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10540 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1660	2	39	9	N	35					107
03	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					107
04	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1763	2	33	9	N	30					137
05	1891	N	1742	-0-	-149	-0-	1742	2			N	-0-					137
06	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1810	2	47	9	N	43					180
07	1860	N	1728	-0-	-132	-0-	1676	2	52	9	N	47	184	1			43

RUTLEDGE, O.L. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 206369 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10429 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1133	2	56	9	Y	51	1	8			98
03	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1512	2	30	9	Y	27	99	1			26
04	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			Y	-0-					26
05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1463	2	2	9	Y	2					28
06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1377	2	48	9	Y	44					72
*07	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1434	2	39	9	Y	35					107

TILLERY, JOHN D. WELL #: 2 RRCID -> 221778 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10768 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	14	1	930	2	Y	15					45
							17	9									
03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	17	1	1124	2	Y	26					71
							29	9									
04	810	N	559	-0-	-251	-0-	8	1	541	2	Y	9	75	1			5
							10	9									
05	992	N	385	-0-	-607	-0-	381	2	4	9	Y	4					9
06	960	N	213	-0-	-747	-0-	199	2	14	9	Y	13					22
*07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	731	2	55	9	Y	50					72

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 243870 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10031 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6272	X	3090	-0-	-3182	-0-	45	1	3004	2	Y	37					101
							41	9									
03	6138	X	3595	-0-	-2543	-0-	53	1	3517	2	Y	23	113	1			11
							25	9									
04	5940	X	3311	-0-	-2629	-0-	49	1	3256	2	Y	5					16
							6	9									
05	6138	X	3157	-0-	-2981	-0-	47	1	3066	2	Y	40					56
							44	9									
06	5190	X	2796	-0-	-2394	-0-	42	1	2724	2	Y	27					83
							30	9									
07	3596	X	3071	-0-	-525	-0-	46	1	2983	2	Y	38	110	1			11
							42	9									

MCKNIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 264554 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10108 - 10300

02	4536	X	4094	-0-	-442	-0-	4046	2	48	9	N	44	179	1	1	8	17
03	5022	X	4562	-0-	-460	-0-	4377	2	185	9	N	168					185
04	4860	X	4151	-0-	-709	-0-	4140	2	11	9	N	10	178	1			17
05	4805	X	4413	-0-	-392	-0-	4395	2	18	9	N	16					33
06	4560	X	4269	-0-	-291	-0-	4226	2	43	9	N	39					72
07	4557	X	4377	-0-	-180	-0-	4242	2	135	9	N	123	178	1			17

LEARD #1 WELL #: 8A RRCID -> 271984 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 10566 PERF.10118 - 10346

02	7448	X	6852	-0-	-596	-0-	197	1	6574	2	N	74					117
							81	9									
03	8215	X	7511	-0-	-704	-0-	215	1	7183	2	N	103	185	1			35
							113	9									
04	7800	X	7193	-0-	-607	-0-	204	1	6810	2	N	163	178	1			20
							179	9									
05	7905	X	7047	-0-	-858	-0-	204	1	6795	2	N	44					64
							48	9									
06	7560	X	6957	-0-	-603	-0-	196	1	6535	2	N	205	180	1			89
							226	9									
07	7595	X	6823	-0-	-772	-0-	196	1	6543	2	N	76					165
							84	9									

RUFUS (PETTIT, LOWER) 78872 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
KANGERGA UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 068997 COMPL. DATE 10/01/1975 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7256 - 7264

02	2384		2384	-0-	-0-	-0-	2315	2	69	9	N	63	190	1			89
03	2480		2358	-0-	-122	-0-	2278	2	80	9	N	73					162
04	2400		2604	-0-	204	204	2520	2	84	9	N	76	183	1			55
05	2480		2428	-0-	-52	152	2348	2	80	9	N	73					128
*06	2584	N	2432	-0-	-152	-0-	2360	2	72	9	N	65					193
07	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					193

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

02	2884		1765	-0-	-1119	5386	1719	2	46	9	N	42					138
03	3193		3156	-0-	-37	5349	3084	2	72	9	N	65					203
04	3090		2856	-0-	-234	5115	2795	2	61	9	N	55	185	1			73
05	3193		2779	-0-	-414	4701	2727	2	52	9	N	47					120
*06	3090		2906	-0-	-184	4517	2856	2	50	9	N	45					165
07	3162	#	NO RPT	-0-	-3162	1355					N	NO RPT					165

RUFUS (PETTIT, UPPER-OIL) 78872 650 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
YANDLE, WAYNE "A" UNIT WELL #: 2P RRCID -> 126533 COMPL. DATE 04/16/1987 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7117 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	13242	X	13242	-0-	-0-	-0-	12972	2	270	9	N	245	181	1	1	8	258
03	14632	X	14322	-0-	-310	-0-	13973	2	349	9	N	317	353	1			222
04	14160	X	13577	-0-	-583	-0-	13223	2	354	9	N	322	364	1			180
05	14663	X	12211	-0-	-2452	-0-	11932	2	279	9	N	254	178	1			256
06	14190	X	12920	-0-	-1270	-0-	12591	2	329	9	N	299	346	1			209
*07	16223	X	16223	-0-	-0-	-0-	15873	2	350	9	N	318	347	1			180

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
SIMMONS, OCIE WELL #: 1 RRCID -> 098315 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 11371 PERF. 9775 - 9818

02	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	564	1	4027	2	N	52	178	1			17
							57	9									
03	5580	X	4599	-0-	-981	-0-	506	1	4093	2	N	-0-					17
04	5400	X	5267	-0-	-133	-0-	695	1	4572	2	N	-0-					17
05	5580	X	4715	-0-	-865	-0-	554	1	4055	2	N	96					113
							106	9									
06	5400	X	4057	-0-	-1343	-0-	667	1	3390	2	N	-0-					113
07	5456	X	3845	-0-	-1611	-0-	405	1	3429	2	N	10	104	1			19
							11	9									

PRIEST WELL #: 1 RRCID -> 175679 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9467 - 9643

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 269963 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9638 - 9685

02	784	X	310	-0-	-474	-0-	38	1	272	2	N	-0-					112
03	868	X	218	-0-	-650	-0-	24	1	194	2	N	-0-					112
04	840	X	415	-0-	-425	-0-	55	1	360	2	N	-0-					112
05	341	X	176	-0-	-165	-0-	21	1	155	2	N	-0-					112
06	330	X	50	-0-	-280	-0-	8	1	42	2	N	-0-					112
07	434	X	195	-0-	-239	-0-	18	1	152	2	N	23					135
							25	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					80
03	3100 N	3266	-0-	166	166	3266	2			N	-0-					80
04	2532 N	2366	-0-	-166	-0-	2366	2			N	-0-					80
05	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					80
06	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					80
*07	2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					80

MURPHY WELL #: 2 RRCID -> 132267 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9486 - 9492

02	1680 N	1322	-0-	-358	-0-	1193	2	129	9	N	117	100	1			90
03	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1432	2	118	9	N	107	149	1			48
04	1380 N	1018	-0-	-362	-0-	873	2	145	9	N	132					180
05	1457 N	931	-0-	-526	-0-	807	2	124	9	N	113	183	1			110
06	1500 N	993	-0-	-507	-0-	891	2	102	9	N	93	95	1			108
07	1054 N	920	-0-	-134	-0-	773	2	147	9	N	134					242

MOORE PETROLEUM SERVICE, INC. 581513
MORRIS G. U. WELL #: RRCID -> 121159 COMPL. DATE 05/08/1986 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9598 - 9704

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/12/1995

STAUB, LARRY, INC. 816451
STEPHENS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 120354 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9565 - 9668

02	894 N	894	-0-	-0-	-0-	851	2	43	9	N	39					178
03	786 N	786	-0-	-0-	-0-	755	2	31	9	N	28					206
04	1020 N	613	-0-	-407	-0-	585	2	28	9	N	25					231
05	930 N	383	-0-	-547	-0-	372	2	11	9	N	10					241
06	750 N	424	-0-	-326	-0-	423	2	1	9	N	1					242
07	620 N	451	-0-	-169	-0-	450	2	1	9	N	1					243

LAND G. U. WELL #: 1 RRCID -> 121161 COMPL. DATE 12/22/1985 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9551 - 9661

02	2156 N	864	-0-	-1292	-0-	822	2	42	9	N	38					181
03	2170 N	1861	-0-	-309	-0-	1816	2	45	9	N	41					222
04	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1623	2	36	9	N	33	189	1			66
05	930 N	917	-0-	-13	-0-	899	2	18	9	N	16					82
06	1800 N	1073	-0-	-727	-0-	1058	2	15	9	N	14					96
07	1705 N	1146	-0-	-559	-0-	1133	2	13	9	N	12					108

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
02	14	#	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					23
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

SAND FLAT, N. (RODESSA, LO.) 80466 486 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
NEILL WELL #: 1 RRCID -> 059159 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9301 - 9329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2642	2	18	9	N	16					154
03	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1970	2	17	9	N	15					169
04	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2507	2	34	9	N	31	179	1			21
05	2480	N	1966	-0-	-514	-0-	1949	2	17	9	N	15					36
06	1920	N	1919	-0-	-1	-0-	1897	2	22	9	N	20					56
07	2480	N	1761	-0-	-719	-0-	1739	2	22	9	N	20					76

SAND HILL (COTTON VALLEY SAND) 80470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BOBCAT RESOURCES, L.L.C. 077693
MOON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255192 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10960 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANCOCK, MARY JANE WELL #: 1 RRCID -> 257161 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10828 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/05/2016 - P/A 12/05/2016

SCHNEIDER (SUB-CLARKSVILLE) 81533 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
ENERGY PRODUCTION CORPORATION 251989
JONES "A" WELL #: 3ST RRCID -> 195656 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8706 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1288	N	579	-0-	-709	-0-	556	3	23	9	N	21					149
03	1271	N	496	-0-	-775	-0-	483	3	13	9	N	12					161
04	840	N	452	-0-	-388	-0-	448	3	4	9	N	4					165
05	651	N	479	-0-	-172	-0-	462	3	17	9	N	15					180
06	480	N	463	-0-	-17	-0-	448	3	15	9	N	14					194
*07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	469	3	11	9	N	10					204

WILLIAMS, THURMAN WELL #: 3 RRCID -> 196477 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8856 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
GOLDMAN, JOSEPH L. DR. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 067084 COMPL. DATE 05/10/1975 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6993 - 6997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					27
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					27
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					27
05	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	2			N	-0-					27
06	180	N	111	-0-	-69	-0-	111	2			N	-0-					27
*07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					27

GRAYSTONE ENERGY CORPORATION 328347
MASON WELL #: 2 C RRCID -> 074813 COMPL. DATE 12/28/1977 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6956 - 6970

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					30
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					30
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					30
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					30
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					30
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					30

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
ALFORD, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 052464 COMPL. DATE 01/24/1972 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 6882 - 6894

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WHITEHEAD, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 052465 COMPL. DATE 03/02/1972 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 6877 - 6888

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

POSTON, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 052497 COMPL. DATE 01/31/1972 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7004 - 7014

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BARRON, CORA COCHRAN WELL #: 1 RRCID -> 052511 COMPL. DATE 04/14/1972 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 6936 - 6948

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
MOORE, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 060000 COMPL. DATE 08/09/1974 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6922 - 6935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, VIOLA D. WELL #: 1 RRCID -> 061624 COMPL. DATE 03/24/1975 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6902 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASHBY, ELMER WELL #: 2 RRCID -> 074361 COMPL. DATE 12/17/1977 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7042 - 7055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
HUBERT HASKINS GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 067331 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7011 - 7027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
RICHARDSON, REUBE GENE ET AL UNI WELL #: 1 RRCID -> 065191 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7009 - 7019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
04		DLQ G-10	226	-0-	226	226	226	2			Y	-0-					85
*05	478	N	252	-0-	-226	-0-	252	2			Y	-0-					85
*06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					85
*07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					85

RICHARDSON, REUBE GENE GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 084509 COMPL. DATE 06/15/1979 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7010 - 7018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
04		DLQ G-10	338	-0-	338	338	338	2			Y	-0-					96
*05	717	N	379	-0-	-338	-0-	379	2			Y	-0-					96
*06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					96
*07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					96

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
CATES WELL #: 1 RRCID -> 058297 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6840 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1092	N	13	-0-	-1079	-0-	13	2			N	-0-			35
03	124	N	34	-0-	-90	-0-	21	2	13	9	N	12			47
04	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-			47
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			47
*06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	N	-0-			47
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	N	-0-			47

BROWN, DOROTHY GAS UNIT WELL #: 1T RRCID -> 060472 COMPL. DATE 03/02/1973 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 6962 - 6975

02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			45
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-			45
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-			45
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-			45
*06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	3	1	169	2	Y	-0-			45
07	465	N	224	-0-	-241	-0-	4	1	220	2	Y	-0-			45

GUY, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 063902 COMPL. DATE 07/02/1975 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7043 - 7048

02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	2			N	-0-			26
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-			26
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			26
05	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-			26
*06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26

MASON WELL #: 1 RRCID -> 065800 COMPL. DATE 03/10/1976 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7018 - 7024

02	280	N	221	-0-	-59	-0-	221	2			N	-0-			89
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-			89
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-			89
05	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-			89
*06	300	N	136	-0-	-164	-0-	3	1	133	2	N	-0-			89
07	310	N	73	-0-	-237	-0-	1	1	72	2	N	-0-			89

DUKES, GEORGE EST. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066533 COMPL. DATE 04/05/1976 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7044 - 7054

02	196	N	58	-0-	-138	-0-	58	2			N	-0-			-0-
03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-			-0-
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-			-0-
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-			-0-
*06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	3	1	149	2	N	-0-			-0-
07	899	N	317	-0-	-582	-0-	6	1	311	2	N	-0-			-0-

MOODY NATIONAL BANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072786 COMPL. DATE 07/04/1977 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6936 - 6949

02	476	N	256	-0-	-220	-0-	256	2			N	-0-			20
03	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	2			N	-0-			20
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-			20
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-			20
*06	420	N	274	-0-	-146	-0-	5	1	269	2	N	-0-			20
07	434	N	279	-0-	-155	-0-	5	1	274	2	N	-0-			20

DUKES, GEORGE EST. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073438 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7048 - 7065

02	140	S	39	-0-	-101	-0-	39	2			N	-0-			-0-
03	627	S	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-			-0-
04	353	S	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-			-0-
05	185	S	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-			-0-
*06	1500	S	102	-0-	-1398	-0-	2	1	100	2	N	-0-			-0-
*07	211	S	211	-0-	-0-	-0-	4	1	207	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
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	2			N	-0-					43
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					43
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					43
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					43
*06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	3	1	172	2	N	-0-					43
*07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	4	1	223	2	N	-0-					43

BROWN, DOROTHY D. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 084508 COMPL. DATE 05/20/1979 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7001 - 7014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					37
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					37
*06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	1	1	56	2	Y	-0-					37
*07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	1	1	74	2	Y	-0-					37

SCOTTSVILLE, NORTH (TRAVIS PEAK) 81774 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
DREYFUS, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 174520 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6210 - 6323

		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	29	63	1			-0-
04	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOTTSVILLE, NW. (PAGE 6400) 81776 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
SCOTT, BUCK ET AL WELL #: 2 RRCID -> 061625 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6353 - 6363

		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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-

LOUTEX PRODUCTION COMPANY 509580
BARKER-HOPE WELL #: 4 RRCID -> 016675 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 2238 - 3982

		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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-

SESSIONS, S. (WOODBINE A) 82308 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SND OPERATING, L.L.C. 797127
SESSIONS, MABEL GU WELL #: 4 RRCID -> 241956 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 12663 PERF. 6286 - 6288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SESSIONS, BOB GU WELL #: 5 RRCID -> 250032 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 12380 PERF. 6160 - 6170

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BIG GAS OIL LLC 069432
MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 2 RRCID -> 215236 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 10853 PERF.10262 - 10532

02	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2			N	-0-					135
03	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			N	-0-					135
04	2700 X	2567	-0-	-133	-0-	2567	2			N	-0-					135
05	3844 X	3008	-0-	-836	-0-	3008	2			N	-0-					135
06	3720 X	2950	-0-	-770	-0-	2950	2			N	-0-					135
07	3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					135

MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 3 RRCID -> 216279 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 11419 PERF.10371 - 11318

02	112 N	79	-0-	-33	-0-	79	2			N	-0-					68
03	93 N	19	-0-	-74	-0-	19	2			N	-0-					68
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					68
05	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					68
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					68
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					68

MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 4 RRCID -> 222767 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10288 - 10514

02	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					71
03	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					71
04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					71
05	930 N	341	-0-	-589	-0-	341	2			N	-0-					71
06	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					71
07	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					71

BRG LONE STAR LTD. 090870
MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 106394 COMPL. DATE 04/16/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF.10410 - 10556

02	1064 N	1014	-0-	-50	-0-	1014	3			N	-0-					23
03	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					23
04	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-					23
05	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					23
06	3000 N	3817	-0-	817	817	3817	3			N	-0-					23
*07	1976 N	1159	-0-	-817	-0-	1159	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1792	X	1680	-0-	-112	-0-	116	1	1564	2	N	-0-					152
03	1984	X	1887	-0-	-97	-0-	131	1	1756	2	N	-0-					152
04	1980	X	1910	-0-	-70	-0-	131	1	1779	2	N	-0-					152
05	2046	X	1942	-0-	-104	-0-	138	1	1804	2	N	-0-					152
06	1980	X	1768	-0-	-212	-0-	127	1	1630	2	N	10					163
							11	9									
07	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					163

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 221333 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10364 - 11576

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2576	X	2437	-0-	-139	-0-	168	1	2269	2	N	-0-					58
03	2697	X	2622	-0-	-75	-0-	188	1	2434	2	N	-0-					58
04	2610	X	2542	-0-	-68	-0-	174	1	2368	2	N	-0-					58
05	2697	X	2618	-0-	-79	-0-	187	1	2431	2	N	-0-					58
06	2610	X	2457	-0-	-153	-0-	178	1	2279	2	N	-0-					58
07	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					58

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 225085 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 11648 PERF.10460 - 11300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3948	X	3714	-0-	-234	-0-	256	1	3457	2	Y	1					10
							1	9									
03	4371	X	3695	-0-	-676	-0-	260	1	3434	2	Y	1					11
							1	9									
04	3900	X	3896	-0-	-4	-0-	267	1	3629	2	Y	-0-					11
05	4123	X	3914	-0-	-209	-0-	279	1	3635	2	Y	-0-					11
06	3990	X	3793	-0-	-197	-0-	275	1	3517	2	Y	1					12
							1	9									
07	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					12

HOLT HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 225195 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10138 - 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
02	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	87	1	1204	2	N	64					127
							70	9									
03	1395	N	1370	-0-	-25	-0-	97	1	1273	2	N	-0-					127
04	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	95	1	1312	2	N	1					128
							1	9									
05	1519	N	1415	-0-	-104	-0-	100	1	1315	2	N	-0-					128
06	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	102	1	1299	2	N	-0-					128
07	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					128

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 233344 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10841 - 12144

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8708	X	8694	-0-	-14	-0-	598	1	8095	2	Y	1					37
							1	9									
03	9610	X	9197	-0-	-413	-0-	658	1	8531	2	Y	7					44
							8	9									
04	9300	X	8924	-0-	-376	-0-	612	1	8312	2	Y	-0-					44
05	9641	X	9083	-0-	-558	-0-	646	1	8437	2	Y	-0-					43
06	9330	X	8602	-0-	-728	-0-	620	1	7980	2	Y	2					45
							2	9									
07	9641	X	NO RPT	-0-	-9641	-0-					Y	NO RPT					45

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 233485 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10608 - 11883

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	211	-0-	-293	-0-	14	1	197	2	N	-0-					40
03	713	N	501	-0-	-212	-0-	34	1	467	2	N	-0-					40
04	630	N	282	-0-	-348	-0-	19	1	263	2	N	-0-					40
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	20	1	264	2	N	-0-					40
06	480	N	296	-0-	-184	-0-	22	1	274	2	N	-0-					40
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					40

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) //CONT.// 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 234305 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10859 - 12084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		88	-0-	88	88	6	1	82	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		110	-0-	110	198	8	1	102	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		107	-0-	107	305	7	1	100	2	Y	-0-					-0-
05	401	X	96	-0-	-305	-0-	7	1	89	2	Y	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHELBYVILLE (PALUXY) 82899 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
SHELBY PANOLA EQUIP&SERVICES LLC 773676
BARTLE, VERNON WELL #: 3 RRCID -> 107082 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 2010 - 2075

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHILOH (PETTIT, LOWER) 83249 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC. 735140
BAREFIELD, ELMER WELL #: 1 RRCID -> 077641 COMPL. DATE 07/06/1966 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7284 - 7288

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					200
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					200
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					200
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					200
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					200
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					200

S & H RESOURCES, INC. 740286
BRADY, JAMES G. WELL #: 1 T RRCID -> 030371 COMPL. DATE 03/31/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7248 - 7294

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHILOH (PETTIT, UPPER) 83249 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
LATX OPERATIONS, LLC 489940
WAYNE TIPPS SWD WELL #: 1 RRCID -> 225736 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 3958 PERF. 3503 - 3782

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHILOH (RODESSA) 83249 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
KANGERGA, MICHAEL WELL #: RRCID -> 051175 COMPL. DATE 01/21/1977 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 6265 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2012

KJ ENERGY, LLC 469901
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 1WD RRCID -> 226044 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6300 - 6340

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ANDERSON WELL #: 1 C RRCID -> 187011 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6222 - 6227

02	140	N	131	-0-	-9	-0-	9	1	122	2	Y	-0-					27
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	137	2	Y	-0-					27
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	10	1	139	2	Y	-0-					27
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	10	1	144	2	Y	-0-					27
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	10	1	134	2	Y	-0-					27
*07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	148	2	Y	-0-					27

SHILOH (TRAVIS PEAK) 83249 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BRANTA PRODUCTION COMPANY LLC 089452
PRICE, HAROLD WELL #: RRCID -> 169013 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7774 - 8178

02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2014

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BRADY, JAMES G. WELL #: 2 RRCID -> 158098 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7361 - 7365

02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHILOH, EAST (BLOSSOM) 83250 333 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
STRONG STRIPPER OIL REC SYS, LLC 827573
AKIN, SALLIE LEE WELL #: 3 RRCID -> 016707 COMPL. DATE 09/26/1961 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2968 - 2978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILOAM (SMACKOVER) 83580 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BOWIE
COMANCHE WELL SERVICE CORP. 169420
LEWIS B.E. WELL #: 1 RRCID -> 081785 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8580 - 8629

02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/14/2016 - P/A 01/14/16

SLOCUM, NW (WOODBINE D) 84148 611 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
WILSON, DON H., INC. 928636
WILSON WELL #: 5 L RRCID -> 112445 COMPL. DATE 08/13/1984 TOTAL DEPTH 5532 PERF. 5416 - 5420

02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (RODESSA) 84742 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
TEMPLE EASTEX G.U. #2 WELL #: 2-C RRCID -> 152463 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8753 - 8758

02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
SOUTHERN PINE LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 081162 COMPL. DATE 02/07/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9993 - 10454

02	2576	N	1208	-0-	-1368	-0-	89	1	1119	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	657	-0-	-955	-0-	45	1	612	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3517	-0-	517	517	231	1	3286	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3140	-0-	40	557	210	1	2930	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3046	-0-	46	603	154	1	2892	2	N	-0-					-0-
*07	3168	X	2565	-0-	-603	-0-	115	1	2450	2	N	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER WELL #: 1 RRCID -> 082825 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10263 - 10373

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 084510 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 10502 PERF.10350 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	N	726	-0-	-226	-0-	54	1	672	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	816	-0-	-176	-0-	56	1	760	2	Y	-0-					-0-
04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	69	1	979	2	Y	-0-					-0-
05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	74	1	1030	2	Y	-0-					-0-
06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	55	1	1033	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	1051	-0-	-34	-0-	47	1	1004	2	Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 084703 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9909 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	615	X	615	-0-	-0-	-0-	45	1	570	2	Y	-0-					-0-
03	713	X	641	-0-	-72	-0-	44	1	597	2	Y	-0-					-0-
04	697	X	697	-0-	-0-	-0-	46	1	651	2	Y	-0-					-0-
05	713	X	188	-0-	-525	-0-	13	1	175	2	Y	-0-					-0-
06	660	X	450	-0-	-210	-0-	23	1	427	2	Y	-0-					-0-
07	713	X	424	-0-	-289	-0-	19	1	405	2	Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 084858 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9870 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	118	1	1476	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	881	-0-	-80	-0-	61	1	820	2	Y	-0-					-0-
04	1770	N	883	-0-	-887	-0-	58	1	825	2	Y	-0-					-0-
05	1767	N	435	-0-	-1332	-0-	29	1	406	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	684	-0-	-156	-0-	35	1	649	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	817	-0-	-82	-0-	37	1	780	2	Y	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 089096 COMPL. DATE 06/09/1980 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10136 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	653	-0-	-355	-0-	48	1	605	2	N	-0-					-0-
03	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	102	1	1379	2	N	-0-					-0-
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	60	1	848	2	N	-0-					-0-
05	713	N	587	-0-	-126	-0-	39	1	548	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	1236	-0-	-54	-0-	63	1	1173	2	N	-0-					-0-
*07	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	66	1	1415	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
02	756	N	519	-0-	-237	-0-	38	1	481	2	N	-0-					-0-
03	713	N	476	-0-	-237	-0-	33	1	443	2	N	-0-					-0-
04	570	N	488	-0-	-82	-0-	32	1	456	2	N	-0-					-0-
05	589	N	160	-0-	-429	-0-	11	1	149	2	N	-0-					-0-
06	450	N	294	-0-	-156	-0-	15	1	279	2	N	-0-					-0-
07	496	N	307	-0-	-189	-0-	14	1	293	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
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	50	1	629	2	N	-0-					-0-
03	775	N	547	-0-	-228	-0-	38	1	509	2	N	-0-					-0-
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	58	1	825	2	N	-0-					-0-
05	744	N	336	-0-	-408	-0-	22	1	314	2	N	-0-					-0-
06	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	59	1	1104	2	N	-0-					-0-
*07	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	83	1	1779	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
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	78	1	976	2	N	-0-					-0-
03	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	101	1	1370	2	N	-0-					-0-
04	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	89	1	1260	2	N	-0-					-0-
05	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	105	1	1470	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	1309	-0-	-101	-0-	66	1	1243	2	N	-0-					-0-
*07	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	74	1	1569	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 #: 1 RRCID -> 097209 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 11111 PERF.10520 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6384	X	5434	-0-	-950	-0-	401	1	5033	2	N	-0-					-0-
03	7068	X	6885	-0-	-183	-0-	473	1	6412	2	N	-0-					-0-
04	6540	X	6216	-0-	-324	-0-	409	1	5807	2	N	-0-					-0-
05	6696	X	6530	-0-	-166	-0-	437	1	6093	2	N	-0-					-0-
06	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	350	1	6564	2	N	-0-					-0-
07	6882	X	6489	-0-	-393	-0-	291	1	6198	2	N	-0-					-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 2 RRCID -> 133524 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 9828 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	315	-0-	-189	-0-	23	1	292	2	N	-0-					-0-
03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	84	1	1132	2	N	-0-					-0-
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	68	1	970	2	N	-0-					-0-
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	52	1	720	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	991	-0-	-119	-0-	50	1	941	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	638	-0-	-447	-0-	29	1	609	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
02	2016	N	1546	-0-	-470	-0-	114	1	1432	2	N	-0-					-0-
03	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	129	1	1749	2	N	-0-					-0-
04	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	132	1	1880	2	N	-0-					-0-
05	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	122	1	1703	2	N	-0-					-0-
06	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	118	1	2214	2	N	-0-					-0-
*07	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	106	1	2254	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
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 3 RRCID -> 147445 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10118 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	N	564	-0-	-24	-0-	42	1	522	2	N	-0-					-0-
03	651	N	557	-0-	-94	-0-	38	1	519	2	N	-0-					-0-
04	630	N	500	-0-	-130	-0-	33	1	467	2	N	-0-					-0-
05	620	N	398	-0-	-222	-0-	27	1	371	2	N	-0-					-0-
06	540	N	482	-0-	-58	-0-	24	1	458	2	N	-0-					-0-
07	527	N	441	-0-	-86	-0-	20	1	421	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
02	420	N	388	-0-	-32	-0-	29	1	359	2	N	-0-					-0-
03	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	78	1	1061	2	N	-0-					-0-
04	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	90	1	1271	2	N	-0-					-0-
05	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	92	1	1279	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	1045	-0-	-65	-0-	53	1	992	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1271	-0-	-124	-0-	57	1	1214	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
02	168	N	117	-0-	-51	-0-	9	1	108	2	N	-0-					-0-
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	10	1	133	2	N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	12	1	169	2	N	-0-					-0-
05	124	N	69	-0-	-55	-0-	5	1	64	2	N	-0-					-0-
06	150	N	74	-0-	-76	-0-	4	1	70	2	N	-0-					-0-
07	186	N	145	-0-	-41	-0-	6	1	139	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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 155612 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9842 - 10774

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	2	N	-0-					-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	2	N	-0-					-0-
07	93	N	55	-0-	-38	-0-	2	1	53	2	N	-0-					-0-

TEMPLE EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 155892 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9996 - 10466

02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	20	1	251	2	N	-0-					-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	19	1	262	2	N	-0-					-0-
04	420	N	217	-0-	-203	-0-	14	1	203	2	N	-0-					-0-
05	310	N	221	-0-	-89	-0-	15	1	206	2	N	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	16	1	293	2	N	-0-					-0-
*07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	10	1	217	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

02	3920	X	2834	-0-	-1086	-0-	209	1	2625	2	N	-0-					-0-
03	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	320	1	4334	2	N	-0-					-0-
04	3990	X	3663	-0-	-327	-0-	241	1	3422	2	N	-0-					-0-
05	3813	X	2744	-0-	-1069	-0-	184	1	2560	2	N	-0-					-0-
06	4500	X	1823	-0-	-2677	-0-	92	1	1731	2	N	-0-					-0-
07	4650	X	2788	-0-	-1862	-0-	125	1	2663	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

02	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	198	1	2487	2	N	-0-					-0-
03	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	195	1	2643	2	N	-0-					-0-
04	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	185	1	2623	2	N	-0-					-0-
05	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	188	1	2624	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3081	-0-	81	81	156	1	2925	2	N	-0-					-0-
*07	3100	N	3108	-0-	8	89	139	1	2969	2	N	-0-					-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 4 RRCID -> 156414 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9822 - 10906

02	84	N	48	-0-	-36	-0-	4	1	44	2	N	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE G.U. #1 WELL #: 4 RRCID -> 157288 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9968 - 10856

02	1960	N	1504	-0-	-456	-0-	111	1	1393	2	N	-0-					-0-
03	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	127	1	1726	2	N	-0-					-0-
04	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	122	1	1731	2	N	-0-					-0-
05	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	134	1	1869	2	N	-0-					-0-
06	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	113	1	2118	2	N	-0-					-0-
07	1922	N	1107	-0-	-815	-0-	50	1	1057	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
02	560	N	397	-0-	-163	-0-	29	1	368	2	N	-0-			-0-
03	465	N	394	-0-	-71	-0-	27	1	367	2	N	-0-			-0-
04	570	N	292	-0-	-278	-0-	19	1	273	2	N	-0-			-0-
05	434	N	284	-0-	-150	-0-	19	1	265	2	N	-0-			-0-
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	25	1	476	2	N	-0-			-0-
*07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	21	1	443	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
02	980	N	447	-0-	-533	-0-	33	1	414	2	N	-0-			-0-
03	1333	N	612	-0-	-721	-0-	42	1	570	2	N	-0-			-0-
04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	73	1	1041	2	N	-0-			-0-
05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	66	1	925	2	N	-0-			-0-
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	40	1	751	2	N	-0-			-0-
07	1147	N	1116	-0-	-31	-0-	50	1	1066	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
02	3276	X	2656	-0-	-620	-0-	196	1	2460	2	N	-0-			-0-
03	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	250	1	3395	2	N	-0-			-0-
04	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	210	1	2980	2	N	-0-			-0-
05	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	222	1	3091	2	N	-0-			-0-
06	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	185	1	3470	2	N	-0-			-0-
07	3658	X	3358	-0-	-300	-0-	150	1	3208	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PARKER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 238555 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 11413 PERF.10349 - 11318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	952	N	825	-0-	-127	-0-	61	1	764	2	N	-0-			-0-
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	78	1	1054	2	N	-0-			-0-
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	57	1	804	2	N	-0-			-0-
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	68	1	945	2	N	-0-			-0-
06	1110	N	757	-0-	-353	-0-	38	1	719	2	N	-0-			-0-
*07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	41	1	877	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
02	4788	X	3045	-0-	-1743	-0-	225	1	2820	2	N	-0-			-0-
03	5208	X	4028	-0-	-1180	-0-	277	1	3751	2	N	-0-			-0-
04	4170	X	3020	-0-	-1150	-0-	199	1	2821	2	N	-0-			-0-
05	3751	X	3612	-0-	-139	-0-	242	1	3370	2	N	-0-			-0-
06	3900	X	3828	-0-	-72	-0-	194	1	3634	2	N	-0-			-0-
*07	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	182	1	3888	2	N	-0-			-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 241846 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 11413 PERF. 9914 - 11368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	683	-0-	-325	-0-	50	1	633	2	N	-0-			-0-
03	1116	N	747	-0-	-369	-0-	51	1	696	2	N	-0-			-0-
04	750	N	588	-0-	-162	-0-	39	1	549	2	N	-0-			-0-
05	744	N	379	-0-	-365	-0-	25	1	354	2	N	-0-			-0-
06	720	N	481	-0-	-239	-0-	24	1	457	2	N	-0-			-0-
*07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	54	1	1141	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 #1 WELL #: 5 RRCID -> 242185 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10015 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4732	X	4246	-0-	-486	-0-	314	1	3932	2	N	-0-					-0-
03	5487	X	4872	-0-	-615	-0-	335	1	4537	2	N	-0-					-0-
04	5310	X	4381	-0-	-929	-0-	288	1	4093	2	N	-0-					-0-
05	5487	X	4346	-0-	-1141	-0-	291	1	4055	2	N	-0-					-0-
06	5010	X	4219	-0-	-791	-0-	214	1	4005	2	N	-0-					-0-
07	4867	X	4135	-0-	-732	-0-	185	1	3950	2	N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE LUMBER CO. WELL #: 5 RRCID -> 242189 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10002 - 11318

02	3052	X	2129	-0-	-923	-0-	157	1	1972	2	N	-0-					-0-
03	3255	X	2806	-0-	-449	-0-	193	1	2613	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	2623	-0-	-347	-0-	173	1	2450	2	N	-0-					-0-
05	3069	X	2066	-0-	-1003	-0-	138	1	1928	2	N	-0-					-0-
06	2730	X	2113	-0-	-617	-0-	107	1	2006	2	N	-0-					-0-
07	2821	X	2101	-0-	-720	-0-	94	1	2007	2	N	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER WELL #: 5 RRCID -> 242232 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10002 - 11358

02	3024	X	2920	-0-	-104	-0-	216	1	2704	2	N	-0-					-0-
03	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	221	1	2994	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	2936	-0-	-64	-0-	193	1	2743	2	N	-0-					-0-
05	3224	X	2506	-0-	-718	-0-	168	1	2338	2	N	-0-					-0-
06	3120	X	2217	-0-	-903	-0-	112	1	2105	2	N	-0-					-0-
07	3224	X	2495	-0-	-729	-0-	112	1	2383	2	N	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 245288 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11401 PERF. 9879 - 11372

02	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	273	1	3418	2	N	-0-					-0-
03	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	273	1	3701	2	N	-0-					-0-
04	4230	X	3212	-0-	-1018	-0-	211	1	3001	2	N	-0-					-0-
05	4371	X	3329	-0-	-1042	-0-	223	1	3106	2	N	-0-					-0-
06	4230	X	3759	-0-	-471	-0-	190	1	3569	2	N	-0-					-0-
07	4092	X	3754	-0-	-338	-0-	168	1	3586	2	N	-0-					-0-

PARKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 246636 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 11467 PERF.10142 - 10690

02	7840	X	7607	-0-	-233	-0-	562	1	7045	2	N	-0-					-0-
03	8308	X	8304	-0-	-4	-0-	570	1	7734	2	N	-0-					-0-
04	8040	X	7418	-0-	-622	-0-	488	1	6930	2	N	-0-					-0-
05	8432	X	6625	-0-	-1807	-0-	444	1	6181	2	N	-0-					-0-
06	8160	X	7526	-0-	-634	-0-	381	1	7145	2	N	-0-					-0-
07	8432	X	7579	-0-	-853	-0-	340	1	7239	2	N	-0-					-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 5 RRCID -> 248181 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 11093 PERF. 9974 - 10745

02	2492	X	76	-0-	-2416	-0-	6	1	70	2	N	-0-					-0-
03	2759	X	101	-0-	-2658	-0-	7	1	94	2	N	-0-					-0-
04	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					-0-
05	1054	X	388	-0-	-666	-0-	26	1	362	2	N	-0-					-0-
06	280	X	280	-0-	-0-	-0-	14	1	266	2	N	-0-					-0-
*07	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	45	1	963	2	N	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 254184 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10023 - 10910

02	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	148	1	1859	2	N	-0-					-0-
03	2356	N	2125	-0-	-231	-0-	146	1	1979	2	N	-0-					-0-
04	2220	N	1889	-0-	-331	-0-	124	1	1765	2	N	-0-					-0-
05	2232	N	1842	-0-	-390	-0-	123	1	1719	2	N	-0-					-0-
06	2070	N	1747	-0-	-323	-0-	88	1	1659	2	N	-0-					-0-
07	1953	N	1852	-0-	-101	-0-	83	1	1769	2	N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SND OPERATING, L.L.C. 797127
WHITEMAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 096870 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10198 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEMAN ET AL WELL #: 2 RRCID -> 136082 COMPL. DATE 08/08/1990 TOTAL DEPTH 10916 PERF.10194 - 10837

02	728	N	685	-0-	-43	-0-	685	2			N	-0-					-0-
03	744	N	734	-0-	-10	-0-	734	2			N	-0-					-0-
04	720	N	683	-0-	-37	-0-	683	2			N	-0-					-0-
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
*07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-

WHITEMAN ET AL WELL #: 3 RRCID -> 185885 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10420 - 10862

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEMAN ET AL WELL #: 4 RRCID -> 229501 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10325 - 11058

02	140	N	68	-0-	-72	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03	186	N	35	-0-	-151	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	90	N	36	-0-	-54	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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

02	448	N	301	-0-	-147	-0-	290	2	11	9	N	10					47
03	434	N	294	-0-	-140	-0-	280	2	14	9	N	13					60
04	360	N	344	-0-	-16	-0-	333	2	11	9	N	10					70
05	341	N	283	-0-	-58	-0-	259	2	24	9	N	22					92
06	270	N	206	-0-	-64	-0-	189	2	17	9	N	15	1	8			106
*07	341	N	40	-0-	-301	-0-	39	2	1	9	N	1					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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STAMPS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 85519 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
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
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					161
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161

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
02	532	N	221	-0-	-311	-0-	169	2	52	9	N	47	176	1			3
03	310	N	292	-0-	-18	-0-	250	2	42	9	N	38					41
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	289	2	41	9	N	37					78
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	276	2	41	9	N	37					115
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	521	2	25	9	N	23					138
*07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	316	2	41	9	N	37					175

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
02	196	N	181	-0-	-15	-0-	164	2	17	9	N	15					76
03	217	N	76	-0-	-141	-0-	56	2	20	9	N	18					94
04	300	N	48	-0-	-252	-0-	35	2	13	9	N	12					106
05	186	N	59	-0-	-127	-0-	51	2	8	9	N	7					113
06	60	N	36	-0-	-24	-0-	28	2	8	9	N	7					120
07	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					120

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
02	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4429	2	28	9	N	25					171
03	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	5125	2	55	9	N	50					221
04	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4474	2	42	9	N	38					259
05	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4126	2	30	9	N	27					286
06	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	6199	2	37	9	N	34	177	1			143
07	5177	X	4825	-0-	-352	-0-	4784	2	41	9	N	37					180

GREGORY WELL #: 3 RRCID -> 231252 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9258 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	573	2	22	9	N	20					242
03	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1348	2	36	9	N	33					275
04	420	N	266	-0-	-154	-0-	242	2	24	9	N	22					297
05	651	N	360	-0-	-291	-0-	335	2	25	9	N	23	160	1			160
06	1350	N	576	-0-	-774	-0-	548	2	28	9	N	25					185
07	279	N	216	-0-	-63	-0-	191	2	25	9	N	23					208

GREGORY WELL #: 4 RRCID -> 245192 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9178 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	944	N	944	-0-	-0-	-0-	905	2	39	9	N	35					190
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	368	2	39	9	N	35					225
04	480	N	41	-0-	-439	-0-	38	2	3	9	N	3					228
05	1054	N	257	-0-	-797	-0-	254	2	3	9	N	3					231
06	390	N	228	-0-	-162	-0-	218	2	10	9	N	9					240
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					240

STARVILLE EAST (C.V. SAND) 85694 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WEAVER ETAL GU WELL #: 1 RRCID -> 227672 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11461 - 11573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

WALTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250111 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11354 - 11422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					84
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	96	1	78	2	N	-0-					84
04	240	N	11	-0-	-229	-0-	11	2			N	-0-					84
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					84
06	180	N	46	-0-	-134	-0-	46	2			N	-0-					84
07	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					84

STOCKMAN (COTTON VALLEY) 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
HILTON WELL #: 3 RRCID -> 237432 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11716 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HILTON WELL #: 6 RRCID -> 239123 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12295 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HILTON WELL #: 5 RRCID -> 240127 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12280 - 12462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					18

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BP ETHRIDGE 971 WELL #: 2 RRCID -> 245285 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12387 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BP GEORGETOWN 885 WELL #: 3 RRCID -> 245885 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12188 - 12242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

BP GEORGETOWN 885 WELL #: 2 RRCID -> 253925 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 12275 PERF.12165 - 12230

02	24500	X	22889	-0-	-1611	B	-0-	1239	1	21650	2	Y	-0-					-0-
03	26753	X	24785	-0-	-1968	B	-0-	1262	1	23523	2	Y	-0-					-0-
04	25590	X	23086	-0-	-2504	B	-0-	1181	1	21905	2	Y	-0-					-0-
05	26330	X	26330	-0-	-0-	B	-0-	1337	1	24993	2	Y	-0-					-0-
06	24930	X	24866	-0-	-64	B	-0-	1238	1	23628	2	Y	-0-					-0-
*07	25390	X	25390	-0-	-0-	B	-0-	1253	1	24137	2	Y	-0-					-0-

BP GEORGETOWN 885 WELL #: 1 RRCID -> 254402 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12264 - 12330

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SOUTHERN EGG RANCH WELL #: 2 RRCID -> 239649 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10340 - 10360

02	1064	X	166	-0-	-898	B	-0-	166	2			N	-0-					157
03	2232	N	68	-0-	-2164	B	-0-	68	2			N	-0-					157
04	930	N	13	-0-	-917	B	-0-	13	2			N	-0-					157
05	186	N	62	-0-	-124	B	-0-	62	2			N	-0-					157
06	60	N	28	-0-	-32	B	-0-	28	2			N	-0-					157
*07	85	N	85	-0-	-0-	B	-0-	85	2			N	-0-					157

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
MCDUFFIE, B. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232528 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 8570 - 10654

02	1176	N	1046	-0-	-130	B	-0-	1029	2	17	9	N	15					15
03	1734	N	1734	-0-	-0-	B	-0-	1398	2	336	9	N	305	175	1			145
04	1500	N	1132	-0-	-368	B	-0-	1095	2	37	9	N	34					179
05	1447	N	1447	-0-	-0-	B	-0-	1408	2	39	9	N	35					214
06	1680	N	1232	-0-	-448	B	-0-	1219	2	13	9	N	12					226
*07	1185	N	1185	-0-	-0-	B	-0-	1161	2	24	9	N	22	176	1			72

ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
CHISHOLM-TROUILLE WELL #: 1 RRCID -> 248726 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12410 - 12440

02	1120	X	978	-0-	-142	B	-0-	978	2			N	-0-					2
03	1302	X	1287	-0-	-15	B	-0-	1287	2			N	-0-					2
04	2530	X	2530	-0-	-0-	B	-0-	2530	2			N	-0-					2
05	1302	X	1016	-0-	-286	B	-0-	1016	2			N	-0-					2
06	1050	X	895	-0-	-155	B	-0-	895	2			N	-0-					2
07	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	B	-0-					N	NO RPT					2

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP //CONT.// 251729
BP FEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253543 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11032 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2016	N	774	-0-	-1242 B	-1276	774	2			N	-0-	178	1			57
03	2666	X	1570	-0-	-1096 B	-1276	1562	2	8	9	N	7					64
04	2580	X	1584	-0-	-996 B	-1276	1562	2	22	9	N	20					84
05	868	N	1405	-0-	537 B	-739	1399	2	6	9	N	5					89
06	0	N	527	-0-	527 B	-212	524	2	3	9	N	3					92
07	1643	N	NO RPT	-0-	-1643 B	-212					N	NO RPT					92

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
02	1988	N	1752	-0-	-236 B	-0-	1744	2	8	9	Y	7					13
03	1678	N	1678	-0-	-0- B	-0-	1668	2	10	9	Y	9					22
04	1920	N	1824	-0-	-96 B	-0-	1812	2	12	9	Y	11					33
05	1953	N	1652	-0-	-301 B	-0-	1641	2	11	9	Y	10	37	1			6
06	1692	N	1692	-0-	-0- B	-0-	1688	2	4	9	Y	4					10
07	1891	N	NO RPT	-0-	-1891 B	-0-					Y	NO RPT					10

STOCKMAN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 202225 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9900 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1288	N	964	-0-	-324 B	-0-	964	2			N	-0-					-0-
03	1670	N	1670	-0-	-0- B	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
04	1340	N	1340	-0-	-0- B	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
05	1307	N	1307	-0-	-0- B	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1296	-0-	-324 B	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	NO RPT	-0-	-1395 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202754 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10012 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	N	1500	-0-	-180 B	-0-	1497	2	3	9	Y	3					10
03	1585	N	1585	-0-	-0- B	-0-	1579	2	6	9	Y	5					15
04	1770	N	1380	-0-	-390 B	-0-	1376	2	4	9	Y	4					19
05	1674	N	1458	-0-	-216 B	-0-	1433	2	25	9	Y	23	37	1			5
06	1530	N	1476	-0-	-54 B	-0-	1470	2	6	9	Y	5					10
07	1426	N	NO RPT	-0-	-1426 B	-0-					Y	NO RPT					10

IRWIN, BEN GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 204233 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10026 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	931	N	931	-0-	-0- B	-0-	928	2	3	9	N	3					28
03	861	N	861	-0-	-0- B	-0-	859	2	2	9	N	2					30
04	1200	N	966	-0-	-234 B	-0-	955	2	11	9	N	10					40
05	1054	N	1054	-0-	-0- B	-0-	1044	2	10	9	N	9					49
06	907	N	907	-0-	-0- B	-0-	903	2	4	9	N	4					53
07	992	N	NO RPT	-0-	-992 B	-0-					N	NO RPT					53

STOCKMAN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 205992 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 10726 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	N	321	-0-	-463 B	-0-	319	2	2	9	Y	2					32
03	574	N	574	-0-	-0- B	-0-	557	2	17	9	Y	15					47
04	960	N	472	-0-	-488 B	-0-	446	2	26	9	Y	24					71
05	662	N	662	-0-	-0- B	-0-	628	2	34	9	Y	31	87	1			15
06	570	N	434	-0-	-136 B	-0-	432	2	2	9	Y	2					17
07	496	N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-					Y	NO RPT					17

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
IRWIN, BEN GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 209503 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 9870 - 10383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	909	N	909	-0-	-0- B	-0-	906	2	3	9	Y	3					12
03	1026	N	1026	-0-	-0- B	-0-	1022	2	4	9	Y	4					16
04	885	N	885	-0-	-0- B	-0-	882	2	3	9	Y	3					19
05	930	N	770	-0-	-160 B	-0-	764	2	6	9	Y	5					24
06	900	N	862	-0-	-38 B	-0-	860	2	2	9	Y	2					26
07	930	N	NO RPT	-0-	-930 B	-0-					Y	NO RPT					26

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 213004 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10054 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2828	X	2356	-0-	-472 B	-0-	2341	2	15	9	Y	14					19
03	3131	X	2537	-0-	-594 B	-0-	2525	2	12	9	Y	11					30
04	2970	X	2472	-0-	-498 B	-0-	2446	2	26	9	Y	24					54
05	2852	X	2733	-0-	-119 B	-0-	2657	2	76	9	Y	69	112	1			11
06	2760	X	2506	-0-	-254 B	-0-	2496	2	10	9	Y	9					20
07	2604	X	NO RPT	-0-	-2604 B	-0-					Y	NO RPT					20

CHILDS WELL #: 4 RRCID -> 229281 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10100 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	242	-0-	-66 B	-0-	242	2			N	-0-					68
03	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2			N	-0-					68
04	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	233	2	1	9	N	1					69
05	279	N	213	-0-	-66 B	-0-	212	2	1	9	N	1					70
06	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2			N	-0-					70
07	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					70

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 232039 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10024 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	601	-0-	-99 B	-0-	601	2			N	-0-					85
03	592	N	592	-0-	-0- B	-0-	592	2			N	-0-					85
04	600	N	470	-0-	-130 B	-0-	470	2			N	-0-					85
05	651	N	435	-0-	-216 B	-0-	435	2			N	-0-					85
06	570	N	440	-0-	-130 B	-0-	440	2			N	-0-					85
07	496	N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-					N	NO RPT					85

LAYLINE ENERGY I LLC 491373
ARCO NO. 2 WELL #: 5 L RRCID -> 195807 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10254 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 203000 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 7860 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
NOBLE ENERGY INC 611665
SHERMAN WELL #: 3 RRCID -> 234251 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10820 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

O'BENCO, INC. 617512
SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 189820 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10084 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMFORD WELL #: 3 RRCID -> 221865 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10180 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					36
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					36
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					36
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					36
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					36
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					36

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 222648 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10106 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	N	7	-0-	-1337	B	-0-	7	2			N	-0-					207
03	1302	N	-0-	-0-	-1302	B	-0-					N	-0-					207
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	B	-0-					N	2	2	8			207
05	7	N	-0-	-0-	-7	B	-0-					N	-0-					207
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					207
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					207

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 224452 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10535 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2240	N	2086	-0-	-154	B	-0-	2076	2	10	9	N	9					87
03	1504	N	1504	-0-	-0-	B	-0-	1493	2	11	9	N	10					97
04	1590	N	1485	-0-	-105	B	-0-	1466	2	19	9	N	17	1	8			113
05	2325	N	2293	-0-	-32	B	-0-	2232	2	61	9	N	55					168
06	1470	N	1383	-0-	-87	B	-0-	1375	2	8	9	N	7					175
*07	1575	N	1575	-0-	-0-	B	-0-	1561	2	14	9	N	13					188

SAMFORD WELL #: 4 RRCID -> 230266 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10124 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	X	1357	-0-	-239	B	-0-	1354	2	3	9	N	3	163	1			20
03	1767	X	1324	-0-	-443	B	-0-	1324	2			N	-0-					20
04	2190	X	2056	-0-	-134	B	-0-	2017	2	39	9	N	35					55
05	2263	X	1394	-0-	-869	B	-0-	1392	2	2	9	N	2					57
06	2307	X	2307	-0-	-0-	B	-0-	2279	2	28	9	N	25					82
07	2139	X	1323	-0-	-816	B	-0-	1314	2	9	9	N	8					90

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
GRIFFIN, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 230288 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10419 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1904	X	1308	-0-	-596	B	-0-	1258	2	50	9	N	45	189	1			67
03	1860	X	1251	-0-	-609	B	-0-	1220	2	31	9	N	28					95
04	2702	X	2702	-0-	-0-	B	-0-	2593	2	109	9	N	99	2	8			192
05	2647	X	2647	-0-	-0-	B	-0-	2585	2	62	9	N	56	193	1			55
06	2453	X	2453	-0-	-0-	B	-0-	2411	2	42	9	N	38					93
07	2790	X	2074	-0-	-716	B	-0-	2044	2	30	9	N	27					120

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 240008 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 12368 PERF.11940 - 12047

02	1232	X	1175	-0-	-57	B	-0-	1175	2			N	-0-					155
03	1395	X	1256	-0-	-139	B	-0-	1256	2			N	-0-					155
04	1440	X	1112	-0-	-328	B	-0-	1112	2			N	-0-					155
05	1488	X	1120	-0-	-368	B	-0-	1120	2			N	-0-					155
06	1440	X	1282	-0-	-158	B	-0-	1282	2			N	-0-					155
07	1302	X	828	-0-	-474	B	-0-	828	2			N	-0-					155

LITTLE GU WELL #: 1 RRCID -> 250618 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 12092 PERF.10278 - 10907

02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					143
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					143
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					143
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					143
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					143
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					143

LITTLE GU WELL #: 3 RRCID -> 255605 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11914 - 11962

02	1680	X	1616	-0-	-64	B	-0-	1583	2	33	9	N	30					105
03	2015	X	1721	-0-	-294	B	-0-	1677	2	44	9	N	40					145
04	1950	X	1228	-0-	-722	B	-0-	1200	2	28	9	N	25					170
05	2031	X	2031	-0-	-0-	B	-0-	1996	2	35	9	N	32					202
06	1740	X	1149	-0-	-591	B	-0-	1149	2			N	-0-					202
*07	1808	X	1808	-0-	-0-	B	-0-	1761	2	47	9	N	43	192	1			53

LITTLE GU WELL #: 2 RRCID -> 255915 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12120 - 12540

02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					52
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					52
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					52
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					52

PATARA OIL & GAS LLC 643251
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 237017 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8812 - 9827

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	30	-0-	30	B	30	30	2			N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	30					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	30					N	-0-					28
*06	30	X	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					28
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					28

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
FRANKS ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 073295 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7896 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-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

02	84	N	69	-0-	-15	B	-0-	2 1 1 9	66	2	Y	1	1	1	-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	B	-0-	6 1 2 9	159	2	Y	2	1	1	1
04	136	N	136	-0-	-0-	B	-0-	5 1	131	2	Y	-0-	1	1	-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	B	-0-	4 1 1 9	101	2	Y	1	1	1	-0-
06	150	N	81	-0-	-69	B	-0-	3 1 1 9	77	2	Y	1	1	1	-0-
07	155	N	102	-0-	-53	B	-0-	4 1	98	2	Y	-0-			-0-

JONES WELL #: 2 RRCID -> 140695 COMPL. DATE 01/09/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10236 - 10260

02	1064	N	885	-0-	-179	B	-0-	28 1	857	2	Y	-0-			-0-
03	1209	N	864	-0-	-345	B	-0-	30 1	834	2	Y	-0-			-0-
04	1140	N	934	-0-	-206	B	-0-	34 1	900	2	Y	-0-			-0-
05	992	N	946	-0-	-46	B	-0-	33 1	913	2	Y	-0-			-0-
06	840	N	784	-0-	-56	B	-0-	30 1	754	2	Y	-0-			-0-
*07	1014	N	1014	-0-	-0-	B	-0-	41 1	973	2	Y	-0-			-0-

HOWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 176944 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10324 - 10376

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 178857 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9340 - 10839

02	2604	X	2307	-0-	-297	B	-0-	74 1 12 9	2221	2	Y	11	12	1	2
03	2883	X	2621	-0-	-262	B	-0-	89 1 14 9	2518	2	Y	13	9	1	6
04	2640	X	2541	-0-	-99	B	-0-	93 1 9 9	2439	2	Y	8	11	1	3
05	2728	X	2667	-0-	-61	B	-0-	94 1 8 9	2565	2	Y	7	6	1	4
06	2418	X	2418	-0-	-0-	B	-0-	92 1 14 9	2312	2	Y	13	15	1	2
*07	2422	X	2422	-0-	-0-	B	-0-	97 1 39 9	2286	2	Y	35	6	1	31

JONES WELL #: 3 RRCID -> 183912 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9278 - 10801

02	532	X	472	-0-	-60	B	-0-	15 1	457	2	Y	-0-			-0-
03	558	X	545	-0-	-13	B	-0-	19 1	526	2	Y	-0-			-0-
04	540	X	527	-0-	-13	B	-0-	19 1	508	2	Y	-0-			-0-
05	558	X	539	-0-	-19	B	-0-	19 1	520	2	Y	-0-			-0-
06	540	X	523	-0-	-17	B	-0-	20 1	503	2	Y	-0-			-0-
07	558	X	517	-0-	-41	B	-0-	21 1	496	2	Y	-0-			-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CRAWFORD WELL #: 4 L RRCID -> 186061 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10133 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-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

02	3702	X	3702	-0-	-0-	B	-0-	115	1	3473	2	Y	104	115	1			16
								114	9									
03	3270	X	3270	-0-	-0-	B	-0-	107	1	3036	2	Y	115	81	1			50
								127	9									
04	3540	X	2706	-0-	-834	B	-0-	96	1	2526	2	Y	76	101	1			25
								84	9									
05	4092	X	3549	-0-	-543	B	-0-	122	1	3328	2	Y	90	56	1			59
								99	9									
06	3105	X	3105	-0-	-0-	B	-0-	116	1	2895	2	Y	85	127	1			17
								94	9									
07	2821	X	2541	-0-	-280	B	-0-	101	1	2386	2	Y	49	44	1			22
								54	9									

JONES WELL #: 4 RRCID -> 203182 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9541 - 10527

02	2977	X	2977	-0-	-0-	B	-0-	95	1	2854	2	Y	25	27	1			4
								28	9									
03	3006	X	3006	-0-	-0-	B	-0-	102	1	2871	2	Y	30	21	1			13
								33	9									
04	3067	X	3067	-0-	-0-	B	-0-	112	1	2934	2	Y	19	26	1			6
								21	9									
05	3052	X	3052	-0-	-0-	B	-0-	107	1	2925	2	Y	18	15	1			9
								20	9									
06	3007	X	3007	-0-	-0-	B	-0-	114	1	2859	2	Y	31	35	1			5
								34	9									
*07	3161	X	3161	-0-	-0-	B	-0-	128	1	3021	2	Y	11	11	1			5
								12	9									

ADAMS WELL #: 4 RRCID -> 203542 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9792 - 10454

02	952	N	919	-0-	-33	B	-0-	30	1	889	2	Y	-0-					-0-
03	1153	N	1153	-0-	-0-	B	-0-	39	1	1114	2	Y	-0-					-0-
04	1362	N	1362	-0-	-0-	B	-0-	50	1	1312	2	Y	-0-					-0-
05	2003	N	2003	-0-	-0-	B	-0-	71	1	1932	2	Y	-0-					-0-
06	2913	N	2913	-0-	-0-	B	-0-	112	1	2801	2	Y	-0-					-0-
*07	3082	N	3082	-0-	-0-	B	-0-	125	1	2955	2	Y	2					2
								2	9									

FRANKS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 204443 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10167 - 10376

02	4744	X	4744	-0-	-0-	B	-0-	152	1	4582	2	Y	9	10	1			1
								10	9									
03	5146	X	4983	-0-	-163	B	-0-	170	1	4800	2	Y	12	8	1			5
								13	9									
04	5220	X	4953	-0-	-267	B	-0-	181	1	4765	2	Y	6	9	1			2
								7	9									
05	5394	X	4557	-0-	-837	B	-0-	160	1	4390	2	Y	6	5	1			3
								7	9									
06	5220	X	5144	-0-	-76	B	-0-	197	1	4934	2	Y	12	13	1			2
								13	9									
07	5239	X	5137	-0-	-102	B	-0-	209	1	4925	2	Y	3	4	1			1
								3	9									

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
JONES WELL #: 6 RRCID -> 206981 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7740 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9612	X	9612	-0-	-0-	B	-0-	309	1	9296	2	Y	6	7	1			1
								7	9									
03	10809	X	10809	-0-	-0-	B	-0-	369	1	10430	2	Y	9	6	1			4
								10	9									
04	10276	X	10276	-0-	-0-	B	-0-	376	1	9894	2	Y	5	7	1			2
								6	9									
05	10419	X	10419	-0-	-0-	B	-0-	367	1	10046	2	Y	5	4	1			3
								6	9									
06	9894	X	9894	-0-	-0-	B	-0-	380	1	9505	2	Y	8	10	1			1
								9	9									
*07	9807	X	9807	-0-	-0-	B	-0-	399	1	9402	2	Y	5	3	1			3
								6	9									

JONES WELL #: 5 RRCID -> 207193 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7677 - 10453

02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					15
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					15
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					15
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	6	13	1			8
06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	28	31	1			5
07	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

02	2548	X	2294	-0-	-254	B	-0-	73	1	2188	2	Y	30	32	1			5
								33	9									
03	3782	X	1633	-0-	-2149	B	-0-	54	1	1537	2	Y	38	26	1			17
								42	9									
04	3660	X	310	-0-	-3350	B	-0-	11	1	297	2	Y	2	19	1			-0-
								2	9									
05	3782	X	1469	-0-	-2313	B	-0-	52	1	1416	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
06	1242	X	931	-0-	-311	B	-0-	35	1	868	2	Y	25	22	1			3
								28	9									
07	930	X	254	-0-	-676	B	-0-	10	1	240	2	Y	4	5	1			2
								4	9									

CASE WELL #: 1 RRCID -> 207681 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7737 - 10332

02	1	N	-0-	-0-	-1	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-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

02	2529	N	2529	-0-	-0-	B	-0-	81	1	2448	2	Y	-0-					-0-
03	2468	N	2468	-0-	-0-	B	-0-	84	1	2384	2	Y	-0-					-0-
04	2550	N	2254	-0-	-296	B	-0-	83	1	2171	2	Y	-0-					-0-
05	2790	N	2227	-0-	-563	B	-0-	79	1	2148	2	Y	-0-					-0-
06	2118	N	2118	-0-	-0-	B	-0-	81	1	2037	2	Y	-0-					-0-
*07	2124	N	2124	-0-	-0-	B	-0-	86	1	2036	2	Y	2					2
								2	9									

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FRANKS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 216516 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9336 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5796	X	5787	-0-		-9	B	-0-		186	1	5587	2	Y	13	14	1			2
										14	9									
03	6417	X	6400	-0-		-17	B	-0-		218	1	6164	2	Y	16	11	1			7
										18	9									
04	6390	X	6283	-0-		-107	B	-0-		230	1	6043	2	Y	9	13	1			3
										10	9									
05	6603	X	6459	-0-		-144	B	-0-		227	1	6222	2	Y	9	7	1			5
										10	9									
06	6390	X	6322	-0-		-68	B	-0-		242	1	6062	2	Y	16	18	1			3
										18	9									
07	6479	X	6282	-0-		-197	B	-0-		255	1	6018	2	Y	8	6	1			5
										9	9									

CRAWFORD WELL #: 6 RRCID -> 224036 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10102 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2467	X	2467	-0-		-0-	B	-0-		78	1	2363	2	Y	24	25	1			4
										26	9									
03	2817	X	2817	-0-		-0-	B	-0-		95	1	2691	2	Y	28	20	1			12
										31	9									
04	2700	X	2681	-0-		-19	B	-0-		97	1	2564	2	Y	18	24	1			6
										20	9									
05	2790	X	2748	-0-		-42	B	-0-		96	1	2633	2	Y	17	14	1			9
										19	9									
06	2730	X	2708	-0-		-22	B	-0-		103	1	2573	2	Y	29	33	1			5
										32	9									
07	2821	X	2766	-0-		-55	B	-0-		112	1	2642	2	Y	11	11	1			5
										12	9									

RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225257 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8284 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3573	X	3573	-0-		-0-	B	-0-		115	1	3457	2	Y	1	2	1			-0-
										1	9									
03	3974	X	3974	-0-		-0-	B	-0-		136	1	3835	2	Y	3	2	1			1
										3	9									
04	3960	X	3927	-0-		-33	B	-0-		144	1	3781	2	Y	2	2	1			1
										2	9									
05	4092	X	3894	-0-		-198	B	-0-		137	1	3756	2	Y	1	1	1			1
										1	9									
06	3960	X	3868	-0-		-92	B	-0-		148	1	3718	2	Y	2	3	1			-0-
										2	9									
07	4061	X	3861	-0-		-200	B	-0-		157	1	3700	2	Y	4	1	1			3
										4	9									

NOBLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227314 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 11451 PERF.10524 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4732	X	4367	-0-		-365	B	-0-		634	1	3733	2	N	-0-					-0-
03	6386	X	4281	-0-		-2105	B	-0-		596	1	3684	2	N	1					1
										1	9									
04	6180	X	5588	-0-		-592	B	-0-		666	1	4919	2	N	3					4
										3	9									
05	6784	X	6784	-0-		-0-	B	-0-		767	1	5959	2	N	53	36	1			21
										58	9									
06	5023	X	5023	-0-		-0-	B	-0-		680	1	4306	2	N	34	47	1			8
										37	9									
*07	5131	X	5131	-0-		-0-	B	-0-		724	1	4396	2	N	10					18
										11	9									

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
OLIVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229226 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9536 - 10394

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6160	X	3899	-0-	-2261 B	-0-	517	1	3352	2	N	27					27
							30	9									
03	5394	X	3734	-0-	-1660 B	-0-	592	1	3077	2	N	59					86
							65	9									
04	5340	X	850	-0-	-4490 B	-0-	323	1	518	2	N	8					94
							9	9									
05	5592	X	5592	-0-	-0- B	-0-	680	1	4912	2	N	-0-	22	1			72
06	5340	X	4369	-0-	-971 B	-0-	685	1	3684	2	N	-0-	37	1			35
07	4309	X	3893	-0-	-416 B	-0-	781	1	3104	2	N	7					14
							8	9									

MCSWAIN WELL #: 2 RRCID -> 229692 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 12266 PERF.12220 - 12266

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	29	1	251	2	N	-0-					-0-
03	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	23	1	203	2	N	-0-					-0-
04	330	N	195	-0-	-135 B	-0-	20	1	175	2	N	-0-					-0-
05	310	N	140	-0-	-170 B	-0-	17	1	121	2	N	2	1	1			1
							2	9									
06	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	27	1	201	2	N	-0-	1	1			-0-
07	217	N	178	-0-	-39 B	-0-	21	1	155	2	N	2					2
							2	9									

FRANKS ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 230607 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 12466 PERF.10157 - 10694

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3439	X	3439	-0-	-0- B	-0-	110	1	3298	2	Y	28	30	1			4
							31	9									
03	3689	X	3683	-0-	-6 B	-0-	125	1	3521	2	Y	34	23	1			15
							37	9									
04	3180	X	3049	-0-	-131 B	-0-	111	1	2915	2	Y	21	29	1			7
							23	9									
05	3813	X	3135	-0-	-678 B	-0-	110	1	3003	2	Y	20	16	1			11
							22	9									
06	3690	X	2926	-0-	-764 B	-0-	111	1	2778	2	Y	34	39	1			6
							37	9									
07	3813	X	2617	-0-	-1196 B	-0-	106	1	2496	2	Y	14	12	1			8
							15	9									

FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 4 RRCID -> 232911 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10260 - 10834

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4452	X	4173	-0-	-279 B	-0-	132	1	3979	2	Y	56	60	1			9
							62	9									
03	4929	X	4606	-0-	-323 B	-0-	155	1	4376	2	Y	68	47	1			30
							75	9									
04	4500	X	4357	-0-	-143 B	-0-	158	1	4154	2	Y	41	58	1			13
							45	9									
05	4650	X	4334	-0-	-316 B	-0-	151	1	4138	2	Y	41	33	1			21
							45	9									
06	4500	X	4294	-0-	-206 B	-0-	162	1	4056	2	Y	69	78	1			12
							76	9									
07	4619	X	4241	-0-	-378 B	-0-	171	1	4039	2	Y	28	26	1			14
							31	9									

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

NOBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236008 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10517 - 10587

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5106	X	5106	-0-	-0-	B	-0-	527	1	4579	2	N	-0-					-0-
03	5682	X	5682	-0-	-0-	B	-0-	569	1	5112	2	N	1					1
								1	9									
04	5590	X	5590	-0-	-0-	B	-0-	578	1	5012	2	N	-0-					1
05	5788	X	5788	-0-	-0-	B	-0-	703	1	5031	2	N	49	32	1			18
								54	9									
06	5690	X	5690	-0-	-0-	B	-0-	669	1	4980	2	N	37	46	1			9
								41	9									
07	5766	X	5730	-0-	-36	B	-0-	684	1	5033	2	N	12					21
								13	9									

WOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236369 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12300 - 12500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3780	X	3516	-0-	-264	B	-0-	363	1	3153	2	N	-0-					-0-
03	4185	X	4109	-0-	-76	B	-0-	412	1	3697	2	N	-0-					-0-
04	4050	X	3846	-0-	-204	B	-0-	397	1	3447	2	N	2					2
								2	9									
05	3971	X	3971	-0-	-0-	B	-0-	482	1	3453	2	N	33	22	1			13
								36	9									
06	3990	X	3489	-0-	-501	B	-0-	410	1	3056	2	N	21	28	1			6
								23	9									
07	4123	X	2928	-0-	-1195	B	-0-	350	1	2576	2	N	2					8
								2	9									

MCSWAIN WELL #: 3 RRCID -> 236554 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 12547 PERF.12280 - 12300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16	X	-0-	-0-	-16	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	4004	X	3945	-0-	-59	B	-0-	127	1	3818	2	Y	-0-					-0-
03	4433	X	4141	-0-	-292	B	-0-	141	1	4000	2	Y	-0-					-0-
04	4620	X	3739	-0-	-881	B	-0-	137	1	3602	2	Y	-0-					-0-
05	4774	X	4216	-0-	-558	B	-0-	149	1	4067	2	Y	-0-					-0-
06	4620	X	4096	-0-	-524	B	-0-	157	1	3939	2	Y	-0-					-0-
07	4371	X	4108	-0-	-263	B	-0-	167	1	3939	2	Y	2					2
								2	9									

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
02	253	X	6	-0-	-247	B	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-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
SAMFORD WELL #: 5 RRCID -> 239145 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 12731 PERF.11311 - 11482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	81	-0-	-115 B	-0-	3	1	78	2	N	-0-					-0-
03	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	10	1	296	2	N	-0-					-0-
04	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	6	1	165	2	N	1					1
							1	9									
05	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	4	1	109	2	N	-0-					1
06	300	N	249	-0-	-51 B	-0-	9	1	240	2	N	-0-					1
07	186	N	129	-0-	-57 B	-0-	5	1	123	2	N	1					-0-
							1	9									

ANTHONY WELL #: 4 RRCID -> 239542 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 13172 PERF.10530 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	X	94	-0-	-46 B	-0-	3	1	88	2	N	3					3
							3	9									
03	473	X	473	-0-	-0- B	-0-	15	1	450	2	N	7					10
							8	9									
04	395	X	395	-0-	-0- B	-0-	13	1	381	2	N	1					11
							1	9									
05	93	X	51	-0-	-42 B	-0-	2	1	49	2	N	-0-	1	1			10
06	450	X	54	-0-	-396 B	-0-	2	1	52	2	N	-0-	1	1			9
07	465	X	380	-0-	-85 B	-0-	13	1	367	2	N	-0-					-0-

MCSWAIN WELL #: 5 RRCID -> 241881 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 12238 PERF.10494 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

CASE WELL #: 3 RRCID -> 242180 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12140 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2854	X	2854	-0-	-0- B	-0-	294	1	2560	2	N	-0-					-0-
03	3466	X	3466	-0-	-0- B	-0-	347	1	3118	2	N	1					1
							1	9									
04	3132	X	3132	-0-	-0- B	-0-	324	1	2808	2	N	-0-					1
05	3162	X	2763	-0-	-399 B	-0-	335	1	2400	2	N	25	17	1			9
							28	9									
06	2982	X	2064	-0-	-918 B	-0-	243	1	1808	2	N	12	17	1			4
							13	9									
07	2790	X	1673	-0-	-1117 B	-0-	200	1	1471	2	N	2					2
							2	9									

JENKINS WELL #: 1 RRCID -> 242561 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 12208 PERF.10522 - 10673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14757	X	14757	-0-	-0- B	-0-	1522	1	13235	2	N	-0-					-0-
03	16151	X	15191	-0-	-960 B	-0-	1522	1	13667	2	N	2					2
							2	9									
04	16530	X	15452	-0-	-1078 B	-0-	1597	1	13854	2	N	1					3
							1	9									
05	17081	X	13669	-0-	-3412 B	-0-	1659	1	11879	2	N	119	87	1			35
							131	9									
06	16530	X	16206	-0-	-324 B	-0-	1905	1	14184	2	N	106	115	1			26
							117	9									
07	16337	X	15906	-0-	-431 B	-0-	1900	1	13970	2	N	33					59
							36	9									

NOBLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244865 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12528 PERF.12390 - 12570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	472	-0-	-60 B	-0-	49	1	423	2	N	-0-					-0-
03	819	N	819	-0-	-0- B	-0-	82	1	737	2	N	-0-					-0-
04	660	N	647	-0-	-13 B	-0-	67	1	579	2	N	1					1
							1	9									
05	841	N	841	-0-	-0- B	-0-	102	1	732	2	N	6	5	1			2
							7	9									
06	780	N	503	-0-	-277 B	-0-	59	1	441	2	N	3	4	1			1
							3	9									
*07	710	N	710	-0-	-0- B	-0-	85	1	624	2	N	1					2
							1	9									

MCSWAIN WELL #: 7H RRCID -> 245290 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 12088 PERF.12530 - 15815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1481	N	1481	-0-	-0- B	-0-	153	1	1328	2	N	-0-					-0-
03	1525	N	1525	-0-	-0- B	-0-	153	1	1372	2	N	-0-					-0-
04	1262	N	1262	-0-	-0- B	-0-	130	1	1131	2	N	1					1
							1	9									
05	1643	N	1402	-0-	-241 B	-0-	171	1	1228	2	N	3					4
							3	9									
06	1440	N	728	-0-	-712 B	-0-	86	1	638	2	N	4	7	1			1
							4	9									
*07	1805	N	1805	-0-	-0- B	-0-	215	1	1584	2	N	5					6
							6	9									

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
02	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	7	1	167	2	N	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	4	1	131	2	N	-0-					-0-
04	270	N	141	-0-	-129 B	-0-	5	1	136	2	N	-0-					-0-
05	186	N	91	-0-	-95 B	-0-	3	1	88	2	N	-0-					-0-
06	120	N	100	-0-	-20 B	-0-	4	1	96	2	N	-0-					-0-
07	155	N	140	-0-	-15 B	-0-	5	1	135	2	N	-0-					-0-

POLLEY WELL #: 2 RRCID -> 247070 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12260 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1571	X	1571	-0-	-0- B	-0-	59	1	1512	2	Y	-0-					-0-
03	1736	X	1715	-0-	-21 B	-0-	55	1	1660	2	Y	-0-					-0-
04	1710	X	1606	-0-	-104 B	-0-	55	1	1551	2	Y	-0-					-0-
05	1767	X	1609	-0-	-158 B	-0-	56	1	1553	2	Y	-0-					-0-
06	1710	X	1598	-0-	-112 B	-0-	58	1	1540	2	Y	-0-					-0-
07	1736	X	1665	-0-	-71 B	-0-	59	1	1606	2	Y	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
RAMSEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252136 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 12268 PERF.12215 - 12235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6636	X	6420	-0-	-216 B	-0-	206	1 2 9	6212	2	Y	2	2	1			-0-
03	7068	X	7005	-0-	-63 B	-0-	239	1 3 9	6763	2	Y	3	2	1			1
04	6990	X	6557	-0-	-433 B	-0-	240	1 2 9	6315	2	Y	2	2	1			1
05	7223	X	6671	-0-	-552 B	-0-	235	1 1 9	6435	2	Y	1	1	1			1
06	6990	X	6491	-0-	-499 B	-0-	249	1 2 9	6240	2	Y	2	3	1			-0-
07	7099	X	6667	-0-	-432 B	-0-	271	1 1 9	6395	2	Y	1	1	1			-0-

TANA EXPLORATION COMPANY LLC 835701
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
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMPLE WELL #: 1 RRCID -> 280223 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10013 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	657	N	657	-0-	-0- B	-0-	657	2			N	-0-					70
03	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	447	2			N	-0-					70
04	722	N	722	-0-	-0- B	-0-	722	2			N	-0-					70
05	986	N	986	-0-	-0- B	-0-	986	2			N	-0-					70
06	1050	X	723	-0-	-327 B	-0-	723	2			N	-0-					70
07	744	X	NO RPT	-0-	-744 B	-0-					N	NO RPT					70

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
02	3186	X	3186	-0-	-0- B	-0-	375	1	2811	2	N	-0-					-0-
03	6218	X	6218	-0-	-0- B	-0-	563	1	5655	2	N	-0-					-0-
04	3506	X	3506	-0-	-0- B	-0-	152	1	3354	2	N	-0-					-0-
05	5733	X	5733	-0-	-0- B	-0-	490	1	5243	2	N	-0-					-0-
06	3653	X	3653	-0-	-0- B	-0-	395	1	3258	2	N	-0-					-0-
*07	5666	X	5666	-0-	-0- B	-0-	419	1	5247	2	N	-0-					-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245622 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 12428 PERF.12180 - 12218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31 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-

DAVIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246326 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12268 - 12322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	442	-0-	-118 B	-0-	52	1	390	2	N	-0-					-0-
03	620	N	593	-0-	-27 B	-0-	54	1	539	2	N	-0-					-0-
04	540	N	347	-0-	-193 B	-0-	15	1	332	2	N	-0-					-0-
05	496	N	466	-0-	-30 B	-0-	40	1	426	2	N	-0-					-0-
06	570	N	407	-0-	-163 B	-0-	44	1	363	2	N	-0-					-0-
*07	486	N	486	-0-	-0- B	-0-	36	1	450	2	N	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HEARNSBERGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247996 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 12862 PERF.12250 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

STOCKMAN (PETTIT-LOWER) 86233 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENDURO OPERATING LLC 252028
NOBLES WELL #: 9 RRCID -> 245864 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7402 - 7412

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 4 C RRCID -> 245883 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7366 - 7376

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 250028 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7353 - 7363

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
PATE WELL #: 1 RRCID -> 255340 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7262 - 7265

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	X	16	-0-	-68		-0-	16	2			N	-0-					60
03	93	X	21	-0-	-72		-0-	21	2			N	-0-					60
04	60	X	42	-0-	-18		-0-	42	2			N	-0-					60
05	36	X	36	-0-	-0-		-0-	36	2			N	-0-					60
06	30	X	30	-0-	-0-		-0-	30	2			N	-0-					60
07	31	X	NO RPT	-0-	-31		-0-					N	NO RPT					60

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 281622 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7196 - 7256

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DELQ PR		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	25637	X	-0-	-0-	-25637		-0-					N	-0-					-0-
04	24810	X	-0-	-0-	-24810		-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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
PARKER, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 221055 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8947 - 8957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENNEDY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223769 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9118 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	2	N	-0-					10
03	124	N	3	-0-	-121	-0-	3	2			N	-0-					10
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					10
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					10
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					10
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BP GEORGETOWN 885 WELL #: 1 RRCID -> 277049 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ADAMS GU WELL #: 1 RRCID -> 229783 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7846 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS GU WELL #: 2 RRCID -> 244577 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 7621 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	1568	-0-	1568	1568	1568	2				Y	-0-					160
03	DLQ G-10	1952	-0-	1952	3520	1901	2	51	9		Y	46	184	1	2	8	20
04	DLQ G-10	1716	-0-	1716	5236	1672	2	44	9		Y	40	2	8			58
05	DLQ G-10	1511	-0-	1511	6747	1509	2	2	9		Y	2					60
06	8538	X	1791	-0-	-6747	-0-	1407	2	384	9	Y	349	192	1			217
*07	1953	X	1779	-0-	-174	-0-	1773	2	6	9	Y	5	5	8			217

CONQUEST ENERGY, INC. 172237
ARCO NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 074228 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7611 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CONQUEST ENERGY, INC. //CONT.// 172237
ARCO NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 078719 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8049 - 8099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

ENDURO OPERATING LLC 252028
NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 222273 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7863 - 8360

02	924	N	921	-0-	-3	-0-	813	2	108	9	N	98	173	1			52
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					52
04	840	N	620	-0-	-220	-0-	592	2	28	9	N	25					77
05	1023	N	701	-0-	-322	-0-	679	2	22	9	N	20					97
06	840	N	780	-0-	-60	-0-	762	2	18	9	N	16					113
*07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	844	2	116	9	N	105	185	1			33

NOBLES WELL #: 3 RRCID -> 226771 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 7778 - 8384

02	448	N	250	-0-	-198	-0-	250	2			N	-0-					90
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	321	2	8	9	N	7					97
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					97
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	411	2	11	9	N	10					107
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					107
*07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	572	2	9	9	N	8					115

NOBLES WELL #: 9 RRCID -> 229033 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7670 - 8246

02	924	N	755	-0-	-169	-0-	733	2	22	9	N	20					137
03	1054	N	924	-0-	-130	-0-	917	2	7	9	N	6					143
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	909	2	8	9	N	7					150
05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	783	2	186	9	N	169	171	1			148
06	900	N	869	-0-	-31	-0-	869	2			N	-0-					148
07	961	N	898	-0-	-63	-0-	898	2			N	-0-					148

GRANT WELL #: 2 RRCID -> 229381 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7878 - 8144

02	336	N	159	-0-	-177	-0-	159	2			N	-0-					63
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					63
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					63
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					63
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					63
*07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					63

NOBLES WELL #: 2 RRCID -> 231059 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 7856 - 8644

02	588	N	535	-0-	-53	-0-	526	2	9	9	N	8					48
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	848	2	22	9	N	20					68
04	720	N	712	-0-	-8	-0-	561	2	151	9	N	137	173	1			32
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					32
06	840	N	449	-0-	-391	-0-	449	2			N	-0-					32
07	744	N	248	-0-	-496	-0-	248	2			N	-0-					32

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENDURO OPERATING LLC //CONT.// 252028
NOBLES WELL #: 4 T RRCID -> 238666 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7679 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	N	373	-0-	-383	-0-	373	2			N	-0-					105
03	620	N	406	-0-	-214	-0-	404	2	2	9	N	2					107
04	480	N	360	-0-	-120	-0-	359	2	1	9	N	1					108
05	403	N	45	-0-	-358	-0-	45	2			N	-0-					108
06	390	N	24	-0-	-366	-0-	24	2			N	-0-					108
07	372	N	28	-0-	-344	-0-	28	2			N	-0-					108

GRANT WELL #: 5 RRCID -> 238763 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7804 - 8768

02	1176	X	1149	-0-	-27	-0-	1030	2	119	9	Y	108	173	1			27
03	1240	X	1151	-0-	-89	-0-	1151	2			Y	-0-					27
04	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			Y	-0-					27
05	1271	X	1044	-0-	-227	-0-	1041	2	3	9	Y	3					30
06	1230	X	897	-0-	-333	-0-	875	2	22	9	Y	20					50
07	1271	X	946	-0-	-325	-0-	946	2			Y	-0-					50

NOBLES WELL #: 6 RRCID -> 239552 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7650 - 8624

02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	615	2	15	9	N	14					132
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	540	2	85	9	N	77	177	1			32
04	660	N	587	-0-	-73	-0-	584	2	3	9	N	3					35
05	713	N	585	-0-	-128	-0-	574	2	11	9	N	10					45
06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	777	2	33	9	N	30					75
*07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					75

GRANT WELL #: 3 RRCID -> 240004 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 7712 - 7912

02	13	N	4	-0-	-9	-0-	4	2			Y	-0-					48
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					48
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			Y	-0-					48
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					48
06	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			Y	-0-					48
07	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	2			Y	-0-					48

WHEELER WELL #: 3 RRCID -> 244092 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7674 - 8044

02	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1904	2	28	9	N	25					110
03	2449	N	1933	-0-	-516	-0-	1872	2	61	9	N	55					165
04	2190	N	2186	-0-	-4	-0-	2089	2	97	9	N	88	181	1			72
05	2139	N	2122	-0-	-17	-0-	2075	2	47	9	N	43					115
06	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2022	2	134	9	N	122	177	1			60
*07	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2416	2	28	9	N	25					85

WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 244579 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7706 - 8702

02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	2			N	-0-					47
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					47
04	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					47
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					47
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					47
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					47

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENDURO OPERATING LLC //CONT.// 252028
NOBLES WELL #: 7 RRCID -> 246320 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7622 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					32
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					32
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					32
07	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
02	924	N	313	-0-	-611	-0-	313	2			N	-0-					57
03	1054	N	673	-0-	-381	-0-	673	2			N	-0-					57
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	862	2	23	9	N	21					78
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	691	2	4	9	N	4					82
06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	973	2	62	9	N	56					138
*07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1034	2	26	9	N	24					162

NOBLES WELL #: 5 RRCID -> 250078 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 7647 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					70
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					70
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					70
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					70
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					70
07	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	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
02	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					32
03	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	2			N	-0-					32
04	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					32
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					32
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					32
*07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					32

WHEELER WELL #: 10 RRCID -> 253474 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7620 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3892	X	2672	-0-	-1220	-0-	2641	2	31	9	N	28					173
03	3782	X	3290	-0-	-492	-0-	3206	2	84	9	N	76	181	1			68
04	3360	X	3083	-0-	-277	-0-	3053	2	30	9	N	27					95
05	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3326	2	55	9	N	50					145
06	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3424	2	58	9	N	53					198
*07	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3361	2	113	9	N	103	176	1			125

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
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	539	2	86	9	N	78	144	1			24
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	376	2	24	9	N	22					46
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	621	2	36	9	N	33					79
05	682	N	666	-0-	-16	-0-	625	2	41	9	N	37					116
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	568	2	44	9	N	40					156
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					156

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
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			40
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07	DLQ G-10		-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
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
04	DLQ G-10		209	-0-	209	209	170	2	39	9	Y	35					83
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	209					Y	-0-					83
06	DLQ G-10		87	-0-	87	296	77	2	10	9	Y	9					92
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	296					Y	-0-					92

ARCO NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 186963 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 7570 - 8322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		737	-0-	737	737	737	2			Y	-0-					97
03	DLQ G-10		869	-0-	869	1606	869	2			Y	-0-					97
04	DLQ G-10		446	-0-	446	2052	445	2	1	9	Y	1	70	1			28
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2052					Y	-0-					28
06	2052	N	-0-	-0-	-2052	-0-					Y	-0-					28
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					28

ARCO NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 188895 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10789 PERF. 8716 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	DLQ G-10		2824	-0-	2824	2824	2809	2	15	9	Y	14	1	1			178
03	DLQ G-10		3029	-0-	3029	5853	3014	2	15	9	Y	14					192
04	DLQ G-10		2985	-0-	2985	8838	2893	2	92	9	Y	84	251	1			25
05	DLQ G-10		2903	-0-	2903	11741	2878	2	25	9	Y	23	1	1			47
06	14564	X	2823	-0-	-11741	-0-	2778	2	45	9	Y	41					88
*07	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3274	2	32	9	Y	29					117

ARCO NO. 2 WELL #: 5 U RRCID -> 198532 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7715 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					35
07	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
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					-0-
07	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
02	DLQ G-10		788	-0-	788	788	732	2	56	9	Y	51	2	1			196
03	DLQ G-10		972	-0-	972	1760	941	2	31	9	Y	28					224
04	DLQ G-10		865	-0-	865	2625	835	2	30	9	Y	27	183	1			68
05	DLQ G-10		881	-0-	881	3506	841	2	40	9	Y	36	2	1			102
06	2900	N	1113	-0-	-1787	1719	1023	2	90	9	Y	82					184
*07	3100	N	1527	-0-	-1573	146	1453	2	74	9	Y	67	158	1			93

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	DLQ G-10		1568	-0-	1568	1568	1558	2	10	9	Y	9					104
03	DLQ G-10		1214	-0-	1214	2782	1210	2	4	9	Y	4					108
04	DLQ G-10		1802	-0-	1802	4584	1779	2	23	9	Y	21	2	1			127
05	DLQ G-10		2309	-0-	2309	6893	2267	2	42	9	Y	38					165
06	2900	N	1770	-0-	-1130	5763	1714	2	56	9	Y	51	179	1			37
*07	3100	N	1818	-0-	-1282	4481	1790	2	28	9	Y	25					62

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARCO NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 219053 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7748 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					97
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
04	DLQ G-10		59	-0-	59	59	59	2			Y	-0-					97
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-					97
06	DLQ G-10		20	-0-	20	79	20	2			Y	-0-					97
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	79					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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

O'BENCO, INC. 617512
SAMFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212743 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7775 - 8019

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRIFFIN, ROBERT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263460 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7701 - 8270

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PATARA OIL & GAS LLC 643251
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 237973 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8812 - 9827

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
PATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 177562 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8094 - 8424

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FRANKS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 185042 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7568 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		187	-0-	187	187	6	1	181	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		85	-0-	85	272	3	1	82	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		219	-0-	219	491	8	1	211	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		205	-0-	205	696	7	1	198	2	Y	-0-					-0-
06	886	N	190	-0-	-696	-0-	7	1	183	2	Y	-0-					-0-
*07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	9	1	215	2	Y	-0-					-0-

HOWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 197737 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7664 - 8028

02	1708	X	1262	-0-	-446	-0-	358	1	900	2	N	4	4	1			25
							4	9									
03	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	654	1	1518	2	N	16	10	1			31
							18	9									
04	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	546	1	1297	2	N	14	14	1			31
							15	9									
05	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	614	1	1417	2	N	10	8	1			33
							11	9									
06	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	416	1	1073	2	N	-0-	20	1			13
*07	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	420	1	1238	2	N	19	7	1			15
							21	9									

ADAMS WELL #: 4 C RRCID -> 203805 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9792 - 9830

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 6 U RRCID -> 206982 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9544 - 9768

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 5 U RRCID -> 207192 COMPL. DATE 11/28/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9379 - 9603

02	SWR 10		6566	-0-	6566	42439	455	1	6088	2	Y	21	23	1			3
							23	9									
03	SWR 10		7346	-0-	7346	49785	485	1	6830	2	Y	28	19	1			12
							31	9									
04	SWR 10		6649	-0-	6649	56434	469	1	6162	2	Y	16	23	1			5
							18	9									
05	SWR 10		6655	-0-	6655	63089	465	1	6172	2	Y	16	13	1			8
							18	9									
06	SWR 10		6629	-0-	6629	69718	492	1	6106	2	Y	28	31	1			5
							31	9									
07	SWR 10		5789	-0-	5789	75507	440	1	5339	2	Y	9	10	1			4
							10	9									

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

JONES WELL #: 3 C RRCID -> 211138 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9278 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 4 C RRCID -> 211984 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9541 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213084 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9428 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216507 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9238 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 216519 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9336 - 9713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 217408 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9340 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
JONES WELL #: 1 RRCID -> 220737 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8340 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		172	-0-	172	172	3	1	83	2	Y	78	82	1			12
							86	9									
03	DLQ G-10		256	-0-	256	428	6	1	170	2	Y	73	53	1			32
							80	9									
04	DLQ G-10		404	-0-	404	832	9	1	235	2	Y	145	115	1			62
							160	9									
05	DLQ G-10		498	-0-	498	1330	12	1	319	2	Y	152	171	1			43
							167	9									
06	2009	N	679	-0-	-1330	-0-	10	1	244	2	Y	386	364	1			65
							425	9									
*07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	11	1	259	2	Y	230	146	1			149
							253	9									

REED WELL #: 1 RRCID -> 221962 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9559 - 9866

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

POLLEY WELL #: 1 RRCID -> 222109 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7876 - 7881

02	131	X	-0-	-0-	-131	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-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-

FRANKS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 224398 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7290 - 7944

02	DLQ G-10		1029	-0-	1029	1029	176	1	845	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
03	DLQ G-10		1378	-0-	1378	2407	227	1	1141	2	Y	9	6	1			4
							10	9									
04	DLQ G-10		1297	-0-	1297	3704	224	1	1067	2	Y	5	7	1			2
							6	9									
05	DLQ G-10		803	-0-	803	4507	153	1	644	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
06	2700	N	717	-0-	-1983	2524	136	1	572	2	Y	8	10	1			1
							9	9									
*07	3100	N	1533	-0-	-1567	957	298	1	1228	2	Y	6	3	1			4
							7	9									

RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225261 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8284 - 9731

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CASE WELL #: 1 RRCID -> 229362 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7737 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
	REED UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 265530	COMPL. DATE 07/03/2011				TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9552 - 9844				
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		170	-0-	170	170	6	1	164	2	Y	-0-					-0-
06	1411	N	1241	-0-	-170	-0-	46	1	1151	2	Y	40	28	1			12
							44	9									
*07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	17	1	397	2	Y	43	29	1			26
							47	9									
	CRAWFORD				WELL #: 8	RRCID -> 265993	COMPL. DATE 07/04/2012				TOTAL DEPTH 10950		PERF. 8259 - 8303				
02	DLQ G-10		323	-0-	323	323	10	1	296	2	Y	15	17	1			2
							17	9									
03	DLQ G-10		452	-0-	452	775	15	1	414	2	Y	21	14	1			9
							23	9									
04	DLQ G-10		256	-0-	256	1031	9	1	233	2	Y	13	18	1			4
							14	9									
05	DLQ G-10		317	-0-	317	1348	11	1	292	2	Y	13	10	1			7
							14	9									
06	1628	N	280	-0-	-1348	-0-	10	1	247	2	Y	21	24	1			4
							23	9									
*07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	9	1	213	2	Y	11	8	1			7
							12	9									

TANA EXPLORATION COMPANY LLC 835701
CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 258026 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 11962 PERF. 7410 - 7442

02	728	N	422	-0-	-306	-0-	422	2			N	-0-					193
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					193
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					193
05	465	N	401	-0-	-64	-0-	401	2			N	-0-					193
06	480	N	435	-0-	-45	-0-	435	2			N	-0-					193
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					193
	SICKEL				WELL #: 1	RRCID -> 270974	COMPL. DATE 03/11/2012				TOTAL DEPTH 12180		PERF. 7638 - 7698				
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					163
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					163
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					163
*06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					163
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					163

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
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK, WEST) 86233 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP 383757
STOCKMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 180863 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 7858 - 7967

02	756	N	330	-0-	-426	-0-	320	2	10	9	N	9					18
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	557	2	13	9	N	12					30
04	1110	N	456	-0-	-654	-0-	447	2	9	9	N	8					38
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	628	2	6	9	N	5					43
06	540	N	435	-0-	-105	-0-	432	2	3	9	N	3					46
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					46

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 1 C RRCID -> 130785 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 10772 PERF. 7742 - 7785

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STOCKMAN, SOUTH (PETTIT) 86234 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LAYLINE ENERGY I LLC 491373
ENERQUEST CORP-FRANCIS NO. 1 WELL #: 1AR RRCID -> 181332 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7182 - 7246

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 3 U RRCID -> 186522 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7292 - 7350

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STOCKMAN, SOUTH (PETTIT) //CONT.// 86234 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
PATARA OIL & GAS LLC 643251
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
02	560	X	262	-0-	-298	-0-	262	2			N	-0-					22
03	620	X	313	-0-	-307	-0-	313	2			N	-0-					22
04	507	X	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					22
05	382	X	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					22
*06	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					22
07	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					22

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
PATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 180826 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 7332 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4312	X	4295	-0-	-17	-0-	4239	2	56	9	N	51					245
03	4774	X	4728	-0-	-46	-0-	4680	2	48	9	N	44					289
04	4650	X	4461	-0-	-189	-0-	4433	2	28	9	N	25					314
05	4805	X	4568	-0-	-237	-0-	4537	2	31	9	N	28	172	1			170
06	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4382	2	54	9	N	49					219
07	T. A.		4393	-0-	4393	4393	4341	2	52	9	N	47	174	1			92

ADAMS WELL #: 2 RRCID -> 187915 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7292 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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-

FRANKS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 261560 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7290 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-

EDDINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261938 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 12497 PERF. 7496 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3164	X	1520	-0-	-1644	-0-	423	1	1082	2	N	14					14
							15	9									
03	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	1217	1	4521	2	N	30					44
							33	9									
04	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	877	1	2596	2	N	4					48
							4	9									
05	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	879	1	2391	2	N	-0-	19	1			29
06	3720	X	2863	-0-	-857	-0-	795	1	2067	2	N	1	25	1			5
							1	9									
07	3844	X	907	-0-	-2937	-0-	176	1	728	2	N	3					2
							3	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
02	3948	X	1707	-0-	-2241	-0-	73	1	1634	2	N	-0-					166
03	4371	X	2321	-0-	-2050	-0-	138	1	2082	2	N	92					258
							101	9									
04	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	369	1	6918	2	N	226	175	1	12	5	297
							249	9									
05	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	321	1	6112	2	N	264	179	1	191	5	191
							290	9									
06	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	291	1	5670	2	N	175	175	1			191
							193	9									
07	7812	X	6642	-0-	-1170	-0-	319	1	6199	2	N	113	183	1			121
							124	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
02	2884	X	2802	-0-	-82	-0-	2730	2	72	9	N	65	179	1	3	8	98
03	3193	X	2876	-0-	-317	-0-	2821	2	55	9	N	50					148
04	2910	X	2593	-0-	-317	-0-	2530	2	63	9	N	57	8	8			197
05	3100	X	2368	-0-	-732	-0-	2332	2	36	9	N	33					230
06	3000	X	2342	-0-	-658	-0-	2300	2	42	9	N	38					268
07	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					268

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
02	2100	X	1605	-0-	-495	-0-	1590	2	15	9	N	14	168	1	6	8	16
03	2170	X	1809	-0-	-361	-0-	1806	2	3	9	N	3					19
04	2100	X	1847	-0-	-253	-0-	1840	2	7	9	N	6	6	8			19
05	2170	X	2092	-0-	-78	-0-	2082	2	10	9	N	9	1	8			27
06	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	2300	2	7	9	N	6	1	8			32
07	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					32

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
02	2632	X	2013	-0-	-619	-0-	1977	2	36	9	N	33					121
03	2914	X	2273	-0-	-641	-0-	2259	2	14	9	N	13					134
04	2490	X	2037	-0-	-453	-0-	2019	2	18	9	N	16	6	8			144
05	2356	X	1647	-0-	-709	-0-	1647	2			N	-0-					144
06	2280	X	2147	-0-	-133	-0-	2141	2	6	9	N	5					149
07	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					149

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
02	2744	X	2170	-0-	-574	-0-	372	1	1789	2	N	8					8
							9	9									
03	2697	X	2679	-0-	-18	-0-	466	1	2195	2	N	16					24
							18	9									
04	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	499	1	2179	2	N	1					25
							1	9									
05	2728	X	2583	-0-	-145	-0-	478	1	2105	2	N	-0-	17	1			8
06	2640	X	2254	-0-	-386	-0-	506	1	1731	2	N	15	19	1			4
							17	9									
07	2759	X	2235	-0-	-524	-0-	557	1	1674	2	N	4					8
							4	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	X	49	-0-	-287	-0-	2	1	47	2	N	-0-					-0-
03	596	X	596	-0-	-0-	-0-	19	1	577	2	N	-0-					-0-
04	279	X	279	-0-	-0-	-0-	9	1	268	2	N	2					2
							2	9									
05	217	X	40	-0-	-177	-0-	1	1	39	2	N	-0-	2	1			-0-
06	570	X	276	-0-	-294	-0-	10	1	266	2	N	-0-					-0-
07	589	X	311	-0-	-278	-0-	11	1	298	2	N	2					2
							2	9									

GINN (ANTHONY GU) WELL #: 1 RRCID -> 215569 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8812 - 9066

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	21	-0-	-35	-0-	12	2	9	9	N	8					8
03	62	N	33	-0-	-29	-0-	11	2	22	9	N	20					28
04	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	2			N	-0-					28
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	N	-0-					28
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					28
07	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-					-0-

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 217344 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7850 - 9090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2016	X	1619	-0-	-397	-0-	1164	1	452	2	N	3					3
							3	9									
03	2232	X	1752	-0-	-480	-0-	1259	1	489	2	N	4					7
							4	9									
04	2160	X	1753	-0-	-407	-0-	1282	1	471	2	N	-0-					7
05	2232	X	1814	-0-	-418	-0-	1570	1	234	2	N	9	10	1			6
							10	9									
06	1890	X	1680	-0-	-210	-0-	1465	1	203	2	N	11	14	1			3
							12	9									
07	1798	X	1649	-0-	-149	-0-	1499	1	147	2	N	3					6
							3	9									

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 219802 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8589 - 9231

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	18	1	462	2	N	-0-					-0-
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	20	1	604	2	N	-0-					-0-
04	630	N	474	-0-	-156	-0-	16	1	458	2	N	-0-					-0-
05	527	N	456	-0-	-71	-0-	16	1	439	2	N	1					1
							1	9									
06	600	N	426	-0-	-174	-0-	15	1	411	2	N	-0-					1
07	496	N	416	-0-	-80	-0-	15	1	400	2	N	1					2
							1	9									

MCSWAIN WELL #: 1 RRCID -> 222617 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 9008 - 9156

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3752	X	3166	-0-	-586	-0-	1298	1	1868	2	N	-0-					-0-
03	4154	X	3306	-0-	-848	-0-	1393	1	1913	2	N	-0-					-0-
04	4020	X	3161	-0-	-859	-0-	1405	1	1756	2	N	-0-					-0-
05	4154	X	3297	-0-	-857	-0-	1733	1	1533	2	N	28	17	1			11
							31	9									
06	3390	X	3041	-0-	-349	-0-	1526	1	1493	2	N	20	26	1			5
							22	9									
07	3503	X	3334	-0-	-169	-0-	1702	1	1624	2	N	7					12
							8	9									

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
02	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	65	1	1668	2	N	3					3
							3	9									
03	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	66	1	1968	2	N	2					5
							2	9									
04	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	69	1	1950	2	N	-0-					5
05	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	73	1	2029	2	N	2					7
							2	9									
06	1980	X	1650	-0-	-330	-0-	59	1	1580	2	N	10	14	1			3
							11	9									
07	2077	X	1750	-0-	-327	-0-	62	1	1684	2	N	4					7
							4	9									

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 226495 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 9299 PERF. 8046 - 8128

02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	11	1	271	2	N	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	10	1	313	2	N	-0-					-0-
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	11	1	303	2	N	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	11	1	309	2	N	3	2	1			1
							3	9									
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	12	1	329	2	N	-0-					1
07	310	N	290	-0-	-20	-0-	10	1	280	2	N	-0-					1

JENNY WELL #: 1 RRCID -> 228632 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 8114 - 8308

02	1484	X	584	-0-	-900	-0-	100	1	480	2	N	4					4
							4	9									
03	1156	X	1156	-0-	-0-	-0-	305	1	841	2	N	9					13
							10	9									
04	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	723	1	1718	2	N	4					17
							4	9									
05	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	555	1	1274	2	N	1	12	1			6
							1	9									
06	1298	X	1298	-0-	-0-	-0-	370	1	918	2	N	9	13	1			2
							10	9									
07	2542	X	2033	-0-	-509	-0-	651	1	1375	2	N	6					8
							7	9									

OLIVER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 229228 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9536 - 9827

02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARBEE WELL #: 1 RRCID -> 230576 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7754 - 9199

02	3164	X	2123	-0-	-1041	-0-	606	1	1517	2	N	-0-					-0-
03	3503	X	2323	-0-	-1180	-0-	692	1	1630	2	N	1					1
							1	9									
04	2700	X	2321	-0-	-379	-0-	702	1	1619	2	N	-0-					1
05	2790	X	2489	-0-	-301	-0-	782	1	1684	2	N	21	14	1			8
							23	9									
06	2700	X	1680	-0-	-1020	-0-	485	1	1183	2	N	11	16	1			3
							12	9									
*07	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	826	1	2038	2	N	9					12
							10	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
02	1103	X	1103	-0-	-0-	-0-	288	1	812	2	N	3					3
							3	9									
03	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	699	1	1654	2	N	4					7
							4	9									
04	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	644	1	1488	2	N	2					9
							2	9									
05	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	766	1	1616	2	N	12	13	1			8
							13	9									
06	2280	X	1125	-0-	-1155	-0-	323	1	793	2	N	8	14	1			2
							9	9									
07	2356	X	103	-0-	-2253	-0-	20	1	82	2	N	1					1
							1	9									

OLIVER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 279908 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 12117 PERF. 7812 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	94	1	817	2	N	-0-					-0-
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 1 RRCID -> 282237 COMPL. DATE 09/14/2016 TOTAL DEPTH 12208 PERF. 9630 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	23715	X	23715	-0-	-0-	-0-	23505	3	210	9	N	191	114	1			77
*10	36952	X	20178	-0-	-16774	-0-	20006	3	172	9	N	156	221	1			12
*11	35760	X	19625	-0-	-16135	-0-	19503	3	122	9	N	111	92	1			31
*12	36952	X	13476	-0-	-23476	-0-	13355	3	121	9	N	110	120	1			21
*01	36952	X	10773	-0-	-26179	-0-	10700	3	73	9	N	66	77	1			10
*02	33376	X	9157	-0-	-24219	-0-	9065	3	92	9	N	84	72	1			22
*03	36952	X	8709	-0-	-28243	-0-	8642	3	67	9	N	61	64	1			19
*04	35760	X	7070	-0-	-28690	-0-	7012	3	58	9	N	53	55	1			17
*05	36952	X	6352	-0-	-30600	-0-	6308	3	44	9	N	40	38	1			19
06	35760	X	5013	-0-	-30747	-0-	4977	3	36	9	N	33	44	1			8
07	36952	X	NO RPT	-0-	-36952	-0-					N	NO RPT					8

SUNSHINE (LOWER COTTON VALLEY) 87237 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
P. RUSSELL -A- WELL #: 2 RRCID -> 249382 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 12371 PERF.11980 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	X	102	-0-	-66	-0-	102	2			N	-0-					100
03	221	X	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					100
04	150	X	113	-0-	-37	-0-	113	2			N	-0-					100
05	408	X	408	-0-	-0-	-0-	407	2	1	9	N	1	1	8			100
06	210	X	156	-0-	-54	-0-	156	2			N	-0-					100
07	217	X	110	-0-	-107	-0-	110	2			N	-0-					100

P. RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 249530 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 12323 PERF.11988 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	180	X	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03	155	X	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					-0-
04	150	X	105	-0-	-45	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	186	X	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					-0-
06	180	X	128	-0-	-52	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07	186	X	136	-0-	-50	-0-	136	2			N	-0-					-0-

SUPRON (PETTIT) 87270 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
CAUBLE ENTERPRISES FEE WELL #: 1 RRCID -> 102204 COMPL. DATE 09/14/1982 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10870 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
MCLEOD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202394 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9947 - 10542

02	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	237	1	2472	2	N	34					154
							37	9									
03	2821	X	2660	-0-	-161	-0-	215	1	2438	2	N	6					160
							7	9									
04	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	165	1	2644	2	N	20					180
							22	9									
05	3038	X	2739	-0-	-299	-0-	94	1	2635	2	N	9					189
							10	9									
06	2940	X	2855	-0-	-85	-0-	135	1	2697	2	N	21	178	1			32
							23	9									
*07	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	160	1	2928	2	N	15					47
							17	9									

MCLEOD WELL #: 4 T RRCID -> 212006 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 9932 - 10536

02	756	X	749	-0-	-7	-0-	67	1	682	2	N	-0-					57
03	837	X	832	-0-	-5	-0-	69	1	763	2	N	-0-					57
04	810	X	731	-0-	-79	-0-	42	1	689	2	N	-0-					57
05	837	X	667	-0-	-170	-0-	22	1	645	2	N	-0-					57
06	810	X	695	-0-	-115	-0-	32	1	663	2	N	-0-					57
07	837	X	739	-0-	-98	-0-	37	1	702	2	N	-0-					57

GARNER WELL #: 1 T RRCID -> 216217 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9978 - 10581

02	560	X	480	-0-	-80	-0-	29	1	451	2	N	-0-					58
03	605	X	605	-0-	-0-	-0-	32	1	569	2	N	4					62
							4	9									
04	540	X	433	-0-	-107	-0-	20	1	406	2	N	6					68
							7	9									
05	535	X	535	-0-	-0-	-0-	12	1	519	2	N	4					72
							4	9									
06	600	X	565	-0-	-35	-0-	20	1	544	2	N	1					73
							1	9									
07	620	X	402	-0-	-218	-0-	386	1	16	2	N	-0-					73

WICK WELL #: 1 RRCID -> 244578 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9953 - 10580

02	4704	X	3602	-0-	-1102	-0-	261	1	3273	2	N	62					135
							68	9									
03	4867	X	3842	-0-	-1025	-0-	252	1	3507	2	N	75					210
							83	9									
04	4260	X	3950	-0-	-310	-0-	196	1	3660	2	N	85	179	1	1	8	115
							94	9									
05	4247	X	4005	-0-	-242	-0-	103	1	3818	2	N	76					191
							84	9									
06	3870	X	3475	-0-	-395	-0-	137	1	3285	2	N	48	179	1			60
							53	9									
07	4092	X	3762	-0-	-330	-0-	161	1	3522	2	N	72					132
							79	9									

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
MCLEOD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245590 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9940 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3500	X	3338	-0-	-162	-0-	309	1	3001	2	N	25					197
							28	9									
03	3596	X	3550	-0-	-46	-0-	307	1	3228	2	N	14	174	1			37
							15	9									
04	3480	X	3383	-0-	-97	-0-	222	1	3136	2	N	23					60
							25	9									
05	3689	X	3312	-0-	-377	-0-	137	1	3147	2	N	25					85
							28	9									
06	3570	X	3143	-0-	-427	-0-	172	1	2950	2	N	19					104
							21	9									
07	3689	X	3354	-0-	-335	-0-	197	1	3137	2	N	18					122
							20	9									

ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 093292 COMPL. DATE 12/05/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9976 - 10538

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUMMERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162695 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10225 - 10433

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
PAXTON GU 1 WELL #: 1 L RRCID -> 203824 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9972 - 10555

02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/28/2016 - TO 06 15514

PAXTON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 225350 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10722 PERF.10059 - 10660

02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
*07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
NEW BIRMINGHAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272623 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9958 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	X	710	-0-	-298	-0-	680	3	30	9	N	27					136
03	837	X	731	-0-	-106	-0-	698	3	33	9	N	30					166
04	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	1492	3	24	9	N	22					188
05	875	X	875	-0-	-0-	-0-	864	3	11	9	N	10					198
06	983	X	983	-0-	-0-	-0-	974	3	9	9	N	8					206
07	1581	X	990	-0-	-591	-0-	975	3	15	9	N	14					220

RED RIVER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272637 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10005 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2324	X	2292	-0-	-32	-0-	2288	3	4	9	N	4					59
03	2728	X	2194	-0-	-534	-0-	2177	3	17	9	N	15					74
04	2700	X	2225	-0-	-475	-0-	2211	3	14	9	N	13					87
05	2790	X	2490	-0-	-300	-0-	2471	3	19	9	N	17					104
06	2700	X	2654	-0-	-46	-0-	2641	3	13	9	N	12					116
07	2542	X	2145	-0-	-397	-0-	2126	3	19	9	N	17					133

HEMATITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276831 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10012 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3892	X	3887	-0-	-5	-0-	3842	3	45	9	N	41					208
03	4495	X	4399	-0-	-96	-0-	4351	3	48	9	N	44	179	1			73
04	4350	X	4239	-0-	-111	-0-	4171	3	68	9	N	62					135
05	4495	X	3843	-0-	-652	-0-	3812	3	31	9	N	28					163
06	4260	X	3593	-0-	-667	-0-	3554	3	39	9	N	35					198
07	4402	X	3636	-0-	-766	-0-	3599	3	37	9	N	34	175	1			57

MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277175 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9976 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	5616	3	59	9	N	54					212
03	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4829	3	63	9	N	57	176	1			93
04	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3609	3	44	9	N	40					133
05	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3596	3	46	9	N	42					175
06	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2582	3	25	9	N	23					198
*07	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3085	3	44	9	N	40					238

PAXTON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 278105 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9964 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4956	X	209	-0-	-4747	-0-	200	3	9	9	N	8					220
03	5487	X	3112	-0-	-2375	-0-	3055	3	57	9	N	52	180	1			92
04	4710	X	2979	-0-	-1731	-0-	2935	3	44	9	N	40					132
05	3782	X	3482	-0-	-300	-0-	3451	3	31	9	N	28					160
06	3030	X	2772	-0-	-258	-0-	2737	3	35	9	N	32					192
07	3100	X	2903	-0-	-197	-0-	2864	3	39	9	N	35					227

ELLINGTON WELL #: 1 RRCID -> 278119 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9920 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14625	X	14625	-0-	-0-	-0-	14614	3	11	9	N	10					57
*03	11602	X	11602	-0-	-0-	-0-	11218	3	384	9	N	349	184	1			222
*04	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	7586	3	201	9	N	183	365	1			40
*05	7595	X	7417	-0-	-178	-0-	7279	3	138	9	N	125					165
*06	7350	X	6021	-0-	-1329	-0-	5914	3	107	9	N	97					262
*07	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	8015	3	113	9	N	103	177	1			188

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LARGO OIL COMPANY 486640
SUMMERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082336 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 11416 PERF.10379 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	416	2	7	9	Y	6					60
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					60
04	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	2			Y	-0-					60
05	465	N	54	-0-	-411	-0-	54	2			Y	-0-					60
06	390	N	184	-0-	-206	-0-	184	2			Y	-0-					60
*07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	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
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-					-0-
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	88	-0-	-222	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
*07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BRADFORD-WILSON WELL #: 1 RRCID -> 238518 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9572 - 10134

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

31 OPERATING LLC 953535
BERRYHILL, H.O. GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 159431 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 9912 - 10962

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER HEIRS GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 160769 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9905 - 10920

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIN HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164887 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9936 - 10494

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
31 OPERATING LLC //CONT.// 953535
MANDY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 188722 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 11310 PERF. 9938 - 11070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANDY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195575 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9905 - 10538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

T.J. (TRAVIS PEAK) 87989 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
RWA, LLC 687608
BLAKE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 112449 COMPL. DATE 05/29/1984 TOTAL DEPTH 11174 PERF. 10448 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					82
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					82
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

TATUM, NORTH (TRAVIS PEAK) 88427 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
SHAW UNIT 1 WELL #: 1 C RRCID -> 116828 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 6807 - 6829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

H & T EXPLORATION, INC. 341571
HURST-FAULK GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 242689 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7270 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	363	X	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					53
03	394	X	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					53
04	720	X	467	-0-	-253	-0-	467	2			N	-0-					53
05	744	X	559	-0-	-185	-0-	559	2			N	-0-					53
06	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					53
07	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					53

HURST-FAULK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 254981 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7182 - 7194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	921	X	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					76
03	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					76
04	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					76
05	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	1708	2	18	9	N	16					92
06	1530	X	218	-0-	-1312	-0-	212	2	6	9	N	5					97
*07	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	1937	2	23	9	N	21					118

TECULA (PETTIT) 88646 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
JACKSONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 276263 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9282 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	N	1077	-0-	-43	-0-	1069	2	8	9	N	7					212
03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					212
04	480	N	440	-0-	-40	-0-	440	2			N	-0-					212
05	1178	N	912	-0-	-266	-0-	904	2	8	9	N	7					219
06	1350	N	907	-0-	-443	-0-	907	2			N	-0-					219
*07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					219

TECULA (TRAVIS PEAK) 88646 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
TRAVIS "A" WELL #: 3 RRCID -> 211331 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9281 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	X	-0-	-0-	-1652	-0-					N	45					132
03	1953	X	1665	-0-	-288	-0-	1665	2			N	-0-					132
04	1890	X	1414	-0-	-476	-0-	1414	2			N	-0-					132
05	1953	X	1723	-0-	-230	-0-	1723	2			N	-0-					132
06	1800	X	1672	-0-	-128	-0-	1672	2			N	-0-					132
07	1674	X	1625	-0-	-49	-0-	1541	2	84	9	N	76	183	1			25

TENAHA (JURASSIC) 88781 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
POLLARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086609 COMPL. DATE 09/29/1979 TOTAL DEPTH 11470 PERF.10745 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEARMAN, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094574 COMPL. DATE 07/20/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10687 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	X	886	-0-	-10	-0-	886	2			Y	-0-					-0-
03	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			Y	-0-					-0-
04	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3705	-0-	605	605	3705	2			Y	-0-					-0-
06	2063	N	1458	-0-	-605	-0-	1458	2			Y	-0-					-0-
07	1860	N	1591	-0-	-269	-0-	1591	2			Y	-0-					-0-

LARCIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237011 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 11446 PERF.10764 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6552	X	5996	-0-	-556	-0-	5994	2	2	9	N	2	2	8			83
03	7130	X	5802	-0-	-1328	-0-	5802	2			N	-0-					83
04	6900	X	3837	-0-	-3063	-0-	3829	2	8	9	N	7	7	8			83
05	6789	X	6240	-0-	-549	-0-	6240	2			N	-0-					83
06	6570	X	5954	-0-	-616	-0-	5953	2	1	9	N	1	1	8			83
07	6634	X	5784	-0-	-850	-0-	5784	2			N	-0-					83

BOWERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248301 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10312 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					37
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					37
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	25	2	1	9	N	1	1	8			37
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					37
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					37
*07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					37

TENAHA (JURASSIC) //CONT.// 88781 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
LANE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254296 COMPL. DATE 05/24/2009 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 7224 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259747 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10774 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	1966	2	2	9	N	2	2	8			68
03	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					68
04	2070	X	1463	-0-	-607	-0-	1459	2	4	9	N	4	4	8			68
05	2170	X	2116	-0-	-54	-0-	2116	2			N	-0-					68
06	2160	X	1931	-0-	-229	-0-	1930	2	1	9	N	1	1	8			68
07	2232	X	1995	-0-	-237	-0-	1994	2	1	9	N	1	1	8			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
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68	7			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAKER WELL #: 2 RRCID -> 183808 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6809 - 6926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	7			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TENNESSEE COLONY (CV-BOSSIER) 88809 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
TOOLE "A" WELL #: RRCID -> 193072 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 17300 PERF.16071 - 16167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2012

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
GREGORY "A" WELL #: 1 RRCID -> 191432 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 17627 PERF.16600 - 16780

02	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					1
03	1550	X	468	-0-	-1082	-0-	468	3			N	-0-					1
04	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3			N	-0-					1
05	1550	X	730	-0-	-820	-0-	730	3			N	-0-					1
06	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	3			N	-0-					1
*07	3100	N	10485	-0-	7385	7385	10485	3			N	-0-	1	5			-0-

TDC "A" WELL #: 1 RRCID -> 192262 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 17300 PERF.16952 - 17076

02	1176	X	700	-0-	-476	-0-	700	3			N	-0-	1	5			-0-
03	1302	X	805	-0-	-497	-0-	805	3			N	-0-					-0-
04	1260	X	364	-0-	-896	-0-	364	3			N	-0-					-0-
05	1302	X	536	-0-	-766	-0-	536	3			N	-0-					-0-
06	1260	X	524	-0-	-736	-0-	524	3			N	-0-					-0-
07	806	X	352	-0-	-454	-0-	352	3			N	-0-					-0-

GREGORY "A" WELL #: 2 RRCID -> 193410 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 17150 PERF.16823 - 16902

02	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-	1	5			-0-
03	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1674	3	1	9	N	1					1
04	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					1
05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					1
06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					1
*07	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-	1	5			-0-

GREGORY "A" WELL #: 3 RRCID -> 194475 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 17130 PERF.16736 - 16748

02	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			N	-0-					1
03	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			N	-0-					1
04	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					1
05	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					1
06	1500	N	1327	-0-	-173	-0-	1327	3			N	-0-					1
*07	1550	N	1069	-0-	-481	-0-	1069	3			N	-0-	1	5			-0-

ROYALL "C" WELL #: 3R RRCID -> 220423 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 16900 PERF.16598 - 16715

02	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	6806	3	2	9	N	2	2	1			1
03	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	7167	3	1	9	N	1	1	1			1
04	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	6821	3			N	-0-					1
05	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	6845	3			N	-0-					1
06	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	6504	3			N	-0-					1
*07	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	6648	3			N	-0-	1	5			-0-

TENNESSEE COLONY (ROD., LO.) 88809 400 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
BASA RESOURCES, INC. 053974
WILLIAMS, J. R. G., NCT-1 WELL #: 1 C RRCID -> 016756 COMPL. DATE 10/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8968 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1827	R	1827	-0-	-0-	-0-	1750	2	77	9	Y	70	82	1			43
03	1178	#	642	-0-	-536	-0-	584	2	58	9	Y	53	82	1			14
04	1140	#	750	-0-	-390	-0-	710	2	40	9	Y	36					50
05	2015	#	1109	-0-	-906	-0-	1031	2	78	9	Y	71					121
06	1950	#	911	-0-	-1039	-0-	891	2	20	9	Y	18					139
07	2015	#	778	-0-	-1237	-0-	767	2	11	9	Y	10	89	1			60

WILLIAMS, J. R. G., NCT-1 WELL #: 3 T RRCID -> 016758 COMPL. DATE 08/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6928 - 8938

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, J. R. G. WELL #: 2 RRCID -> 067943 COMPL. DATE 07/29/1976 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8826 - 9654

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3

TENNESSEE COLONY (ROD., UP.) 88809 600 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
BASA RESOURCES, INC. 053974
WILLIAMS, J.R.G. WELL #: 3 C RRCID -> 016746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8842 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	#	1124	-0-	-332	-0-	1047	2	77	9	Y	70	93	1			162
03	1612	#	1012	-0-	-600	-0-	976	2	36	9	Y	33	82	1			113
04	720	#	465	-0-	-255	-0-	425	2	40	9	Y	36					149
05	1240	#	694	-0-	-546	-0-	616	2	78	9	Y	71					220
06	1200	#	553	-0-	-647	-0-	533	2	20	9	Y	18					238
07	1240	#	470	-0-	-770	-0-	459	2	11	9	Y	10	89	1			159

TENNESSEE COLONY, E. (RODESSA) 88810 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
DAVEY-COLLEY WELL #: 1R RRCID -> 210207 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9318 - 9325

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
04	14B2 EXT	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					11

THANKSGIVING DAY (LWR GLEN ROSE) 89242 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
SESSIONS, HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 227100 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8156 - 8166

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

THANKSGIVING DAY (LWR GLEN ROSE)//CONT.// 89242 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC //CONT.// 194068
BRYANT WELL #: 1 RRCID -> 263095 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8029 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1792	X	1331	-0-	-461	-0-	1331	2			N	-0-					87
03	1953	X	1424	-0-	-529	-0-	1421	2	3	9	N	3					90
04	1440	X	1115	-0-	-325	-0-	1115	2			N	-0-					90
05	1488	X	1038	-0-	-450	-0-	1038	2			N	-0-					90
06	1440	X	1046	-0-	-394	-0-	1046	2			N	-0-					90
07	1488	X	1054	-0-	-434	-0-	1054	2			N	-0-					90

THOR (TRAVIS PEAK) 89547 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
THOR WELL #: 4 RRCID -> 114156 COMPL. DATE 08/21/1985 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6764 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	#	216	-0-	-36	-0-	31	1	185	3	N	-0-					29
03	310	#	270	-0-	-40	-0-	36	1	234	3	N	-0-					29
04	300	#	285	-0-	-15	-0-	40	1	245	3	N	-0-					29
05	310	#	265	-0-	-45	-0-	37	1	228	3	N	-0-					29
06	292	R	292	-0-	-0-	-0-	41	1	251	3	N	-0-					29
*07	317	R	317	-0-	-0-	-0-	45	1	272	3	N	-0-					29

TIMES HALL (COTTON VALLEY) 90057 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SABINE
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
JOHN O. HALL WELL #: 1 RRCID -> 259260 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 12949 PERF.12495 - 12534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
06	930	N	783	-0-	-147	-0-	783	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIMPSON (HAIRGROVE 7090) 90070 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
KATY SALTWATER DISPOSAL CO., INC 451660
SHELBY COUNTY SWD WELL #: 2 RRCID -> 244991 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5842 - 5884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIMPSON (TRAVIS PEAK) 90070 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BRG LONE STAR LTD. 090870
HOLLIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253300 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6853 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					86
03	310	X	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					86
04	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					86
05	372	X	307	-0-	-65	-0-	307	3			N	-0-					86
06	360	X	321	-0-	-39	-0-	321	3			N	-0-					86
07	372	X	303	-0-	-69	-0-	303	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
02	616	X	301	-0-	-315	-0-	301	3			N	-0-					34
03	742	X	742	-0-	-0-	-0-	706	3	36	9	N	33					67
04	690	X	602	-0-	-88	-0-	602	3			N	-0-					67
05	713	X	523	-0-	-190	-0-	523	3			N	-0-					67
06	720	X	281	-0-	-439	-0-	271	3	10	9	N	9					76
*07	1615	X	1615	-0-	-0-	-0-	1573	3	42	9	N	38					114

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
02	1596	X	983	-0-	-613	-0-	844	3	139	9	N	126					205
03	1767	X	1752	-0-	-15	-0-	1728	3	24	9	N	22					227
04	1530	X	1269	-0-	-261	-0-	1258	3	11	9	N	10	173	1			64
05	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	1330	3	6	9	N	5					69
06	1710	X	1423	-0-	-287	-0-	1406	3	17	9	N	15					84
07	1767	X	1495	-0-	-272	-0-	1485	3	10	9	N	9					93

SURNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262940 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6856 - 7097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1876	X	654	-0-	-1222	-0-	648	3	6	9	N	5					171
03	2077	X	2011	-0-	-66	-0-	1998	3	13	9	N	12					183
04	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3457	3	24	9	N	22					205
05	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4376	3	25	9	N	23					228
06	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4291	3	8	9	N	7					235
*07	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4708	3	3	9	N	3					238

HIBBARD ENERGY, LP 383757
ANDERSON PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 190632 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6836 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15501 10/05/2015

TIMPSON, N. (PETTIT) 90076 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SOLOMON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 111467 COMPL. DATE 06/04/1984 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6835 - 6839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2015 - P/A 08/14/15

TIP (RODESSA HILL) 90160 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
EATON, GRACE T. WELL #: 1 C RRCID -> 121914 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6632 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	13 25	1 9	78	2	N	23					202
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	13 33	1 9	82	2	N	30	184	1			48
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	12 30	1 9	77	2	N	27					75
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	10 30	1 9	67	2	N	27					102
06	120	N	62	-0-	-58	-0-	5 24	1 9	33	2	N	22					124
07	124	N	73	-0-	-51	-0-	6 31	1 9	36	2	N	28					152

TIP (RODESSA HILL) //CONT.// 90160 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784
EATON, GRACE WELL #: 2 RRCID -> 122834 COMPL. DATE 12/07/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6654 - 6662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	512	1	1419	2	N	24					149
							26	9									
03	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	612	1	1588	2	N	30					179
							33	9									
04	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	569	1	1553	2	N	48	175	1			52
							53	9									
05	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	598	1	1617	2	N	23					75
							25	9									
06	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	615	1	1575	2	N	35					110
							39	9									
07	2263	N	2181	-0-	-82	-0-	636	1	1510	2	N	32					142
							35	9									

DALF ENERGY LLC 197641
OWENS WELL #: 1 RRCID -> 122234 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 6661 - 6667

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TAB OPERATING, INC. 834244
STAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 123149 COMPL. DATE 01/06/1987 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 6819 - 6824

02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					95
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	153	2	1	9	N	1	1	8			95
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	213	2	17	9	N	15					110
05	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	2			N	-0-					110
06	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	2			N	-0-					110
07	217	N	132	-0-	-85	-0-	132	2			N	-0-					110

WINDLE WELL #: 2 RRCID -> 124290 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 6672 - 6676

02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					5
03	775	N	611	-0-	-164	-0-	611	2			N	-0-					5
04	780	N	400	-0-	-380	-0-	400	2			N	-0-					5
05	775	N	522	-0-	-253	-0-	336	2	186	9	N	169	169	1			5
06	600	N	257	-0-	-343	-0-	257	2			N	-0-					5
07	713	N	283	-0-	-430	-0-	283	2			N	-0-					5

TOOLAN (PETTIT, LOWER) 90705 700 ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 123496 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7237 - 7507

02	56	#	43	-0-	-13	-0-	43	2			N	-0-					23
03	62	#	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					23
04	60	#	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					23
05	62	#	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					23
06	60	#	11	-0-	-49	-0-	11	2			N	-0-					23
07	62	#	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					23

LEE, EDDIE C. WELL #: 1 RRCID -> 158439 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7128 - 7549

02	1386	R	1386	-0-	-0-	-0-	1368	2	18	9	N	16					108
03	1964	R	1964	-0-	-0-	-0-	1925	2	39	9	N	35					143
04	1478	R	1478	-0-	-0-	-0-	1469	2	9	9	N	8	87	1			64
05	2124	R	2124	-0-	-0-	-0-	2099	2	25	9	N	23					87
06	1890	#	1729	-0-	-161	-0-	1706	2	23	9	N	21					108
07	1953	#	1482	-0-	-471	-0-	1471	2	11	9	N	10					118

TOOLAN (PETTIT, LOWER) //CONT.// 90705 700 ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. //CONT.// 036562
MCDUFFIE, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 158440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7924 PERF. 7247 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	279	#	234	-0-	-45	-0-	231	2	3	9	N	3					30
*09	330	#	269	-0-	-61	-0-	269	2			N	-0-					30
*10	341	#	228	-0-	-113	-0-	228	2			N	-0-					30
*11	330	#	225	-0-	-105	-0-	225	2			N	-0-					30
*12	312	R	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					30
*01	279	#	222	-0-	-57	-0-	222	2			N	-0-					30
*02	252	#	225	-0-	-27	-0-	223	2	2	9	N	2					32
*03	310	#	207	-0-	-103	-0-	207	2			N	-0-					32
*04	300	#	245	-0-	-55	-0-	245	2			N	-0-					32
*05	310	#	266	-0-	-44	-0-	266	2			N	-0-					32
*06	240	#	226	-0-	-14	-0-	226	2			N	-0-					32
07	248	#	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					32

GIANT ENERGY CORP. 302597
MCDUFFIE, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 109596 COMPL. DATE 01/31/1984 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7050 - 7300

02	560	#	55	-0-	-505	-0-	3	1	52	2	N	-0-					22
03	620	#	29	-0-	-591	-0-	1	1	28	2	N	-0-					22
04	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					22
05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					22
06	394	R	394	-0-	-0-	-0-	22	1	372	2	N	-0-					22
*07	395	R	395	-0-	-0-	-0-	21	1	368	2	N	5					27
							6	9									

MCALMOND OIL COMPANY 537277
COLLINS "D" WELL #: 1 RRCID -> 134956 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7300 - 7652

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	7	#	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					24
04	7	#	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					24
05	7	#	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					24
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
07	5	#	NO RPT	-0-	-5	-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

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					622
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					622
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					622
05	335	R	335	-0-	-0-	-0-	264	1	23	2	N	44					666
							48	9									
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					666
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					666

EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 3 T RRCID -> 104812 COMPL. DATE 02/27/1983 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7121 - 7502

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

TOOLAN (PETTIT, LOWER) //CONT.// 90705 700 ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES
OMIMEX PETROLEUM, INC. //CONT.// 622720
TYER, L.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 218595 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7344 - 7387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	#	188	-0-	-8	-0-	48	1	140	2	N	-0-					38
03	217	#	208	-0-	-9	-0-	53	1	155	2	N	-0-					38
04	210	#	201	-0-	-9	-0-	51	1	150	2	N	-0-					38
05	217	R	217	-0-	-0-	-0-	53	1	155	2	N	8					46
							9	9									
06	210	#	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					46
07	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					46

TYER, L.D. WELL #: 1 RRCID -> 218601 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7302 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	#	193	-0-	-31	-0-	92	1	101	2	N	-0-					77
03	217	#	215	-0-	-2	-0-	102	1	113	2	N	-0-					77
04	223	R	223	-0-	-0-	-0-	99	1	124	2	N	-0-					77
05	236	R	236	-0-	-0-	-0-	102	1	121	2	N	12					89
							13	9									
06	210	#	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					89
07	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					89

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-					14
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
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
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-

LEE, E. WELL #: 1 RRCID -> 115395 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 7455 - 7643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		132	-0-	132	132	132	2			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
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					4
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-					4
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					4
05	589	N	428	-0-	-161	-0-	428	2			Y	-0-					4
06	600	N	432	-0-	-168	-0-	432	2			Y	-0-	1	1			3
07	620	N	426	-0-	-194	-0-	426	2			Y	-0-					3

TOOLAN (PETTIT 7500) //CONT.// 90705 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	686	-0-	-27	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	174	-0-	-636	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	663	-0-	-112	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			Y	-0-					-0-
*07	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			Y	-0-					-0-

TOOLAN (TRAVIS PEAK) 90705 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
RASPBERRY WELL #: 1 RRCID -> 115455 COMPL. DATE 01/28/1985 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7947 - 8139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179

GIANT ENERGY CORP. 302597
GOODSON, A. C. WELL #: 1 RRCID -> 112713 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7637 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					40
03	434	N	180	-0-	-254	-0-	17	1	163	2	N	-0-					40
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					40
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					40
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	13	1	227	2	N	-0-					40
*07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	257	2	6	9	N	5					45

LONG TRUSTS, THE 507585
ADKINSON, ORVIS WELL #: 1 L RRCID -> 106867 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7892 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MUCKELROY WELL #: 1 RRCID -> 110392 COMPL. DATE 03/04/1984 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7904 - 7936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1094	2	110	9	N	100					152
03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					152
04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					152
05	1302	N	1212	-0-	-90	-0-	1212	2			N	-0-					152
06	990	N	385	-0-	-605	-0-	385	2			N	-0-					152
07	465	N	317	-0-	-148	-0-	317	2			N	-0-					152

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
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					27
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					27
04	270	N	263	-0-	-7	-0-	252	2	11	9	N	10					37
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	196	2	26	9	N	24					61
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					61

TOOLAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 90705 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
OMIMEX PETROLEUM, INC. //CONT.// 622720
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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEE, EDDIE WELL #: 1 RRCID -> 158125 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8121 - 8406

02	308	N	297	-0-	-11	-0-	84	1	213	2	N	-0-					236
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	93	1	225	2	N	-0-					236
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	90	1	234	2	N	-0-					236
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	93	1	134	2	N	-0-					236
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					236
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					236

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
CLINTON, WILL WELL #: RRCID -> 116046 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7827 - 7918

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2014

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
JONES, A. WELL #: 1 RRCID -> 117821 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7868 - 8562

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRAWICK (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

02	2906	X	2906	-0-	-0-	B	-0-	2906	3		N	-0-					-0-
03	2893	X	2893	-0-	-0-	B	-0-	2893	3		N	-0-					-0-
04	2582	X	2582	-0-	-0-	B	-0-	2582	3		N	-0-					-0-
05	2511	X	2511	-0-	-0-	B	-0-	2511	3		N	-0-					-0-
06	2094	X	2094	-0-	-0-	B	-0-	2094	3		N	-0-					-0-
07	1953	X	-0-	-0-	-1953	B	-0-				N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 101 RRCID -> 238149 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12954 - 12964

02	6878	X	6878	-0-	-0-	B	-0-	6878	3		N	-0-					-0-
03	3286	X	3127	-0-	-159	B	-0-	3127	3		N	-0-					-0-
04	3180	X	1443	-0-	-1737	B	-0-	1443	3		N	-0-					-0-
05	7626	X	3332	-0-	-4294	B	-0-	3332	3		N	-0-					-0-
06	7380	X	4441	-0-	-2939	B	-0-	4441	3		N	-0-					-0-
07	7626	X	4572	-0-	-3054	B	-0-	4572	3		N	-0-					-0-

TRAWICK (JURASSIC) //CONT.// 90998 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 1 WELL #: 101 RRCID -> 243148 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12414 PERF.11286 - 11294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6412	X	5147	-0-	-1265 B	-0-	5147	3			N	-0-					-0-
03	6200	X	5655	-0-	-545 B	-0-	5655	3			N	-0-					-0-
04	6000	X	5208	-0-	-792 B	-0-	5208	3			N	-0-					-0-
05	5933	X	5933	-0-	-0- B	-0-	5933	3			N	-0-					-0-
06	6969	X	6969	-0-	-0- B	-0-	6969	3			N	-0-					-0-
*07	8393	X	8393	-0-	-0- B	-0-	8393	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT) 90998 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DANIELS CORPORATION, THE 199400
GRAFTON WELL #: 1 RRCID -> 105037 COMPL. DATE 05/05/1986 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8028 - 8036

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARMOR RESOURCES LLC 031587
CRAYCRAFT GU WELL #: 1 RRCID -> 228873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9234 PERF. 7740 - 8440

02	924	N	207	-0-	-717	-0-	207	2			N	-0-					75
03	992	N	100	-0-	-892	-0-	100	2			N	-0-					75
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-	75	1			-0-
05	899	N	465	-0-	-434	-0-	465	3			N	-0-					-0-
06	780	N	691	-0-	-89	-0-	691	3			N	-0-					-0-
07	837	N	582	-0-	-255	-0-	582	3			N	-0-					-0-

TEXANA GU NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 228894 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7913 - 8450

02	1120	X	240	-0-	-880	-0-	240	2			Y	-0-					97
03	1240	X	116	-0-	-1124	-0-	116	2			Y	-0-					97
04	1200	X	931	-0-	-269	-0-	931	2			Y	-0-	97	1			-0-
05	992	X	343	-0-	-649	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
06	960	X	510	-0-	-450	-0-	510	3			Y	-0-					-0-
07	961	N	430	-0-	-531	-0-	430	3			Y	-0-					-0-

TEXANA GU NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 237511 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7836 - 8522

02	644	N	142	-0-	-502	-0-	142	2			Y	-0-					75
03	713	N	69	-0-	-644	-0-	69	2			Y	-0-					75
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-	75	1			-0-
05	651	N	206	-0-	-445	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
06	570	N	306	-0-	-264	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
07	558	N	258	-0-	-300	-0-	258	3			Y	-0-					-0-

HARRISON, CASH WELL #: 1 RRCID -> 240429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7776 - 8449

02	1204	N	273	-0-	-931	-0-	273	2			N	-0-					65
03	1302	N	132	-0-	-1170	-0-	132	2			N	-0-					65
04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-	65	1			-0-
05	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3920	-0-	920	920	3920	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3301	-0-	201	1121	3301	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARMOR RESOURCES LLC //CONT.// 031587
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
02	756	N	153	-0-	-603	-0-	153	2			Y	-0-					75
03	806	N	74	-0-	-732	-0-	74	2			Y	-0-					75
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-	75	1			-0-
05	651	N	214	-0-	-437	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
06	570	N	318	-0-	-252	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
07	620	N	268	-0-	-352	-0-	268	3			Y	-0-					-0-

BOOHER ENGINEERING, INC. 082570
LANGLEY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 111880 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 7431 - 7521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
03	527	N	500	-0-	-27	-0-	500	2			N	-0-					-0-
04	630	N	567	-0-	-63	-0-	567	2			N	-0-					-0-
05	744	N	535	-0-	-209	-0-	535	2			N	-0-					-0-
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
07	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
CHRISTOPHER WELL #: 1 RRCID -> 256647 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7650 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2380	N	521	-0-	-1859	-0-	521	3			N	-0-					94
03	2635	N	953	-0-	-1682	-0-	946	3	7	9	N	6					100
04	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1329	3	6	9	N	5					105
05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					105
06	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2064	3	77	9	N	70					175
*07	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2686	3	130	9	N	118	171	1			122

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
MCCARLEY WELL #: 1 RRCID -> 192879 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7879 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1323	2	42	9	N	38					308
03	1550	N	1502	-0-	-48	-0-	1375	2	127	9	N	115	180	1			243
04	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1187	2	33	9	N	30					273
05	1519	N	1454	-0-	-65	-0-	1419	2	35	9	N	32	187	1			118
06	1440	N	954	-0-	-486	-0-	922	2	32	9	N	29					147
07	1271	N	325	-0-	-946	-0-	325	2			N	-0-					147

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
02	14280	X	11512	-0-	-2768	-0-	11235	2	277	9	N	252	381	1			71
03	15810	X	12792	-0-	-3018	-0-	12486	2	306	9	N	278	184	1			165
04	14040	X	12096	-0-	-1944	-0-	11802	2	294	9	N	267	190	1			242
05	13144	X	11657	-0-	-1487	-0-	11354	2	303	9	N	275	380	1			137
06	12720	X	10965	-0-	-1755	-0-	10716	2	249	9	N	226	190	1			173
07	12803	X	10695	-0-	-2108	-0-	10472	2	223	9	N	203	189	1			187

ENERQUEST CORPORATION 252059
BEECH CREEK WELL #: 1 RRCID -> 279909 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7263 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	934	X	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					152
03	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					152
04	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					152
*05	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	1165	2	2	9	N	2					154
06	990	X	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					154
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
02	812	X	452	-0-	-360	-0-	452	3			N	-0-					-0-
03	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	1233	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	930	X	672	-0-	-258	-0-	672	3			N	-0-					-0-
05	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
06	1200	X	611	-0-	-589	-0-	611	3			N	-0-					-0-
*07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	935	3	97	9	N	88	88	1			-0-

MARCH-DICKEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267361 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7733 - 7982

02	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1515	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1928	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	1230	N	1194	-0-	-36	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
05	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	955	-0-	-905	-0-	955	3			N	-0-					-0-
*07	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1189	3	103	9	N	94	94	1			-0-

OIL ROCK ENERGY INC. / O.R.E. 620614
PINE LEAF GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228544 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8432 - 9542

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PINE LEAF GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254745 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 8228 - 11374

02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	29265					N	NO RPT					39
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	29265					N	NO RPT					39
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	29265					N	NO RPT					39
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 215783 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7463 - 8419

02	1428	N	1330	-0-	-98	-0-	71	1	1249	2	Y	9	26	1			3
							10	9									
03	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	76	1	1361	2	Y	4					7
							4	9									
04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	77	1	1344	2	Y	4					11
							4	9									
05	1436	N	1429	-0-	-7	-0-	77	1	1349	2	Y	3	11	1			3
							3	9									
06	1380	N	1216	-0-	-164	-0-	74	1	1139	2	Y	3					6
							3	9									
07	1426	N	1337	-0-	-89	-0-	95	1	1238	2	Y	4	8	1			2
							4	9									

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 223015 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7512 - 8836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2268	N	2024	-0-		-244	-0-	109	1	1912	2	Y	3	8	1			1
								3	9									
03	2255	N	2255	-0-		-0-	-0-	119	1	2129	2	Y	6					7
								7	9									
04	2220	N	2131	-0-		-89	-0-	115	1	2007	2	Y	8					15
								9	9									
05	2232	N	2213	-0-		-19	-0-	119	1	2087	2	Y	6	15	1			6
								7	9									
06	2457	N	2457	-0-		-0-	-0-	150	1	2303	2	Y	4					10
								4	9									
*07	2636	N	2636	-0-		-0-	-0-	188	1	2444	2	Y	4	12	1			2
								4	9									

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 228552 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7510 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2238	X	2238	-0-		-0-	-0-	120	1	2106	2	Y	11	33	1			3
								12	9									
03	2572	X	2572	-0-		-0-	-0-	135	1	2422	2	Y	14					17
								15	9									
04	2949	X	2949	-0-		-0-	-0-	159	1	2772	2	Y	16					33
								18	9									
05	3112	X	3112	-0-		-0-	-0-	168	1	2929	2	Y	14	34	1			13
								15	9									
06	2881	N	2881	-0-		-0-	-0-	176	1	2699	2	Y	5					18
								6	9									
*07	2786	N	2786	-0-		-0-	-0-	199	1	2583	2	Y	4	20	1			2
								4	9									

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 231645 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7553 - 8949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1856	N	1856	-0-		-0-	-0-	99	1	1732	2	Y	23	73	1			7
								25	9									
03	2106	N	2106	-0-		-0-	-0-	110	1	1966	2	Y	27					34
								30	9									
04	2139	N	2139	-0-		-0-	-0-	115	1	1994	2	Y	27					61
								30	9									
05	2138	N	2138	-0-		-0-	-0-	114	1	1999	2	Y	23	63	1			21
								25	9									
06	2079	N	2079	-0-		-0-	-0-	125	1	1915	2	Y	35					56
								39	9									
*07	2117	N	2117	-0-		-0-	-0-	146	1	1899	2	Y	65	86	1			35
								72	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
02	3257	X	3257	-0-		-0-	-0-	173	1	3050	2	Y	31					44
								34	9									
03	3534	X	3475	-0-		-59	-0-	182	1	3269	2	Y	22					66
								24	9									
04	3420	X	3351	-0-		-69	-0-	182	1	3169	2	Y	-0-					66
05	3516	X	3516	-0-		-0-	-0-	189	1	3305	2	Y	20	79	1			7
								22	9									
06	3330	X	3197	-0-		-133	-0-	196	1	2998	2	Y	3					10
								3	9									
07	3441	X	3281	-0-		-160	-0-	233	1	3034	2	Y	13					23
								14	9									

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
RENEE, AVERY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 236114 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10281 PERF. 9182 - 10159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2492	N	2317	-0-	-175	-0-	125	1	2192	2	Y	-0-					4
03	2635	N	2573	-0-	-62	-0-	134	1	2402	2	Y	34					38
							37	9									
04	2490	N	2423	-0-	-67	-0-	132	1	2291	2	Y	-0-					38
05	2558	N	1747	-0-	-811	-0-	95	1	1652	2	Y	-0-					38
06	2460	N	1421	-0-	-1039	-0-	87	1	1334	2	Y	-0-					38
07	2511	N	1952	-0-	-559	-0-	139	1	1813	2	Y	-0-					38

GRAFTON WELL #: 2 RRCID -> 238107 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9592 PERF. 7622 - 9495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2716	X	2466	-0-	-250	-0-	133	1	2330	2	Y	3					18
							3	9									
03	3007	X	2667	-0-	-340	-0-	140	1	2508	2	Y	17					35
							19	9									
04	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	158	1	2751	2	Y	3	35	1			3
							3	9									
05	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	180	1	3156	2	Y	4					7
							4	9									
06	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	195	1	2988	2	Y	10					17
							11	9									
*07	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	228	1	2968	2	Y	40					57
							44	9									

BRADSHAW, J. WELL #: 1 RRCID -> 238179 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8166 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	91	1	1597	2	N	-0-					156
03	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	81	1	1445	2	N	5					161
							6	9									
04	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	102	1	1779	2	N	-0-					161
05	1860	N	1551	-0-	-309	-0-	84	1	1467	2	N	-0-					161
06	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	100	1	1535	2	N	-0-					161
07	1953	N	1723	-0-	-230	-0-	122	1	1590	2	N	10					171
							11	9									

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 238698 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9156 PERF. 7550 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2464	N	1980	-0-	-484	-0-	106	1	1863	2	Y	10	31	1			3
							11	9									
03	1984	N	1965	-0-	-19	-0-	103	1	1842	2	Y	18					21
							20	9									
04	2250	N	1629	-0-	-621	-0-	87	1	1520	2	Y	20					41
							22	9									
05	2063	N	1555	-0-	-508	-0-	83	1	1451	2	Y	19	43	1			17
							21	9									
06	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	137	1	2100	2	Y	21					38
							23	9									
*07	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	171	1	2217	2	Y	41	57	1			22
							45	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
02	2716	X	1524	-0-	-1192	-0-	82	1	1442	2	N	-0-					18
03	3007	X	1753	-0-	-1254	-0-	93	1	1660	2	N	-0-					18
04	2760	X	2540	-0-	-220	-0-	138	1	2402	2	N	-0-					18
05	2790	X	2702	-0-	-88	-0-	146	1	2556	2	N	-0-					18
06	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	144	1	2206	2	N	-0-					18
07	2635	X	2299	-0-	-336	-0-	164	1	2135	2	N	-0-					18

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
JONES, DIANE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 240426 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 8875 - 10161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	113	1	1984	2	N	173	192	1			15
							190	9									
03	2387	N	2264	-0-	-123	-0-	120	1	2144	2	N	-0-					15
04	2310	N	2249	-0-	-61	-0-	122	1	2127	2	N	-0-					15
05	2542	N	2365	-0-	-177	-0-	124	1	2165	2	N	69					84
							76	9									
06	2190	N	2051	-0-	-139	-0-	126	1	1925	2	N	-0-					84
07	2325	N	2015	-0-	-310	-0-	144	1	1871	2	N	-0-					84

ALEXANDER, JACOB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 241873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9535 PERF. 7606 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	34	1	601	2	N	77					96
							85	9									
03	899	N	780	-0-	-119	-0-	41	1	739	2	N	-0-					96
04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	59	1	1019	2	N	25					121
							28	9									
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	48	1	839	2	N	-0-					121
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	57	1	880	2	N	45	148	1			18
							50	9									
07	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	76	1	991	2	N	32					50
							35	9									

RENEE, AVERY GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 242565 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9092 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	56	1	981	2	Y	-0-					34
03	992	N	906	-0-	-86	-0-	45	1	804	2	Y	52					86
							57	9									
04	960	N	603	-0-	-357	-0-	33	1	570	2	Y	-0-					86
05	876	N	468	-0-	-408	-0-	25	1	443	2	Y	-0-					86
06	840	N	244	-0-	-596	-0-	15	1	229	2	Y	-0-					86
07	620	N	257	-0-	-363	-0-	18	1	239	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
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	6	1	102	2	N	-0-					51
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	2	N	-0-					51
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	2	N	-0-					51
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	2	N	-0-					51
06	120	N	45	-0-	-75	-0-	3	1	42	2	N	-0-					51
07	155	N	42	-0-	-113	-0-	3	1	39	2	N	-0-					51

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 244408 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8799 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BEN, JUDAH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245385 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8970 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3500	X	3435	-0-	-65	-0-	185	1	3250	2	Y	-0-					4
03	3875	X	3289	-0-	-586	-0-	173	1	3102	2	Y	13					17
							14	9									
04	3750	X	3393	-0-	-357	-0-	185	1	3208	2	Y	-0-					17
05	3208	X	3160	-0-	-48	-0-	171	1	2989	2	Y	-0-					17
06	3060	X	2347	-0-	-713	-0-	144	1	2203	2	Y	-0-					17
07	3162	X	2576	-0-	-586	-0-	184	1	2392	2	Y	-0-					17

GRAFTON WELL #: 3 RRCID -> 247635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9534 PERF. 7552 - 9429

02	3976	X	2451	-0-	-1525	-0-	132	1	2316	2	Y	3					16
							3	9									
03	4402	X	2935	-0-	-1467	-0-	154	1	2755	2	Y	24					40
							26	9									
04	4170	X	2807	-0-	-1363	-0-	152	1	2649	2	Y	5	41	1			4
							6	9									
05	2852	X	2810	-0-	-42	-0-	152	1	2651	2	Y	6					10
							7	9									
06	2670	X	2559	-0-	-111	-0-	156	1	2388	2	Y	14					24
							15	9									
07	2759	X	2564	-0-	-195	-0-	180	1	2340	2	Y	40					64
							44	9									

GRAFTON WELL #: 4 RRCID -> 254729 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9382 PERF. 7782 - 9049

02	5460	X	4111	-0-	-1349	-0-	221	1	3880	2	Y	9					80
							10	9									
03	8554	X	8554	-0-	-0-	-0-	451	1	8080	2	Y	21					101
							23	9									
04	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	391	1	6795	2	Y	3	101	1			3
							3	9									
05	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	377	1	6595	2	Y	3					6
							3	9									
06	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	424	1	6485	2	Y	10					16
							11	9									
07	6944	X	6568	-0-	-376	-0-	466	1	6059	2	Y	39					55
							43	9									

ANGELA FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255079 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8340 - 8347

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
TRAWICK GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 016762 COMPL. DATE 03/25/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7488 - 7536

02	56	N	21	-0-	-35	-0-	21	3			N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 4 WELL #: 1 L RRCID -> 016764 COMPL. DATE 05/16/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7502 - 7542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	5965	3			N	-0-					-0-
03	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	3			N	-0-					-0-
04	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	6746	3			N	-0-					-0-
05	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	7964	3			N	-0-					-0-
06	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	7607	3			N	-0-					-0-
*07	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	6444	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 016765 COMPL. DATE 07/19/1950 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7493 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
03	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
04	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
05	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
06	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
*07	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 016767 COMPL. DATE 02/25/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7610 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	7685	3			N	-0-					-0-
03	10518	X	10518	-0-	-0-	-0-	10518	3			N	-0-					-0-
04	8813	X	8813	-0-	-0-	-0-	8813	3			N	-0-					-0-
05	10682	X	10682	-0-	-0-	-0-	10682	3			N	-0-					-0-
06	10310	X	10310	-0-	-0-	-0-	10310	3			N	-0-					-0-
*07	10335	X	10335	-0-	-0-	-0-	10335	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 016769 COMPL. DATE 01/07/1951 TOTAL DEPTH 8194 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8255	X	8255	-0-	-0-	-0-	8255	3			N	-0-					-0-
03	9970	X	9970	-0-	-0-	-0-	9970	3			N	-0-					-0-
04	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	8525	3			N	-0-					-0-
05	10088	X	10088	-0-	-0-	-0-	10088	3			N	-0-					-0-
06	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	8416	3			N	-0-					-0-
*07	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	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
02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
07	930	N	872	-0-	-58	-0-	872	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
02	168	N	61	-0-	-107	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	5311	-0-	2211	2211	5311	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	6203	-0-	3203	5414	6203	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	6725	-0-	3625	9039	6725	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
02	10756	X	10756	-0-	-0-	-0-	10756	3			N	-0-					-0-
03	10988	X	10988	-0-	-0-	-0-	10988	3			N	-0-					-0-
04	10440	X	10068	-0-	-372	-0-	10068	3			N	-0-					-0-
05	12051	X	12051	-0-	-0-	-0-	12051	3			N	-0-					-0-
06	11208	X	11208	-0-	-0-	-0-	11208	3			N	-0-					-0-
07	10788	X	9261	-0-	-1527	-0-	9261	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 016778 COMPL. DATE 06/25/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7539 - 7587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	596	-0-	-20	-0-	596	3			N	-0-					-0-
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
04	660	N	481	-0-	-179	-0-	481	3			N	-0-					-0-
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
06	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
*07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 20 WELL #: 1 RRCID -> 016779 COMPL. DATE 04/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7715 - 7769

02	9959	X	9959	-0-	-0-	-0-	9959	3			N	-0-					-0-
03	10836	X	10836	-0-	-0-	-0-	10836	3			N	-0-					-0-
04	10218	X	10218	-0-	-0-	-0-	10218	3			N	-0-					-0-
05	9765	X	8259	-0-	-1506	-0-	8259	3			N	-0-					-0-
06	10189	X	10189	-0-	-0-	-0-	10189	3			N	-0-					-0-
07	9765	X	9431	-0-	-334	-0-	9431	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 1 RRCID -> 016780 COMPL. DATE 12/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7579 - 7593

02	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	6085	3			N	-0-					-0-
03	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	7042	3			N	-0-					-0-
04	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	6910	3			N	-0-					-0-
05	5859	X	4940	-0-	-919	-0-	4940	3			N	-0-					-0-
06	5670	X	4105	-0-	-1565	-0-	4105	3			N	-0-					-0-
*07	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	6790	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 1 RRCID -> 016781 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 25 WELL #: 1 RRCID -> 016784 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 7674 - 7987

02	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
03	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
04	270	N	92	-0-	-178	-0-	92	3			N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					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-

TRAWICK GU 26 WELL #: 1 RRCID -> 016785 COMPL. DATE 03/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7792 - 7816

02	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	6437	3			N	-0-					-0-
03	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	5991	3			N	-0-					-0-
04	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	6744	3			N	-0-					-0-
05	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	5848	3			N	-0-					-0-
06	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	6598	3			N	-0-					-0-
*07	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	6578	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 28 WELL #: 1 RRCID -> 016787 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	11508	X	11218	-0-	-290	-0-	11218	3			N	-0-					-0-
03	12524	X	12126	-0-	-398	-0-	12126	3			N	-0-					-0-
04	12210	X	11616	-0-	-594	-0-	11616	3			N	-0-					-0-
05	12718	X	12718	-0-	-0-	-0-	12718	3			N	-0-					-0-
06	12210	X	11622	-0-	-588	-0-	11622	3			N	-0-					-0-
07	12431	X	11962	-0-	-469	-0-	11962	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 29 WELL #: 2 RRCID -> 016788 COMPL. DATE 01/10/1953 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 7570 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9466	X	9466	-0-	-0-	-0-	9466	3			N	-0-					-0-
03	11432	X	11432	-0-	-0-	-0-	11432	3			N	-0-					-0-
04	11364	X	11364	-0-	-0-	-0-	11364	3			N	-0-					-0-
05	10035	X	10035	-0-	-0-	-0-	10035	3			N	-0-					-0-
06	11412	X	11412	-0-	-0-	-0-	11412	3			N	-0-					-0-
*07	10463	X	10463	-0-	-0-	-0-	10463	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 30 WELL #: 1 RRCID -> 016789 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7330 - 7447

02	868	N	787	-0-	-81	-0-	787	3			N	-0-					-0-
03	930	N	809	-0-	-121	-0-	809	3			N	-0-					-0-
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
07	992	N	807	-0-	-185	-0-	807	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 1 RRCID -> 016790 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7837 - 7845

02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	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	90	N	15	-0-	-75	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 39 WELL #: 1 RRCID -> 016791 COMPL. DATE 07/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7316 - 7327

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 41 WELL #: 1 RRCID -> 016793 COMPL. DATE 03/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7770 - 7824

02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 1 RRCID -> 016794 COMPL. DATE 01/26/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8167 - 8172

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 47 WELL #: 1 RRCID -> 016795 COMPL. DATE 02/02/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7886 - 7908

02	868	N	771	-0-	-97	-0-	771	3			N	-0-					-0-
03	961	N	752	-0-	-209	-0-	752	3			N	-0-					-0-
04	870	N	685	-0-	-185	-0-	685	3			N	-0-					-0-
05	868	N	700	-0-	-168	-0-	700	3			N	-0-					-0-
06	720	N	673	-0-	-47	-0-	673	3			N	-0-					-0-
07	713	N	679	-0-	-34	-0-	679	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 52 WELL #: 1 RRCID -> 016798 COMPL. DATE 10/23/1954 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 7556 - 7584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4536	X	4160	-0-	-376	-0-	4160	3			N	-0-					-0-
03	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	3			N	-0-					-0-
04	4500	X	3654	-0-	-846	-0-	3654	3			N	-0-					-0-
05	4650	X	4305	-0-	-345	-0-	4305	3			N	-0-					-0-
06	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	3			N	-0-					-0-
07	4619	X	4230	-0-	-389	-0-	4230	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
02	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
03	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	1823	-0-	-367	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
05	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	2870	3			N	-0-					-0-
06	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
*07	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	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
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-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	1	1	8			-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 2 T RRCID -> 034818 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8161 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6020	X	5223	-0-	-797	-0-	5223	3			N	-0-					-0-
03	6355	X	5803	-0-	-552	-0-	5803	3			N	-0-					-0-
04	5940	X	2693	-0-	-3247	-0-	2693	3			N	-0-					-0-
05	5952	X	5297	-0-	-655	-0-	5297	3			N	-0-					-0-
06	5670	X	622	-0-	-5048	-0-	622	3			N	-0-					-0-
07	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 036580 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8048 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	6950	3			N	-0-					-0-
03	7626	X	7158	-0-	-468	-0-	7158	3			N	-0-					-0-
04	7320	X	4670	-0-	-2650	-0-	4670	3			N	-0-					-0-
05	7688	X	6967	-0-	-721	-0-	6967	3			N	-0-					-0-
06	7440	X	6402	-0-	-1038	-0-	6402	3			N	-0-					-0-
07	7688	X	6113	-0-	-1575	-0-	6113	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 2 RRCID -> 037261 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8046 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
07	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 038394 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8576 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
03	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	2676	-0-	-174	-0-	2676	3			N	-0-					-0-
05	3100	X	2878	-0-	-222	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	2797	-0-	-203	-0-	2797	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	2832	-0-	-268	-0-	2832	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 039066 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8036 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
03	1953	X	1761	-0-	-192	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
04	1890	X	1478	-0-	-412	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
05	1984	X	1679	-0-	-305	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
06	1920	X	1492	-0-	-428	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1364	-0-	-155	-0-	1364	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 039840 COMPL. DATE 07/21/1966 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8516 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
*07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 2 RRCID -> 040231 COMPL. DATE 09/22/1966 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8703 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
03	2511	X	2509	-0-	-2	-0-	2509	3			N	-0-					-0-
04	2640	X	2376	-0-	-264	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
05	2728	X	2247	-0-	-481	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
06	2640	X	2156	-0-	-484	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
07	2449	N	2223	-0-	-226	-0-	2223	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 063026 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7250 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9268	X	8288	-0-	-980	-0-	8288	3			N	-0-					-0-
03	10199	X	8842	-0-	-1357	-0-	8842	3			N	-0-					-0-
04	9660	X	8379	-0-	-1281	-0-	8379	3			N	-0-					-0-
05	9734	X	8563	-0-	-1171	-0-	8563	3			N	-0-					-0-
06	9060	X	8196	-0-	-864	-0-	8196	3			N	-0-					-0-
07	9176	X	8234	-0-	-942	-0-	8234	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 3 RRCID -> 064757 COMPL. DATE 11/03/1975 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8278 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
03	2294	N	1585	-0-	-709	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1430	-0-	-610	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
05	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	735	-0-	-753	-0-	735	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 3 RRCID -> 068129 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8580 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5712	X	5159	-0-	-553	-0-	5159	3			N	-0-					-0-
03	6169	X	5428	-0-	-741	-0-	5428	3			N	-0-					-0-
04	5970	X	5753	-0-	-217	-0-	5753	3			N	-0-					-0-
05	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5859	3			N	-0-					-0-
06	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	5796	3			N	-0-					-0-
07	5952	X	5314	-0-	-638	-0-	5314	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
02	7588	X	7573	-0-	-15	-0-	7573	3			N	-0-					-0-
03	8401	X	8300	-0-	-101	-0-	8300	3			N	-0-					-0-
04	8220	X	7980	-0-	-240	-0-	7980	3			N	-0-					-0-
05	8494	X	8214	-0-	-280	-0-	8214	3			N	-0-					-0-
06	8220	X	7841	-0-	-379	-0-	7841	3			N	-0-					-0-
07	8370	X	7962	-0-	-408	-0-	7962	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 17 WELL #: 3 RRCID -> 068990 COMPL. DATE 11/04/1976 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8114 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		60	-0-	60	60	60	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		117	-0-	117	177	117	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		121	-0-	121	298	121	3			N	-0-					-0-
06	302	X	4	-0-	-298	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 3 RRCID -> 069024 COMPL. DATE 11/03/1976 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8194 - 8738

02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
03	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					-0-
04	300	N	179	-0-	-121	-0-	179	3			N	-0-					-0-
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
07	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 069226 COMPL. DATE 11/23/1976 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8066 - 8702

02	224	N	212	-0-	-12	-0-	212	3			N	-0-					-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
05	248	N	92	-0-	-156	-0-	92	3			N	-0-					-0-
06	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	5365	-0-	2265	2265	5365	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 3 RRCID -> 069303 COMPL. DATE 10/25/1976 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8236 - 8706

02	1568	N	1200	-0-	-368	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
03	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	4510	-0-	1510	1510	4510	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	4432	-0-	1332	2842	4432	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	5492	-0-	2492	5334	5492	3			N	-0-					-0-
*07	11142	X	5808	-0-	-5334	-0-	5808	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 071415 COMPL. DATE 11/08/1950 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 7196 - 7284

02	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	6058	3			N	-0-					-0-
03	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	7123	3			N	-0-					-0-
04	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	7131	3			N	-0-					-0-
05	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	6916	3			N	-0-					-0-
06	6639	X	6639	-0-	-0-	-0-	6639	3			N	-0-					-0-
*07	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	6878	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 1 RRCID -> 075271 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7278 - 7368

02	10433	X	10433	-0-	-0-	-0-	10433	3			N	-0-					-0-
03	13994	X	13994	-0-	-0-	-0-	13994	3			N	-0-					-0-
04	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	6780	3			N	-0-					-0-
05	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	3			N	-0-					-0-
06	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	5367	3			N	-0-					-0-
*07	9185	X	9185	-0-	-0-	-0-	9185	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 3 RRCID -> 077937 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7260 - 7850

02	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	6341	3			N	-0-					-0-
03	7285	X	6595	-0-	-690	-0-	6595	3			N	-0-					-0-
04	7050	X	6479	-0-	-571	-0-	6479	3			N	-0-					-0-
05	7285	X	6000	-0-	-1285	-0-	6000	3			N	-0-					-0-
06	6780	X	6455	-0-	-325	-0-	6455	3			N	-0-					-0-
07	7006	X	6298	-0-	-708	-0-	6298	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 079378 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8323 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2968	X	2901	-0-	-67	-0-	2901	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	1978	-0-	-1277	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
04	3150	X	1777	-0-	-1373	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	1707	-0-	-1517	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
06	3120	X	1608	-0-	-1512	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	2444	-0-	-780	-0-	2444	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
02	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
03	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
05	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
06	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
*07	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 51 WELL #: 1 RRCID -> 079787 COMPL. DATE 11/06/1978 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7338 - 7451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	83	-0-	-29	-0-	83	3			N	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	3			N	-0-					-0-
07	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 080467 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7162 - 7279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3528	X	3373	-0-	-155	-0-	3373	3			N	-0-					-0-
03	3906	X	3668	-0-	-238	-0-	3668	3			N	-0-					-0-
04	3780	X	3580	-0-	-200	-0-	3580	3			N	-0-					-0-
05	3875	X	3457	-0-	-418	-0-	3457	3			N	-0-					-0-
06	3720	X	3312	-0-	-408	-0-	3312	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	3535	-0-	-185	-0-	3535	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
02	140	N	62	-0-	-78	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-
*07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	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
02	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	3			N	-0-					-0-
03	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4489	3			N	-0-					-0-
04	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	3			N	-0-					-0-
05	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	3			N	-0-					-0-
06	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	3			N	-0-					-0-
*07	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4428	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
02	3500	X	3200	-0-	-300	-0-	3200	3			N	-0-					-0-
03	3813	X	3589	-0-	-224	-0-	3589	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	3299	-0-	-301	-0-	3299	3			N	-0-					-0-
05	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	3			N	-0-					-0-
06	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	3			N	-0-					-0-
*07	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK G.U. 20 WELL #: 2A RRCID -> 084218 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8247 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
05	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	3			N	-0-					-0-
06	360	N	343	-0-	-17	-0-	343	3			N	-0-					-0-
*07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-

TRAWICK G.U. 25 WELL #: 2 RRCID -> 084492 COMPL. DATE 06/23/1979 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7258 - 7261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	N	718	-0-	-10	-0-	718	3			N	-0-					-0-
03	806	N	782	-0-	-24	-0-	782	3			N	-0-					-0-
04	780	N	724	-0-	-56	-0-	724	3			N	-0-					-0-
05	806	N	800	-0-	-6	-0-	800	3			N	-0-					-0-
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
*07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	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
02	3388	X	3164	-0-	-224	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
03	3751	X	3414	-0-	-337	-0-	3414	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	2948	-0-	-682	-0-	2948	3			N	-0-					-0-
05	3751	X	3316	-0-	-435	-0-	3316	3			N	-0-					-0-
06	3630	X	3321	-0-	-309	-0-	3321	3			N	-0-					-0-
*07	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 2 RRCID -> 085959 COMPL. DATE 08/22/1979 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8601 - 8701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	198	-0-	-54	-0-	198	3			N	-0-					-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
04	270	N	4	-0-	-266	-0-	2	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 20 WELL #: 3 RRCID -> 087167 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7808 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 4 RRCID -> 088610 COMPL. DATE 05/07/1980 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7209 - 7307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2576	X	2052	-0-	-524	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
03	2852	X	2384	-0-	-468	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
04	2760	X	2268	-0-	-492	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
05	2790	X	2290	-0-	-500	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
06	2490	X	2261	-0-	-229	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
07	2356	N	2254	-0-	-102	-0-	2254	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 27 WELL #: 1 RRCID -> 088646 COMPL. DATE 05/04/1980 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 7357 - 7457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 44 WELL #: 3 RRCID -> 090847 COMPL. DATE 10/02/1980 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7416 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1708	N	1291	-0-	-417	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1362	-0-	-281	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
05	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
06	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1724	-0-	-43	-0-	1724	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 091223 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7204 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2044	X	1840	-0-	-204	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
03	2263	X	2041	-0-	-222	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
04	2190	X	2034	-0-	-156	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
05	2263	X	2189	-0-	-74	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
06	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
*07	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 52 WELL #: 3 RRCID -> 093105 COMPL. DATE 09/21/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7290 - 7408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
03	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
04	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
05	2077	X	1352	-0-	-725	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
06	2010	X	1247	-0-	-763	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	1156	-0-	-1076	-0-	1156	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 094110 COMPL. DATE 01/03/1981 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7310 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	6671	3			N	-0-					-0-
03	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	7035	3			N	-0-					-0-
04	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	5292	3			N	-0-					-0-
05	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	6911	3			N	-0-					-0-
06	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	6823	3			N	-0-					-0-
*07	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	7000	3			N	-0-					-0-

TEMPLE INDUSTRIES INC. WELL #: 4 RRCID -> 094575 COMPL. DATE 05/04/1981 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 7970 - 8292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	74	-0-	-38	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					-0-
05	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	3			N	-0-					-0-
07	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 4 RRCID -> 095332 COMPL. DATE 08/04/1981 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7272 - 7373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	968	-0-	-772	-0-	968	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	675	-0-	-999	-0-	675	3			N	-0-					-0-
06	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
*07	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 3 RRCID -> 095997 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8100 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
03	248	N	85	-0-	-163	-0-	85	3			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	403	N	224	-0-	-179	-0-	224	3			N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
*07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 57 WELL #: 2 RRCID -> 096088 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 7877 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1960	X	1870	-0-	-90	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
03	961	X	237	-0-	-724	-0-	237	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	2295	-0-	-885	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	2355	-0-	-931	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	1855	-0-	-1325	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
07	2387	X	1676	-0-	-711	-0-	1676	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 60 WELL #: 1 RRCID -> 097410 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7362 - 7479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2996	X	2759	-0-	-237	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	3077	-0-	-240	-0-	3077	3			N	-0-					-0-
04	3210	X	2942	-0-	-268	-0-	2942	3			N	-0-					-0-
05	3317	X	3133	-0-	-184	-0-	3133	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	2968	-0-	-32	-0-	2968	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	3056	-0-	-13	-0-	3056	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 27 WELL #: 2 RRCID -> 106836 COMPL. DATE 07/18/1983 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8394 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
03	2232	X	2077	-0-	-155	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
04	2160	X	2136	-0-	-24	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
05	2325	X	2146	-0-	-179	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
06	2250	X	2169	-0-	-81	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
*07	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	2442	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 3 RRCID -> 115461 COMPL. DATE 12/05/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8127 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 4 RRCID -> 115891 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7291 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
04	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
06	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
*07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		206	-0-	206	206	206	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		12	-0-	12	218	12	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		1	-0-	1	219	1	3			N	-0-					-0-
06	219	X	-0-	-0-	-219	-0-					N	-0-					-0-
07	12	N	-0-	-0-	-12	-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
02	4704	X	4210	-0-	-494	-0-	4210	3			N	-0-					-0-
03	5053	X	4507	-0-	-546	-0-	4507	3			N	-0-					-0-
04	4830	X	4316	-0-	-514	-0-	4316	3			N	-0-					-0-
05	4836	X	4479	-0-	-357	-0-	4479	3			N	-0-					-0-
06	4620	X	4267	-0-	-353	-0-	4267	3			N	-0-					-0-
07	4650	X	4281	-0-	-369	-0-	4281	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 #: 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
02	7392	X	6106	-0-	-1286	-0-	6106	3			N	-0-					-0-
03	8184	X	6382	-0-	-1802	-0-	6382	3			N	-0-					-0-
04	7920	X	5538	-0-	-2382	-0-	5538	3			N	-0-					-0-
05	7936	X	5294	-0-	-2642	-0-	5294	3			N	-0-					-0-
06	6930	X	6276	-0-	-654	-0-	6276	3			N	-0-					-0-
07	6758	X	6301	-0-	-457	-0-	6301	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
02	3640	X	3488	-0-	-152	-0-	3488	3			N	-0-					-0-
03	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	3581	-0-	-49	-0-	3581	3			N	-0-					-0-
05	3875	X	3841	-0-	-34	-0-	3841	3			N	-0-					-0-
06	3810	X	3693	-0-	-117	-0-	3693	3			N	-0-					-0-
07	3937	X	3754	-0-	-183	-0-	3754	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
02	6748	X	5987	-0-	-761	-0-	5987	3			N	-0-					-0-
03	7223	X	6287	-0-	-936	-0-	6287	3			N	-0-					-0-
04	6990	X	5443	-0-	-1547	-0-	5443	3			N	-0-					-0-
05	7037	X	4772	-0-	-2265	-0-	4772	3			N	-0-					-0-
06	6660	X	5220	-0-	-1440	-0-	5220	3			N	-0-					-0-
07	6634	X	5432	-0-	-1202	-0-	5432	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
02	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
03	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
04	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
05	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
06	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1823	-0-	-37	-0-	1823	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 5 RRCID -> 120576 COMPL. DATE 05/17/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8087 - 8659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	3			N	-0-					-0-
03	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	3			N	-0-					-0-
04	3390	X	3043	-0-	-347	-0-	3043	3			N	-0-					-0-
05	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	3			N	-0-					-0-
06	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	3			N	-0-					-0-
*07	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	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
02	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
03	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
04	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3			N	-0-					-0-
05	2511	X	2434	-0-	-77	-0-	2434	3			N	-0-					-0-
06	2430	X	2341	-0-	-89	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
07	2449	N	2383	-0-	-66	-0-	2383	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
02	924	N	392	-0-	-532	-0-	392	3			N	-0-					-0-
03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
04	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2819	3			N	-0-					-0-
05	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1001	-0-	-259	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	972	-0-	-516	-0-	972	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 #: 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
02	5852	X	5597	-0-	-255	-0-	5597	3			N	-0-					-0-
03	6324	X	6069	-0-	-255	-0-	6069	3			N	-0-					-0-
04	6090	X	5749	-0-	-341	-0-	5749	3			N	-0-					-0-
05	6293	X	6037	-0-	-256	-0-	6037	3			N	-0-					-0-
06	6000	X	5767	-0-	-233	-0-	5767	3			N	-0-					-0-
07	6200	X	5954	-0-	-246	-0-	5954	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 4 RRCID -> 120763 COMPL. DATE 03/10/1986 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8091 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4984	X	4904	-0-	-80	-0-	4904	3			N	-0-					-0-
03	5580	X	5290	-0-	-290	-0-	5290	3			N	-0-					-0-
04	5400	X	5061	-0-	-339	-0-	5061	3			N	-0-					-0-
05	5580	X	5284	-0-	-296	-0-	5284	3			N	-0-					-0-
06	5340	X	4963	-0-	-377	-0-	4963	3			N	-0-					-0-
07	5425	X	5148	-0-	-277	-0-	5148	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
02	3304	X	1621	-0-	-1683	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
03	3658	X	1554	-0-	-2104	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	2163	-0-	-1377	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
05	3131	X	2757	-0-	-374	-0-	2757	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	2625	-0-	-375	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
*07	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	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
02	0	A	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-

TRAWICK G.U. 15 WELL #: 4 RRCID -> 129558 COMPL. DATE 04/14/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8077 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	X	57	-0-	-195	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	26	-0-	-94	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
*07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 131086 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7212 - 7283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3024	X	2800	-0-	-224	-0-	2800	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	3053	-0-	-326	-0-	3053	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	2802	-0-	-468	-0-	2802	3			N	-0-					-0-
05	3379	X	3337	-0-	-42	-0-	3337	3			N	-0-					-0-
06	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	3011	-0-	-89	-0-	3011	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 131653 COMPL. DATE 06/30/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7953 - 8747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	5421	3			N	-0-					-0-
03	8932	X	8932	-0-	-0-	-0-	8932	3			N	-0-					-0-
04	3660	X	3229	-0-	-431	-0-	3229	3			N	-0-					-0-
05	3782	X	3741	-0-	-41	-0-	3741	3			N	-0-					-0-
06	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4487	3			N	-0-					-0-
*07	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	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 #: 5 RRCID -> 132210 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7256 - 7339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5796	X	5269	-0-	-527	-0-	5269	3			N	-0-					-0-
03	6417	X	5968	-0-	-449	-0-	5968	3			N	-0-					-0-
04	6150	X	5921	-0-	-229	-0-	5921	3			N	-0-					-0-
05	5952	X	5872	-0-	-80	-0-	5872	3			N	-0-					-0-
06	5790	X	5675	-0-	-115	-0-	5675	3			N	-0-					-0-
07	6107	X	5754	-0-	-353	-0-	5754	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 6 RRCID -> 132212 COMPL. DATE 07/24/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8066 - 8702

02	3248	X	2784	-0-	-464	-0-	2784	3			N	-0-					-0-
03	3689	X	3058	-0-	-631	-0-	3058	3			N	-0-					-0-
04	3570	X	2917	-0-	-653	-0-	2917	3			N	-0-					-0-
05	3689	X	1932	-0-	-1757	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	1051	-0-	-2129	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	2185	-0-	-884	-0-	2185	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 4 RRCID -> 132430 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 8991 PERF. 7271 - 7371

02	84	X	58	-0-	-26	-0-	58	3			N	-0-					-0-
03	119	X	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
04	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
05	179	X	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
06	167	X	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 4 RRCID -> 133266 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8054 - 8290

02	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	5570	3			N	-0-					-0-
03	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	6262	3			N	-0-					-0-
04	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	5972	3			N	-0-					-0-
05	5332	X	4607	-0-	-725	-0-	4607	3			N	-0-					-0-
06	5160	X	4956	-0-	-204	-0-	4956	3			N	-0-					-0-
07	5332	X	4004	-0-	-1328	-0-	4004	3			N	-0-					-0-

NE TRAWICK GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 150585 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 7568 - 7882

02	672	N	576	-0-	-96	-0-	39	1	536	2	Y	1					7
							1	9									
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					7
04	420	N	74	-0-	-346	-0-	5	1	68	2	Y	1					8
							1	9									
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	1					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					10
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1					11

TRAWICK GU 17 WELL #: 6 RRCID -> 156409 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7240 - 8423

02	6356	X	5700	-0-	-656	-0-	5700	3			N	-0-					-0-
03	6603	X	6275	-0-	-328	-0-	6275	3			N	-0-					-0-
04	6390	X	6039	-0-	-351	-0-	6039	3			N	-0-					-0-
05	6603	X	6022	-0-	-581	-0-	6022	3			N	-0-					-0-
06	6240	X	5746	-0-	-494	-0-	5746	3			N	-0-					-0-
07	6324	X	5990	-0-	-334	-0-	5990	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 12 WELL #: 5 RRCID -> 156886 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8016 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	3			N	-0-					-0-
03	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	3			N	-0-					-0-
04	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	3			N	-0-					-0-
05	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	3			N	-0-					-0-
06	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	3			N	-0-					-0-
*07	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 5 RRCID -> 157377 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7284 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3556	X	3015	-0-	-541	-0-	3015	3			N	-0-					-0-
03	3751	X	3015	-0-	-736	-0-	3015	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	2949	-0-	-651	-0-	2949	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	3022	-0-	-574	-0-	3022	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	2455	-0-	-935	-0-	2455	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	3153	-0-	-195	-0-	3153	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 6 RRCID -> 158115 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8646 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 6 RRCID -> 158392 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7251 - 7275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	7056	3			N	-0-					-0-
03	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	6476	3			N	-0-					-0-
04	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	5919	3			N	-0-					-0-
05	7812	X	5542	-0-	-2270	-0-	5542	3			N	-0-					-0-
06	7560	X	5227	-0-	-2333	-0-	5227	3			N	-0-					-0-
07	7812	X	5365	-0-	-2447	-0-	5365	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 4 RRCID -> 158626 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7300 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3192	X	2964	-0-	-228	-0-	2964	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	3219	-0-	-315	-0-	3219	3			N	-0-					-0-
04	3390	X	2955	-0-	-435	-0-	2955	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	2925	-0-	-485	-0-	2925	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	3015	-0-	-285	-0-	3015	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	3099	-0-	-187	-0-	3099	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 5 RRCID -> 159124 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8043 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 6 RRCID -> 159353 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8838 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 159704 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8322 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 4 RRCID -> 160047 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8131 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	194	-0-	-2	-0-	194	3			N	-0-					-0-
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
*07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	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
02	2828	X	2276	-0-	-552	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	3000	-0-	-131	-0-	3000	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	2662	-0-	-278	-0-	2662	3			N	-0-					-0-
05	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	3			N	-0-					-0-
06	2910	X	2592	-0-	-318	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	2914	-0-	-93	-0-	2914	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 4 RRCID -> 160300 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 7490 - 7571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	72	-0-	72	72	72	3			N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	28	-0-	28	100	28	3			N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	51	-0-	51	151	51	3			N	-0-					-0-
06	191	X	40	-0-	-151	-0-	40	3			N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 5 RRCID -> 160764 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8155 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	32	-0-	-108	-0-	32	3			N	-0-					-0-
03	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
*07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 4 RRCID -> 160935 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8093 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 161015 COMPL. DATE 01/13/2010 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
02	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	6714	3			N	-0-					-0-
03	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	5764	3			N	-0-					-0-
04	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	6678	3			N	-0-					-0-
05	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	8389	3			N	-0-					-0-
06	1140	X	18	-0-	-1122	-0-	18	3			N	-0-					-0-
*07	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2416	3	3	9	N	3	3	8			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 19 WELL #: 5 RRCID -> 161235 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8178 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2156	N	2016	-0-	-140	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
03	2325	N	2272	-0-	-53	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
04	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
05	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	2142	-0-	-48	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	2212	-0-	-51	-0-	2212	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
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	153	X	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
04	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
05	81	X	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
06	150	X	118	-0-	-32	-0-	118	3			N	-0-					-0-
*07	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 7 RRCID -> 163605 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8098 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	5249	3			N	-0-					-0-
03	5735	X	5389	-0-	-346	-0-	5389	3			N	-0-					-0-
04	5820	X	4950	-0-	-870	-0-	4950	3			N	-0-					-0-
05	6014	X	6013	-0-	-1	-0-	6013	3			N	-0-					-0-
06	5820	X	5374	-0-	-446	-0-	5374	3			N	-0-					-0-
07	5797	X	5419	-0-	-378	-0-	5419	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 167357 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8080 - 8593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 6 RRCID -> 167745 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8294 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 2 RRCID -> 170669 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 7720 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		144	-0-	144	646	144	3			N	-0-					-0-
03	984	X	338	-0-	-646	-0-	338	3			N	-0-					-0-
04	446	X	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
05	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
06	330	N	145	-0-	-185	-0-	145	3			N	-0-					-0-
07	465	N	53	-0-	-412	-0-	53	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 2 RRCID -> 171465 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7260 - 7940

02	5208	X	5040	-0-	-168	-0-	5040	3			N	-0-					-0-
03	5704	X	5461	-0-	-243	-0-	5461	3			N	-0-					-0-
04	5460	X	5374	-0-	-86	-0-	5374	3			N	-0-					-0-
05	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	5628	3			N	-0-					-0-
06	5400	X	5391	-0-	-9	-0-	5391	3			N	-0-					-0-
07	5580	X	5571	-0-	-9	-0-	5571	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 4 RRCID -> 173213 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7490 - 7530

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 2 RRCID -> 173214 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7670 - 7950

02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
*07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 3 RRCID -> 173311 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 7584 - 7798

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 3 RRCID -> 173315 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7496 - 7703

02	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	3			N	-0-					-0-
03	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	4244	3			N	-0-					-0-
04	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	3			N	-0-					-0-
05	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4250	3			N	-0-					-0-
06	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	3			N	-0-					-0-
*07	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 29 WELL #: 4 RRCID -> 174121 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7970 - 8060

02	3164	X	1712	-0-	-1452	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
03	2635	X	1051	-0-	-1584	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
04	2550	X	358	-0-	-2192	-0-	358	3			N	-0-					-0-
05	1891	X	489	-0-	-1402	-0-	489	3			N	-0-					-0-
06	1830	X	1347	-0-	-483	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
07	1891	X	227	-0-	-1664	-0-	227	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 18 WELL #: 3 RRCID -> 175327 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7374 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 6 RRCID -> 175329 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7908 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	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-

TRAWICK GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 175669 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7252 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4928	X	3916	-0-	-1012	-0-	3916	3			N	-0-					-0-
03	4960	X	4188	-0-	-772	-0-	4188	3			N	-0-					-0-
04	4500	X	4190	-0-	-310	-0-	4190	3			N	-0-					-0-
05	4588	X	4205	-0-	-383	-0-	4205	3			N	-0-					-0-
06	4200	X	3848	-0-	-352	-0-	3848	3			N	-0-					-0-
07	4340	X	4010	-0-	-330	-0-	4010	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 2 RRCID -> 176666 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7896 - 7935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK 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
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
*07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 8 RRCID -> 178804 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7274 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2912	X	2694	-0-	-218	-0-	2694	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	2851	-0-	-280	-0-	2851	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	2866	-0-	-164	-0-	2866	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	2240	-0-	-767	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	2732	-0-	-148	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	2921	-0-	-55	-0-	2921	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
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	390	N	186	-0-	-204	-0-	186	3			N	-0-					-0-
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
*07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 32 WELL #: 2 RRCID -> 179888 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7916 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 2 RRCID -> 186366 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 13539 PERF. 7555 - 7960

02	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	7109	3			N	-0-					-0-
03	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	8256	3			N	-0-					-0-
04	7740	X	7545	-0-	-195	-0-	7545	3			N	-0-					-0-
05	7998	X	4596	-0-	-3402	-0-	4596	3			N	-0-					-0-
06	7980	X	5567	-0-	-2413	-0-	5567	3			N	-0-					-0-
*07	9945	X	9945	-0-	-0-	-0-	9945	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 7H RRCID -> 189812 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7533 - 11813

02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
03	558	N	496	-0-	-62	-0-	496	3			N	-0-					-0-
04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
07	868	N	491	-0-	-377	-0-	491	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 7H RRCID -> 190669 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7533 - 11377

02	2380	X	2340	-0-	-40	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
03	2604	X	2588	-0-	-16	-0-	2588	3			N	-0-					-0-
04	2520	X	2490	-0-	-30	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
05	2604	X	2468	-0-	-136	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
06	2520	X	2395	-0-	-125	-0-	2395	3			N	-0-					-0-
07	2573	N	2508	-0-	-65	-0-	2508	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 7H RRCID -> 193412 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7379 - 13004

02	2492	X	2414	-0-	-78	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
03	2728	X	2582	-0-	-146	-0-	2582	3			N	-0-					-0-
04	2640	X	2450	-0-	-190	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
05	2728	X	2472	-0-	-256	-0-	2472	3			N	-0-					-0-
06	2640	X	2484	-0-	-156	-0-	2484	3			N	-0-					-0-
07	2542	N	2507	-0-	-35	-0-	2507	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 8H RRCID -> 195264 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6910 - 12327

02	6804	X	6581	-0-	-223	-0-	6581	3			N	-0-					-0-
03	7502	X	7116	-0-	-386	-0-	7116	3			N	-0-					-0-
04	7260	X	6349	-0-	-911	-0-	6349	3			N	-0-					-0-
05	7471	X	7454	-0-	-17	-0-	7454	3			N	-0-					-0-
06	7170	X	5866	-0-	-1304	-0-	5866	3			N	-0-					-0-
*07	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	7626	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 8H RRCID -> 195506 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7336 - 10743

02	2464	X	2351	-0-	-113	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
03	2728	X	2583	-0-	-145	-0-	2583	3			N	-0-					-0-
04	2550	X	2436	-0-	-114	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
05	2635	X	2610	-0-	-25	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
06	2550	X	2491	-0-	-59	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
07	2604	X	2501	-0-	-103	-0-	2501	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 #: 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
02	6720	X	5586	-0-	-1134	-0-	5586	3			N	-0-					-0-
03	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	6676	3			N	-0-					-0-
04	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	6626	3			N	-0-					-0-
05	6386	X	6161	-0-	-225	-0-	6161	3			N	-0-					-0-
06	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	6645	3			N	-0-					-0-
07	6851	X	5119	-0-	-1732	-0-	5119	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 8 RRCID -> 195541 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7290 - 7310

02	3192	X	3087	-0-	-105	-0-	3087	3			N	-0-					-0-
03	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	3			N	-0-					-0-
04	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	3			N	-0-					-0-
05	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	3			N	-0-					-0-
06	4050	X	3998	-0-	-52	-0-	3998	3			N	-0-					-0-
07	4433	X	4090	-0-	-343	-0-	4090	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 9H RRCID -> 196440 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6289 - 11082

02	8400	X	7681	-0-	-719	-0-	7681	3			N	-0-					-0-
03	9300	X	8480	-0-	-820	-0-	8480	3			N	-0-					-0-
04	9000	X	8830	-0-	-170	-0-	8830	3			N	-0-					-0-
05	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	8842	3			N	-0-					-0-
06	8220	X	8081	-0-	-139	-0-	8081	3			N	-0-					-0-
07	9114	X	7926	-0-	-1188	-0-	7926	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 6H RRCID -> 202364 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7520 - 11909

02	4172	X	3992	-0-	-180	-0-	3992	3			N	-0-					-0-
03	4371	X	4164	-0-	-207	-0-	4164	3			N	-0-					-0-
04	4230	X	3974	-0-	-256	-0-	3974	3			N	-0-					-0-
05	4433	X	2390	-0-	-2043	-0-	2390	3			N	-0-					-0-
06	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	3			N	-0-					-0-
07	4433	X	4248	-0-	-185	-0-	4248	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 7H RRCID -> 202370 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7750 - 11558

02	8036	X	7026	-0-	-1010	-0-	7026	3			N	-0-					-0-
03	8897	X	8541	-0-	-356	-0-	8541	3			N	-0-					-0-
04	8610	X	8072	-0-	-538	-0-	8072	3			N	-0-					-0-
05	8765	X	8765	-0-	-0-	-0-	8765	3			N	-0-					-0-
06	8370	X	8248	-0-	-122	-0-	8248	3			N	-0-					-0-
07	8556	X	8486	-0-	-70	-0-	8486	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 5H RRCID -> 202372 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7638 - 10468

02	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
03	2170	N	2071	-0-	-99	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
04	2400	N	2052	-0-	-348	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	2076	-0-	-218	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
06	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
*07	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 6H RRCID -> 202701 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7637 - 11536

02	7448	X	7132	-0-	-316	-0-	7132	3			N	-0-					-0-
03	8060	X	7922	-0-	-138	-0-	7922	3			N	-0-					-0-
04	7920	X	6508	-0-	-1412	-0-	6508	3			N	-0-					-0-
05	8549	X	8549	-0-	-0-	-0-	8549	3			N	-0-					-0-
06	7920	X	7893	-0-	-27	-0-	7893	3			N	-0-					-0-
*07	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-	7967	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 #: 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
02	2408	X	2351	-0-	-57	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
03	2666	X	2550	-0-	-116	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
04	2580	X	2502	-0-	-78	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
05	2604	X	2545	-0-	-59	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
06	2520	X	2463	-0-	-57	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
07	2573	N	2511	-0-	-62	-0-	2511	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
02	1092	X	561	-0-	-531	-0-	561	3			N	-0-					-0-
03	1209	X	1162	-0-	-47	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
04	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
05	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
06	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1097	-0-	-174	-0-	1097	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
02	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
03	2697	X	1086	-0-	-1611	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
04	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	2896	-0-	-173	-0-	2896	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	2681	-0-	-289	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
07	3379	X	2638	-0-	-741	-0-	2638	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
02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
06	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
*07	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 52 WELL #: 4H RRCID -> 204824 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7713 - 13295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3584	X	3299	-0-	-285	-0-	3299	3			N	-0-					-0-
03	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	3			N	-0-					-0-
04	3510	X	2798	-0-	-712	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
05	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	3			N	-0-					-0-
06	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	3380	-0-	-340	-0-	3380	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
02	1232	N	1119	-0-	-113	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
03	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
04	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
05	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1060	-0-	-350	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1131	-0-	-326	-0-	1131	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
02	1428	X	1365	-0-	-63	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
03	1550	X	1486	-0-	-64	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
04	1500	X	1424	-0-	-76	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
05	1519	X	1446	-0-	-73	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
06	1470	X	1381	-0-	-89	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
*07	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 12 WELL #: 7H RRCID -> 206402 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7689 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	X	2343	-0-	-457	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	886	-0-	-2214	-0-	886	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	28	-0-	-2852	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	3			N	-0-					-0-
06	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3743	-0-	643	643	3743	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
02	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
03	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2618	-0-	-382	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
05	3100	X	655	-0-	-2445	-0-	655	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-
07	3069	X	419	-0-	-2650	-0-	418	3	1	9	N	1	1	8			-0-

TRAWICK GU 62 WELL #: 1H RRCID -> 207684 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 8511 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	X	640	-0-	-32	-0-	640	3			N	-0-					-0-
03	744	X	602	-0-	-142	-0-	602	3			N	-0-					-0-
04	630	X	613	-0-	-17	-0-	613	3			N	-0-					-0-
05	713	X	559	-0-	-154	-0-	559	3			N	-0-					-0-
06	690	X	545	-0-	-145	-0-	545	3			N	-0-					-0-
07	620	N	510	-0-	-110	-0-	510	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
02	3052	X	2586	-0-	-466	-0-	2586	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	2873	-0-	-413	-0-	2873	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	2857	-0-	-323	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	2910	-0-	-314	-0-	2910	3			N	-0-					-0-
06	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	3			N	-0-					-0-
*07	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 5H RRCID -> 208472 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8005 - 11411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1064	N	968	-0-	-96	-0-	968	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1049	-0-	-129	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
06	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1177	-0-	-63	-0-	1177	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 8 RRCID -> 209236 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 7300 - 7973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
04	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
05	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
06	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
*07	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	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
02	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	6772	3			N	-0-					-0-
03	5487	X	4344	-0-	-1143	-0-	4344	3			N	-0-					-0-
04	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	8042	3			N	-0-					-0-
05	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	7744	3			N	-0-					-0-
06	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	6032	3			N	-0-					-0-
*07	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	5517	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 #: 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
02	9352	X	6050	-0-	-3302	-0-	6050	3			N	-0-					-0-
03	9827	X	6586	-0-	-3241	-0-	6586	3			N	-0-					-0-
04	6390	X	6147	-0-	-243	-0-	6147	3			N	-0-					-0-
05	6696	X	6202	-0-	-494	-0-	6202	3			N	-0-					-0-
06	6480	X	2620	-0-	-3860	-0-	2620	3			N	-0-					-0-
*07	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	6797	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
02	8960	X	7798	-0-	-1162	-0-	7798	3			N	-0-					-0-
03	9920	X	8605	-0-	-1315	-0-	8605	3			N	-0-					-0-
04	9600	X	8925	-0-	-675	-0-	8925	3			N	-0-					-0-
05	9703	X	9233	-0-	-470	-0-	9233	3			N	-0-					-0-
06	9150	X	8665	-0-	-485	-0-	8665	3			N	-0-					-0-
07	9238	X	9058	-0-	-180	-0-	9058	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
02	10360	X	9287	-0-	-1073	-0-	9287	3			N	-0-					-0-
03	11222	X	10466	-0-	-756	-0-	10466	3			N	-0-					-0-
04	10860	X	10138	-0-	-722	-0-	10138	3			N	-0-					-0-
05	10974	X	10545	-0-	-429	-0-	10545	3			N	-0-					-0-
06	10500	X	9931	-0-	-569	-0-	9931	3			N	-0-					-0-
07	10478	X	10039	-0-	-439	-0-	10039	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
02	2268	N	2218	-0-	-50	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
03	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	2229	-0-	-81	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
05	2449	N	2247	-0-	-202	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
06	2370	N	1935	-0-	-435	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
*07	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			N	-0-					-0-

TRAWICK G.U. 25 WELL #: 4H RRCID -> 212333 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 11777 PERF. 7883 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4564	X	4040	-0-	-524	-0-	4040	3			N	-0-					-0-
03	5053	X	4378	-0-	-675	-0-	4378	3			N	-0-					-0-
04	4380	X	4223	-0-	-157	-0-	4223	3			N	-0-					-0-
05	4495	X	4363	-0-	-132	-0-	4363	3			N	-0-					-0-
06	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	3			N	-0-					-0-
*07	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	5224	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
02	7308	X	6837	-0-	-471	-0-	6837	3			N	-0-					-0-
03	8091	X	7580	-0-	-511	-0-	7580	3			N	-0-					-0-
04	7560	X	7206	-0-	-354	-0-	7206	3			N	-0-					-0-
05	7812	X	7318	-0-	-494	-0-	7318	3			N	-0-					-0-
06	7530	X	6794	-0-	-736	-0-	6794	3			N	-0-					-0-
07	7595	X	6955	-0-	-640	-0-	6955	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
02	4788	X	4436	-0-	-352	-0-	4436	3			N	-0-					-0-
03	4805	X	4397	-0-	-408	-0-	4397	3			N	-0-					-0-
04	4650	X	4554	-0-	-96	-0-	4554	3			N	-0-					-0-
05	4898	X	4164	-0-	-734	-0-	4164	3			N	-0-					-0-
06	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4877	3			N	-0-					-0-
07	4898	X	4405	-0-	-493	-0-	4405	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 #: 9 RRCID -> 215026 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7305 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
03	2139	X	2025	-0-	-114	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
04	2190	X	1881	-0-	-309	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
05	2449	X	1947	-0-	-502	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
06	2370	X	1860	-0-	-510	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1912	-0-	-41	-0-	1912	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 10H RRCID -> 215031 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7689 - 10796

02	9072	X	8513	-0-	-559	-0-	8513	3			N	-0-					-0-
03	9641	X	9242	-0-	-399	-0-	9242	3			N	-0-					-0-
04	9270	X	9012	-0-	-258	-0-	9012	3			N	-0-					-0-
05	9548	X	9346	-0-	-202	-0-	9346	3			N	-0-					-0-
06	9210	X	8814	-0-	-396	-0-	8814	3			N	-0-					-0-
07	9424	X	9027	-0-	-397	-0-	9027	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 11H RRCID -> 215536 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7892 - 10569

02	9884	X	9363	-0-	-521	-0-	9363	3			N	-0-					-0-
03	10912	X	10213	-0-	-699	-0-	10213	3			N	-0-					-0-
04	10560	X	10084	-0-	-476	-0-	10084	3			N	-0-					-0-
05	10649	X	10649	-0-	-0-	-0-	10649	3			N	-0-					-0-
06	10361	X	10361	-0-	-0-	-0-	10361	3			N	-0-					-0-
*07	10757	X	10757	-0-	-0-	-0-	10757	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 6 RRCID -> 216161 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7430 - 7519

02	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
03	2821	X	2755	-0-	-66	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
04	2790	X	2579	-0-	-211	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
05	2883	X	2507	-0-	-376	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
06	2790	X	2478	-0-	-312	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
07	2666	N	2589	-0-	-77	-0-	2589	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 6 RRCID -> 216179 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7960 - 9032

02	729	X	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
03	645	X	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
04	690	X	518	-0-	-172	-0-	518	3			N	-0-					-0-
05	806	X	209	-0-	-597	-0-	209	3			N	-0-					-0-
06	1375	X	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
*07	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 217056 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7818 - 8802

02	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
03	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
04	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
05	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
06	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
*07	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 9 RRCID -> 218487 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7282 - 7966

02	6972	X	6269	-0-	-703	-0-	6269	3			N	-0-					-0-
03	7719	X	6945	-0-	-774	-0-	6945	3			N	-0-					-0-
04	7470	X	6507	-0-	-963	-0-	6507	3			N	-0-					-0-
05	7502	X	7144	-0-	-358	-0-	7144	3			N	-0-					-0-
06	7110	X	6771	-0-	-339	-0-	6771	3			N	-0-					-0-
07	6944	X	6671	-0-	-273	-0-	6671	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 19 WELL #: 7 RRCID -> 218937 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 7754 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
03	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
05	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
06	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
*07	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					-0-

NE TRAWICK GAS UNIT NO. 4 WELL #: 2 RRCID -> 219326 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 7843 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	2	1	9	Y	1					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					2
07	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			Y	-0-					2

TRAWICK GU 6 WELL #: 13 RRCID -> 219769 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 7838 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5964	X	5580	-0-	-384	-0-	5580	3			N	-0-					-0-
03	6541	X	6470	-0-	-71	-0-	6470	3			N	-0-					-0-
04	6300	X	6080	-0-	-220	-0-	6080	3			N	-0-					-0-
05	6448	X	6088	-0-	-360	-0-	6088	3			N	-0-					-0-
06	6270	X	6007	-0-	-263	-0-	6007	3			N	-0-					-0-
07	6479	X	6153	-0-	-326	-0-	6153	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 220637 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7620 - 7821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5264	X	4985	-0-	-279	-0-	4985	3			N	-0-					-0-
03	5766	X	1561	-0-	-4205	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
04	5580	X	3953	-0-	-1627	-0-	3953	3			N	-0-					-0-
05	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	6056	3			N	-0-					-0-
06	8268	X	8268	-0-	-0-	-0-	8268	3			N	-0-					-0-
*07	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	7781	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 9 RRCID -> 220774 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 7328 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4592	X	4502	-0-	-90	-0-	4502	3			N	-0-					-0-
03	4805	X	4706	-0-	-99	-0-	4706	3			N	-0-					-0-
04	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	5018	3			N	-0-					-0-
05	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	5539	3			N	-0-					-0-
06	4830	X	4556	-0-	-274	-0-	4556	3			N	-0-					-0-
07	5177	X	4699	-0-	-478	-0-	4699	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
02	3024	X	2947	-0-	-77	-0-	2947	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	3160	-0-	-126	-0-	3160	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	3042	-0-	-138	-0-	3042	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	3107	-0-	-148	-0-	3107	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	3031	-0-	-119	-0-	3031	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	3078	-0-	-177	-0-	3078	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 220824 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8917 PERF. 7952 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5124	X	3439	-0-	-1685	-0-	3439	3			N	-0-					-0-
03	5673	X	890	-0-	-4783	-0-	890	3			N	-0-					-0-
04	5400	X	612	-0-	-4788	-0-	612	3			N	-0-					-0-
05	5580	X	816	-0-	-4764	-0-	816	3			N	-0-					-0-
06	5190	X	2208	-0-	-2982	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
07	3813	X	2416	-0-	-1397	-0-	2416	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 #: 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
02	9716	X	9015	-0-	-701	-0-	9015	3			N	-0-					-0-
03	10757	X	9517	-0-	-1240	-0-	9517	3			N	-0-					-0-
04	9863	X	9863	-0-	-0-	-0-	9863	3			N	-0-					-0-
05	9982	X	9783	-0-	-199	-0-	9783	3			N	-0-					-0-
06	10391	X	10391	-0-	-0-	-0-	10391	3			N	-0-					-0-
*07	10219	X	10219	-0-	-0-	-0-	10219	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
02	2800	N	3029	-0-	229	229	3029	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	6450	-0-	3350	3579	6450	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1661	-0-	-1339	2240	1661	3			N	-0-					-0-
05	2265	X	25	-0-	-2240	-0-	25	3			N	-0-					-0-
06	1500	X	92	-0-	-1408	-0-	92	3			N	-0-					-0-
07	1550	X	108	-0-	-1442	-0-	108	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
02	10948	X	9269	-0-	-1679	-0-	9269	3			N	-0-					-0-
03	11811	X	10952	-0-	-859	-0-	10952	3			N	-0-					-0-
04	11010	X	10467	-0-	-543	-0-	10467	3			N	-0-					-0-
05	11383	X	11383	-0-	-0-	-0-	11383	3			N	-0-					-0-
06	10949	X	10949	-0-	-0-	-0-	10949	3			N	-0-					-0-
*07	11188	X	11188	-0-	-0-	-0-	11188	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
02	8232	X	7391	-0-	-841	-0-	7391	3			N	-0-					-0-
03	9114	X	8273	-0-	-841	-0-	8273	3			N	-0-					-0-
04	8820	X	8624	-0-	-196	-0-	8624	3			N	-0-					-0-
05	8905	X	8905	-0-	-0-	-0-	8905	3			N	-0-					-0-
06	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	8593	3			N	-0-					-0-
07	8897	X	8784	-0-	-113	-0-	8784	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 12 RRCID -> 222744 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7316 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5333	3			N	-0-					-0-
03	5766	X	5576	-0-	-190	-0-	5576	3			N	-0-					-0-
04	5460	X	4983	-0-	-477	-0-	4983	3			N	-0-					-0-
05	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	6201	3			N	-0-					-0-
06	5700	X	5000	-0-	-700	-0-	5000	3			N	-0-					-0-
07	5890	X	5094	-0-	-796	-0-	5094	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
02	7700	X	6175	-0-	-1525	-0-	6175	3			N	-0-					-0-
03	8060	X	6454	-0-	-1606	-0-	6454	3			N	-0-					-0-
04	7590	X	6068	-0-	-1522	-0-	6068	3			N	-0-					-0-
05	7471	X	4927	-0-	-2544	-0-	4927	3			N	-0-					-0-
06	7020	X	4879	-0-	-2141	-0-	4879	3			N	-0-					-0-
07	6851	X	5218	-0-	-1633	-0-	5218	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
02	4256	X	3953	-0-	-303	-0-	3953	3			N	-0-					-0-
03	4619	X	4301	-0-	-318	-0-	4301	3			N	-0-					-0-
04	4380	X	4139	-0-	-241	-0-	4139	3			N	-0-					-0-
05	4526	X	4289	-0-	-237	-0-	4289	3			N	-0-					-0-
06	4290	X	4107	-0-	-183	-0-	4107	3			N	-0-					-0-
07	4371	X	4201	-0-	-170	-0-	4201	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 #: 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
02	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	3			N	-0-					-0-
03	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	3			N	-0-					-0-
04	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	3			N	-0-					-0-
05	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	3			N	-0-					-0-
06	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	3			N	-0-					-0-
*07	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 11 RRCID -> 224783 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 7308 - 8839

02	10332	X	9216	-0-	-1116	-0-	9216	3			N	-0-					-0-
03	10633	X	9442	-0-	-1191	-0-	9442	3			N	-0-					-0-
04	10080	X	9092	-0-	-988	-0-	9092	3			N	-0-					-0-
05	10199	X	9768	-0-	-431	-0-	9768	3			N	-0-					-0-
06	9870	X	8590	-0-	-1280	-0-	8590	3			N	-0-					-0-
07	10199	X	8913	-0-	-1286	-0-	8913	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 8 RRCID -> 225554 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8048 - 8510

02	8308	X	8308	-0-	-0-	-0-	8308	3			N	-0-					-0-
03	8823	X	8823	-0-	-0-	-0-	8823	3			N	-0-					-0-
04	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	7781	3			N	-0-					-0-
05	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	8435	3			N	-0-					-0-
06	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	8010	3			N	-0-					-0-
*07	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	7746	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 20 WELL #: 4 RRCID -> 225730 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8225 - 8866

02	1288	N	753	-0-	-535	-0-	753	3			N	-0-					-0-
03	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
04	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
05	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	3			N	-0-					-0-
06	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	1384	-0-	-817	-0-	1384	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 7 RRCID -> 226245 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8055 - 8809

02	2128	X	1841	-0-	-287	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
03	2325	X	2015	-0-	-310	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
04	2190	X	1933	-0-	-257	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
05	2046	X	2001	-0-	-45	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
06	1980	X	1888	-0-	-92	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1883	-0-	-101	-0-	1883	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 7 RRCID -> 227737 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7486 - 8794

02	10705	X	10705	-0-	-0-	-0-	10705	3			N	-0-					-0-
03	11195	X	11195	-0-	-0-	-0-	11195	3			N	-0-					-0-
04	9960	X	8731	-0-	-1229	-0-	8731	3			N	-0-					-0-
05	10292	X	7807	-0-	-2485	-0-	7807	3			N	-0-					-0-
06	9960	X	7713	-0-	-2247	-0-	7713	3			N	-0-					-0-
07	10292	X	6841	-0-	-3451	-0-	6841	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 10 RRCID -> 227849 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 7208 - 8757

02	8036	X	6390	-0-	-1646	-0-	6390	3			N	-0-					-0-
03	8897	X	6920	-0-	-1977	-0-	6920	3			N	-0-					-0-
04	8520	X	6746	-0-	-1774	-0-	6746	3			N	-0-					-0-
05	7564	X	7076	-0-	-488	-0-	7076	3			N	-0-					-0-
06	6840	X	6817	-0-	-23	-0-	6817	3			N	-0-					-0-
07	7068	X	6621	-0-	-447	-0-	6621	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 6 WELL #: 12 RRCID -> 228656 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 8937 PERF. 7206 - 8679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	8981	3			N	-0-					-0-
03	9920	X	9327	-0-	-593	-0-	9327	3			N	-0-					-0-
04	9930	X	8751	-0-	-1179	-0-	8751	3			N	-0-					-0-
05	10261	X	9037	-0-	-1224	-0-	9037	3			N	-0-					-0-
06	9930	X	8670	-0-	-1260	-0-	8670	3			N	-0-					-0-
07	9951	X	8946	-0-	-1005	-0-	8946	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 9 RRCID -> 229085 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 7246 - 8680

02	12432	X	11283	-0-	-1149	-0-	11283	3			N	-0-					-0-
03	13330	X	12357	-0-	-973	-0-	12357	3			N	-0-					-0-
04	12660	X	11679	-0-	-981	-0-	11679	3			N	-0-					-0-
05	12772	X	11469	-0-	-1303	-0-	11469	3			N	-0-					-0-
06	12180	X	10612	-0-	-1568	-0-	10612	3			N	-0-					-0-
07	12493	X	10757	-0-	-1736	-0-	10757	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 9 RRCID -> 229108 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7295 - 8676

02	4592	X	4451	-0-	-141	-0-	4451	3			N	-0-					-0-
03	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	5815	3			N	-0-					-0-
04	4830	X	4238	-0-	-592	-0-	4238	3			N	-0-					-0-
05	4991	X	3823	-0-	-1168	-0-	3823	3			N	-0-					-0-
06	5640	X	3292	-0-	-2348	-0-	3292	3			N	-0-					-0-
07	5828	X	3233	-0-	-2595	-0-	3233	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 8 RRCID -> 229701 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 8023 - 8738

02	4116	X	3310	-0-	-806	-0-	3310	3			N	-0-					-0-
03	4309	X	3602	-0-	-707	-0-	3602	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	3443	-0-	-247	-0-	3443	3			N	-0-					-0-
05	3751	X	3552	-0-	-199	-0-	3552	3			N	-0-					-0-
06	3570	X	3369	-0-	-201	-0-	3369	3			N	-0-					-0-
07	3658	X	3412	-0-	-246	-0-	3412	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 10 RRCID -> 230080 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 7223 - 8645

02	11999	X	11999	-0-	-0-	-0-	11999	3			N	-0-					-0-
03	13764	X	13082	-0-	-682	-0-	13082	3			N	-0-					-0-
04	13320	X	12225	-0-	-1095	-0-	12225	3			N	-0-					-0-
05	13764	X	12582	-0-	-1182	-0-	12582	3			N	-0-					-0-
06	13320	X	12192	-0-	-1128	-0-	12192	3			N	-0-					-0-
07	13299	X	12473	-0-	-826	-0-	12473	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 9 RRCID -> 230321 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 7273 - 8717

02	8652	X	7334	-0-	-1318	-0-	7334	3			N	-0-					-0-
03	9300	X	8075	-0-	-1225	-0-	8075	3			N	-0-					-0-
04	8700	X	7854	-0-	-846	-0-	7854	3			N	-0-					-0-
05	8618	X	8105	-0-	-513	-0-	8105	3			N	-0-					-0-
06	8010	X	7809	-0-	-201	-0-	7809	3			N	-0-					-0-
07	8122	X	8007	-0-	-115	-0-	8007	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 12 RRCID -> 230325 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8158 - 8715

02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
06	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
*07	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	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 #: 11 RRCID -> 230565 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8004 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	8139	3			N	-0-					-0-
03	9454	X	9454	-0-	-0-	-0-	9454	3			N	-0-					-0-
04	8355	X	8355	-0-	-0-	-0-	8355	3			N	-0-					-0-
05	9599	X	9599	-0-	-0-	-0-	9599	3			N	-0-					-0-
06	8887	X	8887	-0-	-0-	-0-	8887	3			N	-0-					-0-
*07	8668	X	8668	-0-	-0-	-0-	8668	3			N	-0-					-0-

NE TRAWICK GAS UNIT NO. 4 WELL #: 3 RRCID -> 231319 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7889 - 8239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3388	X	924	-0-	-2464	-0-	62	1	862	2	N	-0-					23
03	3751	X	2312	-0-	-1439	-0-	124	1	2188	2	N	-0-					23
04	3630	X	2910	-0-	-720	-0-	215	1	2695	2	N	-0-					23
05	3007	X	2779	-0-	-228	-0-	286	1	2493	2	N	-0-					23
06	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	222	1	2841	2	N	-0-					23
07	3007	X	2839	-0-	-168	-0-	213	1	2623	2	N	3	3	8			23
							3	9									

TRAWICK GU 11 WELL #: 8 RRCID -> 231594 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 8139 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
03	930	N	536	-0-	-394	-0-	536	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1223	-0-	-37	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1126	-0-	-176	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1037	-0-	-234	-0-	1037	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 10 RRCID -> 231627 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7780 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5096	X	4845	-0-	-251	-0-	4845	3			N	-0-					-0-
03	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	5567	3			N	-0-					-0-
04	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	5288	3			N	-0-					-0-
05	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	5522	3			N	-0-					-0-
06	5400	X	5383	-0-	-17	-0-	5383	3			N	-0-					-0-
07	5580	X	5441	-0-	-139	-0-	5441	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 10 RRCID -> 232567 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7274 - 8661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	3			N	-0-					-0-
04	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	3			N	-0-					-0-
05	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	3			N	-0-					-0-
06	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	3			N	-0-					-0-
*07	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 9 RRCID -> 233188 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 8170 - 8683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5992	X	5167	-0-	-825	-0-	5167	3			N	-0-					-0-
03	6634	X	5971	-0-	-663	-0-	5971	3			N	-0-					-0-
04	6420	X	4582	-0-	-1838	-0-	4582	3			N	-0-					-0-
05	5797	X	5510	-0-	-287	-0-	5510	3			N	-0-					-0-
06	5790	X	5218	-0-	-572	-0-	5218	3			N	-0-					-0-
07	5983	X	5018	-0-	-965	-0-	5018	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 #: 6 RRCID -> 235751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8881 PERF. 7350 - 8021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2828	X	2588	-0-	-240	-0-	2588	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	2800	-0-	-269	-0-	2800	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2667	-0-	-243	-0-	2667	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	2715	-0-	-261	-0-	2715	3			N	-0-					-0-
06	2760	X	2611	-0-	-149	-0-	2611	3			N	-0-					-0-
*07	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 9 T RRCID -> 236005 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8413 - 8612

02	5152	X	4760	-0-	-392	-0-	4760	3			N	-0-					-0-
03	5704	X	5349	-0-	-355	-0-	5349	3			N	-0-					-0-
04	5520	X	5146	-0-	-374	-0-	5146	3			N	-0-					-0-
05	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	5348	3			N	-0-					-0-
06	5190	X	5149	-0-	-41	-0-	5149	3			N	-0-					-0-
07	5363	X	5347	-0-	-16	-0-	5347	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 10 RRCID -> 236055 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8305 - 8360

02	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	5401	3			N	-0-					-0-
03	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	7306	3			N	-0-					-0-
04	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	6627	3			N	-0-					-0-
05	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	6691	3			N	-0-					-0-
06	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	5473	3			N	-0-					-0-
07	5611	X	5285	-0-	-326	-0-	5285	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 6 RRCID -> 236113 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 7820 - 8671

02	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
03	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
04	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
05	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
06	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
*07	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 11 RRCID -> 236763 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7328 - 8653

02	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	3			N	-0-					-0-
03	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	3			N	-0-					-0-
04	4140	X	4020	-0-	-120	-0-	4020	3			N	-0-					-0-
05	4557	X	3465	-0-	-1092	-0-	3465	3			N	-0-					-0-
06	4410	X	3069	-0-	-1341	-0-	3069	3			N	-0-					-0-
07	4557	X	3245	-0-	-1312	-0-	3245	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 7 RRCID -> 238103 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7353 - 8676

02	9968	X	9721	-0-	-247	-0-	9721	3			N	-0-					-0-
03	11036	X	10341	-0-	-695	-0-	10341	3			N	-0-					-0-
04	10560	X	9356	-0-	-1204	-0-	9356	3			N	-0-					-0-
05	10757	X	9165	-0-	-1592	-0-	9165	3			N	-0-					-0-
06	10410	X	8776	-0-	-1634	-0-	8776	3			N	-0-					-0-
07	10757	X	9130	-0-	-1627	-0-	9130	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 13 RRCID -> 238354 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8437 - 8480

02	868	N	708	-0-	-160	-0-	708	3			N	-0-					-0-
03	868	N	808	-0-	-60	-0-	808	3			N	-0-					-0-
04	840	N	777	-0-	-63	-0-	777	3			N	-0-					-0-
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-
*07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 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
02	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	7255	3			N	-0-					-0-
03	7820	X	7820	-0-	-0-	-0-	7820	3			N	-0-					-0-
04	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	8038	3			N	-0-					-0-
05	8202	X	8202	-0-	-0-	-0-	8202	3			N	-0-					-0-
06	7530	X	7480	-0-	-50	-0-	7480	3			N	-0-					-0-
07	7781	X	7553	-0-	-228	-0-	7553	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
02	4984	X	4709	-0-	-275	-0-	4709	3			N	-0-					-0-
03	5332	X	5051	-0-	-281	-0-	5051	3			N	-0-					-0-
04	5040	X	4166	-0-	-874	-0-	4166	3			N	-0-					-0-
05	5208	X	4760	-0-	-448	-0-	4760	3			N	-0-					-0-
06	5040	X	4562	-0-	-478	-0-	4562	3			N	-0-					-0-
07	5208	X	4579	-0-	-629	-0-	4579	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 12 RRCID -> 239054 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8084 - 8641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7532	X	5844	-0-	-1688	-0-	5844	3			N	-0-					-0-
03	8339	X	6520	-0-	-1819	-0-	6520	3			N	-0-					-0-
04	8070	X	6702	-0-	-1368	-0-	6702	3			N	-0-					-0-
05	7068	X	6916	-0-	-152	-0-	6916	3			N	-0-					-0-
06	6840	X	6636	-0-	-204	-0-	6636	3			N	-0-					-0-
07	6913	X	6825	-0-	-88	-0-	6825	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
02	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
03	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
04	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
05	2418	N	2259	-0-	-159	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
06	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	1984	-0-	-341	-0-	1984	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 8 RRCID -> 239628 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7333 - 8727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2408	X	2104	-0-	-304	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
03	2449	X	2348	-0-	-101	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
04	2340	X	2304	-0-	-36	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
05	2418	X	1786	-0-	-632	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
06	2280	X	2092	-0-	-188	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	2059	-0-	-328	-0-	2059	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
02	5208	X	5010	-0-	-198	-0-	5010	3			N	-0-					-0-
03	5518	X	5261	-0-	-257	-0-	5261	3			N	-0-					-0-
04	5310	X	5046	-0-	-264	-0-	5046	3			N	-0-					-0-
05	5549	X	5106	-0-	-443	-0-	5106	3			N	-0-					-0-
06	5370	X	4902	-0-	-468	-0-	4902	3			N	-0-					-0-
07	5549	X	4133	-0-	-1416	-0-	4133	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
02	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	5297	3			N	-0-					-0-
03	5146	X	4844	-0-	-302	-0-	4844	3			N	-0-					-0-
04	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	5250	3			N	-0-					-0-
05	5611	X	4819	-0-	-792	-0-	4819	3			N	-0-					-0-
06	5430	X	4750	-0-	-680	-0-	4750	3			N	-0-					-0-
07	5611	X	4400	-0-	-1211	-0-	4400	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 29 WELL #: 5 RRCID -> 240436 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7766 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	3			N	-0-					-0-
03	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	3			N	-0-					-0-
04	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	3			N	-0-					-0-
05	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	3			N	-0-					-0-
06	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	3			N	-0-					-0-
*07	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 11 RRCID -> 241865 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 8401 - 8495

02	6944	X	6433	-0-	-511	-0-	6433	3			N	-0-					-0-
03	7564	X	5844	-0-	-1720	-0-	5844	3			N	-0-					-0-
04	7230	X	5542	-0-	-1688	-0-	5542	3			N	-0-					-0-
05	7161	X	5546	-0-	-1615	-0-	5546	3			N	-0-					-0-
06	6900	X	5545	-0-	-1355	-0-	5545	3			N	-0-					-0-
07	7130	X	5323	-0-	-1807	-0-	5323	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 13 RRCID -> 241866 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8481 - 8672

02	140	N	63	-0-	-77	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03	217	N	116	-0-	-101	-0-	116	3			N	-0-					-0-
04	210	N	100	-0-	-110	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 8 RRCID -> 241955 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7397 - 8194

02	9520	X	8880	-0-	-640	-0-	8880	3			N	-0-					-0-
03	10230	X	9639	-0-	-591	-0-	9639	3			N	-0-					-0-
04	9900	X	9086	-0-	-814	-0-	9086	3			N	-0-					-0-
05	10044	X	9384	-0-	-660	-0-	9384	3			N	-0-					-0-
06	9630	X	8935	-0-	-695	-0-	8935	3			N	-0-					-0-
07	9827	X	9008	-0-	-819	-0-	9008	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 8 RRCID -> 242739 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7359 - 8744

02	5460	X	5379	-0-	-81	-0-	5379	3			N	-0-					-0-
03	6045	X	6004	-0-	-41	-0-	6004	3			N	-0-					-0-
04	5850	X	4733	-0-	-1117	-0-	4733	3			N	-0-					-0-
05	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	6102	3			N	-0-					-0-
06	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	5847	3			N	-0-					-0-
*07	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	6062	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 242744 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7968 - 8690

02	7756	X	6221	-0-	-1535	-0-	6221	3			N	-0-					-0-
03	8060	X	6442	-0-	-1618	-0-	6442	3			N	-0-					-0-
04	7800	X	6081	-0-	-1719	-0-	6081	3			N	-0-					-0-
05	6882	X	6335	-0-	-547	-0-	6335	3			N	-0-					-0-
06	6660	X	6114	-0-	-546	-0-	6114	3			N	-0-					-0-
07	6882	X	6066	-0-	-816	-0-	6066	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 10 RRCID -> 242978 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7792 - 8729

02	3640	X	3342	-0-	-298	-0-	3342	3			N	-0-					-0-
03	3999	X	3533	-0-	-466	-0-	3533	3			N	-0-					-0-
04	3870	X	3374	-0-	-496	-0-	3374	3			N	-0-					-0-
05	3844	X	3539	-0-	-305	-0-	3539	3			N	-0-					-0-
06	3660	X	3411	-0-	-249	-0-	3411	3			N	-0-					-0-
07	3689	X	3402	-0-	-287	-0-	3402	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 #: 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
02	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1165	-0-	-13	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1014	-0-	-96	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	858	-0-	-320	-0-	858	3			N	-0-					-0-
06	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
*07	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	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
02	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
03	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
04	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1651	-0-	-178	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1533	-0-	-117	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
*07	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	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
02	1288	N	1187	-0-	-101	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1259	-0-	-105	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1171	-0-	-149	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1238	-0-	-64	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1113	-0-	-117	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
*07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 10 RRCID -> 244300 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8066 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	3084	-0-	-47	-0-	3084	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	2780	-0-	-250	-0-	2780	3			N	-0-					-0-
05	3131	X	2884	-0-	-247	-0-	2884	3			N	-0-					-0-
06	3030	X	2788	-0-	-242	-0-	2788	3			N	-0-					-0-
07	3131	X	2867	-0-	-264	-0-	2867	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 14 RRCID -> 245619 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7311 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11956	X	10186	-0-	-1770	-0-	10186	3			N	-0-					-0-
03	13020	X	11623	-0-	-1397	-0-	11623	3			N	-0-					-0-
04	12510	X	10813	-0-	-1697	-0-	10813	3			N	-0-					-0-
05	12648	X	10981	-0-	-1667	-0-	10981	3			N	-0-					-0-
06	12180	X	11326	-0-	-854	-0-	11326	3			N	-0-					-0-
07	11625	X	10690	-0-	-935	-0-	10690	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 7 RRCID -> 246293 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7754 - 8706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	35	-0-	-245	-0-	35	3			N	-0-					-0-
03	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
*07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 10 RRCID -> 246297 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7644 - 8515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
*07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	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 #: 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
02	3640	X	2693	-0-	-947	-0-	2693	3			N	-0-					-0-
03	3875	X	2491	-0-	-1384	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	2286	-0-	-774	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	2518	-0-	-551	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
06	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	3			N	-0-					-0-
*07	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 13 RRCID -> 246542 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7338 - 8699

02	3556	X	3423	-0-	-133	-0-	3423	3			N	-0-					-0-
03	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	3			N	-0-					-0-
04	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	3			N	-0-					-0-
05	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	3			N	-0-					-0-
06	4020	X	3776	-0-	-244	-0-	3776	3			N	-0-					-0-
07	4185	X	3708	-0-	-477	-0-	3708	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 13 RRCID -> 247209 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7270 - 8654

02	10136	X	9212	-0-	-924	-0-	9212	3			N	-0-					-0-
03	10912	X	10059	-0-	-853	-0-	10059	3			N	-0-					-0-
04	10470	X	9635	-0-	-835	-0-	9635	3			N	-0-					-0-
05	10633	X	9820	-0-	-813	-0-	9820	3			N	-0-					-0-
06	10110	X	8896	-0-	-1214	-0-	8896	3			N	-0-					-0-
07	10199	X	8818	-0-	-1381	-0-	8818	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 11 RRCID -> 247681 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 7314 - 8701

02	10920	X	9119	-0-	-1801	-0-	9119	3			N	-0-					-0-
03	12090	X	10408	-0-	-1682	-0-	10408	3			N	-0-					-0-
04	11130	X	8813	-0-	-2317	-0-	8813	3			N	-0-					-0-
05	11098	X	9472	-0-	-1626	-0-	9472	3			N	-0-					-0-
06	10410	X	9572	-0-	-838	-0-	9572	3			N	-0-					-0-
07	10416	X	9530	-0-	-886	-0-	9530	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 10 RRCID -> 247682 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7347 - 8727

02	6104	X	5551	-0-	-553	-0-	5551	3			N	-0-					-0-
03	6262	X	6231	-0-	-31	-0-	6231	3			N	-0-					-0-
04	6060	X	5974	-0-	-86	-0-	5974	3			N	-0-					-0-
05	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	6237	3			N	-0-					-0-
06	6030	X	5940	-0-	-90	-0-	5940	3			N	-0-					-0-
07	6231	X	6066	-0-	-165	-0-	6066	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 12 RRCID -> 247683 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7330 - 8635

02	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	8287	3			N	-0-					-0-
03	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	8071	3			N	-0-					-0-
04	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	7300	3			N	-0-					-0-
05	8773	X	7066	-0-	-1707	-0-	7066	3			N	-0-					-0-
06	8490	X	6728	-0-	-1762	-0-	6728	3			N	-0-					-0-
07	8773	X	6565	-0-	-2208	-0-	6565	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 27 WELL #: 101 RRCID -> 248165 COMPL. DATE 09/13/2009 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7828 - 8702

02	6216	X	6195	-0-	-21	-0-	6195	3			N	-0-					-0-
03	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	6634	3			N	-0-					-0-
04	6390	X	5669	-0-	-721	-0-	5669	3			N	-0-					-0-
05	6851	X	5731	-0-	-1120	-0-	5731	3			N	-0-					-0-
06	6630	X	6275	-0-	-355	-0-	6275	3			N	-0-					-0-
07	6851	X	6382	-0-	-469	-0-	6382	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 32 WELL #: 101 RRCID -> 249117 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7867 - 8376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
03	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
04	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
05	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
06	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
*07	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 8 RRCID -> 249374 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8097 - 8727

02	1232	X	897	-0-	-335	-0-	897	3			N	-0-					-0-
03	1085	X	848	-0-	-237	-0-	848	3			N	-0-					-0-
04	1170	X	907	-0-	-263	-0-	907	3			N	-0-					-0-
05	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	3			N	-0-					-0-
06	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
*07	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 11 RRCID -> 249384 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7335 - 8736

02	9632	X	9121	-0-	-511	-0-	9121	3			N	-0-					-0-
03	10571	X	9873	-0-	-698	-0-	9873	3			N	-0-					-0-
04	10230	X	9117	-0-	-1113	-0-	9117	3			N	-0-					-0-
05	10478	X	8746	-0-	-1732	-0-	8746	3			N	-0-					-0-
06	9870	X	7930	-0-	-1940	-0-	7930	3			N	-0-					-0-
07	10106	X	8110	-0-	-1996	-0-	8110	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 12 RRCID -> 249422 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 7284 - 8704

02	3752	X	3456	-0-	-296	-0-	3456	3			N	-0-					-0-
03	4154	X	3741	-0-	-413	-0-	3741	3			N	-0-					-0-
04	4590	X	3260	-0-	-1330	-0-	3260	3			N	-0-					-0-
05	4743	X	3208	-0-	-1535	-0-	3208	3			N	-0-					-0-
06	4590	X	3143	-0-	-1447	-0-	3143	3			N	-0-					-0-
07	3813	X	3437	-0-	-376	-0-	3437	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 7 RRCID -> 249912 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8432 - 8485

02	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	3			N	-0-					-0-
03	4154	X	4090	-0-	-64	-0-	4090	3			N	-0-					-0-
04	4020	X	2643	-0-	-1377	-0-	2643	3			N	-0-					-0-
05	4154	X	2412	-0-	-1742	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
06	3960	X	1901	-0-	-2059	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
07	4092	X	2351	-0-	-1741	-0-	2351	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 7 RRCID -> 250253 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8160 - 8392

02	7420	X	6893	-0-	-527	-0-	6893	3			N	-0-					-0-
03	8215	X	3782	-0-	-4433	-0-	3782	3			N	-0-					-0-
04	7950	X	7839	-0-	-111	-0-	7839	3			N	-0-					-0-
05	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	8358	3			N	-0-					-0-
06	7470	X	7406	-0-	-64	-0-	7406	3			N	-0-					-0-
07	8091	X	7256	-0-	-835	-0-	7256	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 29 WELL #: 102 RRCID -> 250915 COMPL. DATE 02/07/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7833 - 8458

02	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	3			N	-0-					-0-
03	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
04	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
05	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
06	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
*07	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 19 WELL #: 9 RRCID -> 251133 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 7257 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5600	X	4790	-0-	-810	-0-	4790	3			N	-0-					-0-
03	5921	X	5524	-0-	-397	-0-	5524	3			N	-0-					-0-
04	5730	X	5530	-0-	-200	-0-	5530	3			N	-0-					-0-
05	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	5764	3			N	-0-					-0-
06	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	5690	3			N	-0-					-0-
*07	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	6185	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

02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	9	1	130	2	N	-0-					22
03	651	N	193	-0-	-458	-0-	10	1	183	2	N	-0-					22
04	390	N	176	-0-	-214	-0-	13	1	163	2	N	-0-					22
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	24	1	207	2	N	-0-					22
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	23	1	296	2	N	-0-					22
07	186	N	16	-0-	-170	-0-	1	1	15	2	N	-0-					22

TRAWICK GAS UNIT 57 WELL #: 104 RRCID -> 252939 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 9068 PERF. 7736 - 8818

02	784	X	630	-0-	-154	-0-	630	3			N	-0-					-0-
03	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
04	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
05	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
06	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	367	-0-	-1400	-0-	367	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 8 RRCID -> 253010 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 7305 - 8689

02	3892	X	3458	-0-	-434	-0-	3458	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	3946	-0-	-115	-0-	3946	3			N	-0-					-0-
04	3810	X	3650	-0-	-160	-0-	3650	3			N	-0-					-0-
05	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	3			N	-0-					-0-
06	3810	X	3770	-0-	-40	-0-	3770	3			N	-0-					-0-
07	3937	X	3792	-0-	-145	-0-	3792	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GAS UNIT 59 WELL #: 1 RRCID -> 254287 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8066 - 8232

02	1400	N	883	-0-	-517	-0-	741	2	142	9	N	129	196	1			115
03	1333	N	1101	-0-	-232	-0-	1	1	956	2	N	131					246
							144	9									
04	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1	1	1138	2	N	134	188	1			192
							147	9									
05	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1	1	1111	2	N	168	182	1			178
							185	9									
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1	1	973	2	N	98	191	1			85
							108	9									
07	1333	N	1202	-0-	-131	-0-	1	1	1078	2	N	112					197
							123	9									

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NORTHEAST TRAWICK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 255114 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7832 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868	N	796	-0-	-72	-0-	54	1	742	2	N	-0-					155
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	52	1	922	2	N	-0-					155
04	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	89	1	1110	2	N	-0-					155
05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	114	1	995	2	N	-0-					155
06	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	91	1	1160	2	N	-0-					155
07	961	N	869	-0-	-92	-0-	65	1	802	2	N	2	2	8			155
							2	9									

TRAWICK GAS UNIT 27 WELL #: 103 RRCID -> 255211 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7848 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3136	X	2698	-0-	-438	-0-	2698	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	3093	-0-	-317	-0-	3093	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	3205	-0-	-95	-0-	3205	3			N	-0-					-0-
05	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	3			N	-0-					-0-
06	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	3			N	-0-					-0-
07	3317	X	3222	-0-	-95	-0-	3222	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
02	6356	X	3764	-0-	-2592	-0-	3764	3			N	-0-					-0-
03	5611	X	3259	-0-	-2352	-0-	3259	3			N	-0-					-0-
04	4560	X	2384	-0-	-2176	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
05	4154	X	844	-0-	-3310	-0-	844	3			N	-0-					-0-
06	4020	X	1770	-0-	-2250	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
*07	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	6196	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
02	2660	X	2339	-0-	-321	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	2475	-0-	-470	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	2212	-0-	-608	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
05	2604	X	2213	-0-	-391	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
06	2520	X	2136	-0-	-384	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	2096	-0-	-198	-0-	2096	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
02	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5209	3			N	-0-					-0-
03	5673	X	4974	-0-	-699	-0-	4974	3			N	-0-					-0-
04	5490	X	4682	-0-	-808	-0-	4682	3			N	-0-					-0-
05	5766	X	4942	-0-	-824	-0-	4942	3			N	-0-					-0-
06	5580	X	5309	-0-	-271	-0-	5309	3			N	-0-					-0-
07	5766	X	5186	-0-	-580	-0-	5186	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GAS UNIT 27 WELL #: 102 RRCID -> 257529 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7361 - 8446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3304	X	3074	-0-	-230	-0-	3074	3			N	-0-					-0-
03	3658	X	3248	-0-	-410	-0-	3248	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	2972	-0-	-568	-0-	2972	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	3248	-0-	-162	-0-	3248	3			N	-0-					-0-
06	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	3			N	-0-					-0-
*07	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GAS UNIT 57 WELL #: 103 RRCID -> 260561 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7593 - 8129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	3			N	-0-					-0-
03	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	3			N	-0-					-0-
04	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	3			N	-0-					-0-
05	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	3			N	-0-					-0-
06	3360	X	2711	-0-	-649	-0-	2711	3			N	-0-					-0-
07	3472	X	2071	-0-	-1401	-0-	2071	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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 1D RRCID -> 034130 COMPL. DATE 02/12/1992 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6908 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 2 C RRCID -> 034819 COMPL. DATE 12/23/1964 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6730 - 6748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAWICK (TRAVIS PEAK) 90998 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
HUNT, LACY H. II WELL #: 1 RRCID -> 089950 COMPL. DATE 08/29/1980 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 8216 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	44					N	-0-					61
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	44					N	-0-					61
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	44					N	-0-					61
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	44					N	-0-					61
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	44					N	-0-					61
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	44					N	-0-					61

TRAWICK, N. (PETTIT) 91003 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HUNT, LACY WELL #: 3 C RRCID -> 243585 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7926 - 7933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					327
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					327
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					327
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					327
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					327
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					327

TRAWICK, N. (PETTIT 7750) 91003 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
HAYTER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 081385 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7755 - 7765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1792	N	1396	-0-	-396	-0-	1362	2	34	9	N	31					218
03	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1863	2	50	9	N	45					263
04	1920	N	1601	-0-	-319	-0-	1568	2	33	9	N	30	175	1			118
05	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	1965	2	41	9	N	37					155
06	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1955	2	33	9	N	30					185
*07	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1915	2	33	9	N	30					215

XTO ENERGY INC. 945936
TEMPLE IND. WELL #: 3 RRCID -> 051390 COMPL. DATE 07/25/1968 TOTAL DEPTH 8805 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	50	-0-	-790	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	4107	-0-	1107	1107	4107	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	5667	-0-	2567	3674	5667	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	5756	-0-	2756	6430	5756	3			N	-0-					-0-
*07	12282	X	5852	-0-	-6430	-0-	5852	3			N	-0-					-0-

TRAWICK, N. (TRANSITION) 91003 675 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
ARMOR RESOURCES LLC 031587
BARBARA GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 275935 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7774 - 8395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	76	-0-	-288	-0-	76	2			Y	-0-					98
03	403	N	37	-0-	-366	-0-	37	2			Y	-0-					98
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-	98	1			-0-
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			Y	-0-					-0-
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			Y	-0-					-0-
*07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			Y	-0-					-0-

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION 252059
MS. JACKIE WELL #: 1 RRCID -> 243599 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 7778 - 8541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					34
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	3120	X	30	-0-	-3090	-0-	30	2			N	-0-					34
05	682	X	392	-0-	-290	-0-	392	2			N	-0-					34
06	720	X	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					34
07	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					34

BEECH CREEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243609 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8482 - 9437

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/15/2014

MS. JACKIE WELL #: 2 RRCID -> 247058 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7978 - 9662

02	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3544	2	28	9	N	25					57
03	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3171	2	25	9	N	23					80
04	3330	X	3111	-0-	-219	-0-	3086	2	25	9	N	23					103
05	3441	X	2699	-0-	-742	-0-	2677	2	22	9	N	20					123
06	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					N	NO RPT					123
07	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					123

MS. JACKIE WELL #: 3 RRCID -> 247059 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 7838 - 9242

02	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4422	2	139	9	N	126	175	1			11
03	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4818	2	34	9	N	31					42
04	4200	X	4063	-0-	-137	-0-	4034	2	29	9	N	26					68
*05	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4231	2	32	9	N	29					97
06	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					N	NO RPT					97
07	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT					97

BEECH CREEK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247060 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8514 - 9742

02	164	X	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					49
03	173	X	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					49
04	245	X	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					49
*05	673	X	673	-0-	-0-	-0-	661	2	12	9	N	11					60
06	240	X	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					60
07	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					60

JACKSON TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255084 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 7975 - 9564

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2016 - PLUGGED 06/30/16

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
VARDEMAN WELL #: 2 RRCID -> 259325 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8017 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					86
03	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					86
04	876	X	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					86
05	713	X	530	-0-	-183	-0-	530	2			N	-0-					86
06	1110	X	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					86
07	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					86

BEECH CREEK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261505 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8016 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	1225	2	8	9	N	7					46
03	874	X	874	-0-	-0-	-0-	872	2	2	9	N	2					48
04	1860	X	1647	-0-	-213	-0-	1647	2			N	-0-					48
05	1705	X	1339	-0-	-366	-0-	1333	2	6	9	N	5					53
06	1320	X	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					53
07	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					53

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HUNT, LACY WELL #: 4 RRCID -> 228440 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10358 PERF. 8372 - 9608

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139

HUNT, LACY WELL #: 3 T RRCID -> 228596 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8103 - 9996

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					435
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					446
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	154	1			297
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					303
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					313
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	202	393	1			122

HUNT, LACY WELL #: 2 RRCID -> 229586 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 8184 - 9155

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					282
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					282
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					282
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					282
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					282
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					282

HUNT, LACY WELL #: 5 RRCID -> 230254 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8173 - 9882

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					257
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					257
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					257
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					257
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					257
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					257

TRAWICK, NE (PETTIT) 91004 500 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. 945936
NE TRAWICK GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 054566 COMPL. DATE 01/23/1973 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7313 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK, NE. (TRAVIS PEAK) 91004 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. 945936
TRAWICK G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 205245 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7901 - 8213

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	107 12	1 9	1485	2	Y	11					81
03	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	96 4	1 9	1693	2	Y	4					85
04	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	155 6	1 9	1947	2	Y	5					90
05	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	230 10	1 9	2005	2	Y	9					99
06	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	158 11	1 9	2025	2	Y	10					109
*07	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	163 15	1 9	2004	2	Y	14					123

NORTHEAST TRAWICK G.U. 6 WELL #: 1 RRCID -> 222521 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 8005 - 8146

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1288	X	821	-0-	-467	-0-	55	1	766	2	Y	-0-					1
03	1364	X	376	-0-	-988	-0-	20	1	356	2	Y	-0-					1
04	732	X	732	-0-	-0-	-0-	54	1	678	2	Y	-0-					1
05	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	161	1	1407	2	Y	-0-					1
06	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	125	1	1602	2	Y	-0-					1
*07	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	114	1	1402	2	Y	-0-					1

TRAWICK, WEST (TRAVIS PEAK) 91007 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
HENDERSON TRUST GU WELL #: 1 RRCID -> 244079 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8756 - 8845

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY 91244 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
RUSK ENERGY OPERATING LLC 735144
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 1 RRCID -> 061499 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 2465 - 2469

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY //CONT.// 91244 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
RUSK ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 735144
SHAW, MOLLIE -B- WELL #: 19 RRCID -> 164046 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 3166 PERF. 1374 - 1396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY STATE BANK WELL #: 3E RRCID -> 191191 COMPL. DATE 03/13/1974 TOTAL DEPTH 2190 PERF. N/A

02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	1			N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY STATE BANK WELL #: 5 R RRCID -> 191192 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 2954 PERF. N/A

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNTON, ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 200165 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 3006 PERF. 2581 - 2593

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

POLLARD,J. M. WELL #: 1 RRCID -> 218665 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 3507 PERF. 2502 - 2560

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 5 RRCID -> 230244 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8242 - 8252

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY (WILCOX CARRIZO) 91244 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
RUSK ENERGY OPERATING LLC 735144
C.I. WELL #: 1 RRCID -> 129611 COMPL. DATE 10/03/1988 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2535 - 2545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TROUP (TRAVIS PEAK) 91478 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LINN OPERATING, LLC 501480
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
02	6188	X	5866	-0-	-322	-0-	366 141	1 9	5359	2	N	128	3	8			186
03	7254	X	6334	-0-	-920	-0-	399 105	1 9	5830	2	N	95	189	1			92
04	7020	X	6180	-0-	-840	-0-	384 141	1 9	5655	2	N	128	2	8			218
05	7254	X	6399	-0-	-855	-0-	409 81	1 9	5909	2	N	74	188	1			104
06	6300	X	5844	-0-	-456	-0-	378 101	1 9	5365	2	N	92					196
07	6510	X	6024	-0-	-486	-0-	393 140	1 9	5491	2	N	127	178	1			145

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHILES WELL #: 2 RRCID -> 182054 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 4254 - 4527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILES WELL #: 3 RRCID -> 222154 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12339 PERF. 8858 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILES G U B-1 WELL #: 5H RRCID -> 277604 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 11981 PERF. 8828 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	N	888	-0-	-36	-0-	858	2	30	9	Y	27	25	1			9
03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1013	2	39	9	Y	35	43	1			1
04	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2106	2	19	9	Y	17	18	1			-0-
05	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2040	2	17	9	Y	15	14	1			1
06	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1824	2	18	9	Y	16	14	1			3
07	2015	N	1894	-0-	-121	-0-	1879	2	15	9	Y	14	16	1			1

TURLINGTON 91858 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. 090870
TURLINGTON WELL #: 1 RRCID -> 107510 COMPL. DATE 07/22/1983 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8716 - 8591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1389	3	11	9	N	10					10
05	1922	N	1277	-0-	-645	-0-	1275	3	2	9	N	2					12
06	690	N	120	-0-	-570	-0-	117	3	3	9	N	3					15
07	1457	N	1260	-0-	-197	-0-	1257	3	3	9	N	3					18

TURLINGTON GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 111466 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 8586 - 8823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
06	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-

DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
TRAMMELL WELL #: 1 RRCID -> 233576 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 11990 PERF. 8706 - 8932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					27
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					27
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					27
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					27
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					27
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					27

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 233518 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8600 - 8788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	2210	2	105	9	N	95					232
03	2511	X	2259	-0-	-252	-0-	2239	2	20	9	N	18					250
04	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	2393	2	17	9	N	15					265
05	2573	X	2572	-0-	-1	-0-	2542	2	30	9	N	27	190	1			102
06	2490	X	2113	-0-	-377	-0-	2093	2	20	9	N	18					120
*07	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2571	2	21	9	N	19					139

SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 239162 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8580 - 8783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	2123	2	84	9	N	76					318
03	2449	X	2440	-0-	-9	-0-	2425	2	15	9	N	14	187	1			145
04	2370	X	2142	-0-	-228	-0-	2123	2	19	9	N	17					162
05	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	2443	2	15	9	N	14					176
06	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	2361	2	14	9	N	13					189
07	2449	X	2289	-0-	-160	-0-	2280	2	9	9	N	8					197

TYLER (RODESSA) 92179 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
ELKTON GU 1 WELL #: 1 L RRCID -> 031510 COMPL. DATE 11/02/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9620 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	11	1	382	2	N	-0-					34
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	13	1	133	2	N	-0-					34
04	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	30	1	2385	2	N	-0-					34
05	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					34
06	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			N	-0-					34
*07	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			N	-0-					34

TYLER (RODESSA) //CONT.// 92179 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
WILSON RESOURCES, INC. 930315
TYLER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 055719 COMPL. DATE 05/03/1973 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9711 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2744	X	2048	-0-	-696	-0-	2027	2	21	9	N	19					111
03	3038	X	2850	-0-	-188	-0-	2825	2	25	9	N	23	1	8			133
04	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3125	2	37	9	N	34					167
05	3038	X	2674	-0-	-364	-0-	2646	2	28	9	N	25	155	1			37
06	2940	X	2800	-0-	-140	-0-	2770	2	30	9	N	27	1	8			63
*07	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3649	2	31	9	N	28					91

TYLER DOME (TRAVIS PEAK) 92188 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
GASTON WELL #: 1 RRCID -> 116000 COMPL. DATE 12/17/1984 TOTAL DEPTH 12718 PERF. 11472 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1727	2	57	9	N	52					95
03	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1746	2	79	9	N	72					167
04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	1945	2	89	9	N	81	191	1			57
05	1984	N	1983	-0-	-1	-0-	1892	2	91	9	N	83					140
06	1770	N	1621	-0-	-149	-0-	1566	2	55	9	N	50					190
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

VICKI LYNN 93697 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MARION
MERCURY OPERATING, LLC 560337
CYPRESS B WELL #: 2 RRCID -> 282305 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6060 - 6782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		6971	-0-	6971	6971	6940	2	31	9	N	28					68
03	0		9771	-0-	9771	16742	9669	2	102	9	N	93					161
04	0		10670	-0-	10670	27412	10603	2	67	9	N	61	150	1			72
05	0		11940	-0-	11940	39352	11860	2	80	9	N	73					145
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

VICKI LYNN (NUGENT) 93697 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
MERCURY OPERATING, LLC 560337
FULLER WELL #: 2 T RRCID -> 016811 COMPL. DATE 12/27/1956 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5955 - 5960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VICKI LYNN (PETTET) 93697 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
MERCURY OPERATING, LLC 560337
ELDRIDGE, H.L. WELL #: 4 RRCID -> 121732 COMPL. DATE 03/10/1986 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6614 - 6662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	7148					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	7148					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	7148					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	7148					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	7148					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	7148					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BIG OAK WELL #: 1 RRCID -> 232120 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 6819 - 6823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER) 94201 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 204 RRCID -> 032922 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 12564 PERF.12282 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3080	X	1949	-0-	-1131	-0-	1749	6	200	9	Y	182	176	1			135
03	3410	X	3229	-0-	-181	-0-	3105	6	124	9	Y	113	117	1			131
04	3300	X	608	-0-	-2692	-0-	456	6	152	9	Y	138	148	1	2	8	119
05	2170	X	2155	-0-	-15	-0-	2012	6	143	9	Y	130	180	1			69
06	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3300	6	179	9	Y	163	158	1			74
*07	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3150	6	167	9	Y	152	138	1			88

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 201 RRCID -> 039259 COMPL. DATE 07/11/1964 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12229 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		4881	-0-	4881	4881	4758	6	123	9	Y	112	114	1			-0-
04	T. A.		1765	-0-	1765	6646	1663	6	102	9	Y	93	86	1			7
05	8246	X	1600	-0-	-6646	-0-	1468	6	132	9	Y	120	105	1			22
06	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	1650	6	263	9	Y	239	231	1			30
07	4867	X	1730	-0-	-3137	-0-	1643	6	87	9	Y	79	107	1			2

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 101 RRCID -> 047259 COMPL. DATE 09/14/1968 TOTAL DEPTH 12992 PERF.12038 - 12352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 102 RRCID -> 047439 COMPL. DATE 05/11/1968 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12122 - 12212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1136	6	35	9	Y	32	29	1	2	8	18
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					18
04	450	N	407	-0-	-43	-0-	387	6	20	9	Y	18	20	1			16
05	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1541	6	132	9	Y	120	109	1			27
06	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1215	6	66	9	Y	60	58	1			29
07	T. A.		1461	-0-	1461	1461	1387	6	74	9	Y	67	65	1			31

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 202 RRCID -> 049217 COMPL. DATE 07/26/1970 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12275 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3920	X	3376	-0-	-544	-0-	3155	6	221	9	Y	201	494	1			692
03	4340	X	3039	-0-	-1301	-0-	2822	6	217	9	Y	197	503	1			386
04	4200	X	3315	-0-	-885	-0-	3159	6	156	9	Y	142	463	1			65
05	4216	X	3642	-0-	-574	-0-	3367	6	275	9	Y	250	267	1			48
06	4050	X	3338	-0-	-712	-0-	3166	6	172	9	Y	156	152	1			52
07	3720	X	3269	-0-	-451	-0-	3104	6	165	9	Y	150	125	1			77

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 104 RRCID -> 054452 COMPL. DATE 01/14/1973 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4312	X	2463	-0-	-1849	-0-	2305	6	158	9	Y	144	139	1			231
03	7812	X	3476	-0-	-4336	-0-	3228	6	248	9	Y	225	232	1			224
04	7560	X	3489	-0-	-4071	-0-	3316	6	173	9	Y	157	171	1			210
05	7812	X	4606	-0-	-3206	-0-	4320	6	286	9	Y	260	298	1			172
06	6660	X	2588	-0-	-4072	-0-	2455	6	133	9	Y	121	117	1			176
*07	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	7479	6	397	9	Y	361	151	1			386

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 203 RRCID -> 054929 COMPL. DATE 04/08/1991 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12174 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5264	X	4571	-0-	-693	-0-	4204	6	367	9	Y	334	322	1			158
03	5952	X	3060	-0-	-2892	-0-	2842	6	218	9	Y	198	205	1			151
04	5760	X	5463	-0-	-297	-0-	5193	6	270	9	Y	245	268	1			128
05	5952	X	3869	-0-	-2083	-0-	3627	6	242	9	Y	220	294	1			54
06	5640	X	2666	-0-	-2974	-0-	2528	6	138	9	Y	125	121	1			58
07	5642	X	2751	-0-	-2891	-0-	2612	6	139	9	Y	126	123	1			61

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER) //CONT.// 94201 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 105 RRCID -> 060135 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 12443 PERF.12084 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 106 RRCID -> 261827 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12053 - 12308

02	14506	X	14506	-0-	-0-	-0-	13668	6	838	9	Y	762	434	1			625
03	14136	X	13361	-0-	-775	-0-	12413	6	948	9	Y	862	593	1			894
04	11883	X	11883	-0-	-0-	-0-	11301	6	582	9	Y	529	283	1			1140
05	16058	X	11722	-0-	-4336	-0-	11282	6	440	9	Y	400	528	1			1012
06	15540	X	12813	-0-	-2727	-0-	12152	6	661	9	Y	601	582	1			1031
07	16058	X	11261	-0-	-4797	-0-	10692	6	569	9	Y	517	702	1			846

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 206A RRCID -> 264462 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12328 - 12447

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			36
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

WALKERS CHAPEL (PETTIT 8100) 94758 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
ARUBA PETROLEUM, INC. 033762
CLAY WELL #: 1 RRCID -> 278405 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 3920 - 3924

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
CHRIS WELL #: 1 RRCID -> 169591 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8263 - 8441

02	908	R	908	-0-	-0-	-0-	875	2	33	9	N	30	151	1			32
03	864	R	864	-0-	-0-	-0-	833	2	31	9	N	28					60
04	1110	#	986	-0-	-124	-0-	955	2	31	9	N	28					88
05	1197	R	1197	-0-	-0-	-0-	1163	2	34	9	N	31	109	1			10
06	1110	#	1034	-0-	-76	-0-	1002	2	32	9	N	29					39
07	1023	#	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					39

WALKERS CHAPEL (TRAVIS PEAK) 94758 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
PONTA E&P LLP 670439
HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 128583 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8420 - 8428

*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE JOHNSON (HILL) 94838 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
SILVER TUSK OPERATING CO. LLC 781945
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 274653 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 5875 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					24
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					24
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					24
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					24
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					24
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					24

WANDERS CREEK (TRAVIS PEAK) 95055 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CRUMP, JEANNINE WELL #: 2 RRCID -> 246647 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 7923 - 8814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2548	X	2308	-0-	-240	-0-	2252	2	56	9	N	51					144
03	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3179	2	53	9	N	48					192
04	2520	X	2478	-0-	-42	-0-	2438	2	40	9	N	36	177	1			51
05	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3197	2	51	9	N	46					97
06	3120	X	2763	-0-	-357	-0-	2705	2	58	9	N	53					150
07	3224	X	2606	-0-	-618	-0-	2574	2	32	9	N	29					179

MCALMOND OIL COMPANY 537277
COLLINS "D" WELL #: 1 RRCID -> 164959 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7646 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RWA, LLC 687608
LATIMER, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 115046 COMPL. DATE 12/18/1984 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7856 - 8133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

WARE (COTTON VALLEY) 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
WHALEY 1 WELL #: 1 RRCID -> 116338 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9788 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WHALEY 1 WELL #: 3 RRCID -> 134171 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8694 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	66	2	N	10					80
							16	3	11	9							
03	93	N	69	-0-	-24	-0-	4	1	48	2	N	5					85
							11	3	6	9							
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	N	7					92
							22	3	8	9							
05	124	N	75	-0-	-49	-0-	5	1	55	2	N	3					95
							12	3	3	9							
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	87	2	N	12					107
							19	3	13	9							
07	124	N	75	-0-	-49	-0-	4	1	52	2	N	6					113
							12	3	7	9							

HARRIS, DR. WELL #: 1 RRCID -> 138066 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8680 - 9091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	1	N	-0-	-0-	-1	-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

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
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	49	1	570	2	N	2					45
							77	3	2	9							
03	713	N	462	-0-	-251	-0-	24	1	369	2	N	17					62
							50	3	19	9							
04	840	N	555	-0-	-285	-0-	24	1	458	2	N	10					72
							62	3	11	9							
05	775	N	570	-0-	-205	-0-	37	1	462	2	N	8					80
							62	3	9	9							
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	45	1	527	2	N	7					87
							72	3	8	9							
07	589	N	542	-0-	-47	-0-	31	1	441	2	N	8					95
							61	3	9	9							

WOOD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 142039 COMPL. DATE 07/08/1992 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9829 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	N	1270	-0-	-46	-0-	89	1	1038	2	N	2					97
							141	3	2	9							
03	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	79	1	1208	2	N	10					107
							164	3	11	9							
04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	61	1	1178	2	N	5	88	1			24
							160	3	6	9							
05	1395	N	1108	-0-	-287	-0-	72	1	912	2	N	-0-					24
							124	3									
06	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					24
07	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					24

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
KEY WELL #: 1 RRCID -> 145262 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9696 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					15
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	14	1	226	2	N	2					17
							31	3	2	9							
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-					17
							5	3									
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					17
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					17
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	4	2	1	3	N	-0-					17

COX WELL #: 3 T RRCID -> 149279 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9717 - 9969

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

WOOD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 162517 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 10159 PERF. 8674 - 9325

02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					58
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-					58
							5	3									
04	150	N	36	-0-	-114	-0-	2	1	30	2	N	-0-					58
							4	3									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					58
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					58

WHALEY 1 WELL #: 4 RRCID -> 162955 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9771 - 10059

02	280	N	222	-0-	-58	-0-	16	1	168	2	N	-0-					50
							38	3									
03	341	N	135	-0-	-206	-0-	8	1	104	2	N	-0-					50
							23	3									
04	330	N	92	-0-	-238	-0-	4	1	70	2	N	2					52
							16	3	2	9							
05	248	N	110	-0-	-138	-0-	7	1	83	2	N	-0-					52
							20	3									
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	98	2	N	-0-					52
							22	3									
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	4	1	54	2	N	-0-					52
							13	3									

HARRIS, DR. WELL #: 2 RRCID -> 164471 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9709 - 10015

02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	124	2	N	1					48
							17	3	1	9							
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	142	2	N	7					55
							20	3	8	9							
04	180	N	88	-0-	-92	-0-	4	1	74	2	N	-0-					55
							10	3									
05	155	N	118	-0-	-37	-0-	7	1	90	2	N	8					63
							12	3	9	9							
06	180	N	51	-0-	-129	-0-	3	1	42	2	N	-0-					63
							6	3									
*07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	110	2	N	7					70
							15	3	8	9							

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WOOD GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 212607 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8686 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	65	1	756	2	N	-0-					33
							103	3									
03	1116	N	926	-0-	-190	-0-	50	1	771	2	N	-0-					33
							105	3									
04	1170	N	1000	-0-	-170	-0-	44	1	842	2	N	-0-					33
							114	3									
05	1023	N	629	-0-	-394	-0-	41	1	518	2	N	-0-					33
							70	3									
06	900	N	638	-0-	-262	-0-	44	1	522	2	N	-0-					33
							72	3									
*07	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	129	1	1792	2	N	27					60
							243	3	30	9							

HARRIS, DR. WELL #: 3 RRCID -> 213120 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 10213 PERF. 8692 - 10052

02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	2	1	3	N	-0-					19
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	2	1	3	N	-0-					19
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	2	1	3	N	-0-					19
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					19
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					19
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					19

WOOD GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 213921 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8605 - 10086

02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	88	2	N	5					65
							12	3	6	9							
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

COX WELL #: 6 RRCID -> 214150 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8658 - 10048

02	560	N	443	-0-	-117	-0-	31	1	359	2	N	4					62
							49	3	4	9							
03	837	N	833	-0-	-4	-0-	44	1	684	2	N	11					73
							93	3	12	9							
04	630	N	468	-0-	-162	-0-	20	1	392	2	N	2					75
							54	3	2	9							
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	40	1	510	2	N	2					77
							70	3	2	9							
06	810	N	732	-0-	-78	-0-	51	1	592	2	N	8					85
							80	3	9	9							
*07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	30	1	415	2	N	7					92
							56	3	8	9							

COX WELL #: 5 RRCID -> 214812 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 9940 - 10008

02	1820	N	1239	-0-	-581	-0-	87	1	1011	2	N	4					35
							137	3	4	9							
03	1860	N	1572	-0-	-288	-0-	85	1	1302	2	N	8					43
							176	3	9	9							
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	46	1	887	2	N	-0-					43
							121	3									
05	1364	N	936	-0-	-428	-0-	60	1	771	2	N	-0-					43
							105	3									
06	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	156	1	1823	2	N	14					57
							247	3	15	9							
*07	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	149	1	2074	2	N	3					60
							282	3	3	9							

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WOOD GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 214813 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8686 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	126	-0-	-42	-0-	9	1	103	2	N	-0-					72
							14	3									
03	217	N	182	-0-	-35	-0-	9	1	146	2	N	6					78
							20	3	7	9							
04	240	N	142	-0-	-98	-0-	6	1	120	2	N	-0-					78
							16	3									
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	12	1	156	2	N	4					82
							22	3	4	9							
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	12	1	136	2	N	8					90
							18	3	9	9							
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	9	1	124	2	N	2					92
							17	3	2	9							

COX WELL #: 7 RRCID -> 214920 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8895 - 10060

02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					43
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	N	5					48
							9	3	6	9							
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	2	1	33	2	N	-0-					48
							4	3									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					48
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					48

COX WELL #: 4 RRCID -> 216231 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8655 - 10041

02	1372	N	959	-0-	-413	-0-	67	1	774	2	N	12					122
							105	3	13	9							
03	1364	N	1025	-0-	-339	-0-	55	1	839	2	N	15	96	1			41
							114	3	17	9							
04	1230	N	1228	-0-	-2	-0-	53	1	1024	2	N	11					52
							139	3	12	9							
05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	77	1	982	2	N	16					68
							134	3	18	9							
06	990	N	882	-0-	-108	-0-	62	1	722	2	N	-0-					68
							98	3									
*07	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	87	1	1215	2	N	-0-					68
							165	3									

WHALEY 1 WELL #: 8 RRCID -> 218231 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8688 - 10036

02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	52	1	553	2	N	4					67
							126	3	4	9							
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	49	1	661	2	N	6					73
							151	3	7	9							
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	37	1	609	2	N	4					77
							138	3	4	9							
05	806	N	781	-0-	-25	-0-	53	1	588	2	N	5					82
							134	3	6	9							
06	840	N	700	-0-	-140	-0-	50	1	519	2	N	11					93
							119	3	12	9							
*07	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	81	1	959	2	N	24					117
							218	3	26	9							

WHALEY 1 WELL #: 6 RRCID -> 218443 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8704 - 10081

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WHALEY 1 WELL #: 5 RRCID -> 218482 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8913 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	75	1	798	2	N	10					133
							182	3	11	9							
03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	69	1	932	2	N	12	95	1			50
							213	3	13	9							
04	1050	N	903	-0-	-147	-0-	42	1	693	2	N	10					60
							157	3	11	9							
05	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	77	1	846	2	N	10					70
							192	3	11	9							
06	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	98	1	1016	2	N	12					82
							232	3	13	9							
*07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	75	1	892	2	N	8					90
							203	3	9	9							

WHALEY 1 WELL #: 9 RRCID -> 218591 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8698 - 10054

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

WHALEY 1 WELL #: 7 RRCID -> 220341 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8724 - 10087

02	1596	N	1428	-0-	-168	-0-	102	1	1071	2	N	11					88
							243	3	12	9							
03	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	86	1	1153	2	N	22					110
							262	3	24	9							
04	1530	N	1493	-0-	-37	-0-	68	1	1143	2	N	19	88	1			41
							261	3	21	9							
05	1581	N	1308	-0-	-273	-0-	89	1	978	2	N	17					58
							222	3	19	9							
06	1470	N	1352	-0-	-118	-0-	98	1	1006	2	N	17					75
							229	3	19	9							
07	1550	N	1290	-0-	-260	-0-	81	1	974	2	N	12					87
							222	3	13	9							

WHALEY 1 WELL #: 10 RRCID -> 220760 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8706 - 10074

02	1064	N	1043	-0-	-21	-0-	74	1	783	2	N	7					92
							178	3	8	9							
03	1085	N	1026	-0-	-59	-0-	58	1	783	2	N	5					97
							179	3	6	9							
04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	52	1	872	2	N	5					102
							199	3	6	9							
05	1147	N	1021	-0-	-126	-0-	70	1	770	2	N	5					107
							175	3	6	9							
06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	79	1	808	2	N	3					110
							183	3	3	9							
07	1178	N	1141	-0-	-37	-0-	73	1	864	2	N	7					117
							196	3	8	9							

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-					22
							2	3									
03	31	N	10	-0-	21	-0-	8	2	2	3	N	-0-					22
04	9	N	-0-	-0-	9	-0-					N	-0-					22
05	31	N	-0-	-0-	31	-0-					N	-0-					22
06	10	N	-0-	-0-	10	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

WOOD GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 221792 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8980 - 10150

02	280	N	223	-0-	57	-0-	16	1	167	2	N	2					42
							38	3	2	9							
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	14	1	181	2	N	3					45
							40	3	3	9							
04	270	N	226	-0-	44	-0-	10	1	174	2	N	2					47
							40	3	2	9							
05	248	N	203	-0-	45	-0-	14	1	153	2	N	1					48
							35	3	1	9							
06	240	N	175	-0-	65	-0-	12	1	129	2	N	4					52
							30	3	4	9							
07	248	N	197	-0-	51	-0-	12	1	150	2	N	-0-					52
							35	3									

KEY WELL #: 2 RRCID -> 227011 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9720 - 9980

02	1512	N	1381	-0-	131	-0-	97	1	1130	2	N	-0-					64
							154	3									
03	1302	N	1226	-0-	76	-0-	67	1	1021	2	N	-0-					64
							138	3									
04	1440	N	1235	-0-	205	-0-	53	1	1031	2	N	9					73
							141	3	10	9							
05	1519	N	1392	-0-	127	-0-	90	1	1146	2	N	-0-					73
							156	3									
06	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	85	1	998	2	N	9					82
							136	3	10	9							
*07	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	77	1	1072	2	N	1					83
							146	3	1	9							

KENNEDY WELL #: 3 RRCID -> 227328 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9298 - 10076

02	1036	N	938	-0-	98	-0-	67	1	705	2	N	5					57
							160	3	6	9							
03	1178	N	959	-0-	219	-0-	54	1	734	2	N	3					60
							168	3	3	9							
04	1650	N	1204	-0-	446	-0-	55	1	931	2	N	5					65
							212	3	6	9							
05	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	76	1	843	2	N	8					73
							193	3	9	9							
06	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	97	1	1002	2	N	15					88
							229	3	17	9							
*07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	85	1	1007	2	N	9					97
							229	3	10	9							

WHALEY 1 WELL #: 12 RRCID -> 227438 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8712 - 10038

02	168	N	-0-	-0-	168	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
COX WELL #: 10 RRCID -> 227448 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8680 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1960	N	1552	-0-	-408	-0-	108	1	1258	2	N	14					72
							171	3	15	9							
03	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	106	1	1628	2	N	3					75
							221	3	3	9							
04	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	108	1	2088	2	N	17					92
							284	3	19	9							
05	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	115	1	1464	2	N	16					108
							199	3	18	9							
06	1890	N	1710	-0-	-180	-0-	120	1	1392	2	N	9					117
							188	3	10	9							
07	2263	N	1366	-0-	-897	-0-	81	1	1122	2	N	10	62	1			65
							152	3	11	9							

COX WELL #: 11 RRCID -> 227449 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 8636 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	44	1	516	2	N	13					78
							71	3	14	9							
03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	48	1	734	2	N	14					92
							99	3	15	9							
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	40	1	763	2	N	18					110
							103	3	20	9							
05	983	N	983	-0-	-0-	-0-	63	1	802	2	N	8					118
							109	3	9	9							
06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	92	1	1078	2	N	30					148
							147	3	33	9							
*07	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	69	1	954	2	N	16	126	1			38
							129	3	18	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
02	2464	X	1930	-0-	-534	-0-	137	1	1579	2	N	-0-					65
							214	3									
03	2728	X	1997	-0-	-731	-0-	108	1	1656	2	N	8					73
							224	3	9	9							
04	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	130	1	2489	2	N	27					100
							337	3	30	9							
05	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	193	1	2444	2	N	8					108
							331	3	9	9							
06	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	199	1	2329	2	N	12					120
							316	3	13	9							
*07	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	183	1	2538	2	N	17					137
							344	3	19	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
02	1092	N	737	-0-	-355	-0-	52	1	553	2	N	5					125
							126	3	6	9							
03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	73	1	968	2	N	13					138
							219	3	14	9							
04	930	N	865	-0-	-65	-0-	40	1	666	2	N	7					145
							151	3	8	9							
05	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	85	1	936	2	N	10					155
							213	3	11	9							
06	1230	N	1001	-0-	-229	-0-	73	1	749	2	N	8					163
							170	3	9	9							
07	899	N	751	-0-	-148	-0-	48	1	565	2	N	9					172
							128	3	10	9							

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WHALEY 1 WELL #: 11 RRCID -> 227599 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8925 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

HARRIS, DR. WELL #: 4 RRCID -> 227678 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9854 - 10052

02	1092	N	795	-0-	-297	-0-	57	1	651	2	N	-0-					60
							87	3									
03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	48	1	744	2	N	-0-					60
							101	3									
04	1590	N	951	-0-	-639	-0-	41	1	790	2	N	12					72
							107	3	13	9							
05	868	N	813	-0-	-55	-0-	53	1	669	2	N	-0-					72
							91	3									
06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	97	1	1128	2	N	5					77
							152	3	6	9							
*07	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	105	1	1454	2	N	5					82
							197	3	6	9							

KENNEDY WELL #: 4 RRCID -> 227858 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8900 - 10054

02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	63	1	666	2	N	14					48
							152	3	15	9							
03	1271	N	1126	-0-	-145	-0-	63	1	848	2	N	20					68
							193	3	22	9							
04	1230	N	967	-0-	-263	-0-	44	1	735	2	N	19					87
							167	3	21	9							
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	67	1	743	2	N	15					102
							170	3	17	9							
06	1080	N	994	-0-	-86	-0-	71	1	734	2	N	20					122
							167	3	22	9							
*07	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	77	1	926	2	N	20					142
							212	3	22	9							

WHALEY 1 WELL #: 13 RRCID -> 229110 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8860 - 10020

02	168	N	159	-0-	-9	-0-	11	1	127	2	N	4					92
							17	3	4	9							
03	248	N	201	-0-	-47	-0-	9	1	144	2	N	25					117
							20	3	28	9							
04	240	N	160	-0-	-80	-0-	6	1	129	2	N	6					123
							18	3	7	9							
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	13	1	160	2	N	7					130
							21	3	8	9							
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	15	1	180	2	N	7					137
							25	3	8	9							
*07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	13	1	179	2	N	5					142
							24	3	6	9							

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SMITH RESOURCES, INC. 796160
FAULCONER-KEY WELL #: 1 RRCID -> 145040 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9252 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

FAULCONER-KEY WELL #: 2 RRCID -> 146519 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9694 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MARTIN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202080 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 5942 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202081 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8978 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	768	X	768	-0-	-0-	-0-	766	2	2	9	Y	2	2	1			25
03	806	X	687	-0-	-119	-0-	685	2	2	9	Y	2	2	1			25
04	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3924	2	9	9	Y	8	13	1			20
05	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			Y	-0-	9	1			11
06	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2733	2	4	9	Y	4	14	1			1
07	4061	X	2704	-0-	-1357	-0-	2700	2	4	9	Y	4	3	1			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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
05	14B2	EXT	2868	-0-	2868	2868	2868	2			Y	-0-	9	1			75
06	14B2	EXT	1637	-0-	1637	4505	1637	2			Y	-0-	75	1			-0-
07	14B2	EXT	1219	-0-	1219	5724	1219	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
02	2296	X	2121	-0-	-175	-0-	2112	2	9	9	Y	8	7	1			4
03	2542	X	2530	-0-	-12	-0-	2517	2	13	9	Y	12	13	1			3
04	2460	X	2438	-0-	-22	-0-	2425	2	13	9	Y	12	13	1			2
05	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2414	2	10	9	Y	9	11	1			-0-
06	2460	X	2394	-0-	-66	-0-	2394	2			Y	-0-					-0-
07	2511	N	2045	-0-	-466	-0-	2045	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
02	63868	X	44370	-0-	-19498	-0-	44183	2	187	9	Y	170	138	1			54
03	70711	X	44611	-0-	-26100	-0-	44422	2	189	9	Y	172	191	1			35
04	66930	X	46649	-0-	-20281	-0-	46439	2	210	9	Y	191	225	1	1	8	-0-
05	64077	X	51020	-0-	-13057	-0-	50761	2	259	9	Y	235	235	1			-0-
06	60180	X	51688	-0-	-8492	-0-	51472	2	216	9	Y	196	132	1			64
07	49135	X	48764	-0-	-371	-0-	48570	2	194	9	Y	176	169	1			71

MARTIN HEIRS WELL #: 6H RRCID -> 279925 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 10024 PERF.10339 - 14750

02	78680	X	67933	-0-	-10747	-0-	67646	2	287	9	Y	261	212	1			77
03	87110	X	72499	-0-	-14611	-0-	72188	2	311	9	Y	283	313	1			47
04	81450	X	60512	-0-	-20938	-0-	60250	2	262	9	Y	238	284	1			1
05	81096	X	60299	-0-	-20797	-0-	60010	2	289	9	Y	263	264	1			-0-
06	75030	X	55949	-0-	-19081	-0-	55729	2	220	9	Y	200	134	1			66
07	75206	X	57023	-0-	-18183	-0-	56811	2	212	9	Y	193	184	1			75

WAGNER OIL COMPANY 891175
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 222678 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9802 - 10012

02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					60
03	233	X	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					60
04	450	X	240	-0-	-210	-0-	240	2			N	-0-					60
05	496	X	236	-0-	-260	-0-	236	2			N	-0-					60
06	480	X	215	-0-	-265	-0-	215	2			N	-0-					60
07	496	X	221	-0-	-275	-0-	221	2			N	-0-					60

ELLIS WELL #: 2 RRCID -> 225193 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9780 - 9999

02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					28
03	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					28
04	330	X	281	-0-	-49	-0-	281	2			N	-0-					28
05	372	X	288	-0-	-84	-0-	288	2			N	-0-					28
06	360	X	271	-0-	-89	-0-	271	2			N	-0-					28
07	372	X	246	-0-	-126	-0-	246	2			N	-0-					28

WASKOM (AKIN SAND) 95369 016 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
FURRH OIL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202455 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6166 - 6172

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

WASKOM (BELL ZONE) 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
RUDD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129252 COMPL. DATE 11/04/1988 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5860 - 5870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELBY WELL #: 2 RRCID -> 263296 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 5854 - 5862

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

INDIGO RESOURCES LLC 423831
CARR WELL #: 2C RRCID -> 113290 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5922 - 5929

02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERMAN WELL #: 1 RRCID -> 123168 COMPL. DATE 01/19/1987 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5820 - 5838

02	2576	X	2335	-0-	-241	-0-	14 29	1 9	2292	2	N	26					44
03	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	16 34	1 9	2843	2	N	31					75
04	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	15 30	1 9	2763	2	N	27					102
05	2573	X	2326	-0-	-247	-0-	15 14	1 9	2297	2	N	13	106	1			9
06	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	15 20	1 9	2177	2	N	18					27
07	2852	N	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					27

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 124935 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5865 - 5877

02	2800	N	2224	-0-	-576	8923	129 12	1 9	2083	2	N	11					68
03	3100	N	2357	-0-	-743	8180	140 17	1 9	2200	2	N	15					83
04	3000	N	2121	-0-	-879	7301	134 2	1 9	1985	2	N	2	79	1			6
05	3100	N	2154	-0-	-946	6355	137 9	1 9	2008	2	N	8					14
06	3000	N	2062	-0-	-938	5417	135 13	1 9	1914	2	N	12					26
07	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	3216					N	NO RPT					26

WASKOM (BELL ZONE) //CONT.// 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
JONESVILLE WELL #: 20 RRCID -> 125682 COMPL. DATE 09/16/1987 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6031 - 6064

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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-

GORDON, C.A. WELL #: 2 RRCID -> 125683 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5846 - 5876

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
02	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-		127	1	2897	2	N	10					91
								11	9									
03	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-		131	1	3135	2	N	6					97
								7	9									
04	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-		135	1	3222	2	N	8	94	1			11
								9	9									
05	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-		140	1	3206	2	N	7					18
								8	9									
06	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-		135	1	3085	2	N	4					22
								4	9									
07	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-						N	NO RPT					22

RUDD WELL #: 14 RRCID -> 166839 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5836 - 6047

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
02	56	N	53	-0-	-3	-0-		14	1	39	2	N	-0-					83
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-		16	1	47	2	N	-0-					83
04	60	N	56	-0-	-4	-0-		15	1	41	2	N	-0-					83
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-		16	1	44	2	N	-0-					83
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-		15	1	32	2	N	-0-					83
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-						N	NO RPT					83

RUDD WELL #: 5 RRCID -> 169326 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5881 - 5892

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
02	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-		14	1	4331	2	N	7	89	1			30
								8	9									
03	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-		14	1	3760	2	N	-0-					30
04	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-		15	1	3859	2	N	-0-					30
05	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-		15	1	3748	2	N	-0-					30
06	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-		15	1	3913	2	N	32					62
								35	9									
07	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-						N	NO RPT					62

JOBE WELL #: 5 RRCID -> 192234 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5730 - 5738

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
02	1372	N	1298	-0-	-74	-0-		126	1	1172	2	N	-0-					41
03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-		140	1	1016	2	N	-0-					41
04	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-		135	1	1541	2	N	6					47
								7	9									
05	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-		140	1	1814	2	N	32					79
								35	9									
06	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-		135	1	1739	2	N	33	65	1			47
								36	9									
07	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-						N	NO RPT					47

WASKOM (BELL ZONE) //CONT.// 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
JOBE WELL #: 4 RRCID -> 192878 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5769 - 5779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	357	-0-	-287	-0-	108	1	249	2	N	-0-					85
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	104	1	201	2	N	-0-					85
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	112	1	335	2	N	7					92
							8	9									
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	124	1	906	2	N	24					116
							26	9									
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	108	1	710	2	N	-0-					116
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					116

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
O'BANION WELL #: 3 C RRCID -> 129659 COMPL. DATE 12/05/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6066 - 6076

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (BLOSSOM) 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
CIRCLE RIDGE PRODUCTION, INC. 153970
ABNEY, C. M. "H" WELL #: 5 RRCID -> 150640 COMPL. DATE 07/24/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, C.M. "H" WELL #: 8 RRCID -> 150804 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 2415 PERF. 1914 - 1918

02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, C. M. "H" WELL #: 9 RRCID -> 150807 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 2421 PERF. 1906 - 1909

02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEIGHTS, M.L. "G" WELL #: 3 RRCID -> 151247 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 2436 PERF. 1926 - 1932

02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
CIRCLE RIDGE PRODUCTION, INC. //CONT.// 153970

SPEIGHTS, M. L. "G" WELL #: 6 RRCID -> 151252 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 2414 PERF. 1904 - 1912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ABNEY, C. M. WELL #: 3 RRCID -> 164245 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 1906 PERF. 1889 - 1906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
CIRCLE RIDGE PRODUCTION, INC. //CONT.// 153970
ABNEY-ISSACS WELL #: 11 RRCID -> 176471 COMPL. DATE 11/14/1999 TOTAL DEPTH 1909 PERF. 1902 - 1909

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY-ISSACS WELL #: 12 RRCID -> 180134 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 1922 PERF. 1893 - 1922

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, C. M. WELL #: 5 RRCID -> 184970 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 1896 PERF. 1896 - 1912

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOLBERRY ENERGY RESOURCES CORP. 222162
RUDD, W. L. -B- WELL #: 3 RRCID -> 271822 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 1932 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVERGREEN OPERATING CO., LTD. 256491
WASTEX CO., INC. WELL #: 1 RRCID -> 069751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 962 - 965

02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-					-0-
03	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2		N	-0-					-0-
04	180	N	144	-0-	-36	-0-	144	2		N	-0-					-0-
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT					-0-

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
EVERGREEN OPERATING CO., LTD. //CONT.// 256491
RUDD, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 122580 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1921 PERF. 1900 - 1921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
03	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-
04	180	N	144	-0-	-36	-0-	144	2			N	-0-					-0-
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

HILLIARD WELL #: 1A RRCID -> 230586 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 1931 PERF. 1913 - 1929

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
ABNEY, C. M. WELL #: 4 RRCID -> 164247 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1900 - 1908

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
RUDD A WELL #: 2 RRCID -> 195497 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 1990 PERF. 1925 - 1933

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (BYRD) 95369 112 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
AKIN, FLORENCE, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 017112 COMPL. DATE 11/30/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6030 - 6041

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (COLEMAN LIME) 95369 152 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
FORRESTER, J. L. 277400
COLEMAN WELL #: RRCID -> 127151 COMPL. DATE 03/15/1988 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5981 - 5989

02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2012

WASKOM (COLEMAN LIME) //CONT.// 95369 152 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
FORRESTER, J. L. //CONT.// 277400
COLEMAN WELL #: RRCID -> 141776 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 6109 - 6115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
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

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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	864	3	10	9	N	9					159
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	950	3	6	9	N	5					164
04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					164
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					164
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	932	3	1	9	N	1					165
*07	948	N	948	-0-	-0-	-0-	946	3	2	9	N	2					167

STRANGE WELL #: 1 RRCID -> 241358 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9500 - 9709

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	2412	3	2	9	N	2					174
03	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	2887	3	2	9	N	2					176
04	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2736	3	2	9	N	2	153	1			25
05	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	2983	3	1	9	N	1					26
06	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	3			N	-0-					26
*07	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	2956	3			N	-0-					26

MANN WELL #: 1 RRCID -> 248311 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9500 - 9706

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	N	1159	-0-	-17	-0-	1149	3	10	9	N	9					112
03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1392	3	2	9	N	2					114
04	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1307	3	7	9	N	6	30	1			90
05	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1418	3	2	9	N	2					92
06	1350	N	1111	-0-	-239	-0-	1098	3	13	9	N	12					104
*07	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1238	3	3	9	N	3					107

ROGERS-JONES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267440 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 9638 PERF.10197 - 13615

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14440	X	14440	-0-	-0-	-0-	14430	3	10	9	N	9					264
03	15721	X	15721	-0-	-0-	-0-	15688	3	33	9	N	30	182	1			112
04	14976	X	14976	-0-	-0-	-0-	14973	3	3	9	N	3					115
05	15274	X	15274	-0-	-0-	-0-	15261	3	13	9	N	12					127
*06	14612	X	14612	-0-	-0-	-0-	14583	3	29	9	N	26	3	8			150
*07	14853	X	14853	-0-	-0-	-0-	14840	3	13	9	N	12					162

HUFFMAN-SMITH WELL #: 5H RRCID -> 267954 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9902 - 13760

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18452	X	16057	-0-	-2395	-0-	16038	3	19	9	N	17					107
03	19437	X	17155	-0-	-2282	-0-	17132	3	23	9	N	21					128
04	18690	X	16136	-0-	-2554	-0-	16112	3	24	9	N	22					150
05	18755	X	15594	-0-	-3161	-0-	15579	3	15	9	N	14					164
06	17580	X	14246	-0-	-3334	-0-	14207	3	39	9	N	35					199
07	17763	X	14666	-0-	-3097	-0-	14648	3	18	9	N	16	168	1			47

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
ROGERS-JONES GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280878 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10045 - 16413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	97776	X	72896	-0-	-24880	-0-	72292	3	604	9	N	549	719	1			243
03	101804	X	77039	-0-	-24765	-0-	76437	3	602	9	N	547	518	1			272
04	92250	X	71974	-0-	-20276	-0-	71417	3	557	9	N	506	531	1			247
05	90334	X	72009	-0-	-18325	-0-	71488	3	521	9	N	474	533	1			188
06	82230	X	66686	-0-	-15544	-0-	66228	3	458	9	N	416	359	1			245
07	80693	X	66133	-0-	-14560	-0-	65714	3	419	9	N	381	349	1			277

BOWLES ENERGY, INC. 084097
FURRH, W. K. WELL #: 2 RRCID -> 084696 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8557 - 9564

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIAN ENERGY, LLC 090879
BUFFIN WELL #: 1 RRCID -> 135070 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8392 - 8402

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					330
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					343
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					355
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					370
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					376
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					386

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 17 RRCID -> 078851 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6180 - 6186

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 126810 COMPL. DATE 03/02/1988 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9450 - 9661

02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	59	1	703	2	N	22					115
							137	3	24	9							
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	49	1	753	2	N	28					143
							146	3	31	9							
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	33	1	650	2	N	19	102	1			60
							127	3	21	9							
05	1023	N	826	-0-	-197	-0-	51	1	630	2	N	20					80
							123	3	22	9							
06	960	N	697	-0-	-263	-0-	46	1	528	2	N	20					100
							101	3	22	9							
07	868	N	826	-0-	-42	-0-	45	1	624	2	N	32					132
							122	3	35	9							

CLARK WELL #: 3 RRCID -> 129248 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9476 - 9668

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SNEED WELL #: 4 RRCID -> 130254 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9484 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

SWIFT WELL #: 6A RRCID -> 132770 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8974 - 9710

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/2016 - PLUGGED 07/20/16

WILLIAMS ESTATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 133040 COMPL. DATE 12/21/1989 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8925 - 9552

02	448	N	297	-0-	-151	-0-	20	1	232	2	N	-0-					57
							45	3									
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	35	1	534	2	N	-0-					57
							104	3									
04	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	62	1	1196	2	N	1					58
							231	3	1	9							
05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	72	1	883	2	N	4					62
							171	3	4	9							
06	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	80	1	916	2	N	3					65
							174	3	3	9							
*07	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	88	1	1244	2	N	3					68
							246	3	3	9							

FRAZIER WELL #: 4A RRCID -> 135306 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8098 - 9660

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2017 - P/A 06/13/17

MOBIL ABNEY GAS UNIT WELL #: RRCID -> 136106 COMPL. DATE 05/21/1990 TOTAL DEPTH 9775 PERF. N/A

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/07/2007

HAMMOND ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 140127 COMPL. DATE 11/10/1991 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9291 - 9388

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CLARK WELL #: 5 RRCID -> 141700 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8090 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

SMITH, T.P. ESTATE 'C' WELL #: 2-F RRCID -> 144272 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8177 - 9492

02	2744	X	2538	-0-	-206	-0-	73	1	2370	2	N	86	179	1			34
							95	9									
03	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	138	1	4467	2	N	48					82
							53	9									
04	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	130	1	4192	2	N	45					127
							50	9									
05	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	114	1	3682	2	N	36	126	1			37
							40	9									
06	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	106	1	3436	2	N	38					75
							42	9									
*07	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	122	1	3936	2	N	50					125
							55	9									

HAMMOND ESTATE WELL #: RRCID -> 144724 COMPL. DATE 02/28/1993 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9277 - 9508

02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/15/2009

SMITH, T. P. ESTATE 'C' WELL #: 5 RRCID -> 145321 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9303 - 9507

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 5 RRCID -> 163183 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9514 - 9559

02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/13/2017 - PLUGGED 02/13/17

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CLARK WELL #: 6 RRCID -> 163747 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9474 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	122	2	N	-0-					14
							23	3									
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	180	2	N	1					15
							36	3	1	9							
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	8	1	164	2	N	-0-					15
							32	3									
05	186	N	180	-0-	-6	-0-	11	1	141	2	N	-0-					15
							28	3									
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	16	1	189	2	N	-0-					15
							36	3									
07	217	N	48	-0-	-169	-0-	2	1	38	2	N	-0-					15
							8	3									

BELL WELL #: 6A RRCID -> 164074 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9411 - 9587

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28

BUFFIN WELL #: 2 RRCID -> 222556 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9464 - 9674

02	644	N	594	-0-	-50	-0-	39	1	463	2	N	2					40
							90	3	2	9							
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	36	1	546	2	N	8					48
							106	3	9	9							
04	630	N	599	-0-	-31	-0-	25	1	476	2	N	5					53
							92	3	6	9							
05	651	N	647	-0-	-4	-0-	41	1	507	2	N	-0-					53
							99	3									
06	660	N	654	-0-	-6	-0-	45	1	512	2	N	-0-					53
							97	3									
*07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	36	1	518	2	N	5					58
							103	3	6	9							

HAMMOND ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 222603 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9287 - 9536

02	308	N	178	-0-	-130	-0-	12	1	139	2	N	-0-					18
							27	3									
03	217	N	196	-0-	-21	-0-	11	1	155	2	N	-0-					18
							30	3									
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	11	1	195	2	N	-0-					18
							38	3									
05	186	N	149	-0-	-37	-0-	10	1	116	2	N	-0-					18
							23	3									
06	180	N	156	-0-	-24	-0-	12	1	121	2	N	-0-					18
							23	3									
07	248	N	241	-0-	-7	-0-	14	1	189	2	N	-0-					18
							38	3									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
FRAZIER WELL #: 5A RRCID -> 224021 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9518 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1064	N	917	-0-		-147	-0-	61	1	715	2	N	3					78
								138	3	3	9							
03	1023	N	927	-0-		-96	-0-	49	1	736	2	N	-0-					78
								142	3									
04	990	N	905	-0-		-85	-0-	38	1	727	2	N	-0-	60	1			18
								140	3									
05	1088	N	1088	-0-		-0-	-0-	69	1	853	2	N	-0-					18
								166	3									
06	981	N	981	-0-		-0-	-0-	67	1	768	2	N	-0-					18
								146	3									
07	930	N	904	-0-		-26	-0-	50	1	713	2	N	-0-					18
								141	3									

SWIFT WELL #: 9 RRCID -> 227330 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 12 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	190	-0-		-6	-0-	12	1	140	2	N	10					132
								27	3	11	9							
03	248	N	163	-0-		-85	-0-	9	1	128	2	N	2	96	1			38
								24	3	2	9							
04	360	N	120	-0-		-240	-0-	5	1	96	2	N	-0-					38
								19	3									
05	217	N	96	-0-		-121	-0-	6	1	75	2	N	-0-					38
								15	3									
06	150	N	128	-0-		-22	-0-	8	1	94	2	N	7					45
								18	3	8	9							
07	124	N	82	-0-		-42	-0-	4	1	60	2	N	5					50
								12	3	6	9							

SWIFT WELL #: 10 RRCID -> 227677 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 9452 - 96666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	N	630	-0-		-126	-0-	41	1	493	2	N	-0-					65
								96	3									
03	930	N	856	-0-		-74	-0-	45	1	680	2	N	-0-					65
								131	3									
04	935	N	935	-0-		-0-	-0-	39	1	751	2	N	-0-					65
								145	3									
05	852	N	852	-0-		-0-	-0-	54	1	668	2	N	-0-					65
								130	3									
06	960	N	960	-0-		-0-	-0-	66	1	752	2	N	-0-					65
								142	3									
07	961	N	626	-0-		-335	-0-	34	1	494	2	N	-0-					65
								98	3									

HAMMOND ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 227861 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8226 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	N	356	-0-		-372	-0-	23	1	248	2	N	32					167
								50	3	35	9							
03	558	N	371	-0-		-187	-0-	19	1	257	2	N	39	176	1			30
								52	3	43	9							
04	390	N	386	-0-		-4	-0-	15	1	273	2	N	38					68
								56	3	42	9							
05	426	N	426	-0-		-0-	-0-	26	1	296	2	N	40					108
								60	3	44	9							
06	360	N	319	-0-		-41	-0-	20	1	216	2	N	35					143
								44	3	39	9							
*07	535	N	535	-0-		-0-	-0-	28	1	371	2	N	55					198
								75	3	61	9							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
02	1344	N	1290	-0-	-54	-0-	85	1	1006	2	N	4					52
							195	3	4	9							
03	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	78	1	1172	2	N	5					57
							226	3	6	9							
04	1500	N	1433	-0-	-67	-0-	60	1	1148	2	N	3					60
							222	3	3	9							
05	1426	N	1340	-0-	-86	-0-	85	1	1050	2	N	-0-					60
							205	3									
06	1440	N	1242	-0-	-198	-0-	85	1	965	2	N	8					68
							183	3	9	9							
07	1488	N	1384	-0-	-104	-0-	77	1	1090	2	N	2					70
							215	3	2	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
02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	49	1	671	2	N	-0-					77
							58	3									
03	1209	N	842	-0-	-367	-0-	38	1	740	2	N	-0-					77
							64	3									
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	38	1	938	2	N	1					78
							81	3	1	9							
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	57	1	819	2	N	-0-					78
							70	3									
06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	57	1	790	2	N	-0-					78
							69	3									
*07	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	53	1	952	2	N	2					80
							83	3	2	9							

SWIFT WELL #: 11 RRCID -> 229473 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 9480 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	N	1448	-0-	-92	-0-	96	1	1133	2	N	-0-					85
							219	3									
03	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	111	1	1679	2	N	-0-					85
							325	3									
04	1830	N	1602	-0-	-228	-0-	67	1	1286	2	N	-0-					85
							249	3									
05	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	113	1	1385	2	N	-0-					85
							269	3									
06	2040	N	1359	-0-	-681	-0-	93	1	1064	2	N	-0-					85
							202	3									
*07	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	102	1	1444	2	N	-0-					85
							285	3									

WEATHERFORD WELL #: 2 RRCID -> 230699 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8198 - 9771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	N	678	-0-	-526	-0-	44	1	521	2	N	-0-					62
							113	3									
03	1333	N	754	-0-	-579	-0-	39	1	582	2	N	6					68
							126	3	7	9							
04	930	N	724	-0-	-206	-0-	31	1	570	2	N	-0-					68
							123	3									
05	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	85	1	1036	2	N	14					82
							224	3	15	9							
06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	62	1	721	2	N	5					87
							156	3	6	9							
*07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	43	1	594	2	N	1					88
							129	3	1	9							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
BOGUE "A" WELL #: 3 RRCID -> 231270 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8190 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	146	1	1705	2	N	22					100
							369	3	24	9							
03	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	150	1	2252	2	N	12					112
							488	3	13	9							
04	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	114	1	2150	2	N	46					158
							467	3	51	9							
05	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	172	1	2122	2	N	20					178
							460	3	22	9							
06	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	177	1	2058	2	N	36	79	1			135
							446	3	40	9							
*07	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	144	1	2016	2	N	12					147
							437	3	13	9							

WILLIAMS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 232591 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8360 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	50	-0-	-90	-0-	4	1	39	2	N	-0-					100
							7	3									
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	9	1	134	2	N	2					102
							26	3	2	9							
04	150	N	134	-0-	-16	-0-	6	1	107	2	N	1					103
							20	3	1	9							
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	71	2	N	7					110
							14	3	8	9							
06	180	N	110	-0-	-70	-0-	7	1	83	2	N	4	97	1			17
							16	3	4	9							
*07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	142	2	N	3					20
							28	3	3	9							

HAMMOND ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 233530 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 7996 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	377	-0-	-155	-0-	27	1	290	2	N	1					33
							59	3	1	9							
03	620	N	432	-0-	-188	-0-	24	1	339	2	N	-0-					33
							69	3									
04	390	N	349	-0-	-41	-0-	17	1	277	2	N	-0-					33
							55	3									
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	33	1	384	2	N	-0-					33
							78	3									
06	420	N	307	-0-	-113	-0-	22	1	237	2	N	-0-					33
							48	3									
07	372	N	277	-0-	-95	-0-	15	1	217	2	N	-0-					33
							45	3									

CLARK WELL #: 7 RRCID -> 233754 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8096 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3416	X	2410	-0-	-1006	-0-	160	1	1880	2	N	6					143
							363	3	7	9							
03	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	200	1	3020	2	N	19					162
							584	3	21	9							
04	3060	X	1832	-0-	-1228	-0-	77	1	1471	2	N	-0-	124	1			38
							284	3									
05	3162	X	1283	-0-	-1879	-0-	82	1	1006	2	N	-0-					38
							195	3									
06	3690	X	3575	-0-	-115	-0-	243	1	2785	2	N	15					53
							530	3	17	9							
07	3813	X	3387	-0-	-426	-0-	188	1	2665	2	N	7					60
							526	3	8	9							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HAMMOND ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 234949 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 7991 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-					77
							5	3									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	7	2	2	3	N	-0-					77
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					77
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-					77
							3	3									

SWIFT WELL #: 12 RRCID -> 235647 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 9464 - 9658

02	924	N	721	-0-	-203	-0-	48	1	564	2	N	-0-					42
							109	3									
03	899	N	698	-0-	-201	-0-	36	1	554	2	N	-0-					42
							108	3									
04	840	N	703	-0-	-137	-0-	30	1	562	2	N	3					45
							108	3	3	9							
05	806	N	586	-0-	-220	-0-	38	1	459	2	N	-0-					45
							89	3									
06	690	N	612	-0-	-78	-0-	42	1	479	2	N	-0-					45
							91	3									
07	713	N	599	-0-	-114	-0-	34	1	472	2	N	-0-					45
							93	3									

STONE, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 235773 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9496 - 9710

02	924	N	898	-0-	-26	-0-	58	1	771	2	N	3					53
							66	3	3	9							
03	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	51	1	997	2	N	-0-					53
							86	3									
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	31	1	779	2	N	-0-					53
							68	3									
05	992	N	754	-0-	-238	-0-	44	1	652	2	N	-0-					53
							58	3									
06	1110	N	928	-0-	-182	-0-	58	1	801	2	N	-0-					53
							69	3									
07	899	N	811	-0-	-88	-0-	39	1	710	2	N	-0-					53
							62	3									

STONE, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 236010 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9532 - 9711

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					45
							1	3									

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
02	1344	N	1147	-0-	-197	-0-	76	1	897	2	N	-0-					20
							174	3									
03	1209	N	1151	-0-	-58	-0-	60	1	912	2	N	2					22
							177	3	2	9							
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	46	1	891	2	N	-0-					22
							173	3									
05	1271	N	962	-0-	-309	-0-	62	1	754	2	N	-0-					22
							146	3									
06	1110	N	942	-0-	-168	-0-	64	1	737	2	N	-0-					22
							141	3									
*07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	70	1	991	2	N	6					28
							196	3	7	9							

STONE, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 236396 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9505 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	766	-0-	-46	-0-	49	1	660	2	N	-0-					38
							57	3									
03	961	N	898	-0-	-63	-0-	40	1	789	2	N	-0-					38
							69	3									
04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	35	1	844	2	N	-0-					38
							73	3									
05	837	N	815	-0-	-22	-0-	49	1	705	2	N	-0-					38
							61	3									
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	61	1	838	2	N	-0-					38
							72	3									
07	992	N	907	-0-	-85	-0-	44	1	794	2	N	-0-					38
							69	3									

BELL WELL #: 11AH RRCID -> 236667 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9478 PERF.10030 - 12434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5320	X	5075	-0-	-245	-0-	336	1	3963	2	N	8					83
							767	3	9	9							
03	5890	X	4799	-0-	-1091	-0-	251	1	3802	2	N	9					92
							736	3	10	9							
04	5370	X	4518	-0-	-852	-0-	188	1	3622	2	N	6	71	1			27
							701	3	7	9							
05	5611	X	4216	-0-	-1395	-0-	268	1	3300	2	N	5					32
							642	3	6	9							
06	5430	X	4980	-0-	-450	-0-	340	1	3893	2	N	6					38
							740	3	7	9							
07	5611	X	3768	-0-	-1843	-0-	210	1	2964	2	N	9					47
							584	3	10	9							

WILLIAMS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 237462 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 9887 PERF. 9459 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980	N	873	-0-	-107	-0-	58	1	683	2	N	-0-					83
							132	3									
03	1054	N	930	-0-	-124	-0-	49	1	736	2	N	3	57	1			29
							142	3	3	9							
04	990	N	870	-0-	-120	-0-	36	1	698	2	N	1					30
							135	3	1	9							
05	961	N	801	-0-	-160	-0-	51	1	628	2	N	-0-					30
							122	3									
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	65	1	745	2	N	-0-					30
							142	3									
07	899	N	541	-0-	-358	-0-	30	1	427	2	N	-0-					30
							84	3									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	221	-0-	-31	-0-	14	1	161	2	N	10					43
							35	3	11	9							
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	16	1	228	2	N	-0-					43
							49	3									
04	390	N	255	-0-	-135	-0-	11	1	201	2	N	-0-					43
							43	3									
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	16	1	192	2	N	-0-					43
							42	3									
06	270	N	267	-0-	-3	-0-	17	1	205	2	N	-0-					43
							45	3									
07	279	N	247	-0-	-32	-0-	14	1	192	2	N	-0-					43
							41	3									

SWIFT WELL #: 14 RRCID -> 241495 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9470 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	82	1	973	2	N	-0-					105
							189	3									
03	1147	N	805	-0-	-342	-0-	42	1	639	2	N	-0-	77	1			28
							124	3									
04	930	N	843	-0-	-87	-0-	35	1	677	2	N	-0-					28
							131	3									
05	1364	N	1256	-0-	-108	-0-	80	1	985	2	N	-0-					28
							191	3									
06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	75	1	857	2	N	-0-					28
							163	3									
07	868	N	852	-0-	-16	-0-	47	1	672	2	N	-0-					28
							133	3									

SWIFT WELL #: 13H RRCID -> 242971 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9575 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5740	X	4971	-0-	-769	-0-	329	1	3878	2	N	12					135
							751	3	13	9							
03	6355	X	6006	-0-	-349	-0-	314	1	4758	2	N	12	109	1			38
							921	3	13	9							
04	6150	X	6060	-0-	-90	-0-	252	1	4861	2	N	5					43
							941	3	6	9							
05	5890	X	5728	-0-	-162	-0-	365	1	4477	2	N	15					58
							869	3	17	9							
06	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	399	1	4578	2	N	10					68
							871	3	11	9							
07	6262	X	5530	-0-	-732	-0-	307	1	4349	2	N	14					82
							859	3	15	9							

BOGUE "A" WELL #: 4H RRCID -> 244775 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9995 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6216	X	6038	-0-	-178	-0-	406	1	4831	2	N	43					83
							754	3	47	9							
03	6975	X	6556	-0-	-419	-0-	330	1	5337	2	N	52					135
							832	3	57	9							
04	6750	X	6735	-0-	-15	-0-	266	1	5556	2	N	43					178
							866	3	47	9							
05	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	465	1	5944	2	N	38	171	1			45
							944	3	42	9							
06	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	473	1	5775	2	N	58					103
							917	3	64	9							
*07	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	407	1	6008	2	N	37					140
							955	3	41	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
02	3024	X	2639	-0-	-385	-0-	167	1	2268	2	N	6					78
							197	3	7	9							
03	3348	X	2738	-0-	-610	-0-	123	1	2400	2	N	7					85
							207	3	8	9							
04	4020	X	3108	-0-	-912	-0-	112	1	2747	2	N	10					95
							238	3	11	9							
05	4154	X	2469	-0-	-1685	-0-	148	1	2134	2	N	3					98
							184	3	3	9							
06	4020	X	2605	-0-	-1415	-0-	162	1	2239	2	N	9					107
							194	3	10	9							
*07	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	166	1	2960	2	N	6					113
							255	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
02	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	464	1	2606	2	N	21	107	1			17
							531	3	23	9							
03	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	435	1	2686	2	N	10					27
							547	3	11	9							
04	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	415	1	2795	2	N	21					48
							569	3	23	9							
05	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	511	1	2815	2	N	17					65
							573	3	19	9							
06	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	519	1	2735	2	N	12					77
							557	3	13	9							
*07	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	479	1	2778	2	N	13					90
							566	3	14	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
02	5320	X	4488	-0-	-832	-0-	297	1	3504	2	N	8					108
							678	3	9	9							
03	5890	X	3881	-0-	-2009	-0-	203	1	3075	2	N	7	79	1			36
							595	3	8	9							
04	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	201	1	3866	2	N	12					48
							748	3	13	9							
05	4960	X	3884	-0-	-1076	-0-	247	1	3043	2	N	2					50
							592	3	2	9							
06	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	344	1	3940	2	N	7					57
							749	3	8	9							
07	4991	X	4703	-0-	-288	-0-	262	1	3708	2	N	1					58
							732	3	1	9							

HAMMOND ESTATE WELL #: 9H RRCID -> 248723 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9746 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5992	X	5933	-0-	-59	-0-	396	1	4617	2	N	13					75
							906	3	14	9							
03	6634	X	5858	-0-	-776	-0-	318	1	4615	2	N	18					93
							905	3	20	9							
04	6420	X	5539	-0-	-881	-0-	248	1	4412	2	N	12					105
							866	3	13	9							
05	6634	X	5906	-0-	-728	-0-	400	1	4592	2	N	12					117
							901	3	13	9							
06	6420	X	5711	-0-	-709	-0-	412	1	4418	2	N	13					130
							867	3	14	9							
07	6572	X	5048	-0-	-1524	-0-	307	1	3956	2	N	9	91	1			48
							775	3	10	9							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
K WELL #: 3H RRCID -> 272761 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9980 - 16666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14084	X	13219	-0-	-865	-0-	13105	2	114	9	N	104	180	1			263
03	14038	X	14038	-0-	-0-	-0-	13932	2	106	9	N	96					359
04	14753	X	14753	-0-	-0-	-0-	14647	2	106	9	N	96					455
05	14632	X	13986	-0-	-646	-0-	13768	2	218	9	N	198	360	1			293
06	14160	X	13884	-0-	-276	-0-	13768	2	116	9	N	105	180	1			218
07	15252	X	NO RPT	-0-	-15252	-0-					N	NO RPT					218

ETOS OPERATING, INC. 255131
SWIFT WELL #: 7 RRCID -> 129288 COMPL. DATE 11/28/1999 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 6374 - 6392

02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					13
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					13
04	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	1			N	-0-					13
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					13
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	1			N	-0-					13
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 017281 COMPL. DATE 05/14/1958 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8495 - 8519

02	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 161533 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8450 - 9655

02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	8	1	309	2	N	-0-					75
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	8	1	252	2	N	-0-					75
04	300	N	241	-0-	-59	-0-	8	1	233	2	N	-0-					75
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	7	1	228	2	N	74	135	1			14
							81	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

INDIGO RESOURCES LLC 423831
JOBE WELL #: 9 RRCID -> 085876 COMPL. DATE 12/28/1979 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9235 - 9461

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831

TRAMMELL WELL #: 1 RRCID -> 102020 COMPL. DATE 09/20/1982 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9252 - 9516

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	1229	-0-	-3	-0-	14	1	1215	2	N	-0-					23
03	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	16	1	1351	2	N	-0-					23
04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	15	1	1323	2	N	-0-					23
05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	16	1	1479	2	N	17					40
							19	9									
06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	15	1	1331	2	N	-0-					40
07	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					40

KNIGHTON "B" WELL #: 3 RRCID -> 107992 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8294 - 8739

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	166	-0-	-58	-0-	14	1	151	2	N	1					134
							1	9									
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	16	1	173	2	N	-0-	126	1			8
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	15	1	140	2	N	32					40
							35	9									
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	16	1	91	2	N	-0-					40
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	15	1	99	2	N	-0-					40
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					40

JONESVILLE "A" WELL #: 7 RRCID -> 108495 COMPL. DATE 11/26/1983 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9505 - 9245

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2016	N	1520	-0-	-496	-0-	14	1	1506	2	N	-0-					92
03	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	15	1	1650	2	N	-0-					92
04	1650	N	1541	-0-	-109	-0-	15	1	1526	2	N	-0-					92
05	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	16	1	1531	2	N	-0-					92
06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	15	1	1390	2	N	-0-					92
07	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					92

TRAMMELL WELL #: 2 RRCID -> 108876 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9578 - 9315

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	88	-0-	-24	-0-	14	1	74	2	N	-0-					70
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	16	1	32	2	N	-0-					70
04	90	N	28	-0-	-62	-0-	15	1	13	2	N	-0-					70
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	16	1	30	2	N	-0-					70
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	15	1	35	2	N	-0-					70
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					70

CARR WELL #: 2 T RRCID -> 111124 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9308 - 9444

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	265	-0-	-15	-0-	14	1	251	2	N	-0-					107
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	16	1	268	2	N	-0-					107
04	300	N	277	-0-	-23	-0-	15	1	259	2	N	3					110
							3	9									
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	16	1	267	2	N	2					112
							2	9									
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	15	1	257	2	N	1					113
							1	9									
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					113

JONESVILLE "A" WELL #: 10 RRCID -> 114164 COMPL. DATE 12/03/1984 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 7892 - 8292

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1988	N	1811	-0-	-177	-0-	14	1	1797	2	N	-0-					86
03	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	16	1	2113	2	N	-0-					86
04	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	15	1	2039	2	N	-0-					86
05	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	14	1	1910	2	N	-0-					86
06	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	15	1	1909	2	N	-0-					86
07	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					86

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
02	1456	N	1206	-0-	-250	-0-	14	1	1191	2	N	1					108
							1	9									
03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	16	1	1188	2	N	-0-					108
04	1380	N	1238	-0-	-142	-0-	15	1	1212	2	N	10					118
							11	9									
05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	16	1	1314	2	N	-0-					118
06	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	15	1	1309	2	N	-0-					118
07	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					118

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
02	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	14	1	1987	2	N	-0-					7
03	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	16	1	1958	2	N	-0-					7
04	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	15	1	1902	2	N	-0-					7
05	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	16	1	1946	2	N	-0-					7
06	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	15	1	2131	2	N	-0-					7
07	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					7

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 6 RRCID -> 115072 COMPL. DATE 01/08/1985 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9341 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	491	-0-	-69	-0-	14	1	477	2	N	-0-					9
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	16	1	506	2	N	-0-					9
04	540	N	520	-0-	-20	-0-	15	1	505	2	N	-0-					9
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	16	1	531	2	N	-0-					9
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	15	1	498	2	N	-0-					9
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					9

JONESVILLE "C" WELL #: 14 RRCID -> 118939 COMPL. DATE 10/07/1985 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8095 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

NARRAMORE WELL #: 3 RRCID -> 125684 COMPL. DATE 10/06/1987 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8198 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SHELBY WELL #: 1 RRCID -> 128644 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9167 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	14	1	2404	2	N	10					58
							11	9									
03	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	16	1	2568	2	N	4					62
							4	9									
04	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	15	1	2524	2	N	-0-					62
05	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	16	1	2583	2	N	-0-					62
06	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	15	1	2545	2	N	-0-					62
07	2635	N	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					62

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
JOBE WELL #: 1 RRCID -> 129948 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8128 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2772	X	2460	-0-	-312	-0-	14	1	2446	2	N	-0-					60
03	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	16	1	3069	2	N	13					73
							14	9									
04	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	15	1	2954	2	N	59					132
							65	9									
05	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	16	1	3074	2	N	10					142
							11	9									
06	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	15	1	2946	2	N	18					160
							20	9									
07	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					160

JOBE WELL #: 2 RRCID -> 130208 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9296 - 9520

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

WATERMAN WELL #: 2 RRCID -> 130512 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9299 - 9533

02	1372	N	1287	-0-	-85	-0-	14	1	1256	2	N	15					33
							17	9									
03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	16	1	1341	2	N	-0-					33
04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	14	1	1158	2	N	-0-					33
05	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	15	1	1491	2	N	-0-					33
06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	15	1	1228	2	N	-0-					33
07	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					33

DOWNER WELL #: 1 RRCID -> 132783 COMPL. DATE 10/14/1989 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9319 - 9572

02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					77
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					77
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					77
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					77
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					77
07	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					77

JOBE WELL #: 3 RRCID -> 133082 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9262 - 9494

02	2436	N	1967	-0-	-469	-0-	14	1	1950	2	N	3					113
							3	9									
03	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	16	1	2168	2	N	1					114
							1	9									
04	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	15	1	2199	2	N	-0-					114
05	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	16	1	2461	2	N	7					121
							8	9									
06	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	14	1	1975	2	N	1	111	1			11
							1	9									
07	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					11

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
DOWNER WELL #: 2 RRCID -> 133315 COMPL. DATE 12/27/1989 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9341 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	546	-0-	-98	-0-	13	1	533	2	N	-0-					63
03	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	15	1	1048	2	N	15					78
							17	9									
04	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	15	1	1086	2	N	-0-					78
05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	16	1	1060	2	N	-0-					78
06	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	15	1	1060	2	N	-0-					78
07	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					78

STEELE WELL #: 4 RRCID -> 136230 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8246 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	126	1	1710	2	N	44					246
							48	9									
03	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	140	1	2047	2	N	30	139	1			137
							33	9									
04	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	135	1	1980	2	N	22					159
							24	9									
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	140	1	15	9	N	14					173
06	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	135	1	1772	2	N	39					212
							43	9									
07	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					212

EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 140345 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 8158 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	175	-0-	-21	-0-	14	1	161	2	N	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	16	1	171	2	N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	15	1	171	2	N	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	16	1	175	2	N	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	15	1	167	2	N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

NARRAMORE WELL #: 4 RRCID -> 140450 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8252 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	N	786	-0-	-138	-0-	14	1	772	2	N	-0-					8
03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	16	1	941	2	N	21					29
							23	9									
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	15	1	947	2	N	8					37
							9	9									
05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	16	1	998	2	N	-0-					37
06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	15	1	939	2	N	-0-					37
07	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					37

NARRAMORE WELL #: 5 RRCID -> 185654 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9340 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	3064	-0-	-36	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	2932	-0-	-248	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	3026	-0-	-105	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2915	-0-	-55	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
JONESVILLE "A" WELL #: 23 RRCID -> 190226 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8002 - 8683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	14	1	2969	2	N	18					183
							20	9									
03	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	16	1	3463	2	N	77	167	1			93
							85	9									
04	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	15	1	3269	2	N	20					113
							22	9									
05	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	16	1	3360	2	N	24					137
							26	9									
06	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	15	1	3141	2	N	1					138
							1	9									
07	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					138

NARRAMORE WELL #: 6 RRCID -> 190888 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8280 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2652	-0-	-148	19089	14	1	2638	2	N	-0-					182
03	3100	N	3132	-0-	32	19121	16	1	3057	2	N	54	176	1			60
							59	9									
04	3000	N	2968	-0-	-32	19089	15	1	2947	2	N	5					65
							6	9									
05	3100	N	3080	-0-	-20	19069	16	1	3064	2	N	-0-					65
06	3000	N	2971	-0-	-29	19040	15	1	2956	2	N	-0-					65
07	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	16064					N	NO RPT					65

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 10 RRCID -> 191118 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8316 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	14	1	1147	2	N	-0-					205
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	14	1	849	2	N	-0-					205
04	1290	N	894	-0-	-396	-0-	15	1	879	2	N	-0-					205
05	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	16	1	1033	2	N	-0-					205
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	15	1	955	2	N	-0-					205
07	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					205

JONESVILLE "A" WELL #: 24 RRCID -> 191677 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8234 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	13	1	2135	2	N	-0-					53
03	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	16	1	2157	2	N	70					123
							77	9									
04	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	15	1	2031	2	N	25					148
							28	9									
05	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	15	1	1833	2	N	-0-					148
06	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	15	1	1808	2	N	-0-					148
07	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					148

NARRAMORE WELL #: 7 RRCID -> 192181 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8300 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2156	N	1860	-0-	-296	-0-	14	1	1846	2	N	-0-					88
03	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	16	1	1984	2	N	-0-					88
04	2220	N	1855	-0-	-365	-0-	15	1	1840	2	N	-0-					88
05	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	16	1	1924	2	N	-0-					88
06	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	15	1	1759	2	N	-0-					88
07	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					88

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 12 RRCID -> 193880 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9351 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	N	1561	-0-	-35	-0-	14	1	1547	2	N	-0-					152
03	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	16	1	1720	2	N	-0-					152
04	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	15	1	1499	2	N	-0-					152
05	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	16	1	1617	2	N	3					155
							3	9									
06	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	15	1	1529	2	N	2					157
							2	9									
07	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					157

KNIGHTON "C" WELL #: 10 RRCID -> 197913 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8022 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	14	1	1896	2	N	-0-					17
03	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	16	1	2047	2	N	48					65
							53	9									
04	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	15	1	1952	2	N	155	170	1			50
							171	9									
05	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	16	1	1981	2	N	80					130
							88	9									
06	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	15	1	1840	2	N	-0-					130
07	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					130

JOBE WELL #: 10 RRCID -> 198632 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9280 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2359	-0-	-441	5520	14	1	2345	2	N	-0-					20
03	3100	N	2599	-0-	-501	5019	16	1	2583	2	N	-0-					20
04	3000	N	2506	-0-	-494	4525	15	1	2491	2	N	-0-					20
05	3100	N	2500	-0-	-600	3925	16	1	2484	2	N	-0-					20
06	3000	N	2514	-0-	-486	3439	15	1	2499	2	N	-0-					20
07	2604	N	NO RPT	-0-	-2604	835					N	NO RPT					20

JONESVILLE WELL #: 26 RRCID -> 198751 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9174 - 9445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	14	1	2179	2	N	13					123
							14	9									
03	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	13	1	1665	2	N	4					127
							4	9									
04	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	15	1	2111	2	N	91					218
							100	9									
05	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	16	1	2143	2	N	12					230
							13	9									
06	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	15	1	2070	2	N	5					235
							6	9									
07	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					235

CURRIE WELL #: 4 RRCID -> 202061 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9353 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	129	1	3659	2	N	-0-					12
03	4247	X	3986	-0-	-261	-0-	140	1	3846	2	N	-0-					12
04	4140	X	3424	-0-	-716	-0-	135	1	3289	2	N	-0-					12
05	4185	X	3865	-0-	-320	-0-	140	1	3725	2	N	-0-					12
06	4050	X	3404	-0-	-646	-0-	135	1	3269	2	N	-0-					12
07	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					12

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
TRAMMELL WELL #: 5 RRCID -> 203052 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9323 - 9537

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736	N	1514	-0-	-222	-0-	14	1	1500	2	N	-0-					128
03	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	16	1	2362	2	N	12					140
							13	9									
04	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	15	1	2217	2	N	2					142
							2	9									
05	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	16	1	2028	2	N	8					150
							9	9									
06	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	15	1	1963	2	N	-0-					150
07	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					150

CURRIE WELL #: 5 RRCID -> 203192 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9392 - 9509

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	14	-0-	14	14	14	1			N	-0-					17
03	14B2	EXT	4	-0-	4	18	4	1			N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					17
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	18					N	NO RPT					17

CURRIE WELL #: 6 RRCID -> 205730 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9337 - 9466

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980	N	876	-0-	-104	-0-	14	1	862	2	N	-0-					10
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	16	1	952	2	N	-0-					10
04	960	N	937	-0-	-23	-0-	14	1	923	2	N	-0-					10
05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	16	1	880	2	N	-0-					10
06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	15	1	790	2	N	-0-					10
07	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					10

JOBE WELL #: 11 RRCID -> 208295 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9261 - 9508

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2212	X	1635	-0-	-577	-0-	14	1	1621	2	N	-0-					72
03	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	16	1	1778	2	N	5					77
							6	9									
04	1920	N	1791	-0-	-129	-0-	15	1	1776	2	N	-0-					77
05	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	16	1	2089	2	N	-0-					77
06	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	15	1	2366	2	N	-0-					77
07	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					77

CURRIE WELL #: 7 RRCID -> 211042 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9344 - 9611

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	N	1509	-0-	-31	-0-	14	1	1495	2	N	-0-					12
03	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	16	1	1619	2	N	-0-					12
04	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	15	1	1590	2	N	-0-					12
05	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	16	1	1657	2	N	-0-					12
06	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	15	1	1574	2	N	-0-					12
07	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					12

JONESVILLE "A" WELL #: 29 RRCID -> 233057 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9376 - 9594

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1700	N	2519	-0-	819	19014	14	1	2505	2	N	-0-					53
03	3100	N	2803	-0-	-297	18717	16	1	2787	2	N	-0-					53
04	3000	N	2703	-0-	-297	18420	15	1	2688	2	N	-0-					53
05	3100	N	2787	-0-	-313	18107	16	1	2771	2	N	-0-					53
06	3000	N	2692	-0-	-308	17799	15	1	2677	2	N	-0-					53
07	2790	N	NO RPT	-0-	-2790	15009					N	NO RPT					53

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
JOBE WELL #: 12 RRCID -> 234138 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9230 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	14	1	2807	2	N	-0-					122
03	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	16	1	3322	2	N	-0-					122
04	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	15	1	3214	2	N	-0-					122
05	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	16	1	3299	2	N	-0-					122
06	3180	X	3176	-0-	-4	-0-	15	1	3161	2	N	-0-					122
07	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					122

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
02	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	14	1	1941	2	N	-0-					150
03	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	16	1	2239	2	N	23					173
							25	9									
04	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	15	1	1951	2	N	-0-					173
05	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	16	1	1970	2	N	-0-					173
06	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	15	1	1886	2	N	-0-					173
07	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					173

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
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	14	1	389	2	N	-0-					22
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	16	1	422	2	N	-0-					22
04	450	N	417	-0-	-33	-0-	15	1	402	2	N	-0-					22
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	16	1	406	2	N	-0-					22
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	15	1	379	2	N	-0-					22
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					22

DOWNER WELL #: 4 RRCID -> 235910 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9390 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	206	-0-	-74	-0-	14	1	192	2	N	-0-					14
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	16	1	188	2	N	-0-					14
04	270	N	174	-0-	-96	-0-	15	1	159	2	N	-0-					14
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	16	1	163	2	N	-0-					14
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	15	1	146	2	N	-0-					14
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					14

NORTH JONESVILLE "C" WELL #: 16 RRCID -> 236053 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9366 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	1520	-0-	-104	-0-	14	1	1506	2	N	-0-					75
03	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	16	1	1659	2	N	22					97
							24	9									
04	1680	N	1576	-0-	-104	-0-	15	1	1561	2	N	-0-					97
05	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	16	1	1682	2	N	-0-					97
06	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	15	1	1643	2	N	-0-					97
07	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					97

JONESVILLE WELL #: 28 RRCID -> 238646 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9294 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	14	1	2750	2	N	-0-					35
03	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	16	1	2936	2	N	27					62
							30	9									
04	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	15	1	2903	2	N	-0-					62
05	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	16	1	2964	2	N	-0-					62
06	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	15	1	2818	2	N	-0-					62
07	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					62

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
NARRAMORE WELL #: 12 RRCID -> 238675 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9384 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	14	1	1979	2	N	-0-					154
03	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	15	1	2121	2	N	3					157
							3	9									
04	2070	N	2014	-0-	-56	-0-	15	1	1999	2	N	-0-					157
05	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	16	1	2219	2	N	-0-					157
06	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	15	1	2131	2	N	2					159
							2	9									
07	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					159

NARRAMORE WELL #: 13 RRCID -> 242990 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	14	1	2416	2	N	-0-					74
03	2728	X	2648	-0-	-80	-0-	16	1	2632	2	N	-0-					74
04	2610	N	2472	-0-	-138	-0-	15	1	2457	2	N	-0-					74
05	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	14	1	2082	2	N	-0-					74
06	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	15	1	2559	2	N	-0-					74
07	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					74

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
02	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	14	1	4006	2	N	-0-					126
03	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	16	1	4441	2	N	-0-					126
04	4260	X	4069	-0-	-191	-0-	15	1	4054	2	N	-0-					126
05	4402	X	4347	-0-	-55	-0-	16	1	4331	2	N	-0-					126
06	4260	X	4175	-0-	-85	-0-	15	1	4160	2	N	-0-					126
07	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					126

LATX OPERATIONS, LLC 489940
SMITH, T.P. WELL #: 1 RRCID -> 139938 COMPL. DATE 10/02/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9341 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
EADS WELL #: 1 RRCID -> 229448 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 9445 - 9693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOWNER WELL #: 2 RRCID -> 236368 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8241 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	N	982	-0-	-278	-0-	42	1	940	2	N	-0-					131
03	1364	N	1094	-0-	-270	-0-	46	1	1047	2	N	1					132
							1	9									
04	1050	N	1024	-0-	-26	-0-	48	1	975	2	N	1					133
							1	9									
05	1085	N	862	-0-	-223	-0-	40	1	820	2	N	2					135
							2	9									
06	1050	N	984	-0-	-66	-0-	63	1	918	2	N	3					138
							3	9									
07	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	67	1	948	2	N	6	1	8			143
							7	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
GROGAN, MILLIE WELL #: 3 RRCID -> 253762 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9591 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	32	1	700	2	N	-0-					82
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	27	1	616	2	N	-0-					82
04	570	N	494	-0-	-76	-0-	23	1	471	2	N	-0-					82
05	806	N	441	-0-	-365	-0-	20	1	421	2	N	-0-					82
06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	66	1	958	2	N	-0-					82
*07	823	N	823	-0-	-0-	-0-	55	1	767	2	N	1	1	8			82
							1	9									

DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 255033 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9470 - 9547

02	896	N	874	-0-	-22	-0-	37	1	831	2	N	5					155
							6	9									
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	44	1	985	2	N	1	1	8			155
							1	9									
04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	49	1	1011	2	N	2					157
							2	9									
05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	47	1	961	2	N	4	1	8			160
							4	9									
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	67	1	984	2	N	1	1	8			160
							1	9									
*07	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	75	1	1059	2	N	-0-					160

TWYMAN WELL #: 2 RRCID -> 255131 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9560 - 9627

02	812	N	632	-0-	-180	-0-	27	1	605	2	N	-0-					97
03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	54	1	1232	2	N	-0-					97
04	1290	N	908	-0-	-382	-0-	42	1	866	2	N	-0-					97
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	36	1	740	2	N	-0-					97
06	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	99	1	1454	2	N	1	1	8			97
							1	9									
07	930	N	750	-0-	-180	-0-	50	1	700	2	N	-0-					97

EADS WELL #: 2H RRCID -> 264497 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9839 - 14655

02	9968	X	9834	-0-	-134	-0-	9831	2	3	9	N	3	3	8			25
03	10850	X	10296	-0-	-554	-0-	10130	2	166	9	N	151	6	8			170
04	10342	X	10342	-0-	-0-	-0-	10338	2	4	9	N	4					174
05	10881	X	10254	-0-	-627	-0-	10244	2	10	9	N	9	9	8			174
06	10530	X	9398	-0-	-1132	-0-	9389	2	9	9	N	8	5	8			177
07	10881	X	9543	-0-	-1338	-0-	9475	2	68	9	N	62					239

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WINSTON HEIRS GU WELL #: 1 RRCID -> 243181 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9442 - 9684

02	924	N	836	-0-	-88	-0-	92	1	742	2	Y	2	2	8			17
							2	9									
03	1302	N	566	-0-	-736	-0-	62	1	503	2	Y	1	1	8			17
							1	9									
04	780	N	345	-0-	-435	-0-	28	1	229	2	Y	80	77	1	1	8	19
							88	9									
05	930	N	575	-0-	-355	-0-	64	1	510	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
06	540	N	499	-0-	-41	-0-	57	1	441	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
*07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	82	1	632	2	Y	2	2	8			19
							2	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HOPE WELL #: 1 RRCID -> 246552 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 11460 PERF. 8590 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUSLOW OIL WELL #: 1 RRCID -> 249399 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 11395 PERF. 9454 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 250619 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 11337 PERF. 9542 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	113	1	912	2	Y	-0-					16
03	1395	X	1276	-0-	-119	-0-	140	1	1136	2	Y	-0-					16
04	1350	X	1145	-0-	-205	-0-	124	1	992	2	Y	26	36	1			6
							29	9									
05	1395	X	1329	-0-	-66	-0-	149	1	1180	2	Y	-0-					6
06	1230	X	1175	-0-	-55	-0-	134	1	1041	2	Y	-0-					6
*07	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	162	1	1242	2	Y	-0-					6

WINSTON HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 264762 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9853 - 13606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17780	X	17140	-0-	-640	-0-	1979	1	15091	2	N	64	14	8			105
							70	9									
03	19685	X	19239	-0-	-446	-0-	2216	1	17013	2	N	9	9	8			105
							10	9									
04	19050	X	18832	-0-	-218	-0-	2188	1	16579	2	N	59	67	1	7	8	90
							65	9									
05	19685	X	18523	-0-	-1162	-0-	2168	1	16243	2	N	102	12	8			180
							112	9									
06	18630	X	17881	-0-	-749	-0-	2149	1	15713	2	N	17	162	1	10	8	25
							19	9									
07	19468	X	17954	-0-	-1514	-0-	2174	1	15737	2	N	39	17	8			47
							43	9									

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
CALDWELL "B" WELL #: 1 L RRCID -> 168168 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8460 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURRH GAS UNIT "B" WELL #: 1 L RRCID -> 168500 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8400 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ABNEY, R. K. "B" WELL #: 1 RRCID -> 171087 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9380 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212295 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9042 - 9788

02	728	N	690	-0-	-38	-0-	24	1	665	2	N	1	1	8			27
							1	9									
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	26	1	724	2	N	-0-					27
04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	48	1	748	2	N	1	1	8			27
							1	9									
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	65	1	717	2	N	-0-					27
06	720	N	684	-0-	-36	-0-	50	1	634	2	N	-0-					27
07	837	N	740	-0-	-97	-0-	80	1	657	2	N	3	3	8			27
							3	9									

COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 215046 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9058 - 9710

02	1064	N	720	-0-	-344	-0-	67	1	647	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
03	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1319	2	3	9	Y	3	3	1			1
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	127	1	1291	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
05	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	113	1	1242	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
06	T. A.		1233	-0-	1233	1233	119	1	1110	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	T. A.		1085	-0-	1085	2318	113	1	962	2	Y	9	7	1			3
							10	9									

SANDY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215334 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9056 - 9806

02	2016	N	1851	-0-	-165	-0-	64	1	1785	2	N	2	2	8			158
							2	9									
03	2139	N	1918	-0-	-221	-0-	66	1	1822	2	N	27	150	1	2	8	33
							30	9									
04	2010	N	1968	-0-	-42	-0-	118	1	1847	2	N	3	3	8			33
							3	9									
05	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	179	1	1969	2	N	-0-					33
06	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	147	1	1882	2	N	-0-					33
*07	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	242	1	1998	2	N	20	7	8			46
							22	9									

VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 216422 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8747 - 9601

02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	115	1	1126	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
03	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1303	2	3	9	Y	3	3	1			1
04	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	130	1	1327	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
05	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	119	1	1307	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
06	T. A.		1271	-0-	1271	1271	123	1	1144	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	T. A.		1335	-0-	1335	2606	139	1	1185	2	Y	10	8	1			3
							11	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	33	-0-	-51	-0-	3	1	30	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	10	1	102	2	Y	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		73	-0-	73	73	7	1	66	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		82	-0-	82	155	9	1	73	2	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	363	1	3551	2	Y	58	72	1			13
							64	9									
03	4278	X	3752	-0-	-526	-0-	3723	2	29	9	Y	26	27	1			12
04	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	376	1	3830	2	Y	75	80	1			7
							83	9									
05	4278	X	4272	-0-	-6	-0-	353	1	3860	2	Y	54	52	1			9
							59	9									
06	T. A.		3009	-0-	3009	3009	289	1	2687	2	Y	30	30	1			9
							33	9									
07	T. A.		3882	-0-	3882	6891	398	1	3400	2	Y	76	62	1			23
							84	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2856	X	2419	-0-	-437	-0-	84	1	2333	2	N	2	2	8			30
							2	9									
03	3162	X	2773	-0-	-389	-0-	96	1	2675	2	N	2	2	8			30
							2	9									
04	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	172	1	2688	2	N	3	3	8			30
							3	9									
05	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	246	1	2702	2	N	14					44
							15	9									
06	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	211	1	2694	2	N	-0-					44
*07	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	335	1	2767	2	N	28	8	8			64
							31	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1148	N	1009	-0-	-139	-0-	93	1	913	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	1178	N	946	-0-	-232	-0-	945	2	1	9	Y	1	1	1			1
04	1080	N	980	-0-	-100	-0-	87	1	889	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
05	1116	N	1062	-0-	-54	-0-	89	1	969	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
06	T. A.		1003	-0-	1003	1003	97	1	904	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	T. A.		1218	-0-	1218	2221	127	1	1087	2	Y	4	4	1			1
							4	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	N	1214	-0-	-242	-0-	1214	2			N	-0-					105
03	1426	N	1422	-0-	-4	-0-	1422	2			N	-0-					105
04	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					105
05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					105
06	1380	N	1315	-0-	-65	-0-	1315	2			N	-0-					105
07	1395	N	1365	-0-	-30	-0-	1365	2			N	-0-					105

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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	5042	-0-	5042	5042	489	1	4552	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	14B2	EXT	3218	-0-	3218	8260	336	1	2871	2	Y	10	7	1			3
							11	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	173	1	1662	2	Y	24	30	1			5
							26	9									
03	1333	N	727	-0-	-606	-0-	712	2	15	9	Y	14	13	1			6
04	1290	N	1102	-0-	-188	-0-	94	1	958	2	Y	45	47	1			4
							50	9									
05	1333	N	1084	-0-	-249	-0-	88	1	962	2	Y	31	30	1			5
							34	9									
06	T. A.		803	-0-	803	803	76	1	707	2	Y	18	18	1			5
							20	9									
07	T. A.		872	-0-	872	1675	87	1	741	2	Y	40	33	1			12
							44	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	N	784	-0-	-560	-0-	72	1	693	2	Y	17	26	1			4
							19	9									
03	1147	N	999	-0-	-148	-0-	985	2	14	9	Y	13	11	1			6
04	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	135	1	1374	2	Y	45	47	1			4
							50	9									
05	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	129	1	1413	2	Y	33	31	1			6
							36	9									
06	T. A.		1361	-0-	1361	1361	130	1	1205	2	Y	24	23	1			7
							26	9									
07	T. A.		1546	-0-	1546	2907	156	1	1328	2	Y	56	46	1			17
							62	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1568	X	1104	-0-	-464	-0-	102	1	1001	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1736	X	1312	-0-	-424	-0-	1311	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	1680	X	457	-0-	-1223	-0-	41	1	416	2	Y	-0-					-0-
05	1426	X	1215	-0-	-211	-0-	102	1	1113	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		1452	-0-	1452	1452	141	1	1310	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	T. A.		686	-0-	686	2138	72	1	613	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

MINK WELL #: 1 RRCID -> 222247 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8191 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2561	2	9	9	N	8	8	8			13
03	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2596	2	158	9	N	144	5	8			152
04	2640	X	2379	-0-	-261	-0-	2372	2	7	9	N	6	6	8			152
05	2852	X	2719	-0-	-133	-0-	2706	2	13	9	N	12	12	8			152
06	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	1	1	8			152
07	2852	X	2564	-0-	-288	-0-	2486	2	78	9	N	71	175	1	9	8	39

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ELLIS, CHAD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224166 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8359 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	94	1	916	2	Y	18	23	1			4
							20	9									
03	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1470	2	9	9	Y	8	8	1			4
04	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	169	1	1722	2	Y	22	24	1			2
							24	9									
05	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	159	1	1735	2	Y	17	16	1			3
							19	9									
06	T. A.		1688	-0-	1688	1688	163	1	1514	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
07	T. A.		1763	-0-	1763	3451	182	1	1556	2	Y	23	19	1			7
							25	9									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 224185 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 8452 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	460	1	4425	2	Y	24	30	1			5
							26	9									
03	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4043	2	18	9	Y	16	14	1			7
04	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	439	1	4463	2	Y	54	56	1			5
							59	9									
05	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	428	1	4681	2	Y	39	37	1			7
							43	9									
06	T. A.		2943	-0-	2943	2943	283	1	2634	2	Y	24	24	1			7
							26	9									
07	T. A.		4281	-0-	4281	7224	442	1	3777	2	Y	56	46	1			17
							62	9									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 224356 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 8456 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2744	X	2694	-0-	-50	-0-	249	1	2436	2	Y	8	10	1			2
							9	9									
03	3038	X	2656	-0-	-382	-0-	2643	2	13	9	Y	12	8	1			6
04	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	274	1	2787	2	Y	48	50	1			4
							53	9									
05	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	254	1	2778	2	Y	36	34	1			6
							40	9									
06	T. A.		2849	-0-	2849	2849	274	1	2552	2	Y	21	21	1			6
							23	9									
07	T. A.		2836	-0-	2836	5685	292	1	2492	2	Y	47	39	1			14
							52	9									

COLEMAN GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 226404 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 9973 PERF. 8447 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1064	N	892	-0-	-172	-0-	82	1	798	2	Y	11	14	1			2
							12	9									
03	1116	N	882	-0-	-234	-0-	874	2	8	9	Y	7	6	1			3
04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	104	1	1058	2	Y	13	15	1			1
							14	9									
05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	101	1	1103	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
06	T. A.		1189	-0-	1189	1189	115	1	1067	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
07	T. A.		1172	-0-	1172	2361	121	1	1036	2	Y	14	12	1			4
							15	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226798 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8402 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	213	1	2046	2	Y	20	25	1			4
							22	9									
03	2325	N	1824	-0-	-501	-0-	1809	2	15	9	Y	14	12	1			6
04	2280	N	1047	-0-	-1233	-0-	90	1	911	2	Y	42	44	1			4
							46	9									
05	2480	N	1693	-0-	-787	-0-	140	1	1532	2	Y	19	20	1			3
							21	9									
06	T. A.		954	-0-	954	954	90	1	842	2	Y	20	17	1			6
							22	9									
07	T. A.		1566	-0-	1566	2520	161	1	1373	2	Y	29	26	1			9
							32	9									

COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227207 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9598 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		1521	-0-	1521	7724	143	1	1375	2	Y	3	11	1			1
							3	9									
03	14223	X	6499	-0-	-7724	-0-	6498	2	1	9	Y	1	1	1			1
04	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	135	1	1374	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
05	1860	X	255	-0-	-1605	-0-	21	1	233	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		1603	-0-	1603	1603	168	1	1432	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 8 RRCID -> 228042 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8372 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	92	1	882	2	Y	5	7	1			1
							6	9									
03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	934	2	3	9	Y	3	3	1			1
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	88	1	891	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	113	1	1237	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	T. A.		2753	-0-	2753	2753	267	1	2482	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	T. A.		3044	-0-	3044	5797	318	1	2715	2	Y	10	8	1			3
							11	9									

LANCASTER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228177 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8414 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	N	965	-0-	-155	-0-	90	1	861	2	Y	13	16	1			3
							14	9									
03	1240	N	898	-0-	-342	-0-	890	2	8	9	Y	7	7	1			3
04	1080	N	1054	-0-	-26	-0-	93	1	946	2	Y	14	16	1			1
							15	9									
05	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	96	1	1051	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
06	T. A.		955	-0-	955	955	92	1	856	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
07	T. A.		1099	-0-	1099	2054	114	1	971	2	Y	13	11	1			4
							14	9									

SANDY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229064 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8168 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ABNEY, R. K. "B" WELL #: 2 RRCID -> 229109 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8283 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	339	2	151	9	N	137	177	1	2	8	30
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	342	2	32	9	N	29					59
04	420	N	339	-0-	-81	-0-	317	2	22	9	N	20					79
05	558	N	360	-0-	-198	-0-	346	2	14	9	N	13	2	8			90
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	332	2	129	9	N	117	177	1			30
*07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	376	2	191	9	N	174	167	1	2	8	35

SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 229457 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 11856 PERF. 8400 - 11468

02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	40	1	390	2	Y	7	21	1			2
							8	9									
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	333	2	4	9	Y	4	4	1			2
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	27	1	276	2	Y	14	15	1			1
							15	9									
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	33	1	360	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
06	T. A.		441	-0-	441	441	42	1	393	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	T. A.		298	-0-	298	739	30	1	256	2	Y	11	9	1			3
							12	9									

ROBB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229695 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9130 - 9750

02	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	396	1	3811	2	Y	8	9	1			2
							9	9									
03	4278	X	2521	-0-	-1757	-0-	2517	2	4	9	Y	4	4	1			2
04	4140	X	1518	-0-	-2622	-0-	134	1	1363	2	Y	19	19	1			2
							21	9									
05	4278	X	1426	-0-	-2852	-0-	118	1	1295	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
06	T. A.		1499	-0-	1499	1499	145	1	1345	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
07	T. A.		1545	-0-	1545	3044	160	1	1364	2	Y	19	15	1			6
							21	9									

NOLTE WELL #: 1 RRCID -> 230570 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9707 - 10995

02	2240	N	2036	-0-	-204	-0-	71	1	1964	2	N	1	1	8			70
							1	9									
03	2356	N	2079	-0-	-277	-0-	72	1	2007	2	N	-0-					70
04	2250	N	2207	-0-	-43	-0-	132	1	2069	2	N	5	1	8			74
							6	9									
05	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	189	1	2072	2	N	45					119
							50	9									
06	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	157	1	2010	2	N	-0-					119
07	2294	N	2291	-0-	-3	-0-	247	1	2041	2	N	3	3	8			119
							3	9									

DREYFUS, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 232093 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 11901 PERF. 8432 - 11820

02	2800	N	3072	-0-	272	884	286	1	2751	2	Y	32	40	1			7
							35	9									
03	3842	X	2958	-0-	-884	-0-	2936	2	22	9	Y	20	18	1			9
04	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	270	1	2745	2	Y	58	62	1			5
							64	9									
05	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	249	1	2722	2	Y	42	40	1			7
							46	9									
06	T. A.		3551	-0-	3551	3551	342	1	3179	2	Y	27	26	1			8
							30	9									
07	T. A.		4196	-0-	4196	7747	433	1	3697	2	Y	60	50	1			18
							66	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 232964 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8460 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2380	N	1500	-0-	-880	-0-	139	1	1360	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	2015	N	1782	-0-	-233	-0-	1781	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	2400	N	2139	-0-	-261	-0-	191	1	1944	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	164	1	1791	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
06	T. A.		2360	-0-	2360	2360	227	1	2114	2	Y	17	13	1			5
							19	9									
07	T. A.		2699	-0-	2699	5059	277	1	2370	2	Y	47	38	1			14
							52	9									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233759 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11909 PERF. 8434 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	41	1	394	2	Y	11	17	1			2
							12	9									
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	909	2	12	9	Y	11	8	1			5
04	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	145	1	1477	2	Y	53	53	1			5
							58	9									
05	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	138	1	1506	2	Y	22	23	1			4
							24	9									
06	T. A.		2220	-0-	2220	2220	214	1	1988	2	Y	16	15	1			5
							18	9									
07	T. A.		2313	-0-	2313	4533	236	1	2015	2	Y	56	44	1			17
							62	9									

MCKAY, G. D. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234522 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8550 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	95	1	2636	2	N	3	3	8			175
							3	9									
03	3100	N	9213	-0-	6113	6113	320	1	8891	2	N	2	2	8			175
							2	9									
04	3000	N	2911	-0-	-89	6024	175	1	2733	2	N	3	3	8			175
							3	9									
05	3100	N	3200	-0-	100	6124	267	1	2933	2	N	-0-					175
06	9242	X	3118	-0-	-6124	-0-	227	1	2891	2	N	-0-					175
*07	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	348	1	2872	2	N	38	176	1	10	8	27
							42	9									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 10 RRCID -> 238197 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8424 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	112	1	1077	2	Y	13	15	1			3
							14	9									
03	1302	N	988	-0-	-314	-0-	938	2	50	9	Y	45	27	1			21
04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	113	1	1146	2	Y	137	146	1			12
							151	9									
05	1302	N	1024	-0-	-278	-0-	79	1	861	2	Y	76	75	1			13
							84	9									
06	T. A.		1129	-0-	1129	1129	104	1	963	2	Y	56	52	1			17
							62	9									
07	T. A.		718	-0-	718	1847	62	1	532	2	Y	113	96	1			34
							124	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	5964	X	2330	-0-	-3634	-0-	219	1	2110	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	6603	X	1048	-0-	-5555	-0-	1034	2	14	9	Y	13	7	1			6
04	4500	X	2018	-0-	-2482	-0-	175	1	1778	2	Y	59	60	1			5
							65	9									
05	3410	X	1079	-0-	-2331	-0-	86	1	936	2	Y	52	48	1			9
							57	9									
06	T. A.		162	-0-	162	162	15	1	136	2	Y	10	16	1			3
							11	9									
07	T. A.		4724	-0-	4724	4886	463	1	3957	2	Y	276	196	1			83
							304	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
02	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	378	1	3639	2	Y	28	36	1			6
							31	9									
03	3937	X	3569	-0-	-368	-0-	3549	2	20	9	Y	18	16	1			8
04	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	357	1	3636	2	Y	54	57	1			5
							59	9									
05	3937	X	3935	-0-	-2	-0-	326	1	3566	2	Y	39	37	1			7
							43	9									
06	T. A.		3653	-0-	3653	3653	352	1	3275	2	Y	24	24	1			7
							26	9									
07	T. A.		3732	-0-	3732	7385	385	1	3285	2	Y	56	46	1			17
							62	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
02	8790	X	8790	-0-	-0-	-0-	815	1	7969	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
03	8959	X	8180	-0-	-779	-0-	8174	2	6	9	Y	5	4	1			2
04	9783	X	9783	-0-	-0-	-0-	873	1	8880	2	Y	27	27	1			2
							30	9									
05	8959	X	8629	-0-	-330	-0-	721	1	7886	2	Y	20	19	1			3
							22	9									
06	T. A.		8865	-0-	8865	8865	859	1	7992	2	Y	13	12	1			4
							14	9									
07	T. A.		9256	-0-	9256	18121	967	1	8259	2	Y	27	23	1			8
							30	9									

VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 247350 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8947 - 9601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	135	1	1320	2	Y	81	101	1			18
							89	9									
03	1643	N	1451	-0-	-192	-0-	1430	2	21	9	Y	19	28	1			9
04	1590	N	1544	-0-	-46	-0-	134	1	1360	2	Y	45	50	1			4
							50	9									
05	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	147	1	1606	2	Y	33	31	1			6
							36	9									
06	T. A.		1787	-0-	1787	1787	171	1	1594	2	Y	20	20	1			6
							22	9									
07	T. A.		1849	-0-	1849	3636	188	1	1609	2	Y	47	39	1			14
							52	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 5 RRCID -> 249926 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 8525 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	N	1640	-0-	-40	-0-	153	1	1475	2	Y	11	14	1			2
							12	9									
03	1922	N	1655	-0-	-267	-0-	1647	2	8	9	Y	7	6	1			3
04	2040	N	1859	-0-	-181	-0-	164	1	1670	2	Y	23	24	1			2
							25	9									
05	1829	N	1668	-0-	-161	-0-	138	1	1512	2	Y	16	15	1			3
							18	9									
06	T. A.		1770	-0-	1770	1770	171	1	1588	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
07	T. A.		1489	-0-	1489	3259	153	1	1311	2	Y	23	19	1			7
							25	9									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 249929 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8380 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	N	1014	-0-	-302	-0-	93	1	891	2	Y	27	34	1			6
							30	9									
03	1271	N	802	-0-	-469	-0-	781	2	21	9	Y	19	16	1			9
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		1238	-0-	1238	1238	118	1	1100	2	Y	18	13	1			5
							20	9									
07	T. A.		1825	-0-	1825	3063	182	1	1558	2	Y	77	59	1			23
							85	9									

YATES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250723 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF. 8436 - 11651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOODLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 252780 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 9599 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	70	1	1931	2	N	1	1	8			40
							1	9									
03	2170	N	2044	-0-	-126	-0-	71	1	1971	2	N	2	2	8			40
							2	9									
04	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	129	1	2015	2	N	2	2	8			40
							2	9									
05	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	188	1	2065	2	N	-0-					40
06	1980	N	1843	-0-	-137	-0-	134	1	1709	2	N	-0-					40
07	2170	N	1627	-0-	-543	-0-	176	1	1451	2	N	-0-					40

WOODLEY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 252814 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 11745 PERF. 9644 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	N	1556	-0-	-96	-0-	54	1	1501	2	N	1	1	8			12
							1	9									
03	1705	N	1418	-0-	-287	-0-	49	1	1368	2	N	1	1	8			12
							1	9									
04	1440	N	1436	-0-	-4	-0-	86	1	1349	2	N	1	1	8			12
							1	9									
05	1736	N	1570	-0-	-166	-0-	131	1	1439	2	N	-0-					12
06	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	110	1	1400	2	N	-0-					12
07	1488	N	1372	-0-	-116	-0-	148	1	1221	2	N	3	3	8			12
							3	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WOODLEY GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 254996 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF.10154 - 13210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8316	X	7818	-0-	-498	-0-	272	1	7537	2	Y	8	8	8			23
							9	9									
03	9207	X	8049	-0-	-1158	-0-	280	1	7761	2	Y	7	7	8			23
							8	9									
04	8910	X	8129	-0-	-781	-0-	488	1	7631	2	Y	9	9	8			23
							10	9									
05	9145	X	8900	-0-	-245	-0-	742	1	8158	2	Y	-0-					23
06	T. A.		8398	-0-	8398	8398	610	1	7788	2	Y	-0-					23
07	T. A.		9052	-0-	9052	17450	961	1	7944	2	Y	134	21	8			136
							147	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
02	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	180	1	1755	2	Y	9	12	1			2
							10	9									
03	2108	N	1835	-0-	-273	-0-	1823	2	12	9	Y	11	8	1			5
04	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	192	1	1951	2	Y	45	46	1			4
							50	9									
05	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	181	1	1981	2	Y	33	31	1			6
							36	9									
06	T. A.		2085	-0-	2085	2085	200	1	1863	2	Y	20	20	1			6
							22	9									
07	T. A.		2181	-0-	2181	4266	223	1	1906	2	Y	47	39	1			14
							52	9									

PERRY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 257785 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9546 PERF.10366 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10500	X	9218	-0-	-1282	-0-	855	1	8354	2	Y	8	9	1			2
							9	9									
03	11625	X	8784	-0-	-2841	-0-	8780	2	4	9	Y	4	4	1			2
04	11452	X	11452	-0-	-0-	-0-	1023	1	10415	2	Y	13	14	1			1
							14	9									
05	11471	X	11471	-0-	-0-	-0-	960	1	10500	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
06	T. A.		9901	-0-	9901	9901	960	1	8935	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
07	T. A.		11163	-0-	11163	21064	1169	1	9980	2	Y	13	11	1			4
							14	9									

MINK WELL #: 2H RRCID -> 259959 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9990 - 16643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15008	X	13981	-0-	-1027	-0-	1252	1	12682	2	N	43	43	8			49
							47	9									
03	16430	X	14621	-0-	-1809	-0-	726	1	13860	2	N	32	32	8			49
							35	9									
04	15300	X	14949	-0-	-351	-0-	1297	1	13613	2	N	35	35	8			49
							39	9									
05	15779	X	15281	-0-	-498	-0-	1341	1	13876	2	N	58	57	8			50
							64	9									
06	15090	X	14456	-0-	-634	-0-	1290	1	13163	2	N	3	3	8			50
							3	9									
07	15469	X	14897	-0-	-572	-0-	1329	1	13515	2	N	48	48	8			50
							53	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WIGHT GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260261 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9705 - 13536

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7476	X	7451	-0-	-25	-0-	691	1	6754	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
03	8277	X	7290	-0-	-987	-0-	7287	2	3	9	Y	3	3	1			1
04	8675	X	8675	-0-	-0-	-0-	775	1	7889	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
05	8775	X	8775	-0-	-0-	-0-	734	1	8034	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
06	T. A.		8134	-0-	8134	8134	789	1	7341	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	T. A.		8529	-0-	8529	16663	893	1	7625	2	Y	10	8	1			3
							11	9									

SWMF GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 261852 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 11767 PERF. 9485 - 9687

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	113	1	1107	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
03	1240	N	1066	-0-	-174	-0-	1062	2	4	9	Y	4	3	1			2
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	112	1	1144	2	Y	13	14	1			1
							14	9									
05	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	106	1	1161	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
06	T. A.		1142	-0-	1142	1142	110	1	1025	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
07	T. A.		1202	-0-	1202	2344	124	1	1063	2	Y	14	12	1			4
							15	9									

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 10H RRCID -> 264598 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 9818 - 14375

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10432	X	10432	-0-	-0-	-0-	891	1	9532	2	Y	8					18
							9	9									
03	11129	X	10878	-0-	-251	-0-	518	1	10360	2	Y	-0-					18
04	10908	X	10908	-0-	-0-	-0-	872	1	9989	2	Y	43	43	1			18
							47	9									
05	11129	X	11121	-0-	-8	-0-	893	1	10197	2	Y	28					46
							31	9									
06	T. A.		10589	-0-	10589	10589	851	1	9706	2	Y	29	41	1			34
							32	9									
07	T. A.		10150	-0-	10150	20739	872	1	9252	2	Y	24	43	1			15
							26	9									

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 9H RRCID -> 264599 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 9805 - 16573

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21280	X	20699	-0-	-581	-0-	1766	1	18907	2	Y	24					54
							26	9									
03	23560	X	21529	-0-	-2031	-0-	1026	1	20503	2	Y	-0-					54
04	22800	X	21550	-0-	-1250	-0-	1717	1	19676	2	Y	143	136	1			61
							157	9									
05	23560	X	21873	-0-	-1687	-0-	1754	1	20017	2	Y	93					154
							102	9									
06	T. A.		20845	-0-	20845	20845	1672	1	19068	2	Y	95	137	1			112
							105	9									
07	T. A.		21720	-0-	21720	42565	1862	1	19769	2	Y	81	143	1			50
							89	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	19130	X	19130	-0-	-0-	-0-	663	1	18371	2	Y	87	52	1	15	8	47
							96	9									
03	19269	X	19269	-0-	-0-	-0-	668	1	18556	2	Y	41	51	1	13	8	24
							45	9									
04	18630	X	18112	-0-	-518	-0-	1079	1	16872	2	Y	146	106	1	20	8	44
							161	9									
05	19251	X	18799	-0-	-452	-0-	1560	1	17142	2	Y	88	89	1			43
							97	9									
06	T. A.		16922	-0-	16922	16922	1226	1	15648	2	Y	44	71	1			16
							48	9									
07	T. A.		18185	-0-	18185	35107	1951	1	16116	2	Y	107	52	8			71
							118	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
02	13477	X	13477	-0-	-0-	-0-	1243	1	12148	2	Y	78	99	1			17
							86	9									
03	14322	X	12790	-0-	-1532	-0-	12773	2	17	9	Y	15	25	1			7
04	14809	X	14809	-0-	-0-	-0-	1317	1	13401	2	Y	83	83	1			7
							91	9									
05	14979	X	14979	-0-	-0-	-0-	1249	1	13665	2	Y	59	56	1			10
							65	9									
06	T. A.		14383	-0-	14383	14383	1392	1	12950	2	Y	37	36	1			11
							41	9									
07	T. A.		14611	-0-	14611	28994	1522	1	12998	2	Y	83	69	1			25
							91	9									

NOLTE WELL #: 2H RRCID -> 265188 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9853 - 12976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11956	X	10017	-0-	-1939	-0-	343	1	9491	2	N	166	171	1	8	8	64
							183	9									
03	12772	X	10139	-0-	-2633	-0-	352	1	9780	2	N	6	6	8			64
							7	9									
04	12000	X	10795	-0-	-1205	-0-	641	1	10030	2	N	113	10	8			167
							124	9									
05	11656	X	11156	-0-	-500	-0-	928	1	10192	2	N	33	178	1			22
							36	9									
06	10740	X	10491	-0-	-249	-0-	762	1	9729	2	N	-0-					22
07	11160	X	11080	-0-	-80	-0-	1194	1	9861	2	N	23	23	8			22
							25	9									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 11 RRCID -> 271897 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9529 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	1106	-0-	-126	-0-	104	1	1002	2	Y	-0-					-0-
03	1302	N	1057	-0-	-245	-0-	1057	2			Y	-0-					-0-
04	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	114	1	1157	2	Y	-0-					-0-
05	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	109	1	1191	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		1167	-0-	1167	1167	113	1	1054	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		1148	-0-	1148	2315	120	1	1028	2	Y	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	535	-0-	-81	-0-	49	1	482	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	620	N	533	-0-	-87	-0-	531	2	2	9	Y	2	2	1			1
04	630	N	438	-0-	-192	-0-	39	1	392	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	49	1	536	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	T. A.		409	-0-	409	409	39	1	367	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	T. A.		414	-0-	414	823	43	1	365	2	Y	5	4	1			2
							6	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2128	N	1392	-0-	-736	-0-	131	1	1258	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	2201	N	1491	-0-	-710	-0-	1487	2	4	9	Y	4	3	1			2
04	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	142	1	1447	2	Y	13	14	1			1
							14	9									
05	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	150	1	1638	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
06	T. A.		1542	-0-	1542	1542	149	1	1386	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
07	T. A.		2074	-0-	2074	3616	216	1	1843	2	Y	14	12	1			4
							15	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	221	1	2128	2	Y	32	40	1			7
							35	9									
03	2573	N	2242	-0-	-331	-0-	2225	2	17	9	Y	15	15	1			7
04	2490	N	2407	-0-	-83	-0-	211	1	2152	2	Y	40	43	1			4
							44	9									
05	3100	N	3636	-0-	536	536	302	1	3302	2	Y	29	28	1			5
							32	9									
06	T. A.		4474	-0-	4474	5010	432	1	4019	2	Y	21	20	1			6
							23	9									
07	T. A.		4475	-0-	4475	9485	464	1	3959	2	Y	47	39	1			14
							52	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1708	N	1357	-0-	-351	-0-	120	1	1152	2	Y	77	98	1			17
							85	9									
03	1643	N	1319	-0-	-324	-0-	1265	2	54	9	Y	49	43	1			23
04	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	151	1	1540	2	Y	147	157	1			13
							162	9									
05	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	132	1	1444	2	Y	109	103	1			19
							120	9									
06	T. A.		1605	-0-	1605	1605	148	1	1381	2	Y	69	67	1			21
							76	9									
07	T. A.		1710	-0-	1710	3315	162	1	1381	2	Y	152	127	1			46
							167	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
M. K. DREYFUS-BLOCKER (ALLOC.) WELL #: 1H RRCID -> 275215 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9723 PERF.10304 - 17509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29092	X	23960	-0-	-5132	-0-	2218	1	21685	2	N	52					177
							57	9									
03	30287	X	22860	-0-	-7427	-0-	22809	2	51	9	N	46					223
04	27840	X	26146	-0-	-1694	-0-	2336	1	23774	2	N	33	173	1			83
							36	9									
05	28613	X	26473	-0-	-2140	-0-	2215	1	24236	2	N	20					103
							22	9									
06	26070	X	24763	-0-	-1307	-0-	2402	1	22346	2	N	14					117
							15	9									
07	27032	X	25706	-0-	-1326	-0-	2676	1	22853	2	N	161					278
							177	9									

GEORGE FOREMAN GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 275385 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10225 - 14763

02	23520	X	18461	-0-	-5059	-0-	640	1	17727	2	N	85	8	8			147
							94	9									
03	24955	X	18769	-0-	-6186	-0-	648	1	17992	2	N	117	185	1	7	8	72
							129	9									
04	23190	X	19380	-0-	-3810	-0-	1161	1	18156	2	N	57	11	8			118
							63	9									
05	22506	X	20135	-0-	-2371	-0-	1676	1	18411	2	N	44					162
							48	9									
06	20640	X	18735	-0-	-1905	-0-	1355	1	17293	2	N	79	176	1			65
							87	9									
07	20429	X	19554	-0-	-875	-0-	2104	1	17387	2	N	57	22	8			100
							63	9									

MCKAY, G. D. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 275490 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 11727 PERF. 9078 - 9336

02	1820	X	1354	-0-	-466	-0-	47	1	1305	2	N	2	2	8			47
							2	9									
03	2015	X	1438	-0-	-577	-0-	50	1	1386	2	N	2	2	8			47
							2	9									
04	1950	X	1558	-0-	-392	-0-	93	1	1462	2	N	3	3	8			47
							3	9									
05	1953	X	1609	-0-	-344	-0-	134	1	1475	2	N	-0-					47
06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	102	1	1303	2	N	-0-					47
07	1612	N	1514	-0-	-98	-0-	162	1	1341	2	N	10	10	8			47
							11	9									

CAROLINE, BLAKE WELL #: 1H RRCID -> 276495 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 9402 PERF.10493 - 15150

02	48384	X	36881	-0-	-11503	-0-	2968	1	33896	2	N	15					112
							17	9									
03	50778	X	39881	-0-	-10897	-0-	3261	1	36589	2	N	28					140
							31	9									
04	46830	X	37368	-0-	-9462	-0-	3195	1	34001	2	N	156	181	1			115
							172	9									
05	45415	X	32966	-0-	-12449	-0-	2548	1	30409	2	N	8					123
							9	9									
06	40170	X	36918	-0-	-3252	-0-	3169	1	33749	2	N	-0-					123
07	40827	X	34991	-0-	-5836	-0-	3267	1	31692	2	N	29					152
							32	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	23772	X	22726	-0-	-1046	-0-	784	1	21720	2	Y	202	129	1	23	8	118
							222	9									
03	26319	X	22907	-0-	-3412	-0-	793	1	22023	2	Y	83	126	1	21	8	54
							91	9									
04	25470	X	23575	-0-	-1895	-0-	1413	1	22100	2	Y	56	75	1	24	8	11
							62	9									
05	26319	X	24341	-0-	-1978	-0-	2018	1	22171	2	Y	138	82	1			67
							152	9									
06	T. A.		22755	-0-	22755	22755	1649	1	21039	2	Y	61	106	1			22
							67	9									
07	T. A.		23648	-0-	23648	46403	2539	1	20974	2	Y	123	68	8			77
							135	9									

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
EDGAR WELL #: 1 RRCID -> 017278 COMPL. DATE 03/05/1956 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8506 - 8551

02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	-0-					109
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					109
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					109
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					109
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					109
*07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					109

GRAY-HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 070609 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8182 - 8192

02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					23
03	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	2			N	-0-					23
04	510	N	504	-0-	-6	-0-	504	2			N	-0-					23
05	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	2			N	-0-					23
06	510	N	493	-0-	-17	-0-	493	2			N	-0-					23
*07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					23

STEPHENSON WELL #: 1 RRCID -> 131751 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7915 - 9484

02	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2022	2	19	9	N	17					185
03	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2434	2	23	9	N	21					206
04	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2517	2	19	9	N	17	167	1			56
05	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2775	2	22	9	N	20					76
06	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2819	2	17	9	N	15					91
*07	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					114

STEPHENSON WELL #: 3 RRCID -> 133532 COMPL. DATE 11/24/1989 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 9185 - 9459

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

MASSINGALE, JAMES WELL #: 3 RRCID -> 138498 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8212 - 9506

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINSON "B" WELL #: 2 RRCID -> 139915 COMPL. DATE 10/23/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9278 - 9557

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASSINGALE, JAMES WELL #: 5 RRCID -> 141856 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7913 - 9512

02	2968	X	2747	-0-	-221	-0-	2739	2	8	9	N	7					147
03	3286	X	3047	-0-	-239	-0-	3039	2	8	9	N	7					154
04	3180	X	2898	-0-	-282	-0-	2892	2	6	9	N	5					159
05	3038	X	2844	-0-	-194	-0-	2837	2	7	9	N	6					165
06	2940	X	2600	-0-	-340	-0-	2594	2	6	9	N	5					170
*07	3038	X	3030	-0-	-8	-0-	3023	2	7	9	N	6					108

O'BANION WELL #: 9 RRCID -> 160417 COMPL. DATE 09/28/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9215 - 9444

02	1568	X	-0-	-0-	-1568	-0-					N	-0-					441
03	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	8216	2	91	9	N	83	176	1			348
04	11835	X	11835	-0-	-0-	-0-	11729	2	106	9	N	96					444
05	9840	X	9840	-0-	-0-	-0-	9743	2	97	9	N	88					532
*06	10731	X	10731	-0-	-0-	-0-	10630	2	101	9	N	92	180	1			444
*07	9300	X	9300	-0-	-0-	-0-	9230	2	70	9	N	64	175	1			168

MASSINGALE, JAMES WELL #: 6 RRCID -> 180046 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9280 - 9505

02	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2450	2	9	9	N	8	169	1			52
03	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2691	2	13	9	N	12					64
04	2280	N	1974	-0-	-306	-0-	1968	2	6	9	N	5					69
05	2356	N	2258	-0-	-98	-0-	2249	2	9	9	N	8					77
06	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2429	2	13	9	N	12					89
*07	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2708	2	9	9	N	8					138

STEPHENSON WELL #: 7 RRCID -> 199036 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9264 - 9498

02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					133
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					133
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
*07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					133

STEPHENSON WELL #: 6 RRCID -> 199041 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9186 - 9460

02	280	N	238	-0-	-42	-0-	238	2			N	-0-					179
03	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2001	2	42	9	N	38					217
04	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4173	2	72	9	N	65					282
05	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4390	2	52	9	N	47					329
*06	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	2900	2	3	9	N	3					332
*07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	290	2	158	9	N	144	144	1			179

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
MCCLARAN WELL #: 7 RRCID -> 223020 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9310 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2509	N	2398	-0-	-111	-0-	2388	2	10	9	N	9	157	1			27
03	2790	X	2360	-0-	-430	-0-	2349	2	11	9	N	10					37
04	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					37
05	2790	X	2302	-0-	-488	-0-	2293	2	9	9	N	8					45
*06	2700	X	2223	-0-	-477	-0-	2214	2	9	9	N	8					53
*07	2666	X	2451	-0-	-215	-0-	2442	2	9	9	N	8					115

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2013	2	17	9	N	15					178
03	2449	N	2281	-0-	-168	-0-	2251	2	30	9	N	27	170	1			35
04	2370	N	2161	-0-	-209	-0-	2136	2	25	9	N	23					58
05	2263	N	2207	-0-	-56	-0-	2179	2	28	9	N	25					83
06	2220	N	1892	-0-	-328	-0-	1870	2	22	9	N	20					103
*07	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2348	2	25	9	N	23					188

VINCENT WELL #: 12 RRCID -> 250236 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9474 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABERCROMBIE WELL #: 6 RRCID -> 254416 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9598 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

C.B. GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 264505 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9277 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4284	X	3328	-0-	-956	-0-	3306	2	22	9	N	20					198
03	4619	X	4121	-0-	-498	-0-	4112	2	9	9	N	8					206
04	4290	X	4107	-0-	-183	-0-	4107	2			N	-0-	175	1			31
05	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4129	2	6	9	N	5					36
06	3990	X	3912	-0-	-78	-0-	3906	2	6	9	N	5					41
07	4123	X	3983	-0-	-140	-0-	3977	2	6	9	N	5					46

O'BANION WELL #: 11 RRCID -> 265251 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9220 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4648	X	4246	-0-	-402	-0-	4238	2	8	9	N	7					173
*03	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					173
04	4980	X	4675	-0-	-305	-0-	4671	2	4	9	N	4	163	1			8
05	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	5151	2	3	9	N	3					11
*06	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4918	2	6	9	N	5					16
*07	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	5028	2	8	9	N	7					23

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
DAVIS, ALBERT R. WELL #: 1 RRCID -> 061467 COMPL. DATE 08/09/1991 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8218 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 063947 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9152 - 9391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	7 3	1 9	231	2	N	3					3
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					3
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					3
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

SMITH-LINDSEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 071191 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8542 - 9579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

BELL GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 077710 COMPL. DATE 08/10/1988 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9311 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLOFFLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079573 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 4880 - 4920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STROUD WELL #: 1 RRCID -> 089446 COMPL. DATE 05/19/1981 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9482 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 2 RRCID -> 103630 COMPL. DATE 07/21/1982 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9244 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

02	1932	N	1865	-0-	-67	-0-	1865	2			N	-0-					25
03	2139	N	2063	-0-	-76	-0-	2063	2			N	-0-					25
04	2010	N	1991	-0-	-19	-0-	1991	2			N	-0-					25
05	2077	N	2067	-0-	-10	-0-	2066	2	1	9	N	1					26
06	300	N	1660	-0-	1360	1360	1660	2			N	-0-					26
07	T. A.		1795	-0-	1795	3155	1795	2			N	-0-					26

CARGILL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 119500 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8457 - 9428

02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	14	1	464	2	Y	216	179	1			67
							238	9									
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	8	1	269	2	Y	154	171	1			50
							169	9									
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	6	1	219	2	Y	272	59	1			263
							299	9									
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	6	1	201	2	Y	29	215	1			77
							32	9									
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	6	1	204	2	Y	157	56	1			178
							173	9									
*07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	6	1	197	2	Y	56	147	1			87
							62	9									

CARGILL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 120792 COMPL. DATE 02/15/1986 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9191 - 9428

02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	13	1	445	2	Y	-0-					-0-
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	10	1	363	2	Y	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	9	1	303	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	11	1	392	2	Y	-0-					-0-
06	282	N	66	-0-	-216	-0-	2	1	64	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-

SCOTT, T.P. WELL #: 5 RRCID -> 122391 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9145 - 9374

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	57	1			11

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 5D RRCID -> 128273 COMPL. DATE 09/12/1987 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2576 - 2595

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 4 T RRCID -> 130867 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8154 - 8168

02	6133	X	912	-0-	-5221	-0-	912	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	1004	-0-	-50	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1004	2	21	9	N	19					19
05	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1041	2	7	9	N	6					25
06	300	N	987	-0-	687	687	986	2	1	9	N	1					26
07	T. A.		1048	-0-	1048	1735	1048	2			N	-0-					26

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 132781 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8156 - 9143

02	756	N	701	-0-	-55	-0-	697	2	4	9	N	4					37
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					37
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					37
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					37
06	300	N	730	-0-	430	430	730	2			N	-0-					37
07	T. A.		818	-0-	818	1248	817	2	1	9	N	1					38

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 4A RRCID -> 133625 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 9232 - 9438

02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	84	1	330	2	N	16					22
							18	9									
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	93	1	347	2	N	15					37
							17	9									
04	480	N	422	-0-	-58	-0-	90	1	323	2	N	8					45
							9	9									
05	465	N	349	-0-	-116	-0-	48	1	291	2	N	9	54	1			-0-
							10	9									
06	300	N	423	-0-	123	123	78	1	320	2	N	23					23
							25	9									
07	T. A.		458	-0-	458	581	87	1	346	2	N	23	45	1			1
							25	9									

FIELDS-ISAACS WELL #: 5 RRCID -> 134004 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9144 - 9223

02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1163	-0-	-46	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1136	-0-	-34	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1196	-0-	-13	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
06	300	N	1141	-0-	841	841	1141	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		1157	-0-	1157	1998	1157	2			N	-0-					-0-

BRYSON "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135872 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7852 - 7902

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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-

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
02	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	252	1	2741	2	N	5					167
							6	9									
03	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	264	1	2844	2	N	19	173	1			13
							21	9									
04	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	270	1	2831	2	N	4					17
							4	9									
05	3100	X	3081	-0-	-19	-0-	278	1	2792	2	N	10					27
							11	9									
06	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	257	1	2466	2	N	-0-					27
07	T. A.		3125	-0-	3125	3125	277	1	2830	2	N	16					43
							18	9									

TAYLOR, W.B. WELL #: 9 RRCID -> 138847 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7812 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 7 RRCID -> 142392 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 7794 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 10 RRCID -> 142393 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9146 - 9373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2012	2	43	9	N	39	88	1			-0-
03	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
04	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2382	2	47	9	N	43					43
05	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2509	2	25	9	N	23					66
06	300	N	2395	-0-	2095	2095	2394	2	1	9	N	1	66	1			1
07	T. A.		2440	-0-	2440	4535	2425	2	15	9	N	14					15

CARGILL GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 142839 COMPL. DATE 09/06/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8170 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	435	-0-	-209	-0-	13	1	422	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	402	-0-	-280	-0-	11	1	389	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	19	1	658	2	Y	-0-					1
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	16	1	578	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	210	N	179	-0-	-31	-0-	5	1	174	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	126	-0-	-91	-0-	3	1	120	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142933 COMPL. DATE 10/09/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9240 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	332	-0-	-116	-0-	10	1	318	2	N	4					4
							4	9									
03	372	N	350	-0-	-22	-0-	10	1	340	2	N	-0-					4
04	360	N	335	-0-	-25	-0-	9	1	326	2	N	-0-	2	1			2
05	372	N	347	-0-	-25	-0-	9	1	327	2	N	10	9	1			3
							11	9									
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	10	1	336	2	N	7	7	1			3
							8	9									
07	341	N	324	-0-	-17	-0-	9	1	306	2	N	8	9	1			2
							9	9									

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143112 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9195 - 9225

02	127	X	127	-0-	-0-	-0-	4	1	123	2	N	-0-					-0-
03	155	X	136	-0-	-19	-0-	4	1	132	2	N	-0-					-0-
04	150	X	139	-0-	-11	-0-	4	1	135	2	N	-0-					-0-
05	155	X	128	-0-	-27	-0-	3	1	125	2	N	-0-					-0-
06	147	X	147	-0-	-0-	-0-	4	1	143	2	N	-0-					-0-
*07	155	X	137	-0-	-18	-0-	4	1	133	2	N	-0-					-0-

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143113 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9390 - 9420

02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					-0-
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	31	1	1117	2	N	-0-					-0-
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	24	1	847	2	N	-0-					-0-
*07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	18	1	622	2	N	-0-					-0-

DOWNER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 143124 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9208 - 9238

02	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	56	1	1875	2	N	-0-					-0-
03	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	57	1	1979	2	N	-0-					-0-
04	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	56	1	1957	2	N	-0-					-0-
05	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	57	1	2077	2	N	-0-					-0-
06	1920	N	1657	-0-	-263	-0-	46	1	1611	2	N	-0-					-0-
*07	1984	N	1245	-0-	-739	-0-	35	1	1210	2	N	-0-					-0-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 143364 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8141 - 8149

02	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 143472 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8246 - 8336

02	14140	X	-0-	-0-	-14140	-0-					N	-0-					-0-
03	15655	X	-0-	-0-	-15655	-0-					N	-0-					-0-
04	15150	X	-0-	-0-	-15150	-0-					N	-0-					-0-
05	15655	X	9957	-0-	-5698	-0-	267	1	9690	2	N	-0-					-0-
06	9404	X	9404	-0-	-0-	-0-	262	1	9142	2	N	-0-					-0-
*07	T. A.		8876	-0-	8876	8876	249	1	8627	2	N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 143492 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8288 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143707 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9204 - 9302

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	504	N	356	-0-	-148	-0-	10	1	346	2	N	-0-					76
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	11	1	376	2	N	1					77
							1	9									
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	13	1	456	2	N	-0-					77
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	18	1	648	2	N	1	2	1			76
							1	9									
06	300	N	789	-0-	489	489	22	1	766	2	N	1	1	1			76
							1	9									
*07	T. A.		588	-0-	588	1077	16	1	572	2	N	-0-					76

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144476 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9406 - 9436

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	1036	X	391	-0-	-645	-0-	11	1	380	2	N	-0-					-0-
03	1147	X	643	-0-	-504	-0-	18	1	625	2	N	-0-					-0-
04	1110	X	365	-0-	-745	-0-	10	1	354	2	N	1					1
							1	9									
05	682	X	363	-0-	-319	-0-	10	1	353	2	N	-0-	1	1			-0-
06	630	X	434	-0-	-196	-0-	12	1	422	2	N	-0-					-0-
*07	776	X	776	-0-	-0-	-0-	22	1	746	2	N	7	4	1			3
							8	9									

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144481 COMPL. DATE 01/31/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9384 - 9414

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	7	1	241	2	N	-0-					-0-
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	8	1	294	2	N	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	9	1	304	2	N	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	5	1	168	2	N	-0-					-0-
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	8	1	289	2	N	-0-					-0-
*07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	16	1	551	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144652 COMPL. DATE 02/14/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9366 - 9396

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	36	1	1275	2	N	-0-					-0-
04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	38	1	1347	2	N	-0-					-0-
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	31	1	1123	2	N	-0-					-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	5	1	169	2	N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 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
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	23	1	798	2	N	-0-					-0-
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	15	1	511	2	N	1					1
							1	9									
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	13	1	456	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	19	1	658	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	17	1	593	2	N	2	1	1			1
							2	9									

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145217 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9432 - 9462

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145516 COMPL. DATE 04/02/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9184 - 9214

02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	4	1	126	2	N	4					4
							4	9									
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					4
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					4
05	3100	N	5118	-0-	2018	2018	137	1	4981	2	N	-0-					4
06	3000	N	3794	-0-	794	2812	106	1	3688	2	N	-0-					4
*07	3100	N	3994	-0-	894	3706	112	1	3882	2	N	-0-					4

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 8 RRCID -> 145771 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9264 - 9479

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 7 RRCID -> 145772 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9316 - 9533

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOWNER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147891 COMPL. DATE 12/18/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9262 - 9317

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
TAYLOR, W.B. WELL #: 8 RRCID -> 149716 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6225 - 7875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					38
03	1364	N	1288	-0-	-76	-0-	1288	2			N	-0-					38
04	1230	N	1228	-0-	-2	-0-	1222	2	6	9	N	5					43
05	1302	N	1172	-0-	-130	-0-	1172	2			N	-0-					43
06	300	N	1129	-0-	829	829	1129	2			N	-0-					43
07	T. A.		1299	-0-	1299	2128	1299	2			N	-0-	40	1			3

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 6 RRCID -> 150991 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9240 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	433	-0-	-99	-0-	433	2			N	-0-					14
03	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	2			N	-0-					14
04	480	N	408	-0-	-72	-0-	408	2			N	-0-					14
05	465	N	377	-0-	-88	-0-	377	2			N	-0-					14
06	300	N	624	-0-	324	324	624	2			N	-0-					14
07	T. A.		559	-0-	559	883	559	2			N	-0-					14

SCOTT, T. P. WELL #: 11 RRCID -> 152715 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 7830 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-					116
03	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2558	2	47	9	N	43	141	1			18
04	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2241	2	43	9	N	39					57
05	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					57
06	300	N	2531	-0-	2231	2231	2531	2			N	-0-					57
07	T. A.		2557	-0-	2557	4788	2518	2	39	9	N	35					92

HOWELL WELL #: 8 RRCID -> 153571 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9135 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	604	-0-	-40	-0-	604	2			N	-0-					40
03	713	N	677	-0-	-36	-0-	677	2			N	-0-					40
04	660	N	602	-0-	-58	-0-	602	2			N	-0-					40
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	887	2	1	9	N	1					41
06	300	N	1057	-0-	757	757	1057	2			N	-0-					41
*07	T. A.		1088	-0-	1088	1845	1088	2			N	-0-					41

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 7 RRCID -> 154232 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9270 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2			N	-0-					34
03	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5276	2	2	9	N	2					36
04	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	2			N	-0-					36
05	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	5185	2			N	-0-					36
06	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	5090	2	1	9	N	1					37
07	T. A.		5302	-0-	5302	5302	5302	2			N	-0-					37

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 8 RRCID -> 159187 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9230 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1443	2	17	9	N	15	89	1			-0-
03	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
04	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
06	300	N	1561	-0-	1261	1261	1561	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		1571	-0-	1571	2832	1571	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
*11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					50
*12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					50
*01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					50
*02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					50
*03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					50
*04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					50
*05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					50
*06	300	N	676	-0-	376	376	676	2			N	-0-					50
*07	T. A.		595	-0-	595	971	595	2			N	-0-					50

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 10 RRCID -> 163532 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9223 - 9408

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	15				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	15				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	15				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	15				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	15				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-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

02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					16
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					16
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					16
05	155	N	6	-0-	-149	-0-	6	2			N	-0-					16
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					16
07	T. A.		95	-0-	95	95	95	2			N	-0-					16

SCOTT, T. P. WELL #: 13 RRCID -> 168952 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7848 - 7890

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B DENY		-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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 9 L RRCID -> 170341 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9214 - 9454

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172590 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8008 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 12 L RRCID -> 177371 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 7822 - 9361

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	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

02	14B2 EXT	3	-0-	3	349	3	2				N	-0-					-0-
03	14B DENY	6	-0-	6	355	6	2				N	-0-					-0-
04	358 X	3	-0-	-355	-0-	3	2				N	-0-					-0-
05	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	2				N	-0-					-0-
06	14B DENY	3	-0-	-3	-0-	3	2				N	-0-					-0-
07	14B DENY	7	-0-	7	7	7	2				N	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 12 L RRCID -> 178206 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9206 - 9394

02	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2				N	-0-					-0-
03	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2				N	-0-					-0-
04	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2				N	-0-					-0-
05	2449 N	2439	-0-	-10	-0-	2439	2				N	-0-					-0-
06	300 N	2383	-0-	2083	2083	2383	2				N	-0-					-0-
07	T. A.	2442	-0-	2442	4525	2442	2				N	-0-					-0-

DAVIS, ALBERT R. WELL #: 4 L RRCID -> 178946 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7887 - 9455

02	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2				N	-0-					59
03	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2				N	-0-					59
04	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2				N	-0-					59
05	1364 N	1352	-0-	-12	-0-	1352	2				N	-0-					59
06	300 N	1362	-0-	1062	1062	1362	2				N	-0-					59
07	T. A.	983	-0-	983	2045	983	2				N	-0-					59

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 14 L RRCID -> 180110 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 9208 - 9392

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0 N	-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-

ABNEY, J. K. WELL #: 6 L RRCID -> 184687 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 8193 - 8354

02	840 N	799	-0-	-41	-0-	775	2	24	9	N	22						23
03	899 N	856	-0-	-43	-0-	852	2	4	9	N	4						27
04	870 N	825	-0-	-45	-0-	800	2	25	9	N	23						50
05	899 N	858	-0-	-41	-0-	812	2	46	9	N	42	92	1				-0-
06	300 N	756	-0-	456	456	738	2	18	9	N	16						16
07	T. A.	891	-0-	891	1347	852	2	39	9	N	35	51	1				-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FIELD-ISAACS WELL #: 14 L RRCID -> 185107 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9218 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					17
03	1147	N	1070	-0-	-77	-0-	1070	2			N	-0-					17
04	1080	N	1023	-0-	-57	-0-	1023	2			N	-0-					17
05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					17
06	300	N	1248	-0-	948	948	1248	2			N	-0-					17
*07	T. A.		1282	-0-	1282	2230	1282	2			N	-0-					17

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
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	21	1	710	2	N	-0-					-0-
03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	28	1	988	2	N	-0-					-0-
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	27	1	942	2	N	-0-					-0-
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	27	1	972	2	N	-0-					-0-
06	300	N	994	-0-	694	694	28	1	966	2	N	-0-					-0-
*07	T. A.		985	-0-	985	1679	28	1	957	2	N	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 21 L RRCID -> 186270 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9250 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	6	2	35	9	N	32					32
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					32
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					32
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					32
06	T. A.		-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					32
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

TAYLOR, W.B. WELL #: 20 L RRCID -> 202616 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9189 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	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-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 16 RRCID -> 205937 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 8244 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1904	N	1847	-0-	-57	-0-	1833	2	14	9	N	13					13
03	2139	N	2033	-0-	-106	-0-	2033	2			N	-0-					13
04	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					13
05	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					13
06	300	N	1882	-0-	1582	1582	1881	2	1	9	N	1					14
07	T. A.		2142	-0-	2142	3724	2142	2			N	-0-					14

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 15 RRCID -> 206537 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8112 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	N	1663	-0-	-17	-0-	1637	2	26	9	N	24	57	1			-0-
03	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1848	2	37	9	N	34					34
04	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1945	2	34	9	N	31					65
05	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2090	2	34	9	N	31	64	1			32
06	300	N	2036	-0-	1736	1736	2006	2	30	9	N	27	59	1			-0-
07	T. A.		1918	-0-	1918	3654	1889	2	29	9	N	26					26

HOWELL WELL #: 11 RRCID -> 207821 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7812 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					20
03	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2016	2	41	9	N	37					57
04	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					57
05	2046	N	1954	-0-	-92	-0-	1951	2	3	9	N	3					60
06	300	N	1808	-0-	1508	1508	1740	2	68	9	N	62	122	1			-0-
07	T. A.		1516	-0-	1516	3024	1516	2			N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
*09	3000	N	2745	-0-	-255	463	217	1	2516	2	Y	11	12	1			9
							12	9									
*10	3708	X	3245	-0-	-463	-0-	242	1	2989	2	Y	13	18	1			4
							14	9									
*11	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	194	1	2118	2	Y	12	10	1			6
							13	9									
*12	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	170	1	1168	3	Y	15	10	1			11
							17	9									
*01	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	163	1	845	2	Y	14	18	1			7
							15	9									
*02	1680	X	1135	-0-	-545	-0-	187	1	941	2	Y	6	10	1			3
							7	9									
*03	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	360	1	1526	2	Y	-0-	3	1			-0-
*04	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	429	1	1447	2	Y	-0-					-0-
*05	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	456	1	1359	2	Y	-0-					-0-
*06	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	533	1	1173	2	Y	-0-					-0-
*07	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	498	1	1103	2	Y	13	10	1			3
							14	9									

CARGILL GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 208448 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 9198 - 9425

02	1484	N	1389	-0-	-95	-0-	40	1	1349	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	1515	-0-	-66	-0-	42	1	1473	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1468	-0-	-32	-0-	41	1	1427	2	N	-0-					-0-
05	1550	N	1455	-0-	-95	-0-	39	1	1416	2	N	-0-					-0-
06	300	N	1388	-0-	1088	1088	39	1	1349	2	N	-0-					-0-
*07	T. A.		1368	-0-	1368	2456	38	1	1330	2	N	-0-					-0-

HOWELL WELL #: 12 RRCID -> 209558 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 7807 - 9356

02	1288	N	1164	-0-	-124	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1253	-0-	-80	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1212	-0-	-48	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1277	-0-	-25	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
06	300	N	1418	-0-	1118	1118	1273	2	145	9	N	132	132	1			-0-
07	T. A.		1285	-0-	1285	2403	1285	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 21 RRCID -> 209857 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9188 - 9404

02	1624	N	1283	-0-	-341	-0-	1283	2			N	-0-					11
03	1736	N	1583	-0-	-153	-0-	1583	2			N	-0-					11
04	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					11
05	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					11
06	300	N	1513	-0-	1213	1213	1513	2			N	-0-					11
07	T. A.		1610	-0-	1610	2823	1577	2	33	9	N	30					41

TAYLOR, W.B. WELL #: 22 RRCID -> 210796 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9194 - 9409

02	868	N	611	-0-	-257	-0-	545	2	66	9	N	60					61
03	868	N	801	-0-	-67	-0-	736	2	65	9	N	59					120
04	960	N	851	-0-	-109	-0-	830	2	21	9	N	19	132	1			7
05	682	N	680	-0-	-2	-0-	595	2	85	9	N	77	61	1			23
06	300	N	636	-0-	336	336	636	2			N	-0-					23
07	T. A.		520	-0-	520	856	520	2			N	-0-					23

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

DOWNER UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211758 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9220 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	139	-0-	-29	-0-	4	1	135	2	N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	1					1
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	-0-					1
07	T. A.		2205	-0-	2205	2205	59	1	2050	2	N	87	81	1			7
							96	9									

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 17 RRCID -> 211932 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7829 - 9390

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

DOWNER UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213628 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9189 - 9398

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	415	-0-	-5	-0-	12	1	403	2	N	-0-					-0-
03	496	N	464	-0-	-32	-0-	13	1	451	2	N	-0-					-0-
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	13	1	448	2	N	-0-					-0-
05	465	N	374	-0-	-91	-0-	10	1	364	2	N	-0-					-0-
06	300	N	464	-0-	164	164	13	1	451	2	N	-0-					-0-
07	T. A.		404	-0-	404	568	11	1	392	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 213840 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8553 - 9425

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	2	1	69	2	N	5					5
							6	9									
03	124	N	65	-0-	-59	-0-	2	1	63	2	N	-0-					5
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	2	1	82	2	N	-0-					5
05	93	N	66	-0-	-27	-0-	2	1	64	2	N	-0-					5
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	2	1	76	2	N	-0-					5
*07	T. A.		119	-0-	119	119	3	1	116	2	N	-0-					5

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215359 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9380 - 9498

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 216013 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 8123 - 9386

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	N	737	-0-	-19	-0-	21	1	716	2	N	-0-					-0-
03	806	N	790	-0-	-16	-0-	22	1	768	2	N	-0-					-0-
04	810	N	733	-0-	-77	-0-	20	1	712	2	N	1					1
							1	9									
05	806	N	754	-0-	-52	-0-	20	1	733	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
06	300	N	718	-0-	418	418	20	1	697	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	T. A.		677	-0-	677	1095	19	1	657	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

STROUD WELL #: 2 RRCID -> 216686 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8433 - 9634

02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	2					21
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	N	-0-					21
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					21
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-					21
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	N	-0-					21
*07	T. A.		11	-0-	11	11	11	2			N	-0-					21

BRYSON "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224662 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8090 - 9430

02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	156	1	697	2	Y	97	93	1			54
							107	9									
03	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	219	1	695	2	Y	226	261	1			19
							249	9									
04	1050	N	982	-0-	-68	-0-	169	1	746	2	Y	61					80
							67	9									
05	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	192	1	824	2	Y	182	203	1			59
							200	9									
06	1140	X	909	-0-	-231	-0-	210	1	638	2	Y	55	92	1			22
							61	9									
*07	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	217	1	918	2	Y	71	79	1			14
							78	9									

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 9 RRCID -> 227580 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9707 - 11971

02	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	2			N	-0-					16
03	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	5269	2	23	9	N	21					37
04	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	2			N	-0-					37
05	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	2			N	-0-					37
06	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	5142	2			N	-0-					37
07	T. A.		5320	-0-	5320	5320	5320	2			N	-0-					37

CHOPPER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229742 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8474 - 9710

02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	399	1	764	2	N	12					104
							13	9									
03	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	433	1	817	2	N	14	4	1			114
							15	9									
04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	392	1	825	2	N	23	4	1			133
							25	9									
05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	442	1	1149	2	N	90	173	1			50
							99	9									
06	300	N	1181	-0-	881	881	480	1	699	2	N	2	6	1			46
							2	9									
07	T. A.		1355	-0-	1355	2236	368	1	924	2	N	57	1	1			102
							63	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CARGILL GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232165 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9266 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	101	1	3369	2	N	-0-					-0-
03	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	105	1	3688	2	N	-0-					-0-
04	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	102	1	3606	2	N	-0-					-0-
05	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	102	1	3715	2	N	-0-					-0-
06	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	104	1	3632	2	N	-0-					-0-
*07	T. A.		3715	-0-	3715	3715	104	1	3611	2	N	-0-					-0-

BRYSON "A" UNIT WELL #: 10H RRCID -> 234090 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9339 PERF. 9707 - 11355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10124	X	10124	-0-	-0-	-0-	10124	2			N	-0-					30
03	11043	X	11043	-0-	-0-	-0-	11043	2			N	-0-					30
04	10582	X	10582	-0-	-0-	-0-	10560	2	22	9	N	20					50
05	11163	X	11163	-0-	-0-	-0-	11153	2	10	9	N	9	59	1			-0-
06	10806	X	10806	-0-	-0-	-0-	10806	2			N	-0-					-0-
*07	11146	X	11146	-0-	-0-	-0-	11146	2			N	-0-					-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 18 RRCID -> 234302 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 8183 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	N	1075	-0-	-185	-0-	1072	2	3	9	N	3					56
03	1271	N	1205	-0-	-66	-0-	1205	2			N	-0-					56
04	1200	N	1114	-0-	-86	-0-	1114	2			N	-0-					56
05	1178	N	1139	-0-	-39	-0-	1131	2	8	9	N	7	63	1			-0-
06	300	N	1185	-0-	885	885	1185	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		1243	-0-	1243	2128	1243	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 10 RRCID -> 235442 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 9720 - 11356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	2			N	-0-					55
03	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	2			N	-0-					55
04	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	2			N	-0-					55
05	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	2			N	-0-					55
06	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2			N	-0-					55
07	T. A.		4330	-0-	4330	4330	4330	2			N	-0-					55

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236091 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9587 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	697	-0-	-339	-0-	20	1	677	2	N	-0-					-0-
03	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	43	1	1510	2	N	-0-					-0-
04	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	44	1	1532	2	N	-0-					-0-
05	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	44	1	1589	2	N	-0-					-0-
06	300	N	1615	-0-	1315	1315	45	1	1570	2	N	-0-					-0-
*07	T. A.		864	-0-	864	2179	24	1	840	2	N	-0-					-0-

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 11 RRCID -> 238058 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9279 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	N	1260	-0-	-56	-0-	1260	2			N	-0-					13
03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					13
04	1380	N	1338	-0-	-42	-0-	1338	2			N	-0-					13
05	1395	N	1375	-0-	-20	-0-	1375	2			N	-0-					13
06	300	N	1323	-0-	1023	1023	1323	2			N	-0-					13
*07	T. A.		1360	-0-	1360	2383	1360	2			N	-0-					13

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 238991 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8354 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	56	1	1884	2	N	-0-					-0-
03	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	58	1	2028	2	N	-0-					-0-
04	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	51	1	1798	2	N	-0-					-0-
05	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	55	1	2011	2	N	-0-					-0-
06	300	N	1906	-0-	1606	1606	53	1	1853	2	N	-0-					-0-
*07	T. A.		1806	-0-	1806	3412	51	1	1755	2	N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CHOPPER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 241493 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11886 PERF. 8440 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	556	1	3191	2	N	3					77
							3	9									
03	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	490	1	2410	2	N	16	10	1			83
							18	9									
04	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	475	1	3325	2	N	10	11	1			82
							11	9									
05	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	617	1	4108	2	N	-0-					82
06	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	627	1	4147	2	N	-0-					82
*07	T. A.		4997	-0-	4997	4997	651	1	4346	2	N	-0-					82

FIELDS-ISAACS WELL #: 15 RRCID -> 242120 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 10790 - 10960

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242687 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8420 - 9717

02	2380	N	2114	-0-	-266	-0-	418	1	1670	2	N	24					31
							26	9									
03	2418	N	2342	-0-	-76	-0-	478	1	1864	2	N	-0-	7	1			24
04	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	517	1	2189	2	N	115	8	1			131
							127	9									
05	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	519	1	2151	2	N	117	173	1			75
							129	9									
06	300	N	2648	-0-	2348	2348	503	1	2044	2	N	92	8	1			159
							101	9									
07	T. A.		1337	-0-	1337	3685	462	1	787	2	N	80	104	1			135
							88	9									

ELLIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242955 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8766 - 9736

02	1288	N	337	-0-	-951	-0-	68	1	243	2	N	24					156
							26	9									
03	1147	N	777	-0-	-370	-0-	218	1	496	2	N	57	172	1			41
							63	9									
04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	440	1	1159	2	N	57	4	1			94
							63	9									
05	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	369	1	1003	2	N	125	121	1			98
							138	9									
06	300	N	1285	-0-	985	985	382	1	867	2	N	33	5	1			126
							36	9									
07	T. A.		914	-0-	914	1899	445	1	377	2	N	84	150	1			60
							92	9									

SCOTT, T. P. WELL #: 15 RRCID -> 243188 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 9274 - 9536

02	2968	X	2940	-0-	-28	-0-	2940	2			N	-0-					18
03	3255	X	3241	-0-	-14	-0-	3241	2			N	-0-					18
04	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			N	-0-					18
05	3255	X	3229	-0-	-26	-0-	3229	2			N	-0-					18
06	3150	X	3122	-0-	-28	-0-	3122	2			N	-0-					18
07	3255	X	3208	-0-	-47	-0-	3208	2			N	-0-					18

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BRYSON "A" UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244091 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9646 - 11254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	7290	X	5309	-0-	-1981	-0-	500	1	4796	2	Y	12	14	1			10
							13	9									
*10	7533	X	5240	-0-	-2293	-0-	526	1	4699	2	Y	14	20	1			4
							15	9									
*11	6960	X	5236	-0-	-1724	-0-	529	1	4679	2	Y	25	20	1			9
							28	9									
*12	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	546	1	4990	2	Y	17	13	1			13
							19	9									
*01	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	570	1	4895	2	Y	17	22	1			8
							19	9									
*02	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	505	1	4332	2	Y	8	13	1			3
							9	9									
*03	5115	X	4825	-0-	-290	-0-	462	1	4363	2	Y	-0-	3	1			-0-
*04	5310	X	4815	-0-	-495	-0-	444	1	4371	2	Y	-0-					-0-
*05	5487	X	4863	-0-	-624	-0-	460	1	4403	2	Y	-0-					-0-
*06	5310	X	1806	-0-	-3504	-0-	205	1	1601	2	Y	-0-					-0-
*07	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	393	1	5135	2	Y	42	32	1			10
							46	9									

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 245940 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 9416 PERF.10090 - 13476

02	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	220	1	7364	2	N	-0-					-0-
03	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	223	1	7824	2	N	-0-					-0-
04	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	216	1	7603	2	N	-0-					-0-
05	8184	X	7967	-0-	-217	-0-	214	1	7753	2	N	-0-					-0-
06	7920	X	7877	-0-	-43	-0-	219	1	7658	2	N	-0-					-0-
*07	8184	X	7704	-0-	-480	-0-	216	1	7488	2	N	-0-					-0-

ABNEY 1215 WELL #: 12H RRCID -> 248724 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 9445 PERF.10030 - 11840

02	11536	X	10869	-0-	-667	-0-	316	1	10553	2	N	-0-					-0-
03	12617	X	11934	-0-	-683	-0-	331	1	11603	2	N	-0-					-0-
04	12090	X	11522	-0-	-568	-0-	318	1	11204	2	N	-0-					-0-
05	12183	X	11868	-0-	-315	-0-	318	1	11550	2	N	-0-					-0-
06	11790	X	11565	-0-	-225	-0-	322	1	11243	2	N	-0-					-0-
*07	14024	X	14024	-0-	-0-	-0-	393	1	13631	2	N	-0-					-0-

BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250625 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 9966 - 12498

02	8400	X	7953	-0-	-447	-0-	231	1	7722	2	N	-0-					-0-
03	9145	X	8757	-0-	-388	-0-	243	1	8514	2	N	-0-					-0-
04	8790	X	8531	-0-	-259	-0-	236	1	8295	2	N	-0-					-0-
05	8866	X	8798	-0-	-68	-0-	236	1	8562	2	N	-0-					-0-
06	8580	X	8567	-0-	-13	-0-	239	1	8328	2	N	-0-					-0-
*07	8804	X	8316	-0-	-488	-0-	233	1	8083	2	N	-0-					-0-

MANN WELL #: 4H RRCID -> 250683 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9990 - 12503

02	16977	X	16977	-0-	-0-	-0-	493	1	16484	2	N	-0-					-0-
03	19616	X	19616	-0-	-0-	-0-	545	1	19071	2	N	-0-					-0-
04	17983	X	17983	-0-	-0-	-0-	497	1	17486	2	N	-0-					-0-
05	18371	X	18371	-0-	-0-	-0-	493	1	17878	2	N	-0-					-0-
*06	16987	X	16987	-0-	-0-	-0-	473	1	16514	2	N	-0-					-0-
*07	18365	X	18365	-0-	-0-	-0-	514	1	17851	2	N	-0-					-0-

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
02	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	61	1	2054	2	N	-0-					-0-
03	2325	N	2294	-0-	-31	-0-	64	1	2230	2	N	-0-					-0-
04	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	63	1	2219	2	N	-0-					-0-
05	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	63	1	2270	2	N	18	15	1			3
							20	9									
06	300	N	2301	-0-	2001	2001	64	1	2225	2	N	11	10	1			4
							12	9									
07	T. A.		2291	-0-	2291	4292	64	1	2212	2	N	14	14	1			4
							15	9									

MCCAULEY WELL #: 2 RRCID -> 251947 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9478 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	79	2			N	-0-					22
03	124	N	65	-0-	-59	-0-	65	2			N	-0-					22
04	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	2			N	-0-					22
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					22
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					22
07	T. A.		81	-0-	81	81	81	2			N	-0-					22

BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252926 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 9482 PERF. 9900 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8540	X	8353	-0-	-187	-0-	243	1	8110	2	N	-0-					-0-
03	9362	X	9227	-0-	-135	-0-	256	1	8971	2	N	-0-					-0-
04	9000	X	8884	-0-	-116	-0-	246	1	8638	2	N	-0-					-0-
05	9238	X	9141	-0-	-97	-0-	245	1	8896	2	N	-0-					-0-
06	8966	X	8966	-0-	-0-	-0-	250	1	8716	2	N	-0-					-0-
*07	9238	X	8863	-0-	-375	-0-	248	1	8615	2	N	-0-					-0-

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256052 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9944 - 13365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10692	X	10692	-0-	-0-	-0-	311	1	10381	2	N	-0-					-0-
03	11689	X	11689	-0-	-0-	-0-	325	1	11364	2	N	-0-					-0-
04	11254	X	11254	-0-	-0-	-0-	311	1	10943	2	N	-0-					-0-
05	11566	X	11566	-0-	-0-	-0-	310	1	11256	2	N	-0-					-0-
06	11226	X	11226	-0-	-0-	-0-	313	1	10913	2	N	-0-					-0-
*07	11315	X	11067	-0-	-248	-0-	310	1	10757	2	N	-0-					-0-

DOWNER UNIT WELL #: 14H RRCID -> 257663 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 9930 - 12966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14420	X	13296	-0-	-1124	-0-	386	1	12910	2	N	-0-					-0-
03	15562	X	14480	-0-	-1082	-0-	402	1	14078	2	N	-0-					-0-
04	14640	X	14459	-0-	-181	-0-	400	1	14059	2	N	-0-					-0-
05	14803	X	14803	-0-	-0-	-0-	397	1	14406	2	N	-0-					-0-
06	14250	X	14071	-0-	-179	-0-	392	1	13679	2	N	-0-					-0-
*07	14942	X	13185	-0-	-1757	-0-	369	1	12816	2	N	-0-					-0-

ABNEY 1215 WELL #: 11H RRCID -> 258769 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9835 - 14055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17024	X	16446	-0-	-578	-0-	478	1	15968	2	N	-0-					-0-
03	18848	X	17955	-0-	-893	-0-	498	1	17457	2	N	-0-					-0-
04	18240	X	17273	-0-	-967	-0-	477	1	16796	2	N	-0-					-0-
05	18476	X	17773	-0-	-703	-0-	477	1	17296	2	N	-0-					-0-
06	17820	X	17278	-0-	-542	-0-	481	1	16797	2	N	-0-					-0-
*07	18197	X	17028	-0-	-1169	-0-	477	1	16551	2	N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ABNEY, J. K. WELL #: 9H RRCID -> 259166 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9900 - 14988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15120	X	13960	-0-	-1160	-0-	13959	2	1	9	N	1					34
03	16554	X	15378	-0-	-1176	-0-	15302	2	76	9	N	69	101	1			2
04	15870	X	14677	-0-	-1193	-0-	14677	2			N	-0-					2
05	15810	X	15027	-0-	-783	-0-	15027	2			N	-0-					2
06	15120	X	14691	-0-	-429	-0-	14649	2	42	9	N	38					40
07	15469	X	15003	-0-	-466	-0-	15000	2	3	9	N	3	43	1			-0-

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259377 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9880 - 13230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14476	X	13204	-0-	-1272	-0-	384	1	12820	2	N	-0-					-0-
03	15686	X	14445	-0-	-1241	-0-	401	1	14044	2	N	-0-					-0-
04	14850	X	13920	-0-	-930	-0-	385	1	13535	2	N	-0-					-0-
05	14787	X	14358	-0-	-429	-0-	385	1	13973	2	N	-0-					-0-
06	14310	X	13922	-0-	-388	-0-	388	1	13534	2	N	-0-					-0-
*07	14632	X	13666	-0-	-966	-0-	383	1	13283	2	N	-0-					-0-

ABNEY 1215 WELL #: 10H RRCID -> 261372 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9740 - 15165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18704	X	16726	-0-	-1978	-0-	486	1	16240	2	N	-0-					-0-
03	20336	X	18239	-0-	-2097	-0-	506	1	17733	2	N	-0-					-0-
04	19440	X	17526	-0-	-1914	-0-	484	1	17042	2	N	-0-					-0-
05	19623	X	18018	-0-	-1605	-0-	483	1	17535	2	N	-0-					-0-
06	18930	X	17496	-0-	-1434	-0-	488	1	17008	2	N	-0-					-0-
*07	18507	X	17225	-0-	-1282	-0-	482	1	16743	2	N	-0-					-0-

ELLIS "A" GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261567 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9744 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9436	X	8934	-0-	-502	-0-	363	1	8564	2	N	6					23
							7	9									
03	10354	X	9821	-0-	-533	-0-	371	1	9407	2	N	39	24	1			38
							43	9									
04	9720	X	8967	-0-	-753	-0-	384	1	8565	2	N	16	30	1			24
							18	9									
05	10013	X	9200	-0-	-813	-0-	393	1	8789	2	N	16	12	1			28
							18	9									
06	9570	X	8889	-0-	-681	-0-	381	1	8487	2	N	19	25	1			22
							21	9									
07	9889	X	9046	-0-	-843	-0-	383	1	8649	2	N	13	8	1			27
							14	9									

TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 13H RRCID -> 263169 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 9730 - 15478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15372	X	14417	-0-	-955	-0-	14365	2	52	9	N	47	79	1			-0-
03	16678	X	15383	-0-	-1295	-0-	15383	2			N	-0-					-0-
04	15990	X	14891	-0-	-1099	-0-	14891	2			N	-0-					-0-
05	16244	X	15142	-0-	-1102	-0-	15105	2	37	9	N	34					34
06	15570	X	14455	-0-	-1115	-0-	14438	2	17	9	N	15	49	1			-0-
07	15965	X	14876	-0-	-1089	-0-	14841	2	35	9	N	32					32

SANDERS-ABNEY (ALLOCATION) WELL #: 3H RRCID -> 264140 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9399 PERF. 9744 - 13055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12348	X	11542	-0-	-806	-0-	335	1	11207	2	N	-0-					-0-
03	13578	X	12621	-0-	-957	-0-	350	1	12271	2	N	-0-					-0-
04	12900	X	12153	-0-	-747	-0-	336	1	11817	2	N	-0-					-0-
05	12927	X	12526	-0-	-401	-0-	336	1	12190	2	N	-0-					-0-
06	12480	X	12218	-0-	-262	-0-	340	1	11878	2	N	-0-					-0-
*07	12772	X	12035	-0-	-737	-0-	337	1	11698	2	N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CHOPPER-CARGILL (ALLOC.) UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 265167 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 9655 PERF.10038 - 15426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16268	X	15417	-0-	-851	-0-	960	1	14450	2	N	6					21
							7	9									
03	17949	X	17008	-0-	-941	-0-	1001	1	15930	2	N	70	41	1			50
							77	9									
04	17370	X	15990	-0-	-1380	-0-	1093	1	14865	2	N	29	53	1			26
							32	9									
05	17577	X	15839	-0-	-1738	-0-	1072	1	14752	2	N	14	13	1			27
							15	9									
06	16530	X	15598	-0-	-932	-0-	1045	1	14532	2	N	19	26	1			20
							21	9									
07	17081	X	16038	-0-	-1043	-0-	1058	1	14963	2	N	15	10	1			25
							17	9									

ABNEY 1215-ABNEY A (ALLOCATION) WELL #: 9H RRCID -> 265183 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9711 - 15421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19236	X	16867	-0-	-2369	-0-	487	1	16281	2	N	90	89	1			70
							99	9									
03	20925	X	18437	-0-	-2488	-0-	508	1	17799	2	N	118	144	1			44
							130	9									
04	19920	X	17569	-0-	-2351	-0-	486	1	17083	2	N	-0-					44
05	19964	X	18040	-0-	-1924	-0-	484	1	17556	2	N	-0-					44
06	19080	X	17497	-0-	-1583	-0-	488	1	17009	2	N	-0-					44
*07	18662	X	17211	-0-	-1451	-0-	482	1	16729	2	N	-0-					44

TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 14 H RRCID -> 265756 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 9760 - 15645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15092	X	14183	-0-	-909	-0-	14182	2	1	9	N	1					29
03	16492	X	15536	-0-	-956	-0-	15536	2			N	-0-					29
04	15780	X	14930	-0-	-850	-0-	14894	2	36	9	N	33					62
05	16058	X	15297	-0-	-761	-0-	15229	2	68	9	N	62	114	1			10
06	15390	X	14594	-0-	-796	-0-	14594	2			N	-0-					10
07	15717	X	14940	-0-	-777	-0-	14940	2			N	-0-					10

CARGILL 'A' GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266568 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9603 PERF.10160 - 13649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11396	X	10786	-0-	-610	-0-	437	1	10306	2	N	39					144
							43	9									
03	12617	X	11964	-0-	-653	-0-	451	1	11439	2	N	67	29	1			182
							74	9									
04	12090	X	11138	-0-	-952	-0-	476	1	10629	2	N	30	201	1			11
							33	9									
05	12400	X	11254	-0-	-1146	-0-	480	1	10732	2	N	38	12	1			37
							42	9									
06	11580	X	10856	-0-	-724	-0-	464	1	10322	2	N	64	24	1			77
							70	9									
07	11966	X	11230	-0-	-736	-0-	474	1	10710	2	N	42	20	1			99
							46	9									

BRYSON A-ABNEY,J.K. (ALLOCATION) WELL #: 12H RRCID -> 266833 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 9660 - 16145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15360	X	15360	-0-	-0-	-0-	917	1	14443	2	Y	-0-					-0-
03	17058	X	17058	-0-	-0-	-0-	896	1	16162	2	Y	-0-					-0-
04	16560	X	16358	-0-	-202	-0-	817	1	15541	2	Y	-0-					-0-
05	17112	X	16423	-0-	-689	-0-	845	1	15574	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	16560	X	15107	-0-	-1453	-0-	942	1	14165	2	Y	-0-					-0-
07	17050	X	15194	-0-	-1856	-0-	845	1	14349	2	Y	-0-					-0-

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
02	9912	X	9377	-0-	-535	-0-	379	1	8948	2	N	45					147
							50	9									
03	10943	X	10319	-0-	-624	-0-	390	1	9884	2	N	41	25	1			163
							45	9									
04	10440	X	9563	-0-	-877	-0-	409	1	9128	2	N	24	32	1			155
							26	9									
05	10695	X	9646	-0-	-1049	-0-	412	1	9212	2	N	20	12	1			163
							22	9									
06	10050	X	9251	-0-	-799	-0-	397	1	8835	2	N	17	24	1			156
							19	9									
07	10385	X	9708	-0-	-677	-0-	410	1	9264	2	N	31	167	1			20
							34	9									

TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 15H RRCID -> 266889 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9640 - 13366

02	10892	X	10191	-0-	-701	-0-	10191	2			N	-0-					44
03	11904	X	11201	-0-	-703	-0-	11186	2	15	9	N	14	45	1			13
04	11430	X	10710	-0-	-720	-0-	10710	2			N	-0-					13
05	11563	X	10924	-0-	-639	-0-	10924	2			N	-0-					13
06	11070	X	10515	-0-	-555	-0-	10481	2	34	9	N	31					44
07	11284	X	10738	-0-	-546	-0-	10709	2	29	9	N	26	70	1			-0-

CHOPPER-CARGILL (ALLOC.) UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 267352 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9810 - 17291

02	14616	X	13496	-0-	-1120	-0-	934	1	12548	2	N	13					170
							14	9									
03	15376	X	14839	-0-	-537	-0-	967	1	13798	2	N	67	206	1			31
							74	9									
04	14880	X	14068	-0-	-812	-0-	996	1	13044	2	N	25	45	1			11
							28	9									
05	15221	X	14131	-0-	-1090	-0-	1004	1	13065	2	N	56	14	1			53
							62	9									
06	14730	X	13521	-0-	-1209	-0-	975	1	12512	2	N	31	26	1			58
							34	9									
07	14942	X	14169	-0-	-773	-0-	983	1	13157	2	N	26	10	1			74
							29	9									

SMITH RESOURCES, INC. 796160
LINDSEY, SMITH WELL #: 2 RRCID -> 063323 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9348 - 9470

02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	63	1	8	2	N	-0-					175
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	56	1	36	2	N	-0-					175
04	150	N	79	-0-	-71	-0-	65	1	14	2	N	-0-					175
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	190	1	17	2	N	-0-					175
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	72	1	34	2	N	-0-					175
07	93	N	62	-0-	-31	-0-	41	1	21	2	N	-0-					175

RUDD, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 133127 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9304 - 9564

02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	50	1	6	2	N	-0-					14
03	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					14
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					14
05	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-					14
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					14
*07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	290	1	113	2	N	-0-					14

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SMITH RESOURCES, INC. //CONT.// 796160
SMITH-LINDSEY WELL #: 1 RRCID -> 135877 COMPL. DATE 08/24/1990 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9290 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	529	1	73	2	N	-0-					171
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	439	1	210	2	N	-0-					171
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	435	1	63	2	N	-0-					171
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	759	1	48	2	N	-0-					171
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	618	1	153	2	N	-0-					171
07	527	N	363	-0-	-164	-0-	244	1	119	2	N	-0-					171

WILLIAMS, IRELAND WELL #: A 1 RRCID -> 140111 COMPL. DATE 10/23/1991 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9371 - 9594

02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					128
03	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-					128
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					128
05	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	2			N	-0-					128
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					128
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	23	1	8	2	N	-0-					128

WINSTON, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 140771 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9336 - 9612

02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	109	1	437	2	N	-0-					159
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	117	1	466	2	N	-0-					159
04	600	N	418	-0-	-182	-0-	84	1	334	2	N	-0-					159
05	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	330	1	1407	2	N	-0-					159
*06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	153	1	608	2	N	1	1	8			159
							1	9									
*07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	142	1	570	2	N	-0-					159

WILLIAMS, IRELAND WELL #: A 2 RRCID -> 145988 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9365 - 9625

02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	667	1	76	2	N	-0-					88
03	589	N	386	-0-	-203	-0-	281	1	105	2	N	-0-					88
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	386	1	58	2	N	-0-					88
05	837	N	679	-0-	-158	-0-	635	1	44	2	N	-0-					88
*06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	386	1	127	2	N	-0-					88
07	465	N	429	-0-	-36	-0-	289	1	140	2	N	-0-					88

RUDD, W.L. WELL #: 3 RRCID -> 169105 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 9329 - 9587

02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	2			N	-0-					127
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					127
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					127
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					127
*06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					127
*07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					127

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
VERHALEN WELL #: 6 RRCID -> 082869 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 8724 - 10015

02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					49
03	403	N	340	-0-	-63	-0-	340	3			N	-0-					49
04	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	3			N	-0-					49
05	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	3			N	-0-					49
06	330	N	265	-0-	-65	-0-	265	3			N	-0-					49
07	310	N	261	-0-	-49	-0-	261	3			N	-0-					49

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
URSUS OIL AND GAS 879300
SNEED WELL #: 2 RRCID -> 130604 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 6399 - 6405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					179
03	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-					179
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					179
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					179
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	114	2	7	9	N	6					185
07	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					185

RAVEN WELL #: 2 RRCID -> 139817 COMPL. DATE 10/08/1991 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8174 - 9739

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GARRETT "E" WELL #: 3 RRCID -> 132314 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9488 - 9716

02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	497	-0-	-103	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	428	-0-	-130	-0-	428	2			Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 4 RRCID -> 133537 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9483 - 9706

02	112	N	9	-0-	-103	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	36	-0-	-181	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	10	-0-	-110	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 5 RRCID -> 137404 COMPL. DATE 01/08/1991 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8182 - 9738

02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
*07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 8 RRCID -> 181000 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9675 - 9695

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GARRETT "E" WELL #: 6 RRCID -> 181002 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9625 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

GARRETT "E" WELL #: 10 RRCID -> 192915 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9672 - 9682

02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	2			Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 7 RRCID -> 194781 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9656 - 9666

02	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1052	2	6	9	Y	5					9
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1268	2	3	9	Y	3					12
04	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1364	2	4	9	Y	4	10	1			6
05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1181	2	3	9	Y	3					9
06	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1368	2	4	9	Y	4					13
*07	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1381	2	3	9	Y	3	12	1			4

GARRETT "E" WELL #: 11 RRCID -> 194820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8424 - 9676

02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
*07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-

GARRETT HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 213954 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8388 - 9686

02	196	N	195	-0-	-1	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	100	-0-	-210	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	61	-0-	-89	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 252251 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 8399 - 9700

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT "E" WELL #: 12 RRCID -> 255204 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 8433 - 9700

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY, OIL) 95369 163 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
WEEKS B WELL #: 1 C RRCID -> 180231 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 9651 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY 8100) 95369 171 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
SCOTT, T. P. WELL #: 14 U RRCID -> 169963 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7844 - 7883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

WASKOM (COTTON VALLEY 8300) 95369 176 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
SMITH, T. P. ESTATE 'C' WELL #: 4 RRCID -> 187837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8348 - 9554

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	02	504	N	417	-0-	-87	-0-	12 1 23 9		382	2	N	21	62	1			81
	03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	16 1 24 9		527	2	N	22					103
	04	390	N	329	-0-	-61	-0-	9 1 21 9		299	2	N	19					122
	05	465	N	450	-0-	-15	-0-	13 1 10 9		427	2	N	9	113	1			18
	06	540	N	498	-0-	-42	-0-	14 1 30 9		454	2	N	27					45
*	07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	11 1 28 9		366	2	N	25					70

WASKOM (DOWNER) 95369 192 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
TIMMINS FURRH WELL #: 1 RRCID -> 185111 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5863 - 5992

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	02	728	X	675	-0-	-53	-0-	14 1 80 9		581	2	N	73	86	1			7
	03	852	X	852	-0-	-0-	-0-	16 1 91 9		745	2	N	83					90
	04	780	X	750	-0-	-30	-0-	15 1 58 9		677	2	N	53					143
	05	806	X	516	-0-	-290	-0-	13 1 2 9		501	2	N	2	87	1			58
	06	780	X	667	-0-	-113	-0-	15 1 50 9		602	2	N	45					103
	07	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					103

TIMMINS FURRH WELL #: 2 RRCID -> 191971 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

WASKOM (DOWNER) //CONT.// 95369 192 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
MHS-VANCE WELL #: 3 RRCID -> 195293 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5971 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 199031 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5976 - 6014

02	504	X	498	-0-	-6	-0-	14 44	1 9	440	2	N	40					60
03	558	X	550	-0-	-8	-0-	16 41	1 9	493	2	N	37					97
04	570	X	512	-0-	-58	-0-	15 39	1 9	458	2	N	35					132
05	589	X	376	-0-	-213	-0-	13 10	1 9	353	2	N	9	124	1			17
06	570	X	339	-0-	-231	-0-	15	1	324	2	N	-0-					17
07	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					17

VANCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228639 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6010 - 6064

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH RESOURCES, INC. 796160
SMITH, MEREDITH WELL #: A 1 RRCID -> 143585 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5906 - 5914

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (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

02	DLQ G-10		1260	-0-	1260	1260	182	1	1078	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1421	-0-	1421	2681	202	1	1219	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1361	-0-	1361	4042	195	1	1166	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1375	-0-	1375	5417	204	1	1171	2	Y	-0-					-0-
06	2600	N	1324	-0-	-1276	4141	200	1	1124	2	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	1315	-0-	-1785	2356	173	1	1142	2	Y	-0-					-0-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 174985 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5644 - 5652

02	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	379	1	2252	2	N	-0-					-0-
03	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	414	1	2493	2	N	-0-					-0-
04	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	399	1	2386	2	N	-0-					-0-
05	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	402	1	2308	2	N	-0-					-0-
06	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	389	1	2186	2	N	-0-					-0-
*07	3100	N	3477	-0-	377	377	457	1	3020	2	N	-0-					-0-

WASKOM (GLOYD) 95369 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
SMITH, T. P. ESTATE 'C' WELL #: 6 RRCID -> 146448 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4882 - 4938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	60	1	1935	2	N	5					78
							6	9									
03	2170	N	2038	-0-	-132	-0-	61	1	1962	2	N	14					92
							15	9									
04	2040	N	1963	-0-	-77	-0-	59	1	1897	2	N	6					98
							7	9									
05	2201	N	1852	-0-	-349	-0-	55	1	1791	2	N	5	41	1			62
							6	9									
06	1980	N	1976	-0-	-4	-0-	59	1	1908	2	N	8					70
							9	9									
07	2015	N	1952	-0-	-63	-0-	58	1	1886	2	N	7					77
							8	9									

WASKOM (HILL) 95369 272 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 017097 COMPL. DATE 11/16/1948 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4910 - 4940

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 5 RRCID -> 156055 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 4912 - 4945

02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	7	1	200	2	N	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	4	1	136	2	N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	8	1	236	2	N	-0-					-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	11	1	344	2	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-

RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216985 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4818 - 4824

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

INDIGO RESOURCES LLC 423831
FROST LUMBER COMPANY WELL #: 1 C RRCID -> 017099 COMPL. DATE 02/11/1947 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4805 - 4828

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WASKOM (HILL) //CONT.// 95369 272 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
MHS-VANCE WELL #: 2 RRCID -> 193042 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5013 - 5021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	14	1	461	2	N	20					87
							22	9									
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	16	1	521	2	N	-0-					87
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	15	1	494	2	N	20					107
							22	9									
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	16	1	476	2	N	3					110
							3	9									
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	15	1	470	2	N	18					128
							20	9									
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					128

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
ABERCROMBIE, A. WELL #: 1 RRCID -> 017092 COMPL. DATE 10/26/1946 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 4802 - 4834

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ABNEY, J. K. WELL #: 2 RRCID -> 017086 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 4845 - 4852

02	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	6362	2			Y	-0-					-0-
03	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	6591	2			Y	-0-					-0-
04	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	6041	2			Y	-0-					-0-
05	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	5962	2			Y	-0-					-0-
06	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5494	2			Y	-0-					-0-
*07	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5664	2	66	9	Y	60					60

FIELDS-ISAACS WELL #: 16 C RRCID -> 017089 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 4800 - 4835

02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 10 L RRCID -> 212942 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 4861 - 4863

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-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

02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (MATTIE) 95369 360 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
ABNEY, J.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 146453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8530 PERF. 5950 - 5955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1568	N	1373	-0-	-195	-0-	65 1 70 9	1238	2	N	64					97
03	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	70 1 56 9	1325	2	N	51					148
04	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	67 1 55 9	1277	2	N	50					198
05	1519	N	1358	-0-	-161	-0-	67 1 10 9	1281	2	N	9					207
06	1410	N	1310	-0-	-100	-0-	63 1 58 9	1189	2	N	53	168	1			92
07	1457	N	1432	-0-	-25	-0-	70 1 42 9	1320	2	N	38					130

INDIGO RESOURCES LLC 423831
WELLS, M. W. WELL #: 2 RRCID -> 179155 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 6283 - 6300

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					9
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					9
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					9
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					9
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					9
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					9

JONESVILLE "A" WELL #: 8 RRCID -> 199596 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 6204 - 6240

02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	14 1 91 9	875	2	N	83					170
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	15 1 122 9	953	2	N	111	151	1			130
04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	15 1 55 9	938	2	N	50					180
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	16 1 120 9	867	2	N	109	159	1			130
06	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	15 1 362 9	874	2	N	329	319	1			140
07	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-				N	NO RPT					140

WEATHERSBY, DON WELL #: 4 RRCID -> 201670 COMPL. DATE 06/02/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6172 - 6182

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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

02	44		-0-	-0-	-44	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

WASKOM (MCLOFFLIN 6270) 95369 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
STRENGTH WELL #: 1 RRCID -> 180113 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6310 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	X	2538	-0-	-262	-0-	14 103	1 9	2421	2	N	94					186
03	2790	X	2400	-0-	-390	-0-	16 83	1 9	2301	2	N	75	179	1			82
04	2700	X	2593	-0-	-107	-0-	15 95	1 9	2483	2	N	86					168
05	2573	X	2319	-0-	-254	-0-	15 62	1 9	2242	2	N	56	178	1			46
06	2730	X	2048	-0-	-682	-0-	12 76	1 9	1960	2	N	69					115
07	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					115

BURKS WELL #: 1 RRCID -> 244857 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6306 - 6350

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
COOKE, MARY WELL #: 2 RRCID -> 123185 COMPL. DATE 09/30/1986 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6077 - 6081

02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	328	1	247	2	N	-0-					-0-
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	330	1	242	2	N	-0-					-0-
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	356	1	273	2	N	-0-					-0-
05	558	N	514	-0-	-44	-0-	284	1	230	2	N	-0-					-0-
06	570	N	491	-0-	-79	-0-	319	1	172	2	N	-0-					-0-
07	589	N	509	-0-	-80	-0-	308	1	201	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
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					47
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					47
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					47
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					47
06	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	1			N	-0-					47
07	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

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
SANDERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 105314 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 5908 - 5916

02	3724	X	2882	-0-	-842	-0-	14 35	1 9	2833	2	N	32	94	1			48
03	4123	X	3257	-0-	-866	-0-	16 55	1 9	3186	2	N	50					98
04	3570	X	3044	-0-	-526	-0-	15 54	1 9	2975	2	N	49					147
05	3441	X	2811	-0-	-630	-0-	16 14	1 9	2781	2	N	13	145	1			15
06	3330	X	1887	-0-	-1443	-0-	12 33	1 9	1842	2	N	30					45
07	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					45

KNIGHTON WELL #: 4 T RRCID -> 127150 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6008 - 6012

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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

02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERCE, RUBEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 156247 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5892 - 5900

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					4
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

WASKOM (PAGE SAND) //CONT.// 95369 455 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
TAYLOR, W. B. WELL #: 17 U RRCID -> 188705 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5780 - 5782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOWNER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 270614 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5800 - 5810

02	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	387 7	1 9	1385	2	N	6					6
03	2077	N	2029	-0-	-48	-0-	428 2	1 9	1599	2	N	2	3	1			5
04	1890	N	1459	-0-	-431	-0-	346 15	1 9	1098	2	N	14	2	1			17
05	1984	N	1741	-0-	-243	-0-	403	1	1338	2	N	-0-					17
06	1950	N	1474	-0-	-476	-0-	323	1	1151	2	N	-0-					17
*07	1519	N	573	-0-	-946	-0-	212	1	361	2	N	-0-					17

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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
KDB WELL #: 1 RRCID -> 189454 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 3984 PERF. 2799 - 2803

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
JETER, AARON UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 174389 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 2894 - 2912

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WASKOM (PETTIT, LOWER) 95369 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BUFFIN, KIRK WELL #: 1 RRCID -> 017163 COMPL. DATE 12/14/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1876	N	754	-0-	-1122	-0-	140	1	597	2	N	15					168
							17	9									
03	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	300	1	2136	2	N	30	160	1			38
							33	9									
04	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	290	1	1910	2	N	28					66
							31	9									
05	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	300	1	2015	2	N	31					97
							34	9									
06	2400	N	2393	-0-	-7	-0-	300	1	2064	2	N	26					123
							29	9									
*07	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	310	1	2108	2	N	30					153
							33	9									

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BIRDWELL, A. G. WELL #: 1 T RRCID -> 017172 COMPL. DATE 06/30/1954 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5864 - 5870

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 166638 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6303 - 6311

02	770	X	770	-0-	-0-	-0-	129	1	635	2	N	5					193
							6	9									
03	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	140	1	1345	2	N	43	130	1			106
							47	9									
04	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	135	1	1585	2	N	28					134
							31	9									
05	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	140	1	2645	2	N	34					168
							37	9									
06	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	130	1	2695	2	N	44	157	1			55
							48	9									
07	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					55

RUDD WELL #: 1 RRCID -> 181330 COMPL. DATE 10/11/1997 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5726 - 5765

02	924	N	859	-0-	-65	-0-	14	1	839	2	N	5					87
							6	9									
03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	16	1	921	2	N	-0-					87
04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	15	1	905	2	N	36					123
							40	9									
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	16	1	942	2	N	50					173
							55	9									
06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	15	1	908	2	N	25	188	1			10
							28	9									
07	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					10

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
VINCENT GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 136094 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5824 - 5836

02	1680	N	1625	-0-	-55	-0-	1619	2	6	9	N	5					175
03	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1823	2	8	9	N	7					182
04	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1760	2	2	9	N	2					184
05	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1804	2	3	9	N	3					187
06	1770	N	1675	-0-	-95	-0-	1673	2	2	9	N	2					189
*07	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1886	2	6	9	N	5					150

WASKOM (PETTIT, LOWER) //CONT.// 95369 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
FIELDS-ISAACS WELL #: 10 L RRCID -> 203677 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5872 - 5898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 8 RRCID -> 215567 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 5759 - 5798

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 8 RRCID -> 250916 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 5772 - 5780

02	2700	N	1225	-0-	-1475	837	1189	2	36	9	Y	33					70
03	2107	N	1270	-0-	-837	-0-	1259	2	11	9	Y	10					80
04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1130	2	30	9	Y	27					107
05	1364	N	1235	-0-	-129	-0-	1222	2	13	9	Y	12					119
06	1255	X	1255	-0-	-0-	-0-	1161	2	94	9	Y	85	177	1			27
*07	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	1221	2	19	9	Y	17					44

WASKOM (PETTIT, UPPER) 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
WINSTON-TAYLOR WELL #: 1-C RRCID -> 137084 COMPL. DATE 09/12/1990 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5928 - 5937

02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GROGAN, MILLIE WELL #: 1 RRCID -> 142296 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 5913 - 6070

02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	2			N	-0-					140
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					140
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					140
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					140
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	0	N	-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

02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
OBANION, G. WELL #: 1 RRCID -> 017148 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5605 - 5643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

VINCENT WELL #: 10 RRCID -> 197525 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5635 - 5657

02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					37
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					37
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					37
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					37
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					37
*07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					37

VINCENT WELL #: 12 RRCID -> 256050 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5614 - 5624

02	1820	N	1791	-0-	-29	-0-	1766	2	25	9	N	23					448
03	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2088	2	29	9	N	26	179	1			295
04	2010	N	1935	-0-	-75	-0-	1911	2	24	9	N	22					317
05	1984	N	1906	-0-	-78	-0-	1882	2	24	9	N	22					339
*06	2010	N	1810	-0-	-200	-0-	1788	2	22	9	N	20					359
*07	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1848	2	20	9	N	18					377

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ABNEY, C. M. "B" WELL #: 1 RRCID -> 017128 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 5563 - 5930

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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-

ABNEY, J. K. WELL #: 1 C RRCID -> 017131 COMPL. DATE 07/28/1946 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 5620 - 5660

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

DAVIS, JAS. WELL #: B 1 C RRCID -> 017133 COMPL. DATE 07/28/1949 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 5620 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-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

02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 16 T RRCID -> 017136 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5570 - 5615

02	784	N	770	-0-	-14	-0-	770	2			N	-0-					8
03	868	N	855	-0-	-13	-0-	855	2			N	-0-					8
04	840	N	830	-0-	-10	-0-	830	2			N	-0-					8
05	868	N	854	-0-	-14	-0-	854	2			N	-0-					8
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					8
*07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					8

SPEIGHTS, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 017140 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5574 - 6150

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 017154 COMPL. DATE 03/04/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5670 - 5690

02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 176439 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5658 - 5662

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-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

02	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4120	2	7	9	N	6					56
03	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	4400	2			N	-0-					56
04	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4380	2	9	9	N	8	64	1			-0-
05	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	2			N	-0-					-0-
06	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4478	2	10	9	N	9					9
07	T. A.		4721	-0-	4721	4721	4713	2	8	9	N	7					16

WASKOM (RODESSA LOWER) 95369 592 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 4 RRCID -> 228685 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 5212 - 5426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TAYLOR ESTATE SWD WELL #: 1 RRCID -> 232977 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5225 - 5434

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WASKOM (SANDERS SAND) 95369 648 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 206538 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6032 - 6036

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
ABNEY, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 199145 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6061 - 6065

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURKS WELL #: 1 RRCID -> 209276 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6055 - 6082

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VANCE WELL #: 1 RRCID -> 209350 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5948 - 6184

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK,LOWER) 95369 807 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
RUDD WELL #: 2 RRCID -> 169162 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 7449 - 7461

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ABNEY, C.M. "B" WELL #: 6 RRCID -> 058872 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 7427 - 7445

02	8272	X	8272	-0-	-0-	-0-	8205	2	67	9	N	61	56	1			5
03	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	7979	2	1	9	N	1					6
04	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	6000	2	40	9	N	36					42
05	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	5419	2			N	-0-					42
06	11382	X	11382	-0-	-0-	-0-	11335	2	47	9	N	43	85	1			-0-
07	T. A.		10437	-0-	10437	10437	10437	2			N	-0-					-0-

MCLOFFLIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 128175 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7482 - 7544

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 4 C RRCID -> 130866 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7435 - 7463

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145645 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5942 - 5981

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BAHR OIL & GAS 042860
RUDD WELL #: 1A RRCID -> 157938 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6099 - 6109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	269	-0-	-95	-0-	269	2			N	-0-					61
03	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	2			N	-0-					61
04	420	N	388	-0-	-32	-0-	388	2			N	-0-					61
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					61
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					61
*07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					61

RUDD WELL #: 4A RRCID -> 263503 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6253 - 6275

02	644	N	425	-0-	-219	-0-	377	2	48	9	N	44	148	1			57
03	713	N	650	-0-	-63	-0-	518	2	132	9	N	120	151	1			26
04	690	N	635	-0-	-55	-0-	543	2	92	9	N	84					110
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	596	2	102	9	N	93	153	1			50
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	625	2	116	9	N	105					155
07	651	N	650	-0-	-1	-0-	604	2	46	9	N	42	138	1			59

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
BELL WELL #: 4A RRCID -> 135788 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6129 - 6139

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2017 - P/A 06/27/17

SMITH, T.P. ESTATE 'C' WELL #: 2-D RRCID -> 145222 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5952 - 6137

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

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

02	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	235	1	2956	2	N	-0-					50
03	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	238	1	3609	2	N	-0-					50
04	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	240	1	3422	2	N	-0-					50
05	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	232	1	3486	2	N	-0-					50
06	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					N	NO RPT					50
07	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					50

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182862 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6041 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1512	X	888	-0-	-624	-0-	888	2			N	-0-					37
03	1674	X	978	-0-	-696	-0-	978	2			N	-0-					37
04	1680	X	1142	-0-	-538	-0-	1142	2			N	-0-					37
05	1736	X	933	-0-	-803	-0-	933	2			N	-0-					37
06	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					37
07	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					37

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FURRH GAS UNIT "B" WELL #: 1-U RRCID -> 168501 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. N/A

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HOWELL WELL #: 5 U RRCID -> 123356 COMPL. DATE 01/09/1987 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6189 - 6211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	978	X	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					62
03	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					62
04	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					62
05	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					62
06	1080	X	1034	-0-	-46	-0-	1034	2			N	-0-					62
*07	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					62

FIELDS-ISAACS WELL #: 6 C RRCID -> 135370 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 5854 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		263	-0-	263	263	263	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		141	-0-	141	404	141	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		111	-0-	111	515	111	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		74	-0-	74	589	74	2			Y	-0-					-0-
06	734	N	145	-0-	-589	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
*07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-

ABNEY, J.K. WELL #: 4 RRCID -> 136154 COMPL. DATE 09/13/1990 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6302 - 6342

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 12 RRCID -> 145871 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6385 - 6391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	X	119	-0-	-49	-0-	119	2			N	-0-					38
03	186	X	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-					38
04	180	X	174	-0-	-6	-0-	173	2	1	9	N	1					39
05	186	X	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					39
06	168	X	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					39
*07	186	X	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					39

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
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-	36	1			12
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					12
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					12
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					12
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					12
07	T. A.		34	-0-	34	34	34	2			N	-0-					12

HOWELL WELL #: 9 RRCID -> 172339 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6196 - 6300

02	1232	X	1130	-0-	-102	-0-	1127	2	3	9	N	3					15
03	1271	X	1245	-0-	-26	-0-	1245	2			N	-0-					15
04	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					15
05	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					15
06	1200	X	1115	-0-	-85	-0-	1115	2			N	-0-					15
*07	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					15

TAYLOR, W.B. WELL #: 17 L RRCID -> 190884 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6433 - 6440

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 9-U RRCID -> 162675 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7202 - 7221

02	3338	X	533	-0-	-2805	-0-	533	2			N	-0-					50
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					50
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					50
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					50
06	400	N	676	-0-	276	276	676	2			N	-0-					50
07	T. A.		595	-0-	595	871	595	2			N	-0-					50

FIELDS-ISAACS WELL #: 11 U RRCID -> 167527 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7425 - 7564

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	T. A.		-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
TAYLOR, W.B. WELL #: 16 U RRCID -> 172230 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 6854 - 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
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/11/2014

DAVIS, ALBERT WELL #: 4 U RRCID -> 178800 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7498 - 7539

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	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

02	DLQ G-10		39	-0-	39	39	39	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		36	-0-	36	75	36	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	75					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	75					Y	-0-					-0-
06	75	N	-0-	-0-	-75	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 211903 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 7521 - 7626

02	140	X	127	-0-	-13	-0-	127	2			N	-0-					14
03	155	X	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					14
04	150	X	95	-0-	-55	-0-	95	2			N	-0-					14
05	155	X	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					14
06	20	X	-0-	-0-	-20	-0-					N	-0-					14
07	T. A.		-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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
*06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		42	-0-	42	42	42	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FORRESTER, J. L. 277400
JONES, CECIL WELL #: 1 RRCID -> 046688 COMPL. DATE 07/10/1969 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 6162 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
NEW BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 2 RRCID -> 137418 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6148 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	171	1	5939	2	N	-0-					18
03	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	197	1	6083	2	N	-0-					18
04	6000	X	5975	-0-	-25	-0-	188	1	5787	2	N	-0-					18
05	6200	X	4134	-0-	-2066	-0-	131	1	4003	2	N	-0-					18
06	6150	X	NO RPT	-0-	-6150	-0-					N	NO RPT					18
07	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT					18

RUDD, W.L. WELL #: 5 RRCID -> 142729 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6044 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					200
03	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					200
04	1740	N	1632	-0-	-108	-0-	1632	2			N	-0-					200
05	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					200
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200

RUDD, W.L. WELL #: RRCID -> 145502 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6139 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/17/2005

RUDD, W.L. WELL #: 4 RRCID -> 148961 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6180 - 6092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					99
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

WILLIAMS WELL #: 5 RRCID -> 257162 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6364 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
BOGGERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017225 COMPL. DATE 03/19/1987 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6129 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST LUMBER CO. WELL #: 1 T RRCID -> 017255 COMPL. DATE 02/11/1947 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5596 - 5627

02	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	13	1	2771	2	N	-0-					67
03	3906	X	3656	-0-	-250	-0-	16	1	3632	2	N	7					74
							8	9									
04	3780	X	3349	-0-	-431	-0-	14	1	3333	2	N	2					76
							2	9									
05	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	16	1	4302	2	N	9					85
							10	9									
06	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	15	1	4135	2	N	8					93
							9	9									
07	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					93

VANCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159885 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6171 - 6177

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
FURRH, J.M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 123383 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6197 - 6220

02	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					107
03	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					107
04	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					107
05	1891	N	1334	-0-	-557	-0-	1334	2			N	-0-					107
06	1590	N	1241	-0-	-349	-0-	1241	2			N	-0-					107
07	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					107

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
HINSON, H. Y. WELL #: 1 RRCID -> 017230 COMPL. DATE 09/28/1949 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 5910 - 6318

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2017 - P/A 05/17/17

MCCLAREN WELL #: 1 T RRCID -> 017231 COMPL. DATE 10/29/1940 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6093 - 6160

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					88
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
MASSINGALE, J. WELL #: 1 T RRCID -> 017232 COMPL. DATE 09/15/1948 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6198 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	956	-0-	-80	-0-	950	2	6	9	N	5					119
03	1116	N	1052	-0-	-64	-0-	1046	2	6	9	N	5					124
04	1050	N	1004	-0-	-46	-0-	993	2	11	9	N	10					134
05	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	1016	2	6	9	N	5					139
06	1020	N	970	-0-	-50	-0-	968	2	2	9	N	2					141
*07	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1214	2	2	9	N	2					101

O'BANION WELL #: 8 RRCID -> 138515 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6225 - 6239

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					43

O'BANION WELL #: 7 RRCID -> 138645 COMPL. DATE 04/29/1991 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6732 - 7207

02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					43
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					43
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					43
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					43
*06	T. A.		175	-0-	175	175	175	2			Y	-0-					43
*07	T. A.		203	-0-	203	378	203	2			Y	-0-					43

MASSINGALE, J. WELL #: 2 RRCID -> 142755 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9627 PERF. 5894 - 5907

02	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2269	2	24	9	N	22					147
03	2449	N	2423	-0-	-26	-0-	2384	2	39	9	N	35					182
04	2400	N	2396	-0-	-4	-0-	2372	2	24	9	N	22	170	1			34
05	2480	N	2402	-0-	-78	-0-	2378	2	24	9	N	22					56
06	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2340	2	34	9	N	31					87
*07	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2524	2	23	9	N	21					131

STEPHENSON WELL #: 2 RRCID -> 143380 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6121 - 6183

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/19/2017 - P/A 05/19/17

O'BANION WELL #: 3 T RRCID -> 151560 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6198 - 6298

02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					34
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					34
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					34
05	527	N	481	-0-	-46	-0-	481	2			N	-0-					34
06	420	N	342	-0-	-78	-0-	342	2			N	-0-					34
*07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					34

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
MASSINGALE, J. WELL #: 7 RRCID -> 191063 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5886 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

MCCLARAN WELL #: 5 RRCID -> 200470 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 5945 - 6076

02	924	N	864	-0-	-60	-0-	864	2			N	-0-					85
03	992	N	938	-0-	-54	-0-	938	2			N	-0-					85
04	960	N	936	-0-	-24	-0-	936	2			N	-0-					85
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	960	2	6	9	N	5					90
06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	923	2	2	9	N	2					92
*07	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1099	2	6	9	N	5					85

O'BANION WELL #: 2A RRCID -> 210556 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5883 - 5899

02	1512	N	1373	-0-	-139	-0-	1352	2	21	9	N	19					44
03	1612	N	1578	-0-	-34	-0-	1554	2	24	9	N	22					66
04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1503	2	20	9	N	18					84
05	1519	N	1496	-0-	-23	-0-	1478	2	18	9	N	16					100
*06	1530	N	1446	-0-	-84	-0-	1428	2	18	9	N	16					116
*07	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1671	2	22	9	N	20					115

STEPHENSON WELL #: 8 RRCID -> 220426 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5918 - 6166

02	1736	N	1693	-0-	-43	-0-	1680	2	13	9	N	12	168	1			58
03	1922	N	1885	-0-	-37	-0-	1863	2	22	9	N	20					78
04	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1792	2	14	9	N	13					91
05	1860	N	1856	-0-	-4	-0-	1839	2	17	9	N	15					106
06	1830	N	1772	-0-	-58	-0-	1755	2	17	9	N	15					121
*07	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1904	2	13	9	N	12					122

MASSINGALE, J. WELL #: 8 RRCID -> 221362 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6044 - 6108

02	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2419	2	72	9	N	65					154
03	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2736	2	77	9	N	70					224
04	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2682	2	75	9	N	68	174	1			118
05	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2642	2	69	9	N	63					181
06	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2606	2	68	9	N	62	166	1			77
*07	3037	N	3037	-0-	-0-	-0-	2965	2	72	9	N	65					191

ABERCROMBIE WELL #: 5 RRCID -> 222443 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5860 - 5916

02	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1361	2	52	9	N	47	170	1			57
03	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1501	2	52	9	N	47					104
04	1530	N	1490	-0-	-40	-0-	1440	2	50	9	N	45					149
05	1550	N	1506	-0-	-44	-0-	1460	2	46	9	N	42					191
06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1455	2	53	9	N	48	174	1			65
*07	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1385	2	41	9	N	37					85

HINSON "C" WELL #: 3 RRCID -> 256048 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 5908 - 5950

02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					187
03	837	N	833	-0-	-4	-0-	833	2			N	-0-					187
04	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1041	2	6	9	N	5					192
05	837	N	794	-0-	-43	-0-	794	2			N	-0-					192
06	810	N	76	-0-	-734	-0-	76	2			N	-0-					192
*07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					192

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
HINSON, H.Y. WELL #: 5 RRCID -> 276634 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6327 - 6344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DAVIS, ALBERT R. WELL #: 2-T RRCID -> 017208 COMPL. DATE 02/03/1994 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5970 - 6185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, JAS., JR. WELL #: B 1 T RRCID -> 017209 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 5870 - 6148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	N	1171	-0-	-5	-0-	1171	2			N	-0-	52	1			8
03	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					8
04	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					8
05	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					8
06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					8
*07	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					8

FIELDS-ISAACS WELL #: 1 T RRCID -> 017210 COMPL. DATE 10/07/1940 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	N	913	-0-	-39	-0-	913	2			N	-0-					32
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					32
04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					32
05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					32
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					32
*07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					32

SPEIGHTS, MINNIE LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 017217 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5574 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2381	2	13	9	N	12					90
03	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2683	2	3	9	N	3	93	1			-0-
04	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
06	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2618	2	17	9	N	15					15
*07	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2817	2	8	9	N	7					22

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 3 T RRCID -> 017218 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 5927 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
*07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-

BRYSON "A" UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 017260 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4830 - 4848

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 7 RRCID -> 129262 COMPL. DATE 10/25/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6408 - 6414

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W.B. UNIT 'A' WELL #: 6 RRCID -> 130215 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5950 - 6173

02	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1881	2	28	9	N	25					48
03	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2732	2	43	9	N	39					87
04	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			N	-0-					87
05	3043	N	3043	-0-	-0-	-0-	2914	2	129	9	N	117					204
06	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2432	2	45	9	N	41	168	1			77
*07	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	2879	2	9	9	N	8	63	1			22

JETER, AARON UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 169074 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5967 - 5973

02	1014	N	295	-0-	-719	-0-	295	2			Y	-0-					47
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					47
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					47
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					47
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					47
*07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					47

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 173216 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5958 - 5968

02	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	111	1	1944	2	N	-0-					-0-
03	1953	N	1122	-0-	-831	-0-	71	1	1051	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	1265	-0-	-265	-0-	187	1	1078	2	N	-0-					-0-
05	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	244	1	1930	2	N	-0-					-0-
06	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	207	1	1181	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	1217	-0-	-85	-0-	220	1	994	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
JETER, AARON UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 174074 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6124 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	417	1	1882	2	Y	-0-					10
03	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	488	1	2086	2	Y	-0-					10
04	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	480	1	2958	2	Y	-0-					10
05	3038	N	3038	-0-	-0-	-0-	361	1	2677	2	Y	-0-					10
06	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	407	1	2369	2	Y	-0-					10
*07	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	492	1	2459	2	Y	-0-					10

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 12 U RRCID -> 177463 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 6304 - 6316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

FIELDS-ISAACS WELL #: 13 RRCID -> 177561 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 6402 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 18U RRCID -> 177783 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 6222 - 6315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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-

FIELDS-ISAACS WELL #: 12 U RRCID -> 178207 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6854 - 6878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
03	2511	N	2488	-0-	-23	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
04	2460	N	2343	-0-	-117	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
05	2573	N	2437	-0-	-136	-0-	2411	2	26	9	N	24					24
06	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2429	2	21	9	N	19					43
07	2387	N	2341	-0-	-46	-0-	2331	2	10	9	N	9	51	1			1

TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 8 RRCID -> 178789 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6223 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	125	1	1396	2	N	-0-					24
03	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	127	1	1536	2	N	-0-					24
04	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	136	1	2019	2	N	1					25
							1	9									
05	3100	N	3619	-0-	519	519	149	1	3470	2	N	-0-					25
06	3000	N	3376	-0-	376	895	131	1	3245	2	N	-0-					25
*07	3100	N	4054	-0-	954	1849	147	1	3907	2	N	-0-					25

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HOWELL WELL #: 7 RRCID -> 179745 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5966 - 6004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 14 U RRCID -> 180111 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 6540 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, J. K. WELL #: 6 U RRCID -> 184686 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 6258 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					8
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					8
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					8
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					8
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					8
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					8

FIELDS-ISAACS WELL #: 14 U RRCID -> 185109 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7378 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					22
03	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					22
04	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					22
05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					22
06	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					22
*07	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					22

TAYLOR, W.B. WELL #: 11 RRCID -> 189947 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6670 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					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

BRYSON "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201313 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 6042 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 20 U RRCID -> 213086 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6843 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WASKOM (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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CYPRESS HILL SWD WELL #: 1 RRCID -> 246382 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5073 - 5196

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 2) 95369 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
CARR WELL #: 1 RRCID -> 098631 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6074 - 6082

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172068 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5940 - 6266

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

MASSINGALE WELL #: 8 RRCID -> 216215 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6155 - 6153

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 4) 95369 848 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BERKSHIRE OPERATING, LLC 067572
NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 9 RRCID -> 121765 COMPL. DATE 04/13/1986 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6024 - 6054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

INDIGO RESOURCES LLC 423831
JONESVILLE "A" WELL #: 4 RRCID -> 226129 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6004 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152446 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6145 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161

INDIGO RESOURCES LLC 423831
JONESVILLE WELL #: 8 T RRCID -> 112496 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 6058 - 6067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 117603 COMPL. DATE 07/26/1985 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6197 - 6207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	61	X	61	-0-	-0-	-0-	14	1	47	2	N	-0-					90
03	69	X	69	-0-	-0-	-0-	16	1	53	2	N	-0-					90
04	67	X	67	-0-	-0-	-0-	15	1	52	2	N	-0-					90
05	72	X	72	-0-	-0-	-0-	16	1	56	2	N	-0-					90
06	72	X	72	-0-	-0-	-0-	15	1	57	2	N	-0-					90
07	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					90

JONESVILLE WELL #: 15 RRCID -> 118759 COMPL. DATE 09/21/1985 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6134 - 6142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
JONESVILLE WELL #: 12 RRCID -> 120026 COMPL. DATE 01/07/1986 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6068 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/03/2017 - P/A 01/03/17

ABNEY-O'BANION WELL #: 1 RRCID -> 130972 COMPL. DATE 05/20/1989 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6111 - 6123

02	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	14	1	3849	2	N	7					14
							8	9									
03	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	16	1	4287	2	N	8					22
							9	9									
04	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	15	1	4096	2	N	7					29
							8	9									
05	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	16	1	3513	2	N	15					44
							17	9									
06	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	15	1	4127	2	N	14					58
							15	9									
07	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					58

JONESVILLE "A" WELL #: 18 RRCID -> 165503 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6015 - 6045

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

RUDD WELL #: 17 RRCID -> 167059 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6149 - 6157

02	687	X	687	-0-	-0-	-0-	14	1	670	2	N	3					14
							3	9									
03	747	X	747	-0-	-0-	-0-	16	1	729	2	N	2					16
							2	9									
04	720	X	705	-0-	-15	-0-	15	1	687	2	N	3					19
							3	9									
05	726	X	726	-0-	-0-	-0-	15	1	711	2	N	-0-					19
06	750	X	662	-0-	-88	-0-	15	1	646	2	N	1					20
							1	9									
07	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					20

ABNEY, R.K. WELL #: 4 RRCID -> 198332 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6130 - 6192

02	2744	X	2390	-0-	-354	-0-	14	1	2361	2	N	14					102
							15	9									
03	2821	X	2480	-0-	-341	-0-	14	1	2449	2	N	15	105	1			12
							17	9									
04	2640	X	2430	-0-	-210	-0-	15	1	2409	2	N	5					17
							6	9									
05	2728	X	2405	-0-	-323	-0-	16	1	2372	2	N	15					32
							17	9									
06	2640	X	2441	-0-	-199	-0-	15	1	2414	2	N	11					43
							12	9									
07	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					43

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
NARRAMORE WELL #: 2 RRCID -> 225959 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6134 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2324	X	2155	-0-	-169	-0-	114	1	2038	2	N	3					46
							3	9									
03	2573	X	1871	-0-	-702	-0-	111	1	1697	2	N	57					103
							63	9									
04	2520	X	2255	-0-	-265	-0-	135	1	2066	2	N	49					152
							54	9									
05	2604	X	2432	-0-	-172	-0-	140	1	2250	2	N	38	133	1			57
							42	9									
06	2370	X	2281	-0-	-89	-0-	126	1	2140	2	N	14					71
							15	9									
07	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					71

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
ABNEY, R.K. GU B WELL #: 4 RRCID -> 182415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6013 - 6055

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLARAN WELL #: 3 C RRCID -> 161291 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5904 - 5934

02	1288	X	966	-0-	-322	-0-	966	2			N	-0-					190
03	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	6263	2	48	9	N	44					234
04	10421	X	10421	-0-	-0-	-0-	10397	2	24	9	N	22					256
05	11009	X	11009	-0-	-0-	-0-	11006	2	3	9	N	3	165	1			94
06	9562	X	9562	-0-	-0-	-0-	9526	2	36	9	N	33					127
*07	3193	X	808	-0-	-2385	-0-	808	2			N	-0-					189

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145323 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6130 - 6180

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 152205 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6110 - 6153

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W. B. WELL #: 15 RRCID -> 152456 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6207 - 6234

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 8 RRCID -> 172496 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 5961 - 6143

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 13 U RRCID -> 174262 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6196 - 6282

02	3416 X	3385	-0-	-31	-0-	3384	2	1	9	N	1					12
03	3751 X	3542	-0-	-209	-0-	3506	2	36	9	N	33					45
04	3720 X	3458	-0-	-262	-0-	3455	2	3	9	N	3	48	1			-0-
05	3844 X	3528	-0-	-316	-0-	3481	2	47	9	N	43					43
06	3720 X	3478	-0-	-242	-0-	3478	2			N	-0-					43
*07	3472 X	3409	-0-	-63	-0-	3409	2			N	-0-					43

TAYLOR, W. B. WELL #: 8 C RRCID -> 174606 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6225 - 6312

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'BANION WELL #: 3A RRCID -> 175193 COMPL. DATE 08/17/1999 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6026 - 6066

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
HAMMOND ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 246566 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6292 - 9296

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
NEW BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 167748 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 6318 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3164	X	2462	-0-	-702	-0-	110	1	2352	2	N	-0-					53
03	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	110	1	3421	2	N	-0-					53
04	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	102	1	3185	2	N	-0-					53
05	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	99	1	3089	2	N	-0-					53
06	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					53
07	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					53

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 174255 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6354 - 6368

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIRDWELL, A.G. WELL #: 5 RRCID -> 222438 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6198 - 6206

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
RUDD WELL #: 6 RRCID -> 129556 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6174 - 6200

02	4116	X	3760	-0-	-356	-0-	14	1	3746	2	N	-0-					18
03	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	16	1	4412	2	N	15					33
							17	9									
04	4410	X	4409	-0-	-1	-0-	15	1	4392	2	N	2					35
							2	9									
05	4557	X	4169	-0-	-388	-0-	16	1	4143	2	N	9					44
							10	9									
06	4350	X	4285	-0-	-65	-0-	15	1	4266	2	N	4					48
							4	9									
07	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					48

MHS-VANCE WELL #: 4 RRCID -> 197125 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6262 - 6274

02	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	126	1	1531	2	N	-0-					17
03	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	140	1	1781	2	N	-0-					17
04	1950	X	1833	-0-	-117	-0-	135	1	1698	2	N	-0-					17
05	2015	X	1999	-0-	-16	-0-	140	1	1859	2	N	-0-					17
06	1890	X	1850	-0-	-40	-0-	135	1	1715	2	N	-0-					17
07	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					17

ABNEY, R. K. WELL #: 3 RRCID -> 198003 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6204 - 6217

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
BOGGERY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198004 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6176 - 6314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	14	1	35	2	N	-0-					38
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	16	1	27	2	N	-0-					38
04	60	N	36	-0-	-24	-0-	15	1	21	2	N	-0-					38
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	12	1	32	2	N	-0-					38
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	15	1	49	2	N	-0-					38
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					38

ABNEY, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 199174 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6288 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					25
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					25
04	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					25
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					25
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					25
07	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					25

BOGGERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200083 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6178 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1820	N	740	-0-	-1080	-0-	14	1	711	2	N	14					67
							15	9									
03	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	16	1	1178	2	N	11					78
							12	9									
04	1320	N	861	-0-	-459	-0-	13	1	842	2	N	5					83
							6	9									
05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	15	1	1359	2	N	-0-					83
06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	15	1	1311	2	N	4					87
							4	9									
07	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					87

MHS-VANCE WELL #: 3 RRCID -> 204267 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6273 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	240	X	240	-0-	-0-	-0-	14	1	226	2	N	-0-					-0-
03	265	X	265	-0-	-0-	-0-	16	1	249	2	N	-0-					-0-
04	270	X	229	-0-	-41	-0-	15	1	214	2	N	-0-					-0-
05	279	X	229	-0-	-50	-0-	16	1	213	2	N	-0-					-0-
06	270	X	219	-0-	-51	-0-	15	1	204	2	N	-0-					-0-
07	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	448	X	448	-0-	-0-	-0-	14	1	434	2	N	-0-					55
03	491	X	491	-0-	-0-	-0-	15	1	476	2	N	-0-					55
04	488	X	488	-0-	-0-	-0-	15	1	473	2	N	-0-					55
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	16	1	482	2	N	-0-					55
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	15	1	471	2	N	-0-					55
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					55

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLARAN WELL #: 3-T RRCID -> 163663 COMPL. DATE 06/17/2000 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5904 - 6294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
AGURS, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 168536 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6348 - 6358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4872	X	4457	-0-	-415	-0-	4455	2	2	9	N	2					131
03	5084	X	4205	-0-	-879	-0-	4203	2	2	9	N	2					133
04	4860	X	3762	-0-	-1098	-0-	3759	2	3	9	N	3					136
05	4929	X	4919	-0-	-10	-0-	4913	2	6	9	N	5					141
06	4770	X	4389	-0-	-381	-0-	4378	2	11	9	N	10					151
*07	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	5112	2	3	9	N	3					90

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 169709 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6364 - 6369

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STEPHENSON WELL #: 3 RRCID -> 178948 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6288 - 6296

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					51
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					51
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					51
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					51
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					51

O'BANION WELL #: 4 RRCID -> 184861 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 6326 - 6334

02	1292	X	19	-0-	-1273	-0-	19	2			N	-0-					30
03	434	N	251	-0-	-183	-0-	251	2			N	-0-					30
04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1289	2	7	9	N	6					36
05	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2163	2	3	9	N	3					39
06	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2075	2	3	9	N	3					42
*07	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2110	2	8	9	N	7					49

MCCLARAN WELL #: 6 RRCID -> 204386 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6208 - 6238

02	2828	X	2232	-0-	-596	-0-	2226	2	6	9	N	5					165
03	3224	X	3022	-0-	-202	-0-	3009	2	13	9	N	12					177
04	3120	X	3037	-0-	-83	-0-	3031	2	6	9	N	5					182
05	3224	X	3165	-0-	-59	-0-	3157	2	8	9	N	7					189
06	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3137	2	8	9	N	7					196
*07	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3399	2	8	9	N	7					125

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
FIELDS-ISAACS WELL #: 6 T RRCID -> 135371 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6745 - 6752

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 144963 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5976 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 146824 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6288 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 13-U RRCID -> 147372 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6279 - 6291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, C. M. WELL #: B 9 RRCID -> 149719 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6210 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3108	X	3053	-0-	-55	-0-	3012	2	41	9	N	37					52
03	3410	X	3331	-0-	-79	-0-	3327	2	4	9	N	4	56	1			-0-
04	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
05	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	3125	-0-	-115	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
*07	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2			N	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 149754 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6287 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					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

ABNEY, C.M. "A" WELL #: 1 RRCID -> 150029 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6092 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	364	1	1233	2	N	80	125	1			19
							88	9									
03	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	403	1	1617	2	N	86	103	1			2
							95	9									
04	1950	N	1775	-0-	-175	-0-	380	1	1277	2	N	107					109
							118	9									
05	1860	N	441	-0-	-1419	-0-	52	1	388	2	N	1	108	1			2
							1	9									
06	1638	N	408	-0-	-1230	-0-	408	2			N	-0-					2
07	1643	N	732	-0-	-911	-0-	253	1	424	2	N	50					52
							55	9									

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

FIELDS-ISAACS WELL #: 10 U RRCID -> 168505 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7183 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYSON "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170713 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6207 - 6484

02	DLQ G-10		158	-0-	158	158	158	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	158					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	158					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	158					Y	-0-					-0-
06		158	N	-0-	-0-	-158	-0-				Y	-0-					-0-
07		0	N	-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

02		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	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

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, ALBERT WELL #: 3 RRCID -> 173330 COMPL. DATE 03/09/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6288 - 6298

02		1148	X	166	-0-	-982	-0-	166	2			N	-0-					87
03		899	X	218	-0-	-681	-0-	218	2			N	-0-					87
04		300	X	200	-0-	-100	-0-	200	2			N	-0-					87
05		279	X	102	-0-	-177	-0-	102	2			N	-0-					87
06		270	X	130	-0-	-140	-0-	130	2			N	-0-					87
*07		218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					87

TAYLOR, W.B. WELL #: 7 RRCID -> 173803 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6827 - 6876

02		168	N	128	-0-	-40	-0-	128	2			N	-0-					17
03		155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					17
04		187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					17
05		157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					17
06		149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					17
*07		151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					17

FIELDS-ISAACS WELL #: 7 RRCID -> 202933 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 6250 - 6285

02	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT			-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	X	1291	-0-	-25	-0-	84	1	1206	2	N	1					51
							1	9									
03	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	93	1	1386	2	N	-0-					51
04	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	88	1	1328	2	N	-0-					51
05	1426	X	1363	-0-	-63	-0-	76	1	1287	2	N	-0-					51
06	1440	X	119	-0-	-1321	-0-	4	1	115	2	N	-0-					51
07	1333	X	409	-0-	-924	-0-	58	1	351	2	N	-0-					51

TAYLOR, W.B. WELL #: 16 U RRCID -> 280166 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 6299 - 6304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		126	-0-	126	126	126	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		216	-0-	216	342	216	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		152	-0-	152	494	152	2			Y	-0-					-0-
05	706	N	212	-0-	-494	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
*06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6100) 95369 885 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
ABNEY, MOBIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231457 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 6068 - 6219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

WASKOM (TRAVIS PEAK 6115) 95369 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WASKOM-SMACKOVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150724 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 11341 PERF. 5953 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11255	X	11255	-0-	-0-	-0-	280	1	10958	2	N	15					27
							17	9									
03	9684	X	9684	-0-	-0-	-0-	271	1	9370	2	N	39	66	1			-0-
							43	9									
04	9428	X	9428	-0-	-0-	-0-	300	1	9104	2	N	22					22
							24	9									
05	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	303	1	8998	2	N	8					30
							9	9									
06	12355	X	12355	-0-	-0-	-0-	300	1	11996	2	N	54	69	1			15
							59	9									
*07	12360	X	12360	-0-	-0-	-0-	310	1	11995	2	N	50					65
							55	9									

ABNEY, C. M. WELL #: 3-T RRCID -> 152544 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6223 - 6233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	X	498	-0-	-90	-0-	498	2			N	-0-					19
03	651	X	526	-0-	-125	-0-	526	2			N	-0-					19
04	612	X	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					19
05	620	X	522	-0-	-98	-0-	522	2			N	-0-					19
06	540	X	516	-0-	-24	-0-	516	2			N	-0-					19
07	620	X	500	-0-	-120	-0-	500	2			N	-0-					19

WASKOM (TRAVIS PEAK 6115) //CONT.// 95369 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
DAVIS, JIM WELL #: 9 U RRCID -> 179175 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5852 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
WINSTON WELL #: 4 RRCID -> 122420 COMPL. DATE 09/29/1986 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6062 - 6104

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

GORDON, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 171836 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6092 - 6107

02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELBURN WELL #: 2 RRCID -> 180235 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6159 - 6180

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

WATERMAN WELL #: 4 RRCID -> 189560 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4784 - 4916

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 11 RRCID -> 191970 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6132 - 6218

02	560	X	560	-0-	-0-	-0-	14	1	546	2	N	-0-					12
03	565	X	565	-0-	-0-	-0-	16	1	540	2	N	8					20
							9	9									
04	660	X	566	-0-	-94	-0-	15	1	509	2	N	38					58
							42	9									
05	682	X	475	-0-	-207	-0-	16	1	420	2	N	35					93
							39	9									
06	600	X	554	-0-	-46	-0-	15	1	430	2	N	99					192
							109	9									
07	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					192

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) //CONT.// 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
ABERCROMBIE WELL #: 3 RRCID -> 124561 COMPL. DATE 10/01/1988 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6098 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					56
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					56
04	570	N	557	-0-	-13	-0-	557	2			N	-0-					56
05	558	N	555	-0-	-3	-0-	555	2			N	-0-					56
06	570	N	565	-0-	-5	-0-	565	2			N	-0-					56
*07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					56

STEPHENSON WELL #: 5 RRCID -> 246247 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6168 - 6176

02	1232	X	1125	-0-	-107	-0-	1111	2	14	9	N	13					178
03	1364	X	1235	-0-	-129	-0-	1222	2	13	9	N	12					190
04	1290	X	1123	-0-	-167	-0-	1117	2	6	9	N	5					195
05	1333	X	1213	-0-	-120	-0-	1203	2	10	9	N	9					204
06	1200	X	1146	-0-	-54	-0-	1138	2	8	9	N	7					211
*07	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	1255	2	9	9	N	8					118

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HOWELL WELL #: 6 RRCID -> 145644 COMPL. DATE 04/29/1993 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6243 - 6275

02	1008	X	946	-0-	-62	-0-	946	2			N	-0-					9
03	1116	X	1048	-0-	-68	-0-	1048	2			N	-0-					9
04	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	60	1	2368	2	N	-0-					9
05	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	186	1	4699	2	N	-0-					9
06	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	168	1	3725	2	N	-0-					9
*07	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	186	1	4026	2	N	-0-					9

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 145825 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6132 - 6156

02	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	302	1	1453	2	N	171	191	1			66
							188	9									
03	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	325	1	1577	2	N	117	182	1			1
							129	9									
04	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	317	1	1530	2	N	255	132	1			124
							281	9									
05	2170	X	2110	-0-	-60	-0-	335	1	1612	2	N	148	189	1			83
							163	9									
06	2100	X	2086	-0-	-14	-0-	322	1	1542	2	N	202	202	1			83
							222	9									
07	2201	X	2106	-0-	-95	-0-	335	1	1597	2	N	158	227	1			14
							174	9									

TAYLOR, W.B. WELL #: 13 RRCID -> 146285 COMPL. DATE 07/17/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6222 - 6280

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, J.K. WELL #: 5 RRCID -> 146823 COMPL. DATE 08/08/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6232 - 6254

02	3332	X	2845	-0-	-487	-0-	2828	2	17	9	N	15					16
03	3689	X	3225	-0-	-464	-0-	3069	2	156	9	N	142	154	1			4
04	3480	X	3331	-0-	-149	-0-	3264	2	67	9	N	61					65
05	3596	X	3538	-0-	-58	-0-	3460	2	78	9	N	71	136	1			-0-
06	3480	X	3334	-0-	-146	-0-	3271	2	63	9	N	57					57
07	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3387	2	54	9	N	49	104	1			2

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) //CONT.// 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
DAVIS, JIM WELL #: 10 U RRCID -> 172467 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 5884 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 11 RRCID -> 203737 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 5921 - 5965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWELL WELL #: 3 RRCID -> 282226 COMPL. DATE 09/24/2016 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6128 - 6305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4838	2	15	9	N	14	13	1			6
*03	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	6154	2	26	9	N	24	23	1			7
*04	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	5838	2	19	9	N	17	20	1			4
*05	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	6930	2	17	9	N	15	14	1			5
*06	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	6849	2	15	9	N	14	14	1			5
*07	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	7074	2	14	9	N	13	17	1			1

WASKOM (TRAVIS PEAK 6385 SAND) 95369 898 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
SPENCER GAS UNIT WELL #: 4TP RRCID -> 241864 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6192 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3497		3497	-0-	-0-	-0-	156	1	3335	3	Y	5					85
							6	9									
03	4120		4120	-0-	-0-	-0-	255	1	3829	3	Y	33					118
							36	9									
04	3767		3767	-0-	-0-	-0-	238	1	3489	3	Y	36					154
							40	9									
05	3688		3688	-0-	-0-	-0-	234	1	3413	3	Y	37					191
							41	9									
06	3106		3106	-0-	-0-	-0-	196	1	2906	3	Y	4	91	1			104
							4	9									
*07	3236		3236	-0-	-0-	-0-	189	1	3039	3	Y	7					111
							8	9									

WASKOM (TRAVIS PEAK 6600) 95369 899 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 13-L RRCID -> 147439 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6608 - 6614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (6400 TRAVIS PEAK) 95369 995 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
INDIGO RESOURCES LLC 423831
JONESVILLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 236130 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6488 - 6500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
MARSHALL NATIONAL BANK WELL #: 3C RRCID -> 166140 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 4952 - 4960

02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2017 - P/A 01/09/17

INDIGO RESOURCES LLC 423831
HUHN SWD WELL #: 1 RRCID -> 212587 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3661 - 3729

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
MARSHALL NATIONAL BANK WELL #: 2 RRCID -> 140723 COMPL. DATE 02/15/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5074 - 5078

02	84 N	12	-0-	-72	-0-	12	1			N	-0-					159
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					159
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					159
05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					159
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	131	1			28
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

WASKOM, N. (PAGE) 95375 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
AKIN WELL #: 4 RRCID -> 130597 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6100 - 6106

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

WASKOM, N. (PETTIT) 95375 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
ALLISON/HOBBS INC. 014573
WEBSTER WELL #: 2 RRCID -> 131650 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5751 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBSTER WELL #: 1 RRCID -> 133032 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 5749 - 5751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
MARSHALL NATIONAL BANK WELL #: 2 C RRCID -> 129904 COMPL. DATE 01/16/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5800 - 5817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM, N (TRAVIS PEAK) 95375 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
WINSTON-TAYLOR WELL #: 1-T RRCID -> 138510 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5928 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	23 1 9 9		501	2	N	8	170	1			188
03	496	N	493	-0-	-3	-0-	19 1 32 9		442	2	N	29					217
04	540	N	468	-0-	-72	-0-	21 1 18 9		429	2	N	16					233
05	589	N	448	-0-	-141	-0-	21 1 15 9		412	2	N	14					247
06	480	N	444	-0-	-36	-0-	26 1 39 9		379	2	N	35					282
07	496	N	464	-0-	-32	-0-	27 1 63 9		374	2	N	57	167	1			172

WASKOM, S.W. (COTTON VALLEY) 95377 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
BISHOP WELL #: 1 RRCID -> 116792 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9581 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	280 1 2 9		211	2	N	2					86
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	326 1		239	2	N	-0-					86
04	450	N	447	-0-	-3	-0-	253 1		194	2	N	-0-					86
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	277 1 2 9		224	2	N	2					88
06	450	N	434	-0-	-16	-0-	282 1		152	2	N	-0-					88
07	465	N	369	-0-	-96	-0-	223 1		146	2	N	-0-					88

WASKOM, S.W. (COTTON VALLEY) //CONT.// 95377 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
EVANS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 199846 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9614 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	81	1	60	2	N	-0-					23
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	108	1	80	2	N	-0-					23
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	81	1	63	2	N	-0-					23
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	87	1	70	2	N	-0-					23
06	150	N	87	-0-	-63	-0-	56	1	31	2	N	-0-					23
07	186	N	50	-0-	-136	-0-	30	1	19	2	N	1					24
							1	9									

LEFALL, C. WELL #: 1 RRCID -> 201315 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9667 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	349	1	263	2	N	-0-					50
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	429	1	315	2	N	-0-					50
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	408	1	313	2	N	1	1	8			50
							1	9									
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	446	1	361	2	N	-0-					50
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	398	1	216	2	N	-0-					50
07	682	N	479	-0-	-203	-0-	289	1	190	2	N	-0-					50

WATERMAN (TRAVIS PEAK) 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION 252059
RIVERVIEW WELL #: 1 RRCID -> 258877 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 8062 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	237	2	53	9	N	48					190
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	155	2	17	9	N	15					205
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	138	2	19	9	N	17					222
*05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	113	2	22	9	N	20					242
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					242
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					242

PIRATES WELL #: 1 RRCID -> 259578 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 8460 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	6936	2	53	9	N	48					210
03	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	7712	2	10	9	N	9					219
04	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	7335	2	19	9	N	17					236
*05	7450	X	7450	-0-	-0-	-0-	7450	2			N	-0-					236
06	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					236
07	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					236

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
HILL, ROBERT C. WELL #: 1 RRCID -> 187668 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8100 - 8316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	29	1	537	2	Y	-0-					132
03	465	N	240	-0-	-225	-0-	11	1	222	2	Y	6	1	8			137
							7	9									
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	14	1	313	2	Y	3					140
							3	9									
05	620	N	366	-0-	-254	-0-	11	1	353	2	Y	2					142
							2	9									
*06	240	N	224	-0-	-16	-0-	9	1	213	2	Y	2	1	8			143
							2	9									
*07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	23	1	501	2	Y	2					145
							2	9									

WATERMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
CEDAR POINT WELL #: 1 RRCID -> 244090 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8069 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	N	883	-0-	-461	-0-	45	1	826	2	Y	11	175	1	2	8	27
							12	9									
03	1457	N	249	-0-	-1208	-0-	11	1	237	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
04	1440	N	135	-0-	-1305	-0-	6	1	128	2	Y	1					28
							1	9									
05	961	N	344	-0-	-617	-0-	10	1	332	2	Y	2					30
							2	9									
*06	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	47	1	1107	2	Y	24	7	8			47
							26	9									
*07	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	65	1	1415	2	Y	9	4	8			52
							10	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
02	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	178	1	3287	2	Y	11	4	8			41
							12	9									
03	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	161	1	3371	2	Y	5	6	1	3	8	37
							6	9									
04	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	119	1	2740	2	Y	-0-					37
*05	3162	X	3054	-0-	-108	-0-	89	1	2962	2	Y	3	3	8			37
							3	9									
*06	3060	X	2330	-0-	-730	-0-	94	1	2227	2	Y	8	5	1	8	8	32
							9	9									
*07	3162	X	2757	-0-	-405	-0-	121	1	2630	2	Y	5	5	8			32
							6	9									

DELGADO WELL #: 1 RRCID -> 244575 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 8084 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	122	1	2263	2	Y	53	1	8			126
							58	9									
03	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	126	1	2638	2	Y	40	71	1			95
							44	9									
04	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	110	1	2539	2	Y	55					150
							61	9									
*05	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	83	1	2770	2	Y	42	1	8			191
							46	9									
*06	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	102	1	2429	2	Y	49	140	1	9	8	91
							54	9									
*07	2542	N	2328	-0-	-214	-0-	102	1	2217	2	Y	8	2	8			97
							9	9									

SMITH, H. T. WELL #: 1 RRCID -> 245383 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8296 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4900	X	4602	-0-	-298	-0-	235	1	4346	2	Y	19	3	8			120
							21	9									
03	5425	X	4889	-0-	-536	-0-	222	1	4652	2	Y	14	4	8			130
							15	9									
04	5220	X	4519	-0-	-701	-0-	187	1	4319	2	Y	12					142
							13	9									
*05	5301	X	4563	-0-	-738	-0-	132	1	4406	2	Y	23	1	8			164
							25	9									
*06	5010	X	4048	-0-	-962	-0-	163	1	3872	2	Y	12	1	8			175
							13	9									
*07	5084	X	4245	-0-	-839	-0-	185	1	4032	2	Y	25	3	8			197
							28	9									

WATERMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
MILLER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 246167 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 8596 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8456	X	8351	-0-		-105	-0-		427	1	7896	2	Y	25	20	1	5	8	16
									28	9									
03	9362	X	9151	-0-		-211	-0-		416	1	8703	2	Y	29	29	1	4	8	12
									32	9									
04	9060	X	8684	-0-		-376	-0-		359	1	8295	2	Y	27	20	1	1	8	18
									30	9									
*05	9362	X	8676	-0-		-686	-0-		252	1	8395	2	Y	26	27	1	3	8	14
									29	9									
*06	9060	X	7884	-0-		-1176	-0-		317	1	7532	2	Y	32	30	1	8	8	8
									35	9									
*07	9238	X	8250	-0-		-988	-0-		361	1	7850	2	Y	35	32	1	5	8	6
									39	9									

MCFADDIN WELL #: 1 RRCID -> 248499 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 8396 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4002	X	4002	-0-		-0-	-0-		203	1	3756	2	Y	39	3	8			112
									43	9									
03	5176	X	5176	-0-		-0-	-0-		235	1	4924	2	Y	15	88	1	4	8	35
									17	9									
04	4814	X	4814	-0-		-0-	-0-		198	1	4568	2	Y	44	1	8			78
									48	9									
*05	5212	X	5212	-0-		-0-	-0-		150	1	5020	2	Y	38	3	8			113
									42	9									
*06	4860	X	4676	-0-		-184	-0-		187	1	4454	2	Y	32	25	1	12	8	108
									35	9									
*07	5022	X	4717	-0-		-305	-0-		205	1	4471	2	Y	37	7	8			138
									41	9									

MILLER TRUST WELL #: 2 RRCID -> 281207 COMPL. DATE 07/10/2016 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 8671 - 10363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	40124	X	20781	-0-		-19343	-0-		1063	1	19649	2	Y	63	152	1	24	8	42
									69	9									
03	44423	X	20452	-0-		-23971	-0-		929	1	19435	2	Y	80	74	1	17	8	31
									88	9									
04	32970	X	19692	-0-		-13278	-0-		815	1	18802	2	Y	68	51	1	2	8	46
									75	9									
*05	27962	X	17980	-0-		-9982	-0-		520	1	17346	2	Y	104	79	1	11	8	60
									114	9									
*06	26640	X	15140	-0-		-11500	-0-		608	1	14453	2	Y	72	97	1	29	8	6
									79	9									
*07	23002	X	15037	-0-		-7965	-0-		659	1	14341	2	Y	34	20	1	16	8	4
									37	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WHELAN (COTTON VALLEY) 96789 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
ALLBRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 261470 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7461 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1792	X	1344	-0-	-448	-0-	1258	2	86	9	N	78	170	1	1	8	147
03	1984	X	1443	-0-	-541	-0-	18	1	1375	2	N	45	135	1	1	8	56
							50	9									
04	1920	X	1872	-0-	-48	-0-	199	1	1645	2	N	25	3	8			78
							28	9									
05	1891	X	1772	-0-	-119	-0-	1741	2	31	9	N	28	7	8			99
06	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	193	1	1536	2	N	7	7	8			99
							8	9									
07	1922	X	1625	-0-	-297	-0-	125	1	1499	2	N	1	1	8			99
							1	9									

SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
WATTS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 215126 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10536 - 10582

02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	960	2	2	9	N	2					33
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1010	2	44	9	N	40					73
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	957	2	42	9	N	38	84	1			27
05	1054	N	991	-0-	-63	-0-	991	2			N	-0-					27
*06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1019	2	6	9	N	5					32
*07	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1131	2	17	9	N	15					47

XTO ENERGY INC. 945936
LEDBETTER-JONES WELL #: 7 RRCID -> 219182 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7385 - 11202

02	1540	X	1029	-0-	-511	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
03	1705	X	1680	-0-	-25	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1354	-0-	-296	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
05	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	473	-0-	-1147	-0-	473	3			N	-0-					-0-
*07	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 7 RRCID -> 222052 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7428 - 11038

02	1960	X	1816	-0-	-144	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
03	2170	X	875	-0-	-1295	-0-	875	3			N	-0-					-0-
04	2070	X	1280	-0-	-790	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
05	2139	X	1949	-0-	-190	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
06	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
*07	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 9 RRCID -> 238064 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11298 PERF. 7468 - 11072

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (RODESSA) 96789 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
NEWMAN CORPORATION 607030
NEWMAN, H.T. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 160444 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 6834 - 6839

02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-

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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LEDBETTER, V., ET AL UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016826 COMPL. DATE 09/20/1968 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 6770 - 6798

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POPE, JOE WELL #: 2 RRCID -> 125440 COMPL. DATE 04/27/1987 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6850 - 6880

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
ALLBRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 265173 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7461 - 7559

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
KNOX, D. & E. K. WELL #: 1 T RRCID -> 016835 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7378 - 7926

02	1820 X	1590	-0-	-230	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
03	2015 X	1592	-0-	-423	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
04	3480 X	1529	-0-	-1951	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
05	3596 X	1680	-0-	-1916	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
06	3480 X	2274	-0-	-1206	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
*07	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3			N	-0-					-0-

EDMONDSON WELL #: 1 RRCID -> 043104 COMPL. DATE 04/10/1967 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7494 - 8622

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
03	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
04	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
05	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
06	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
*07	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	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
02	504	X	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	T. A.		1669	-0-	1669	5845	1669	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		2171	-0-	2171	8016	2171	3			N	-0-					-0-
04	10428	X	2412	-0-	-8016	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
05	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
06	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3			N	-0-					-0-
07	2480	N	2194	-0-	-286	-0-	2194	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
02	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
03	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	3			N	-0-					-0-
04	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	3			N	-0-					-0-
05	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	3			N	-0-					-0-
06	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
07	2883	N	2468	-0-	-415	-0-	2468	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
02	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	3			N	-0-					-0-
03	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	3			N	-0-					-0-
04	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	3			N	-0-					-0-
05	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	6917	3			N	-0-					-0-
06	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	7130	3			N	-0-					-0-
*07	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	6687	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
02	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
03	1767	X	1544	-0-	-223	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
04	1710	X	1425	-0-	-285	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
05	1767	X	1246	-0-	-521	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1295	-0-	-205	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1230	-0-	-258	-0-	1230	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
02	448	X	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					-0-
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	1176	X	605	-0-	-571	-0-	605	3			N	-0-					-0-
03	1302	X	1086	-0-	-216	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
04	1260	X	917	-0-	-343	-0-	917	3			N	-0-					-0-
05	1023	X	961	-0-	-62	-0-	961	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	975	-0-	-75	-0-	975	3			N	-0-					-0-
*07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-

DUNN, H. A. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 047933 COMPL. DATE 10/06/1969 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8463 - 8977

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H. A. -B- WELL #: 1 RRCID -> 047934 COMPL. DATE 01/26/1970 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 7520 - 8666

02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
03	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
04	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
06	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	856	-0-	-229	-0-	856	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 3 RRCID -> 082870 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7312 - 8401

02	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
03	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
04	1050	X	884	-0-	-166	-0-	884	3			N	-0-					-0-
05	1302	X	663	-0-	-639	-0-	663	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
07	899	N	380	-0-	-519	-0-	380	3			N	-0-					-0-

PEAL, A.H. WELL #: 2 RRCID -> 087004 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7334 - 9038

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 2 RRCID -> 087343 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7480 - 8627

02	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	3056	-0-	-261	-0-	3056	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	3591	-0-	-99	-0-	3591	3			N	-0-					-0-
05	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	3			N	-0-					-0-
06	3690	X	3552	-0-	-138	-0-	3552	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	3507	-0-	-213	-0-	3507	3			N	-0-					-0-

DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 087538 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 7463 - 7714

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNN, H. A. "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
02	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
03	1984	X	1853	-0-	-131	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
04	2190	X	1841	-0-	-349	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
05	2294	X	2078	-0-	-216	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
06	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
*07	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			N	-0-					-0-

GEORGE, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 090849 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7522 - 8652

02	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
03	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
04	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
05	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
06	2280	N	2133	-0-	-147	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	2259	-0-	-128	-0-	2259	3			N	-0-					-0-

KNOX, M. L. WELL #: 3 RRCID -> 091562 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7702 - 8572

02	1400	X	1185	-0-	-215	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
03	1550	X	1346	-0-	-204	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
04	1500	X	1206	-0-	-294	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
05	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
06	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
*07	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-					-0-

CROCKETT "B" WELL #: 2 RRCID -> 093813 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7365 - 8425

02	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	7333	3			N	-0-					-0-
03	9154	X	9154	-0-	-0-	-0-	9154	3			N	-0-					-0-
04	7673	X	7673	-0-	-0-	-0-	7673	3			N	-0-					-0-
05	5580	X	5110	-0-	-470	-0-	5110	3			N	-0-					-0-
06	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					N	-0-					-0-
07	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					-0-

GEORGE, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 096275 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7406 - 8687

02	812	X	793	-0-	-19	-0-	793	3			N	-0-					-0-
03	981	X	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-
04	870	X	622	-0-	-248	-0-	622	3			N	-0-					-0-
05	868	X	600	-0-	-268	-0-	600	3			N	-0-					-0-
06	960	N	892	-0-	-68	-0-	892	3			N	-0-					-0-
*07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 4 RRCID -> 096504 COMPL. DATE 09/11/1981 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7596 - 8664

02	7196	X	2936	-0-	-4260	-0-	2936	3			N	-0-					-0-
03	7967	X	2938	-0-	-5029	-0-	2938	3			N	-0-					-0-
04	7710	X	2899	-0-	-4811	-0-	2899	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	3002	-0-	-253	-0-	3002	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	3083	-0-	-67	-0-	3083	3			N	-0-					-0-
*07	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 4 RRCID -> 097211 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7313 - 8593

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEDBETTER-JONES WELL #: 3 RRCID -> 102819 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7385 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
03	995	X	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
04	1020	X	947	-0-	-73	-0-	947	3			N	-0-					-0-
05	1240	X	977	-0-	-263	-0-	977	3			N	-0-					-0-
06	960	N	812	-0-	-148	-0-	812	3			N	-0-					-0-
07	992	N	727	-0-	-265	-0-	727	3			N	-0-					-0-

DUNN, H. A. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 103439 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7357 - 8349

02	784	X	782	-0-	-2	-0-	782	3			N	-0-					-0-
03	1829	X	875	-0-	-954	-0-	875	3			N	-0-					-0-
04	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
05	1922	X	699	-0-	-1223	-0-	699	3			N	-0-					-0-
06	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
07	1953	X	753	-0-	-1200	-0-	753	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 5 RRCID -> 103635 COMPL. DATE 11/24/1982 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7758 - 8695

02	1176	X	1006	-0-	-170	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
03	1302	X	1147	-0-	-155	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
04	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
05	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1106	-0-	-4	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1253	-0-	-235	-0-	1253	3			N	-0-					-0-

COOK, W. T. WELL #: 2 RRCID -> 104320 COMPL. DATE 02/18/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7375 - 8103

02	924	N	811	-0-	-113	-0-	811	3			N	-0-					-0-
03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
04	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
05	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
06	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
*07	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 2 L RRCID -> 108170 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7450 - 7765

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H. A. UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 112209 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7502 - 8625

02	1316	X	772	-0-	-544	-0-	772	3			N	-0-					-0-
03	1457	X	984	-0-	-473	-0-	984	3			N	-0-					-0-
04	1410	X	1221	-0-	-189	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
05	1302	X	827	-0-	-475	-0-	827	3			N	-0-					-0-
06	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
*07	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					-0-

KNOX/D. & E. K. KNOX ETAL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118239 COMPL. DATE 05/11/1999 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7446 - 8237

02	700	X	-0-	-0-	-700	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	6328	-0-	3228	3228	6328	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	794	X	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
03	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
04	570	X	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
07	558	N	326	-0-	-232	-0-	326	3			N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 6 RRCID -> 120644 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7346 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	3			N	-0-					-0-
03	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	2993	-0-	-37	-0-	2993	3			N	-0-					-0-
05	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	3			N	-0-					-0-
06	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	3			N	-0-					-0-
*07	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H. A. UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 121172 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7423 - 8635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
03	1457	X	1291	-0-	-166	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
04	1380	X	1279	-0-	-101	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
05	1488	X	1410	-0-	-78	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
06	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
*07	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 7 RRCID -> 122562 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7342 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2884	X	2654	-0-	-230	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
03	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	2892	-0-	-378	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
05	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	3			N	-0-					-0-
06	3270	X	2987	-0-	-283	-0-	2987	3			N	-0-					-0-
*07	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	3			N	-0-					-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 4 RRCID -> 122679 COMPL. DATE 10/22/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7377 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
03	1519	X	1376	-0-	-143	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
04	1560	X	1209	-0-	-351	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
05	1612	X	1239	-0-	-373	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1138	-0-	-182	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1069	-0-	-171	-0-	1069	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNOX, D. & E.K. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 122756 COMPL. DATE 11/18/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7414 - 8123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
03	1426	X	853	-0-	-573	-0-	853	3			N	-0-					-0-
04	1530	X	1031	-0-	-499	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
05	1581	X	1240	-0-	-341	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	883	-0-	-171	-0-	883	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 123053 COMPL. DATE 12/12/1986 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7467 - 7830

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 123054 COMPL. DATE 12/18/1986 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7411 - 7780

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 8 RRCID -> 123055 COMPL. DATE 12/20/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7392 - 8381

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDMONDSON WELL #: 3 RRCID -> 123348 COMPL. DATE 12/04/1986 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7400 - 8098

02	1708	X	1527	-0-	-181	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
03	1891	X	1494	-0-	-397	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
04	1830	X	1375	-0-	-455	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
05	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
06	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
*07	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3			N	-0-					-0-

CROCKETT "B" WELL #: 3 RRCID -> 123452 COMPL. DATE 02/02/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7477 - 8739

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKBURN, ALMA RAYE WELL #: 1 RRCID -> 123715 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7440 - 7666

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 124447 COMPL. DATE 05/27/1987 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7398 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 124789 COMPL. DATE 07/02/1987 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 7385 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	X	1341	-0-	-283	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
03	1798	X	1296	-0-	-502	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
04	1560	X	1209	-0-	-351	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
05	1612	X	1381	-0-	-231	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
*07	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 9 RRCID -> 124852 COMPL. DATE 07/14/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7330 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 3 RRCID -> 124977 COMPL. DATE 07/23/1987 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7422 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX UNIT/D. & E. K. KNOX ET AL WELL #: 6 RRCID -> 125109 COMPL. DATE 08/04/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7406 - 8107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1792	X	1586	-0-	-206	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
03	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
04	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	3			N	-0-					-0-
05	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3265	-0-	265	265	3265	3			N	-0-					-0-
07	1984	X	1289	-0-	-695	-0-	1289	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
02	672	N	575	-0-	-97	-0-	575	3			N	-0-					-0-
03	899	N	666	-0-	-233	-0-	666	3			N	-0-					-0-
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
*07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	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
02	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
03	1116	X	980	-0-	-136	-0-	980	3			N	-0-					-0-
04	1080	X	977	-0-	-103	-0-	977	3			N	-0-					-0-
05	1147	X	1069	-0-	-78	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
*07	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	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 #: 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
02	308	X	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	700	X	687	-0-	-13	-0-	687	3			N	-0-					-0-
03	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
04	750	X	694	-0-	-56	-0-	694	3			N	-0-					-0-
05	775	X	726	-0-	-49	-0-	726	3			N	-0-					-0-
06	960	N	848	-0-	-112	-0-	848	3			N	-0-					-0-
*07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-

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
02	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4378	3			N	-0-					-0-
03	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4343	3			N	-0-					-0-
04	4710	X	4030	-0-	-680	-0-	4030	3			N	-0-					-0-
05	4867	X	4185	-0-	-682	-0-	4185	3			N	-0-					-0-
06	4710	X	4115	-0-	-595	-0-	4115	3			N	-0-					-0-
07	4836	X	4221	-0-	-615	-0-	4221	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
02	2128	X	1584	-0-	-544	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
03	2356	X	1834	-0-	-522	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
04	2280	X	1543	-0-	-737	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
05	2046	X	1901	-0-	-145	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
06	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
*07	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			N	-0-					-0-

GEORGE, J. T. WELL #: 6 RRCID -> 137829 COMPL. DATE 02/01/1991 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8418 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 5 RRCID -> 137992 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8392 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	6946	3			N	-0-					-0-
03	10695	X	6960	-0-	-3735	-0-	6960	3			N	-0-					-0-
04	11100	X	7505	-0-	-3595	-0-	7505	3			N	-0-					-0-
05	11470	X	7645	-0-	-3825	-0-	7645	3			N	-0-					-0-
06	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	7540	3			N	-0-					-0-
*07	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	7756	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
02	5768	X	3696	-0-	-2072	-0-	3696	3			N	-0-					-0-
03	3968	X	1778	-0-	-2190	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
04	4170	X	2854	-0-	-1316	-0-	2854	3			N	-0-					-0-
05	4309	X	722	-0-	-3587	-0-	722	3			N	-0-					-0-
06	4170	X	1188	-0-	-2982	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
07	4092	X	3578	-0-	-514	-0-	3578	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 #: 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX UNIT/D.&E.K. KNOX ETAL WELL #: 4 RRCID -> 152130 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 7329 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1254	-0-	-48	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1183	-0-	-708	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
06	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
*07	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-

DUNN, H. A. "B" WELL #: 2 RRCID -> 152249 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 7391 - 8535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1764	X	1730	-0-	-34	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
03	1860	X	1738	-0-	-122	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
04	2160	X	1804	-0-	-356	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
05	2232	X	1719	-0-	-513	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
06	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
*07	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			N	-0-					-0-

COOK, W. T. WELL #: 3 RRCID -> 152895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11114 PERF. 7400 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 153798 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7460 - 8362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
*07	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					-0-

DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 154820 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7395 - 8119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2156	N	2017	-0-	-139	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
03	2170	N	2140	-0-	-30	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
04	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	2148	-0-	-84	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
06	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	2064	-0-	-199	-0-	2064	3			N	-0-					-0-

PEAL, A.H. WELL #: 3 RRCID -> 154991 COMPL. DATE 06/03/1995 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 8542 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2296	X	1863	-0-	-433	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
03	2542	X	2265	-0-	-277	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
04	2430	X	2219	-0-	-211	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
05	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
06	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	3			N	-0-					-0-
*07	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CROCKETT "B" WELL #: 4 RRCID -> 155589 COMPL. DATE 09/14/1987 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7452 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	X	-0-	-0-	-1092	-0-					N	-0-					-0-
03	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
04	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
05	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
06	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
*07	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			N	-0-					-0-

KNOX, M.L. WELL #: 5 RRCID -> 156195 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7483 - 8270

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, M.L. WELL #: 7 RRCID -> 161744 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7353 - 8608

02	3248	X	1843	-0-	-1405	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	1091	-0-	-2505	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
04	3450	X	778	-0-	-2672	-0-	778	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	1061	-0-	-1915	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
06	2040	X	1093	-0-	-947	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
07	2046	X	546	-0-	-1500	-0-	546	3			N	-0-					-0-

KNOX, M.L. WELL #: 8 RRCID -> 165143 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7460 - 8023

02	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
03	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
04	1830	X	1371	-0-	-459	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
05	2077	X	1147	-0-	-930	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1078	-0-	-782	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1022	-0-	-404	-0-	1022	3			N	-0-					-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 165949 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7429 - 8113

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 9 RRCID -> 171372 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7475 - 9006

02	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	3213	-0-	-166	-0-	3213	3			N	-0-					-0-
04	3450	X	3208	-0-	-242	-0-	3208	3			N	-0-					-0-
05	3565	X	3491	-0-	-74	-0-	3491	3			N	-0-					-0-
06	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	3			N	-0-					-0-
*07	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 11 RRCID -> 172300 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7319 - 9057

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 172306 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7388 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2492	X	1289	-0-	-1203	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
03	2759	X	2729	-0-	-30	-0-	2729	3			N	-0-					-0-
04	2670	X	2196	-0-	-474	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
05	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
06	2640	X	2036	-0-	-604	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
07	2728	X	1952	-0-	-776	-0-	1952	3			N	-0-					-0-

CROCKETT "B" WELL #: 5 RRCID -> 172398 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7397 - 8127

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 10 RRCID -> 172535 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7370 - 8624

02	2268	X	-0-	-0-	-2268	-0-					N	-0-					-0-
03	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	-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-

LEDBETTER-JONES WELL #: 5 RRCID -> 172655 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7362 - 8074

02	1232	X	1007	-0-	-225	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
03	1364	X	1106	-0-	-258	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
04	1380	X	1125	-0-	-255	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
05	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
06	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
*07	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					-0-

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 5 RRCID -> 172766 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7908 - 8502

02	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
03	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
04	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
05	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
06	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
*07	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 10 RRCID -> 174549 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7386 - 8632

02	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
03	1829	X	1627	-0-	-202	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
04	1740	X	1484	-0-	-256	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
05	1922	X	1541	-0-	-381	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
06	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
*07	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 12 RRCID -> 174576 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7386 - 8490

02	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
03	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	2854	3			N	-0-					-0-
04	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	3			N	-0-					-0-
05	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3			N	-0-					-0-
06	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	3			N	-0-					-0-
*07	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	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 #: 9 RRCID -> 175428 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7415 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, D. & E. K. WELL #: 7 RRCID -> 175921 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7400 - 8625

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, M. L. WELL #: 6 RRCID -> 176710 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7356 - 8350

02	896	X	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
03	972	X	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
04	990	X	929	-0-	-61	-0-	929	3			N	-0-					-0-
05	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
06	930	N	844	-0-	-86	-0-	844	3			N	-0-					-0-
07	961	N	731	-0-	-230	-0-	731	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 13 RRCID -> 178839 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7325 - 9042

02	1680	X	971	-0-	-709	-0-	971	3			N	-0-					-0-
03	1860	X	1732	-0-	-128	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
04	1710	X	1370	-0-	-340	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
05	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
06	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-
07	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-

PEAL, A.H. WELL #: 4 RRCID -> 179119 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7325 - 8639

02	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	3			N	-0-					-0-
03	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	2710	-0-	-560	-0-	2710	3			N	-0-					-0-
05	3379	X	2413	-0-	-966	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
06	3270	X	2203	-0-	-1067	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	2691	-0-	-471	-0-	2691	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 7 RRCID -> 221902 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7428 - 0

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 9 RRCID -> 238065 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11298 PERF. 7468 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK (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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

BASA RESOURCES, INC. 053974
FISHBURN WELL #: 1 RRCID -> 149202 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10722 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	N	505	-0-	-923	-0-	505	2			N	-0-					19
03	775	N	522	-0-	-253	-0-	522	2			N	-0-					19
04	690	N	358	-0-	-332	-0-	358	2			N	-0-					19
05	558	N	534	-0-	-24	-0-	534	2			N	-0-					19
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					19
*07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					19

AKIN, J. W. WELL #: 24 RRCID -> 153011 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10702 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					97
03	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					97
04	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					97
05	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					97
06	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					97
*07	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					97

SLATON G.H. WELL #: 26 RRCID -> 153493 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10534 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	2			N	-0-					88
03	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			N	-0-					88
04	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	2			N	-0-					88
05	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4474	2			N	-0-					88
06	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	2			N	-0-					88
*07	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	2			N	-0-					88

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
HAMPTON, HOWARD WELL #: 34 RRCID -> 154535 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10711 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					142
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			Y	-0-					142
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					142
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			Y	-0-					142
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			Y	-0-					142
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			Y	-0-					142

FREDERICK WELL #: 1 RRCID -> 233503 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10778 - 10896

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
PERSONS, J. C. WELL #: 1A RRCID -> 141720 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10507 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	93	N	71	-0-	-22	-0-	70	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	69	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	189	2	2	9	Y	2	1	1			1
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			Y	-0-	1	1			-0-
*07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-

SMITH, MAUD WELL #: 2 RRCID -> 144725 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10563 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1560	2	21	9	Y	19	16	1			14
03	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1644	2	20	9	Y	18	22	1			10
04	1650	N	1517	-0-	-133	-0-	1498	2	19	9	Y	17	18	1			9
05	3100	N	3150	-0-	50	50	3128	2	22	9	Y	20	19	1			10
06	1676	N	1626	-0-	-50	-0-	1605	2	21	9	Y	19	17	1			12
*07	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1472	2	17	9	Y	15	17	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
02	2464	X	1969	-0-	-495	-0-	1944	2	25	9	Y	23	21	1			18
03	2356	X	2207	-0-	-149	-0-	2182	2	25	9	Y	23	28	1			13
04	2160	X	2070	-0-	-90	-0-	2045	2	25	9	Y	23	23	1			13
05	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3478	2	23	9	Y	21	23	1			11
06	2160	X	1971	-0-	-189	-0-	1946	2	25	9	Y	23	20	1			14
*07	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	1688	2	21	9	Y	19	20	1			13

SMITH, MAUD WELL #: 3 RRCID -> 145234 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10464 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1851	2	18	9	Y	16	19	1			16
03	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2536	2	31	9	Y	28	29	1			15
04	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2133	2	30	9	Y	27	27	1			15
05	3100	N	3388	-0-	288	288	3367	2	21	9	Y	19	23	1			11
06	2490	N	2060	-0-	-430	-0-	2034	2	26	9	Y	24	20	1			15
*07	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2118	2	21	9	Y	19	21	1			13

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 #: 5 RRCID -> 146280 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10680 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1621	2	19	9	Y	17	16	1			14
03	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1802	2	22	9	Y	20	23	1			11
04	1740	N	1705	-0-	-35	-0-	1685	2	20	9	Y	18	19	1			10
05	3100	N	3240	-0-	140	140	3218	2	22	9	Y	20	20	1			10
06	1885	N	1745	-0-	-140	-0-	1722	2	23	9	Y	21	18	1			13
*07	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1746	2	18	9	Y	16	18	1			11

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146415 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10394 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1461	2	11	9	Y	10	12	1			10
03	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1336	2	20	9	Y	18	20	1			8
04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1359	2	15	9	Y	14	14	1			8
05	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2432	2	18	9	Y	16	16	1			8
06	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1178	2	15	9	Y	14	13	1			9
*07	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1199	2	12	9	Y	11	12	1			8

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 146724 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10615 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	299	2	3	9	Y	3	3	1			3
03	465	N	293	-0-	-172	-0-	290	2	3	9	Y	3	4	1			2
04	360	N	236	-0-	-124	-0-	233	2	3	9	Y	3	3	1			2
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	398	2	2	9	Y	2	3	1			1
06	270	N	207	-0-	-63	-0-	204	2	3	9	Y	3	2	1			2
*07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	311	2	1	9	Y	1	2	1			1

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146725 COMPL. DATE 09/15/1993 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10516 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	55	2	2	9	Y	2	1	1			1
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	45	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	135	2	2	9	Y	2	1	1			1
*07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	413	2	1	9	Y	1	1	1			1

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147448 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10576 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1308	2	12	9	Y	11	12	1			10
03	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1677	2	22	9	Y	20	20	1			10
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1308	2	20	9	Y	18	18	1			10
05	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2388	2	14	9	Y	13	15	1			8
06	1650	N	1366	-0-	-284	-0-	1348	2	18	9	Y	16	14	1			10
*07	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1421	2	14	9	Y	13	14	1			9

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148253 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10512 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1124	2	12	9	Y	11	11	1			10
03	1333	N	1323	-0-	-10	-0-	1306	2	17	9	Y	15	17	1			8
04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1260	2	15	9	Y	14	14	1			8
05	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1796	2	12	9	Y	11	13	1			6
06	1290	N	1192	-0-	-98	-0-	1177	2	15	9	Y	14	11	1			9
*07	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1337	2	12	9	Y	11	12	1			8

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148685 COMPL. DATE 01/29/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10494 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	236	2	1	9	Y	1	3	1			3
03	496	N	398	-0-	-98	-0-	395	2	3	9	Y	3	4	1			2
04	360	N	209	-0-	-151	-0-	205	2	4	9	Y	4	4	1			2
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	422	2	2	9	Y	2	3	1			1
06	390	N	230	-0-	-160	-0-	227	2	3	9	Y	3	2	1			2
*07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	224	2	1	9	Y	1	2	1			1

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149640 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10586 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	760	2	8	9	Y	7	8	1			7
03	992	N	894	-0-	-98	-0-	884	2	10	9	Y	9	11	1			5
04	840	N	784	-0-	-56	-0-	774	2	10	9	Y	9	9	1			5
05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1199	2	8	9	Y	7	8	1			4
06	870	N	564	-0-	-306	-0-	557	2	7	9	Y	6	6	1			4
*07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	302	2	7	9	Y	6	6	1			4

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150256 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10730 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1984	2	17	9	Y	15	17	1			15
03	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2174	2	30	9	Y	27	29	1			13
04	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2024	2	24	9	Y	22	23	1			12
05	3100	N	3953	-0-	853	853	3927	2	26	9	Y	24	24	1			12
06	2914	N	2061	-0-	-853	-0-	2033	2	28	9	Y	25	22	1			15
*07	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2086	2	21	9	Y	19	21	1			13

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150279 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10426 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	571	2	6	9	Y	5	7	1			6
03	1116	N	904	-0-	-212	-0-	894	2	10	9	Y	9	10	1			5
04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	841	2	11	9	Y	10	10	1			5
05	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1348	2	9	9	Y	8	9	1			4
06	870	N	706	-0-	-164	-0-	697	2	9	9	Y	8	7	1			5
*07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	753	2	8	9	Y	7	7	1			5

PORTER, D.A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150319 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10838 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, MAUD WELL #: 4 RRCID -> 150826 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 10701 PERF.10416 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2884	X	2009	-0-	-875	-0-	1987	2	22	9	Y	20	22	1			19
03	3193	X	2670	-0-	-523	-0-	2639	2	31	9	Y	28	31	1			16
04	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2872	2	30	9	Y	27	28	1			15
05	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5025	2	37	9	Y	34	33	1			16
06	2580	X	2016	-0-	-564	-0-	1990	2	26	9	Y	24	25	1			15
*07	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	2149	2	21	9	Y	19	21	1			13

ADKINS, R A GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150879 COMPL. DATE 07/10/1994 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10871 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	75	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	88	2	1	9	Y	1	1	1			1
04	120	N	102	-0-	-18	-0-	101	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	80	2	2	9	Y	2	1	1			1
*07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	60	2	1	9	Y	1	1	1			1

CHRISTIAN, WILLIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151081 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10656 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1974	2	1	9	Y	1	9	1			8
03	2139	N	1295	-0-	-844	-0-	1269	2	26	9	Y	24	24	1			8
04	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1823	2	14	9	Y	13	14	1			7
05	3100	N	3220	-0-	120	120	3194	2	26	9	Y	24	21	1			10
06	2536	N	2416	-0-	-120	-0-	2384	2	32	9	Y	29	21	1			18
*07	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2260	2	24	9	Y	22	25	1			15

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
ANDERSON-CHRISTIAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151811 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10716 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1449	2	19	9	Y	17	16	1			14
03	1705	N	1506	-0-	-199	-0-	1489	2	17	9	Y	15	20	1			9
04	1680	N	1449	-0-	-231	-0-	1431	2	18	9	Y	16	16	1			9
05	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2530	2	17	9	Y	15	16	1			8
06	1470	N	1228	-0-	-242	-0-	1211	2	17	9	Y	15	14	1			9
*07	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1592	2	13	9	Y	12	13	1			8

CHRISTIAN, RANDLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151843 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10755 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1248	2	14	9	Y	13	12	1			11
03	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1573	2	19	9	Y	17	19	1			9
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1037	2	19	9	Y	17	17	1			9
05	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	2958	2	17	9	Y	15	15	1			9
06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1602	2	22	9	Y	20	17	1			12
*07	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1614	2	17	9	Y	15	17	1			10

LANDERS, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 152230 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10819 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2046	2	15	9	Y	14	17	1			14
03	3100	N	3383	-0-	283	283	3338	2	45	9	Y	41	35	1			20
04	3000	N	3051	-0-	51	334	3012	2	39	9	Y	35	36	1			19
05	3100	N	5804	-0-	2704	3038	5765	2	39	9	Y	35	36	1			18
06	6041	X	3003	-0-	-3038	-0-	2963	2	40	9	Y	36	32	1			22
*07	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2908	2	31	9	Y	28	31	1			19

PERSONS, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 152324 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10457 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	203	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	186	N	182	-0-	-4	-0-	179	2	3	9	Y	3	3	1			1
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	150	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	225	2	2	9	Y	2	2	1			1
06	180	N	104	-0-	-76	-0-	103	2	1	9	Y	1	1	1			1
*07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	87	2	1	9	Y	1	1	1			1

FLEWELLEN J J GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152721 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10908 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	829	2	9	9	Y	8	7	1			6
03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1228	2	17	9	Y	15	14	1			7
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	839	2	14	9	Y	13	13	1			7
05	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2459	2	15	9	Y	14	13	1			8
06	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1426	2	19	9	Y	17	14	1			11
*07	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1667	2	14	9	Y	13	15	1			9

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153291 COMPL. DATE 01/14/1995 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10626 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	49	2	3	9	Y	3	2	1			1
03	3100	N	3233	-0-	133	133	3194	2	39	9	Y	35	17	1			19
04	2692	N	2559	-0-	-133	-0-	2523	2	36	9	Y	33	34	1			18
05	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1913	2	10	9	Y	9	21	1			6
06	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	1355	2	18	9	Y	16	12	1			10
*07	856	X	856	-0-	-0-	-0-	842	2	14	9	Y	13	14	1			9

PHILLIPS-FREE WELL #: 1 RRCID -> 153437 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10782 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2366	2	26	9	Y	24	23	1			20
03	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2519	2	32	9	Y	29	34	1			15
04	2430	N	2319	-0-	-111	-0-	2290	2	29	9	Y	26	27	1			14
05	3100	N	4549	-0-	1449	1449	4518	2	31	9	Y	28	28	1			14
06	3000	N	2462	-0-	-538	911	2430	2	32	9	Y	29	25	1			18
*07	3000	N	2539	-0-	-461	450	2513	2	26	9	Y	24	26	1			16

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
FLEMISTER, JULIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153764 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10725 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	126	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	186	N	158	-0-	-28	-0-	156	2	2	9	Y	2	2	1			1
04	180	N	108	-0-	-72	-0-	106	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	257	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	150	N	108	-0-	-42	-0-	107	2	1	9	Y	1	1	1			1
*07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	113	2	1	9	Y	1	1	1			1

MCHANEY-LOEB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154062 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10408 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1281	2	14	9	Y	13	11	1			10
03	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1742	2	23	9	Y	21	20	1			11
04	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1661	2	20	9	Y	18	19	1			10
05	3100	N	3204	-0-	104	104	3182	2	22	9	Y	20	20	1			10
06	1778	N	1674	-0-	-104	-0-	1652	2	22	9	Y	20	18	1			12
*07	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1116	2	18	9	Y	16	17	1			11

HAMPTON, HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 154150 COMPL. DATE 03/06/1995 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10712 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	847	2	12	9	Y	11	8	1			7
03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1043	2	13	9	Y	12	13	1			6
04	750	N	481	-0-	-269	-0-	469	2	12	9	Y	11	11	1			6
05	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1805	2	9	9	Y	8	8	1			6
06	750	N	729	-0-	-21	-0-	720	2	9	9	Y	8	9	1			5
*07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	846	2	9	9	Y	8	8	1			5

AKIN, OXY WELL #: 1 RRCID -> 154841 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10651 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-					-0-
04	30	X	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154896 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10591 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, B C GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154970 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10777 - 10887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1863	2	21	9	Y	19	18	1			16
03	1953	N	1706	-0-	-247	-0-	1685	2	21	9	Y	19	25	1			10
04	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1904	2	20	9	Y	18	18	1			10
05	3100	N	3668	-0-	568	568	3640	2	28	9	Y	25	23	1			12
06	2551	N	1983	-0-	-568	-0-	1957	2	26	9	Y	24	21	1			15
*07	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1968	2	21	9	Y	19	21	1			13

BLAND, J F GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155008 COMPL. DATE 06/14/1995 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10828 - 10957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	530	2	6	9	Y	5	4	1			4
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	660	2	9	9	Y	8	8	1			4
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	756	2	8	9	Y	7	7	1			4
05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1406	2	10	9	Y	9	9	1			4
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	642	2	9	9	Y	8	7	1			5
*07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	224	2	7	9	Y	6	7	1			4

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

LANDERS, C.C. WELL #: 2 RRCID -> 155215 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10832 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1196	2	15	9	Y	14	14	1			12
03	1457	N	1239	-0-	-218	-0-	1226	2	13	9	Y	12	17	1			7
04	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1475	2	14	9	Y	13	13	1			7
05	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2753	2	21	9	Y	19	17	1			9
06	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1390	2	18	9	Y	16	15	1			10
*07	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1487	2	15	9	Y	14	15	1			9

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155584 COMPL. DATE 07/30/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10840 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	398	2	4	9	Y	4	4	1			4
03	558	N	532	-0-	-26	-0-	526	2	6	9	Y	5	6	1			3
04	420	N	400	-0-	-20	-0-	393	2	7	9	Y	6	6	1			3
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	712	2	4	9	Y	4	5	1			2
06	510	N	325	-0-	-185	-0-	321	2	4	9	Y	4	4	1			2
*07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	411	2	3	9	Y	3	3	1			2

FISHER, CADDIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156090 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10552 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
02	950	N	950	-0-	-0-	-0-	936	2	14	9	Y	13					46
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	46	1	940	2	Y	15	45	1			16
							17	9									
04	990	N	837	-0-	-153	-0-	21	1	803	2	Y	12					28
							13	9									
05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	39	1	1065	2	Y	13					41
							14	9									
06	960	N	941	-0-	-19	-0-	28	1	901	2	Y	11	41	1			11
							12	9									
*07	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	13	1	995	2	Y	18					29
							20	9									

CASTLEBERRY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156143 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10509 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	437	2	1	9	Y	1					1
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	24	1	486	2	Y	4	1	1			4
							4	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	19	1	517	2	Y	5					9
							6	9									
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
*07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	9	1	658	2	Y	8					8
							9	9									

DALLAS COLDWELL WELL #: 1 RRCID -> 156191 COMPL. DATE 09/30/1995 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10512 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

REMBERT, F. T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156197 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10618 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	335	-0-	-130	-0-	16	1	319	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	251	-0-	-19	-0-	6	1	245	2	Y	-0-					-0-
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	12	1	345	2	Y	-0-					-0-
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	15	1	494	2	Y	-0-					-0-
*07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	4	1	308	2	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
02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	971	2	11	9	Y	10	10	1			9
03	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1499	2	18	9	Y	16	16	1			9
04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1234	2	18	9	Y	16	16	1			9
05	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2113	2	13	9	Y	12	14	1			7
06	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1346	2	18	9	Y	16	13	1			10
*07	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1178	2	14	9	Y	13	14	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
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	595	2	6	9	Y	5	5	1			4
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	506	2	8	9	Y	7	8	1			3
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	447	2	6	9	Y	5	5	1			3
05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1032	2	7	9	Y	6	6	1			3
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	555	2	8	9	Y	7	6	1			4
*07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	495	2	7	9	Y	6	6	1			4

JOHNSON, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 157934 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10777 - 10915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1201	2	21	9	Y	19	16	1			14
03	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1868	2	19	9	Y	17	20	1			11
04	1590	N	1378	-0-	-212	-0-	1356	2	22	9	Y	20	20	1			11
05	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2711	2	15	9	Y	14	16	1			9
06	1590	N	1429	-0-	-161	-0-	1411	2	18	9	Y	16	15	1			10
*07	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1573	2	15	9	Y	14	15	1			9

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157969 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10655 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	968	2	13	9	Y	12	11	1			10
03	1085	N	926	-0-	-159	-0-	916	2	10	9	Y	9	13	1			6
04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1114	2	10	9	Y	9	10	1			5
05	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1409	2	11	9	Y	10	11	1			4
06	900	N	820	-0-	-80	-0-	809	2	11	9	Y	10	8	1			6
*07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	542	2	9	9	Y	8	9	1			5

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158413 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10667 - 10759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	951	2	12	9	Y	11	9	1			8
03	651	N	524	-0-	-127	-0-	517	2	7	9	Y	6	11	1			3
04	630	N	518	-0-	-112	-0-	511	2	7	9	Y	6	6	1			3
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	938	2	7	9	Y	6	6	1			3
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	515	2	7	9	Y	6	5	1			4
*07	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1093	2	4	9	Y	4	5	1			3

AKIN, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 159409 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10696 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	640	2	6	9	Y	5	5	1			4
03	558	N	508	-0-	-50	-0-	500	2	8	9	Y	7	8	1			3
04	540	N	439	-0-	-101	-0-	433	2	6	9	Y	5	5	1			3
05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1043	2	7	9	Y	6	6	1			3
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	561	2	8	9	Y	7	6	1			4
*07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	512	2	7	9	Y	6	6	1			4

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

KEY, DOLLY BELL WELL #: 1 RRCID -> 160400 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10694 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	353	2	6	9	Y	5	4	1			4
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	437	2	4	9	Y	4	5	1			3
04	420	N	367	-0-	-53	-0-	361	2	6	9	Y	5	5	1			3
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	816	2	6	9	Y	5	5	1			3
06	420	N	354	-0-	-66	-0-	350	2	4	9	Y	4	4	1			3
*07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	333	2	3	9	Y	3	4	1			2

ANDERSON, W M WELL #: 18 RRCID -> 160978 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10636 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	316	-0-	-87	-0-	15	1	301	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	183	-0-	-57	-0-	5	1	178	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	246	-0-	-2	-0-	9	1	237	2	Y	-0-					-0-
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	13	1	430	2	Y	-0-					-0-
*07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	3	1	261	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 163763 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10791 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	424	2	1	9	Y	1					3
03	992	N	392	-0-	-600	-0-	18	1	374	2	Y	-0-	2	1			1
04	540	N	513	-0-	-27	-0-	13	1	499	2	Y	1					2
							1	9									
05	465	N	327	-0-	-138	-0-	11	1	316	2	Y	-0-					2
06	390	N	279	-0-	-111	-0-	8	1	270	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	527	N	262	-0-	-265	-0-	3	1	258	2	Y	1					2
							1	9									

SMITH, MAUD WELL #: 5 RRCID -> 166436 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10512 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1397	2	14	9	Y	13	14	1			12
03	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1368	2	17	9	Y	15	19	1			8
04	1320	N	1266	-0-	-54	-0-	1249	2	17	9	Y	15	15	1			8
05	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2305	2	15	9	Y	14	15	1			7
06	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1416	2	20	9	Y	18	14	1			11
*07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1395	2	14	9	Y	13	15	1			9

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167387 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10648 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	415	2	17	9	Y	15	9	1			8
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-	5	1	1	5	2
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	368	2	3	9	Y	3	3	1			2
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	677	2	4	9	Y	4	4	1			2
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	321	2	4	9	Y	4	4	1			2
*07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	377	2	3	9	Y	3	3	1			2

ANDERSON-CHRISTIAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172782 COMPL. DATE 02/07/1999 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	180	2	4	9	Y	4	3	1			2
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	242	2	2	9	Y	2	3	1			1
04	270	N	132	-0-	-138	-0-	129	2	3	9	Y	3	3	1			1
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	350	2	2	9	Y	2	2	1			1
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	296	2	3	9	Y	3	2	1			2
*07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	160	2	3	9	Y	3	3	1			2

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173003 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10636 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	827	2	4	9	Y	4	9	1			8
03	837	N	825	-0-	-12	-0-	816	2	9	9	Y	8	11	1			5
04	810	N	774	-0-	-36	-0-	764	2	10	9	Y	9	9	1			5
05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1043	2	7	9	Y	6	8	1			3
06	810	N	692	-0-	-118	-0-	683	2	9	9	Y	8	6	1			5
*07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	608	2	7	9	Y	6	7	1			4

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174008 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10559 - 10662

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 175576 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10489 - 10622

02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	60	2	2	9	Y	2	1	1			1
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	170	2	2	9	Y	2	1	1			1
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-	1	1			-0-
*07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176935 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10772 - 10894

02	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	2091	2	29	9	Y	26	25	1			22
03	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2531	2	26	9	Y	24	31	1			15
04	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2357	2	30	9	Y	27	27	1			15
05	3100	N	4550	-0-	1450	1450	4520	2	30	9	Y	27	28	1			14
06	3000	N	2177	-0-	-823	627	2148	2	29	9	Y	26	24	1			16
*07	2943	N	2316	-0-	-627	-0-	2293	2	23	9	Y	21	23	1			14

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177073 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10493 - 10628

02	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	1970	2	29	9	Y	26	24	1			21
03	2201	X	1968	-0-	-233	-0-	1948	2	20	9	Y	18	27	1			12
04	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	2361	2	22	9	Y	20	21	1			11
05	3100	N	4273	-0-	1173	1173	4241	2	32	9	Y	29	27	1			13
06	3000	N	2218	-0-	-782	391	2189	2	29	9	Y	26	23	1			16
*07	2290	N	1899	-0-	-391	-0-	1876	2	23	9	Y	21	23	1			14

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178509 COMPL. DATE 06/27/2000 TOTAL DEPTH 11886 PERF.10788 - 10892

02	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1754	2	19	9	Y	17	15	1			13
03	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1887	2	25	9	Y	23	25	1			11
04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1701	2	22	9	Y	20	20	1			11
05	3100	N	3201	-0-	101	101	3180	2	21	9	Y	19	20	1			10
06	1740	N	1622	-0-	-118	-0-	1601	2	21	9	Y	19	17	1			12
*07	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1596	2	17	9	Y	15	17	1			10

LANDERS, C.C. WELL #: 3 RRCID -> 180864 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10837 - 10970

02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1441	2	19	9	Y	17	16	1			14
03	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1753	2	21	9	Y	19	22	1			11
04	1650	N	1569	-0-	-81	-0-	1549	2	20	9	Y	18	19	1			10
05	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2669	2	17	9	Y	15	17	1			8
06	1710	N	1155	-0-	-555	-0-	1140	2	15	9	Y	14	14	1			8
*07	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1291	2	12	9	Y	11	12	1			7

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	756	2	8	9	Y	7	8	1			7
03	1116	N	870	-0-	-246	-0-	860	2	10	9	Y	9	11	1			5
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	915	2	10	9	Y	9	9	1			5
05	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1685	2	12	9	Y	11	11	1			5
06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	901	2	12	9	Y	11	9	1			7
*07	974	N	974	-0-	-0-	-0-	965	2	9	9	Y	8	9	1			6

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182232 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10717 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1169	2	17	9	Y	15	12	1			11
03	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1123	2	13	9	Y	12	16	1			7
04	1320	N	1297	-0-	-23	-0-	1285	2	12	9	Y	11	12	1			6
05	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2416	2	19	9	Y	17	15	1			8
06	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1227	2	15	9	Y	14	13	1			9
*07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1074	2	13	9	Y	12	13	1			8

PORTER, D.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182238 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10745 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	154	2	3	9	Y	3	2	1			2
03	186	N	147	-0-	-39	-0-	146	2	1	9	Y	1	2	1			1
04	180	N	145	-0-	-35	-0-	143	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	212	2	2	9	Y	2	2	1			1
06	150	N	85	-0-	-65	-0-	84	2	1	9	Y	1	1	1			1
*07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	53	2	1	9	Y	1	1	1			1

MONCRIEF, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 182240 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10652 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-	1	5			-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	89	2	2	9	Y	2	1	1			1
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	44	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	83	2	2	9	Y	2	1	1			1
*07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	45	2	1	9	Y	1	1	1			1

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 182955 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10545 - 10733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	196	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	184	2	3	9	Y	3	3	1			1
04	180	N	111	-0-	-69	-0-	109	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	247	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	180	N	74	-0-	-106	-0-	73	2	1	9	Y	1	1	1			1
*07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-	1	1			-0-

PERSONS, J.C. WELL #: 3 RRCID -> 183167 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10466 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1343	2	13	9	Y	12	13	1			12
03	1705	N	1277	-0-	-428	-0-	1262	2	15	9	Y	14	18	1			8
04	1410	N	618	-0-	-792	-0-	605	2	13	9	Y	12	13	1			7
05	1488	N	1051	-0-	-437	-0-	1048	2	3	9	Y	3	7	1			3
06	1230	N	485	-0-	-745	-0-	477	2	8	9	Y	7	6	1			4
*07	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1539	2	4	9	Y	4	5	1			3

SMITH, MAUD WELL #: 8 RRCID -> 183810 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10492 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	4760	-0-	1960	1960	4715	2	45	9	Y	41	23	1			20
03	3100	N	5018	-0-	1918	3878	4933	2	85	9	Y	77	67	1			30
04	3000	N	3779	-0-	779	4657	3723	2	56	9	Y	51	53	1			28
05	12003	X	7346	-0-	-4657	-0-	7302	2	44	9	Y	40	45	1			23
06	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3596	2	48	9	Y	44	40	1			27
*07	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3339	2	37	9	Y	34	38	1			23

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

PERSONS, J.C. WELL #: 5 RRCID -> 184376 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10530 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1468	2	18	9	Y	16	16	1			14
03	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1933	2	23	9	Y	21	23	1			12
04	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1677	2	22	9	Y	20	21	1			11
05	3100	N	3415	-0-	315	315	3393	2	22	9	Y	20	20	1			11
06	1882	N	1567	-0-	-315	-0-	1547	2	20	9	Y	18	18	1			11
*07	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1615	2	17	9	Y	15	16	1			10

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184454 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10674 - 10809

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERSONS, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 184796 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10864 - 11002

02	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1352	2	22	9	Y	20	18	1			16
03	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2018	2	20	9	Y	18	22	1			12
04	1920	N	1813	-0-	-107	-0-	1789	2	24	9	Y	22	22	1			12
05	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2671	2	18	9	Y	16	19	1			9
06	1980	N	1450	-0-	-530	-0-	1431	2	19	9	Y	17	15	1			11
*07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1098	2	14	9	Y	13	15	1			9

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 185126 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10511 - 10630

02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1099	2	9	9	Y	8	8	1			7
03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1053	2	15	9	Y	14	15	1			6
04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1117	2	12	9	Y	11	11	1			6
05	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2652	2	19	9	Y	17	15	1			8
06	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1191	2	17	9	Y	15	14	1			9
*07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1059	2	13	9	Y	12	13	1			8

PERSONS, J.C. WELL #: 6 RRCID -> 186146 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10445 - 10612

02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	239	2	4	9	Y	4	3	1			3
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	238	2	1	9	Y	1	3	1			1
04	330	N	194	-0-	-136	-0-	191	2	3	9	Y	3	3	1			1
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	556	2	4	9	Y	4	3	1			2
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	247	2	3	9	Y	3	3	1			2
*07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	202	2	3	9	Y	3	3	1			2

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 2 RRCID -> 189302 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10552 - 10678

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	30	-0-					Y	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-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

02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	108	2	2	9	Y	2	1	1			1
04	60	N	12	-0-	-48	-0-	11	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	180	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	105	2	1	9	Y	1	1	1			1
*07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	50	2	1	9	Y	1	1	1			1

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

REMBERT, F. T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191578 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10902 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	89	-0-	-66	-0-	4	1	85	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	3	1	117	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	54	-0-	-70	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	92	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	1	1	105	2	Y	-0-					-0-

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192048 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10610 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1000	2	7	9	Y	6	7	1			6
03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1242	2	18	9	Y	16	15	1			7
04	983	N	983	-0-	-0-	-0-	969	2	14	9	Y	13	13	1			7
05	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1768	2	11	9	Y	10	11	1			6
06	998	N	998	-0-	-0-	-0-	986	2	12	9	Y	11	10	1			7
*07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1022	2	10	9	Y	9	10	1			6

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192448 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10417 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2043	2	7	9	Y	6	5	1			5
03	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2582	2	46	9	Y	42	31	1			16
04	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2275	2	30	9	Y	27	28	1			15
05	3100	N	4602	-0-	1502	1502	4571	2	31	9	Y	28	28	1			15
06	3000	N	2404	-0-	-596	906	2373	2	31	9	Y	28	25	1			18
*07	3000	N	2321	-0-	-679	227	2297	2	24	9	Y	22	25	1			15

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193392 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10607 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193393 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10574 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1782	2	22	9	Y	20	18	1			15
03	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1766	2	23	9	Y	21	25	1			11
04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1602	2	20	9	Y	18	19	1			10
05	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2511	2	17	9	Y	15	17	1			8
06	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1419	2	19	9	Y	17	14	1			11
*07	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1350	2	14	9	Y	13	15	1			9

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
02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1037	2	23	9	Y	21	16	1			14
03	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1394	2	11	9	Y	10	16	1			8
04	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1688	2	17	9	Y	15	15	1			8
05	3100	N	3848	-0-	748	748	3819	2	29	9	Y	26	22	1			12
06	2686	N	1938	-0-	-748	-0-	1910	2	28	9	Y	25	21	1	2	8	14
*07	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1558	2	20	9	Y	18	20	1			12

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
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	1	1	1			-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	63	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	20	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AKIN, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 194489 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10738 - 10860

02	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1697	2	22	9	Y	20	18	1			16
03	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1816	2	21	9	Y	19	24	1			11
04	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1465	2	20	9	Y	18	19	1			10
05	3063	N	3063	-0-	-0-	-0-	3043	2	20	9	Y	18	18	1			10
06	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1523	2	20	9	Y	18	17	1			11
*07	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1667	2	17	9	Y	15	16	1			10

MCHANEY-LOEB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194736 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10590 - 10704

02	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1401	2	15	9	Y	14	14	1			13
03	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1618	2	20	9	Y	18	21	1			10
04	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1533	2	18	9	Y	16	17	1			9
05	3068	N	3068	-0-	-0-	-0-	3046	2	22	9	Y	20	19	1			10
06	1560	N	1260	-0-	-300	-0-	1245	2	15	9	Y	14	15	1			9
*07	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1346	2	13	9	Y	12	13	1			8

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195569 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10562 - 10672

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197071 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10710 - 10854

02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1063	2	15	9	Y	14	13	1			11
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1117	2	12	9	Y	11	15	1			7
04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1158	2	12	9	Y	11	12	1			6
05	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2582	2	19	9	Y	17	15	1			8
06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1365	2	18	9	Y	16	14	1			10
*07	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1817	2	14	9	Y	13	14	1			9

PERSONS, J.C. WELL #: 9 RRCID -> 197072 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10514 - 10646

02	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1486	2	24	9	Y	22	20	1			18
03	2139	N	1781	-0-	-358	-0-	1764	2	17	9	Y	15	22	1			11
04	2070	N	1785	-0-	-285	-0-	1765	2	20	9	Y	18	19	1			10
05	3100	N	3793	-0-	693	693	3767	2	26	9	Y	24	22	1			12
06	2672	N	1979	-0-	-693	-0-	1953	2	26	9	Y	24	21	1			15
*07	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1940	2	21	9	Y	19	21	1			13

SMITH, MAUD WELL #: 9 RRCID -> 198025 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10728 - 10931

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1059	2	11	9	Y	10	11	1			9
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1210	2	15	9	Y	14	16	1			7
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1195	2	14	9	Y	13	13	1			7
05	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2138	2	15	9	Y	14	14	1			7
06	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1076	2	14	9	Y	13	12	1			8
*07	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1223	2	11	9	Y	10	11	1			7

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
02	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1503	2	28	9	Y	25	17	1			15
03	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1739	2	19	9	Y	17	22	1			10
04	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1599	2	21	9	Y	19	19	1			10
05	3100	N	3177	-0-	77	77	3156	2	21	9	Y	19	19	1			10
06	1617	N	1540	-0-	-77	-0-	1520	2	20	9	Y	18	17	1			11
*07	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1631	2	17	9	Y	15	16	1			10

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199604 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10446 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	728	2	4	9	Y	4	5	1			4
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	823	2	13	9	Y	12	11	1			5
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	810	2	10	9	Y	9	9	1			5
05	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1637	2	11	9	Y	10	10	1			5
06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	901	2	12	9	Y	11	9	1			7
*07	999	N	999	-0-	-0-	-0-	990	2	9	9	Y	8	9	1			6

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200122 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10550 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1034	2	12	9	Y	11	9	1			8
03	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1069	2	14	9	Y	13	15	1			6
04	990	N	884	-0-	-106	-0-	872	2	12	9	Y	11	11	1			6
05	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1930	2	12	9	Y	11	11	1			6
06	1020	N	868	-0-	-152	-0-	857	2	11	9	Y	10	10	1			6
*07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	917	2	10	9	Y	9	9	1			6

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 200689 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10862 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201144 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10382 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1780	2	20	9	Y	18	17	1			15
03	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1764	2	23	9	Y	21	25	1			11
04	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1658	2	20	9	Y	18	19	1			10
05	3100	N	3587	-0-	487	487	3563	2	24	9	Y	22	21	1			11
06	2176	N	1689	-0-	-487	-0-	1667	2	22	9	Y	20	19	1			12
*07	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1763	2	19	9	Y	17	18	1			11

AKIN, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 201607 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 10982 PERF.10665 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1405	2	17	9	Y	15	14	1			12
03	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1564	2	19	9	Y	17	20	1			9
04	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1502	2	19	9	Y	17	17	1			9
05	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2678	2	19	9	Y	17	17	1			9
06	1530	N	1443	-0-	-87	-0-	1424	2	19	9	Y	17	15	1			11
*07	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1341	2	14	9	Y	13	15	1			9

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
STEPHENS, HOUSTON WELL #: 3 RRCID -> 201648 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10619 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	61	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	60	N	28	-0-	-32	-0-	27	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
*07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-

AKIN, J.W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 202689 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10688 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1060	2	14	9	Y	13	13	1			11
03	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1313	2	14	9	Y	13	16	1			8
04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1290	2	15	9	Y	14	14	1			8
05	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2438	2	17	9	Y	15	15	1			8
06	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1254	2	15	9	Y	14	13	1			9
*07	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1274	2	13	9	Y	12	13	1			8

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 4 RRCID -> 202912 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10584 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	944	2	7	9	Y	6	9	1			8
03	1147	N	1035	-0-	-112	-0-	1022	2	13	9	Y	12	14	1			6
04	960	N	765	-0-	-195	-0-	753	2	12	9	Y	11	11	1			6
05	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	2780	2	18	9	Y	16	13	1			9
06	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1535	2	20	9	Y	18	16	1			11
*07	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1953	2	17	9	Y	15	16	1			10

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203019 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 10942 PERF.10684 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1138	2	11	9	Y	10	10	1			9
03	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1242	2	15	9	Y	14	16	1			7
04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1190	2	14	9	Y	13	13	1			7
05	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2177	2	15	9	Y	14	14	1			7
06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1104	2	14	9	Y	13	12	1			8
*07	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1332	2	12	9	Y	11	12	1			7

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203029 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10556 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1310	2	12	9	Y	11	11	1			9
03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1241	2	18	9	Y	16	18	1			7
04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1213	2	14	9	Y	13	13	1			7
05	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2308	2	15	9	Y	14	14	1			7
06	1230	N	1185	-0-	-45	-0-	1168	2	17	9	Y	15	13	1			9
*07	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1182	2	12	9	Y	11	12	1			8

KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203487 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10772 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	868	2	12	9	Y	11	11	1			9
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1143	2	12	9	Y	11	13	1			7
04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1529	2	13	9	Y	12	12	1			7
05	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2747	2	22	9	Y	20	18	1			9
06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1261	2	17	9	Y	15	15	1			9
*07	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1088	2	13	9	Y	12	13	1			8

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205254 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10665 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	101	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	155	N	73	-0-	-82	-0-	73	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	120	N	94	-0-	-26	-0-	93	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	121	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	121	2	2	9	Y	2	1	1			1
*07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	83	2	1	9	Y	1	1	1			1

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 #: 5 RRCID -> 207823 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10586 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1383	2	15	9	Y	14	14	1			12
03	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1511	2	19	9	Y	17	20	1			9
04	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1412	2	18	9	Y	16	16	1			9
05	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2751	2	19	9	Y	17	17	1			9
06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1366	2	18	9	Y	16	15	1			10
*07	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1416	2	14	9	Y	13	14	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
02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1455	2	8	9	Y	7	10	1			9
03	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1952	2	29	9	Y	26	23	1			12
04	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1849	2	22	9	Y	20	21	1			11
05	3100	N	3546	-0-	446	446	3522	2	24	9	Y	22	22	1			11
06	2207	N	1761	-0-	-446	-0-	1738	2	23	9	Y	21	19	1			13
*07	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1765	2	18	9	Y	16	18	1			11

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211678 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10502 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1938	2	36	9	Y	33	26	1			23
03	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	1997	2	18	9	Y	16	27	1			12
04	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2062	2	22	9	Y	20	21	1			11
05	3100	N	3962	-0-	862	862	3933	2	29	9	Y	26	24	1			13
06	2975	N	2113	-0-	-862	-0-	2085	2	28	9	Y	25	22	1			16
*07	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1932	2	22	9	Y	20	22	1			14

KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212178 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10664 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1267	2	15	9	Y	14	13	1			12
03	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1371	2	15	9	Y	14	18	1			8
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1273	2	17	9	Y	15	15	1			8
05	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1991	2	13	9	Y	12	14	1			6
06	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1416	2	20	9	Y	18	13	1			11
*07	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1446	2	14	9	Y	13	15	1			9

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 9 RRCID -> 213146 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 11077 PERF.10794 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	810	2	11	9	Y	10	10	1			8
03	992	N	941	-0-	-51	-0-	930	2	11	9	Y	10	12	1			6
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	968	2	10	9	Y	9	10	1			5
05	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1774	2	13	9	Y	12	11	1			6
06	900	N	838	-0-	-62	-0-	828	2	10	9	Y	9	9	1			6
*07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	970	2	9	9	Y	8	9	1			5

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213419 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10605 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-	5	1			4
03	1147	N	263	-0-	-884	-0-	260	2	3	9	Y	3	5	1			2
04	480	N	145	-0-	-335	-0-	143	2	2	9	Y	2	3	1			1
05	496	N	207	-0-	-289	-0-	206	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	240	N	79	-0-	-161	-0-	78	2	1	9	Y	1	1	1			1
*07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	49	2	1	9	Y	1	1	1			1

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
COLDWELL, DALLAS WELL #: 2 RRCID -> 213952 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10594 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1391	2	32	9	Y	29					103
03	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	83	1	1687	2	Y	34	100	1			37
							37	9									
04	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	44	1	1702	2	Y	26					63
							29	9									
05	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	61	1	1694	2	Y	28					91
							31	9									
06	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	55	1	1771	2	Y	25	91	1			25
							28	9									
*07	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	23	1	1724	2	Y	43					68
							47	9									

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214712 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10633 - 10779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1505	2	19	9	Y	17	16	1			14
03	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1666	2	20	9	Y	18	22	1			10
04	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1573	2	20	9	Y	18	18	1			10
05	3025	N	3025	-0-	-0-	-0-	3004	2	21	9	Y	19	19	1			10
06	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1558	2	21	9	Y	19	17	1			12
*07	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1564	2	15	9	Y	14	16	1			10

FISHER, CADDIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215255 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10547 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1793	2	8	9	Y	7					26
03	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	98	1	1989	2	Y	8	25	1			9
							9	9									
04	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	53	1	2059	2	Y	7					16
							8	9									
05	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	80	1	2206	2	Y	7					23
							8	9									
06	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	59	1	1886	2	Y	6	23	1			6
							7	9									
*07	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	28	1	2166	2	Y	11					17
							12	9									

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 6 RRCID -> 219502 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10604 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1371	2	15	9	Y	14	12	1			11
03	1116	N	972	-0-	-144	-0-	959	2	13	9	Y	12	17	1			6
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1333	2	11	9	Y	10	10	1			6
05	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2233	2	18	9	Y	16	15	1			7
06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1273	2	17	9	Y	15	13	1			9
*07	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1173	2	13	9	Y	12	13	1			8

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 220249 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10646 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2545	2	26	9	Y	24	24	1			21
03	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2270	2	30	9	Y	27	34	1			14
04	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2253	2	25	9	Y	23	24	1			13
05	3100	N	4291	-0-	1191	1191	4260	2	31	9	Y	28	27	1			14
06	3000	N	2025	-0-	-975	216	1999	2	26	9	Y	24	23	1			15
*07	2287	N	2071	-0-	-216	-0-	2050	2	21	9	Y	19	21	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
02	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1843	2	22	9	Y	20	19	1			16
03	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2154	2	26	9	Y	24	27	1			13
04	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	1998	2	24	9	Y	22	23	1			12
05	3100	N	3666	-0-	566	566	3641	2	25	9	Y	23	23	1			12
06	2657	N	2091	-0-	-566	-0-	2065	2	26	9	Y	24	21	1			15
*07	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2005	2	22	9	Y	20	22	1			13

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221610 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10682 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1311	2	15	9	Y	14	14	1			13
03	1643	N	1057	-0-	-586	-0-	1046	2	11	9	Y	10	17	1			6
04	1530	N	1461	-0-	-69	-0-	1449	2	12	9	Y	11	11	1			6
05	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2381	2	20	9	Y	18	16	1			8
06	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1196	2	15	9	Y	14	13	1			9
*07	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1466	2	13	9	Y	12	13	1			8

MONCRIEF, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 222415 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10604 - 10774

02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 10 RRCID -> 223107 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10877 - 11003

02	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1406	2	13	9	Y	12	12	1			11
03	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1635	2	22	9	Y	20	21	1			10
04	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1529	2	18	9	Y	16	17	1			9
05	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	2922	2	20	9	Y	18	18	1			9
06	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1501	2	20	9	Y	18	16	1			11
*07	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1509	2	17	9	Y	15	16	1			10

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224651 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10659 - 10796

02	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2013	2	20	9	Y	18	18	1			16
03	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2190	2	29	9	Y	26	29	1			13
04	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2085	2	25	9	Y	23	23	1			13
05	3100	N	3337	-0-	237	237	3314	2	23	9	Y	21	23	1			11
06	2100	N	1358	-0-	-742	-0-	1340	2	18	9	Y	16	17	1			10
*07	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2391	2	14	9	Y	13	14	1			9

FONVILLE, F.M. WELL #: 8 RRCID -> 227362 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10605 - 10772

02	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1272	2	13	9	Y	12	11	1			10
03	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1419	2	19	9	Y	17	18	1			9
04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1314	2	15	9	Y	14	15	1			8
05	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2484	2	18	9	Y	16	16	1			8
06	1380	N	1299	-0-	-81	-0-	1281	2	18	9	Y	16	14	1			10
*07	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1307	2	12	9	Y	11	13	1			8

KEY, DOLLY BELL WELL #: 2 RRCID -> 230839 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10953 PERF.10728 - 10782

02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1414	2	17	9	Y	15	15	1			13
03	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1720	2	20	9	Y	18	21	1			10
04	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1690	2	20	9	Y	18	18	1			10
05	3100	N	3348	-0-	248	248	3325	2	23	9	Y	21	20	1			11
06	2028	N	1780	-0-	-248	-0-	1757	2	23	9	Y	21	19	1			13
*07	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1792	2	19	9	Y	17	19	1			11

CHRISTIAN, WILLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230840 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10767 - 10818

02	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1664	2	18	9	Y	16	16	1			14
03	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1722	2	21	9	Y	19	23	1			10
04	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1655	2	20	9	Y	18	18	1			10
05	3100	N	3572	-0-	472	472	3548	2	24	9	Y	22	21	1			11
06	2384	N	1912	-0-	-472	-0-	1887	2	25	9	Y	23	20	1			14
*07	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1877	2	20	9	Y	18	20	1			12

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230842 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10664 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	143	2	4	9	Y	4	4	1			4
03	527	N	205	-0-	-322	-0-	205	2			Y	-0-	3	1			1
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	475	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	835	2	8	9	Y	7	5	1			3
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	384	2	4	9	Y	4	4	1			3
*07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	47	2	3	9	Y	3	4	1			2

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 231800 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10534 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	972	N	972	-0-	-0-	-0-	962	2	10	9	Y	9	9	1			8
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1208	2	15	9	Y	14	15	1			7
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	954	2	14	9	Y	13	13	1			7
05	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1935	2	12	9	Y	11	12	1			6
06	1050	N	826	-0-	-224	-0-	815	2	11	9	Y	10	10	1			6
*07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	872	2	9	9	Y	8	9	1			5

PERSONS, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 234150 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF.10607 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	219	2	2	9	Y	2	2	1			2
03	310	N	166	-0-	-144	-0-	164	2	2	9	Y	2	3	1			1
04	210	N	135	-0-	-75	-0-	133	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	248	N	242	-0-	-6	-0-	240	2	2	9	Y	2	2	1			1
06	150	N	102	-0-	-48	-0-	101	2	1	9	Y	1	1	1			1
*07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	84	2	1	9	Y	1	1	1			1

AKIN, OXY WELL #: 2 RRCID -> 234940 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10919 PERF.10712 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	859	2	10	9	Y	9	9	1			7
03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	941	2	12	9	Y	11	12	1			6
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	879	2	10	9	Y	9	10	1			5
05	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1632	2	11	9	Y	10	10	1			5
06	875	N	875	-0-	-0-	-0-	864	2	11	9	Y	10	9	1			6
*07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	822	2	10	9	Y	9	9	1			6

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237269 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10564 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1150	2	4	9	Y	4	4	1			4
03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1423	2	24	9	Y	22	17	1			9
04	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1232	2	15	9	Y	14	15	1			8
05	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2198	2	14	9	Y	13	14	1			7
06	1350	N	803	-0-	-547	-0-	792	2	11	9	Y	10	11	1			6
*07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1256	2	8	9	Y	7	8	1			5

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240428 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10482 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1035	2	13	9	Y	12	13	1			11
03	1240	N	1145	-0-	-95	-0-	1133	2	12	9	Y	11	15	1			7
04	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1421	2	13	9	Y	12	12	1			7
05	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2579	2	19	9	Y	17	16	1			8
06	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1331	2	18	9	Y	16	14	1			10
*07	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1369	2	14	9	Y	13	14	1			9

FLEMISTER, JULIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241346 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10736 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	868	2	11	9	Y	10	10	1			8
03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	896	2	10	9	Y	9	12	1			5
04	810	N	725	-0-	-85	-0-	714	2	11	9	Y	10	10	1			5
05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1280	2	8	9	Y	7	8	1			4
06	810	N	639	-0-	-171	-0-	630	2	9	9	Y	8	7	1			5
*07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	592	2	7	9	Y	6	7	1			4

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 #: 11 RRCID -> 244437 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10552 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	526	2	7	9	Y	6	6	1			6
03	775	N	589	-0-	-186	-0-	582	2	7	9	Y	6	8	1			4
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	732	2	6	9	Y	5	6	1			3
05	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1662	2	12	9	Y	11	9	1			5
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	774	2	11	9	Y	10	9	1			6
*07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	719	2	8	9	Y	7	8	1			5

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 244859 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10462 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	1634	2	17	9	Y	15	17	1			15
03	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	2336	2	28	9	Y	25	26	1			14
04	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2377	2	26	9	Y	24	25	1			13
05	3100	N	4156	-0-	1056	1056	4126	2	30	9	Y	27	27	1			13
06	3000	N	2059	-0-	-941	115	2033	2	26	9	Y	24	22	1			15
*07	1936	N	1821	-0-	-115	-0-	1800	2	21	9	Y	19	21	1			13

SMITH, MAUD WELL #: 13 RRCID -> 245706 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10404 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1512	2	13	9	Y	12	14	1			12
03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1701	2	22	9	Y	20	22	1			10
04	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1604	2	20	9	Y	18	18	1			10
05	3100	N	3150	-0-	50	50	3129	2	21	9	Y	19	19	1			10
06	1714	N	1664	-0-	-50	-0-	1643	2	21	9	Y	19	17	1			12
*07	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1483	2	18	9	Y	16	17	1			11

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246283 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10849 - 10973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1869	2	21	9	Y	19	18	1			16
03	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1954	2	24	9	Y	22	26	1			12
04	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1778	2	22	9	Y	20	21	1			11
05	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2632	2	18	9	Y	16	19	1			8
06	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1358	2	19	9	Y	17	15	1			10
*07	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1408	2	14	9	Y	13	14	1			9

CHRISTIAN, J. M. WELL #: 9 RRCID -> 247199 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10768 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1142	2	13	9	Y	12	9	1			8
03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1113	2	17	9	Y	15	16	1			7
04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1140	2	12	9	Y	11	12	1			6
05	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1720	2	12	9	Y	11	12	1			5
06	510	N	491	-0-	-19	-0-	483	2	8	9	Y	7	8	1			4
*07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	484	2	4	9	Y	4	5	1			3

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 252155 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10803 - 10937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1137	2	17	9	Y	15	13	1			11
03	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1480	2	18	9	Y	16	18	1			9
04	1350	N	1159	-0-	-191	-0-	1141	2	18	9	Y	16	16	1			9
05	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1804	2	10	9	Y	9	12	1			6
06	1440	N	920	-0-	-520	-0-	908	2	12	9	Y	11	10	1			7
*07	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1248	2	10	9	Y	9	10	1			6

MONCRIEF, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 278525 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 7650 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1008	2	13	9	N	12	11	1			9
03	1085	N	1048	-0-	-37	-0-	1036	2	12	9	N	11	14	1			6
04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1169	2	12	9	N	11	11	1			6
05	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2703	2	20	9	N	18	15	1			9
06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1401	2	18	9	N	16	15	1			10
*07	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1390	2	15	9	N	14	15	1			9

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COTTON VALLEY OPERATIONS, INC. 182062
WALKER, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 146287 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10660 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	550	-0-	-94	-0-	515	3	35	9	N	32	181	1	1	8	197
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	595	3	37	9	N	34	2	8			229
04	510	N	36	-0-	-474	-0-	36	3			N	-0-	184	1			45
05	620	N	182	-0-	-438	-0-	135	3	47	9	N	43					88
06	600	N	348	-0-	-252	-0-	286	3	62	9	N	56	3	8			141
*07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	471	3	43	9	N	39	3	8			177

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
SALTER, M.C. WELL #: 1 RRCID -> 149352 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10848 - 10918

02	1988	X	1812	-0-	-176	-0-	125	1	1673	3	N	13	5	8			8
							14	9									
03	2666	X	1748	-0-	-918	-0-	125	1	1619	3	N	4					12
							4	9									
04	2580	X	1560	-0-	-1020	-0-	110	1	1427	3	N	21					33
							23	9									
05	2666	X	1688	-0-	-978	-0-	119	1	1556	3	N	12					45
							13	9									
06	1950	X	1385	-0-	-565	-0-	97	1	1264	3	N	22					67
							24	9									
07	2015	X	1105	-0-	-910	-0-	74	1	1011	3	N	18					85
							20	9									

SATTERWHITE WELL #: 1-L RRCID -> 150120 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10777 - 10850

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

DOBY WELL #: 1 RRCID -> 151927 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10885 - 10952

02	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	75	1	990	3	N	28	8	8			95
							31	9									
03	2015	X	1062	-0-	-953	-0-	76	1	965	3	N	19	94	1			20
							21	9									
04	1950	X	1346	-0-	-604	-0-	98	1	1248	3	N	-0-					20
05	2015	X	1244	-0-	-771	-0-	89	1	1155	3	N	-0-					20
06	1320	X	728	-0-	-592	-0-	53	1	675	3	N	-0-					20
07	1395	X	810	-0-	-585	-0-	57	1	753	3	N	-0-					20

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
SOUTH LODEN WELL #: 1 RRCID -> 154203 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10746 - 10871

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

RICHARDSON, J.D. WELL #: 1 RRCID -> 154475 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 11048 PERF.10802 - 10938

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
JONES, JO WELL #: 1 RRCID -> 149756 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 10916 PERF.10756 - 10812

02	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	306	1	1145	2	N	-0-					192
03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	272	1	1088	2	N	2					194
							2	9									
04	1530	N	1088	-0-	-442	-0-	232	1	855	2	N	1					195
							1	9									
05	1612	N	1394	-0-	-218	-0-	281	1	1113	2	N	-0-					195
06	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	294	1	1164	2	N	10	169	1	1	8	35
							11	9									
*07	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	278	1	1170	2	N	31	1	8			65
							34	9									

WEBB WELL #: 1 RRCID -> 151469 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10878 - 11010

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

WELLS WELL #: 1 RRCID -> 152321 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10854 - 10990

02	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	221	1	1228	2	N	7					102
							8	9									
03	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	226	1	1269	2	N	7					109
							8	9									
04	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	223	1	1254	2	N	8					117
							9	9									
05	1612	N	1472	-0-	-140	-0-	226	1	1240	2	N	5					122
							6	9									
06	1440	N	1247	-0-	-193	-0-	208	1	1027	2	N	11	1	8			132
							12	9									
07	1550	N	1425	-0-	-125	-0-	209	1	1210	2	N	5					137
							6	9									

WHITE OAK CREEK (JAMES LM) 96970 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
HOLCOMB "D" WELL #: 1 RRCID -> 201446 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9200 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 255045 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9220 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (PETTIT) 96970 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
ROZELLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 162157 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9462 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	3	N	-0-	-0-	-3	-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

CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 163240 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
02	2324	X	1023	-0-	-1301	-0-	1023	2			N	-0-					74
03	2573	X	1051	-0-	-1522	-0-	1051	2			N	-0-					74
04	1470	X	219	-0-	-1251	-0-	219	2			N	-0-					74
05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					74
06	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					74
*07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					74

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 187595 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9610 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (PETTIT) //CONT.// 96970 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 238629 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9571 PERF.10250 - 11981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	N	1105	-0-	-239	-0-	1104	3	1	9	N	1					4
03	1271	N	1135	-0-	-136	-0-	1135	3			N	-0-					4
04	1230	N	1108	-0-	-122	-0-	1108	3			N	-0-					4
05	1209	N	321	-0-	-888	-0-	321	3			N	-0-					4
06	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1784	3	2	9	N	2	5	1			1
07	1147	N	1146	-0-	-1	-0-	1146	3			N	-0-					1

WHITEMAN GAS UNIT # 1 WELL #: 9H RRCID -> 244304 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9707 PERF.10250 - 13065

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLCOMB GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 249528 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9854 - 13667

02	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	3			N	-0-					-0-
03	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	3			N	-0-					-0-
04	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	3			N	-0-					-0-
05	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	3			N	-0-					-0-
06	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	3			N	-0-					-0-
*07	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	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

02	1260	N	774	-0-	-486	-0-	774	3			N	-0-					60
03	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					60
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					60
05	868	N	594	-0-	-274	-0-	594	3			N	-0-					60
06	1440	N	107	-0-	-1333	-0-	107	3			N	-0-					60
07	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					60

NEW BIRMINGHAM GAS UNIT 2 WELL #: 4H RRCID -> 246146 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9743 PERF.10423 - 13120

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK CREEK (RODESSA) 96970 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 201264 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8633 - 10702

02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (RODESSA) //CONT.// 96970 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
SHARTLE, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 207856 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8810 - 8914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	10414	X	10414	-0-	-0-	-0-	10404	3	10	9	Y	9					32
03	10914	X	10914	-0-	-0-	-0-	10914	3			Y	-0-					32
04	11058	X	11058	-0-	-0-	-0-	11058	3			Y	-0-					32
05	11377	X	11144	-0-	-233	-0-	11124	3	20	9	Y	18					50
06	11010	X	10526	-0-	-484	-0-	10518	3	8	9	Y	7	54	1			3
*07	11720	X	11720	-0-	-0-	-0-	11720	3			Y	-0-					3

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
JONES, ALVIE WELL #: 3 RRCID -> 276298 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8520 - 8695

02	1372	N	380	-0-	-992	-0-	380	2			N	-0-					110
03	589	N	529	-0-	-60	-0-	529	2			N	-0-					110
04	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	2			N	-0-					110
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					110
06	510	N	464	-0-	-46	-0-	464	2			N	-0-					110
07	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	2			N	-0-					110

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
DECKER, E.M. WELL #: 1 RRCID -> 218721 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10306 - 10488

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	959	-0-	-271	-0-	959	2			N	-0-					-0-
05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
06	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
*07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1212	2	1	9	N	1	1	8			-0-

SHAFFETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222151 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10458 - 10773

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-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-

STROUSE WELL #: 1 RRCID -> 223627 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10341 - 10896

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1798	N	1655	-0-	-143	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1595	-0-	-145	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
05	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1534	-0-	-56	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
*07	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SOUTH SHAFFETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223629 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10278 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
06	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
*07	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					-0-

DEAR WELL #: 1A RRCID -> 224108 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10122 - 10756

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	403	N	12	-0-	-391	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	240	N	2	-0-	-238	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
*07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-

DECKER, E.M. WELL #: 4 RRCID -> 224111 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF.10054 - 10624

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1488	N	1070	-0-	-418	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	999	-0-	-411	-0-	999	2			N	-0-					-0-
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	933	-0-	-117	-0-	933	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	940	-0-	-83	-0-	940	2			N	-0-					-0-

FOGERTY WELL #: 1 RRCID -> 226401 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10478 - 10847

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
06	900	N	774	-0-	-126	-0-	774	2			N	-0-					-0-
07	930	N	855	-0-	-75	-0-	854	2	1	9	N	1	1	8			-0-

LANDRUM, D.F. WELL #: 1 RRCID -> 226410 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10632 - 10783

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STROUSE WELL #: 2 RRCID -> 227287 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10969 PERF.10459 - 10828

02	1708	X	-0-	-0-	-1708	-0-					N	-0-					-0-
03	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
04	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
05	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
06	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
*07	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3480	2	2	9	N	2	2	8			-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CHESTNUT EXPLOR. AND PROD., INC. 147847
THOMPSON, CHARLIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273864 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9913 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1466					N	NO RPT					278
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1466					N	NO RPT					278
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1466					N	NO RPT					278
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1466					N	NO RPT					278
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1466					N	NO RPT					278
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1466					N	NO RPT					278

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
HOOVER, R.M. WELL #: 1 RRCID -> 083383 COMPL. DATE 04/09/1979 TOTAL DEPTH 10578 PERF.10322 - 10459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

SHARTLE, THOMAS H. WELL #: 2-L RRCID -> 145475 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10270 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 1 RRCID -> 154922 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9902 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	717	-0-	-95	-0-	717	2			N	-0-					28
03	899	N	860	-0-	-39	-0-	860	2			N	-0-					28
04	750	N	710	-0-	-40	-0-	710	2			N	-0-					28
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					28
06	840	N	3	-0-	-837	-0-	3	2			N	-0-					28
07	744	N	3	-0-	-741	-0-	3	2			N	-0-					28

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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROZELLE "A" WELL #: 1-T RRCID -> 160336 COMPL. DATE 08/31/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9738 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
DUPLICHAIN WELL #: 1 RRCID -> 087169 COMPL. DATE 02/02/1980 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9730 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
03	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1064	-0-	-16	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	776	-0-	-371	-0-	776	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			Y	-0-					2
03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			Y	-0-					2
04	720	N	657	-0-	-63	-0-	657	3			Y	-0-					2
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	661	3	1	9	Y	1					3
06	720	N	588	-0-	-132	-0-	587	3	1	9	Y	1	3	1			1
07	682	N	635	-0-	-47	-0-	635	3			Y	-0-					1

WHITEMAN DECKER GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 089883 COMPL. DATE 08/31/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10194 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM -B- GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 092757 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10269 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
04	660	N	617	-0-	-43	-0-	617	3			N	-0-					-0-
05	651	N	633	-0-	-18	-0-	633	3			N	-0-					-0-
06	630	N	586	-0-	-44	-0-	586	3			N	-0-					-0-
*07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-

WHITEMAN, SALLIE D. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 098684 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 15749 PERF.10050 - 11364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON "A" WELL #: 2 RRCID -> 099474 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 10941 PERF.10430 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	266	-0-	-70	-0-	265	3	1	9	N	1	3	1			2
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	396	3	2	9	N	2					4
04	930	N	470	-0-	-460	-0-	467	3	3	9	N	3	4	1			3
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	519	3	2	9	N	2	4	1			1
06	390	N	271	-0-	-119	-0-	271	3			N	-0-					1
07	496	N	303	-0-	-193	-0-	300	3	3	9	N	3					4

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 108304 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10340 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 127069 COMPL. DATE 03/29/1988 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9976 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	X	279	-0-	-85	-0-	278	3	1	9	Y	1	3	1			2
03	403	X	309	-0-	-94	-0-	308	3	1	9	Y	1					3
04	390	X	332	-0-	-58	-0-	329	3	3	9	Y	3	3	1			3
05	375	X	375	-0-	-0-	-0-	374	3	1	9	Y	1	3	1			1
06	346	X	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					1
07	341	X	243	-0-	-98	-0-	241	3	2	9	Y	2					3

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 136148 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9876 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2072	N	1803	-0-	-269	-0-	1791	3	12	9	N	11	18	1			12
03	2170	N	2095	-0-	-75	-0-	2085	3	10	9	N	9					21
04	1980	N	1790	-0-	-190	-0-	1776	3	14	9	N	13	19	1			15
05	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2257	3	8	9	N	7	15	1			7
06	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			N	-0-					7
07	1860	N	1771	-0-	-89	-0-	1758	3	13	9	N	12					19

CURRY "B" WELL #: 3 RRCID -> 136238 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10078 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	339	-0-	-25	-0-	338	3	1	9	N	1	3	1			2
03	403	N	338	-0-	-65	-0-	336	3	2	9	N	2					4
04	390	N	342	-0-	-48	-0-	339	3	3	9	N	3	4	1			3
05	372	N	353	-0-	-19	-0-	352	3	1	9	N	1	3	1			1
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					1
*07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	355	3	3	9	N	3					4

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 147723 COMPL. DATE 10/02/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9966 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3696	X	3388	-0-	-308	-0-	3385	3	3	9	Y	3					12
03	4092	X	3772	-0-	-320	-0-	3772	3			Y	-0-					12
04	3960	X	3567	-0-	-393	-0-	3567	3			Y	-0-					12
05	4092	X	3450	-0-	-642	-0-	3444	3	6	9	Y	5					17
06	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3797	3	3	9	Y	3	19	1			1
*07	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	3			Y	-0-					1

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 147760 COMPL. DATE 11/09/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9892 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1904	N	1053	-0-	-851	-0-	1046	3	7	9	N	6	16	1			7
03	1922	N	1324	-0-	-598	-0-	1317	3	7	9	N	6					13
04	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2447	3	19	9	N	17	12	1			18
05	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2512	3	10	9	N	9	19	1			8
06	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			N	-0-					8
07	2542	N	2172	-0-	-370	-0-	2157	3	15	9	N	14					22

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 148909 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9876 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
05	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	180	N	135	-0-	-45	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	3			N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 148959 COMPL. DATE 01/23/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9817 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1932	N	1719	-0-	-213	-0-	1709	3	10	9	N	9	17	1			10
03	2263	N	1867	-0-	-396	-0-	1858	3	9	9	N	8					18
04	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2262	3	15	9	N	14	16	1			16
05	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2536	3	9	9	N	8	17	1			7
06	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3			N	-0-					7
*07	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2345	3	15	9	N	14					21

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 149685 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9715 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1876	N	1134	-0-	-742	-0-	1125	3	9	9	Y	8	19	1			9
03	2046	N	1837	-0-	-209	-0-	1829	3	8	9	Y	7					16
04	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1695	3	10	9	Y	9	14	1			11
05	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2047	3	7	9	Y	6	12	1			5
06	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3			Y	-0-					5
*07	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2121	3	13	9	Y	12					17

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 149762 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9678 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	261	-0-	-103	-0-	260	3	1	9	N	1	3	1			1
03	310	N	278	-0-	-32	-0-	276	3	2	9	N	2					3
04	360	N	266	-0-	-94	-0-	265	3	1	9	N	1	2	1			2
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	329	3	1	9	N	1	2	1			1
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					1
07	279	N	261	-0-	-18	-0-	260	3	1	9	N	1					2

ROZELLE, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 150488 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9678 - 10519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	N	1159	-0-	-45	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1222	-0-	-338	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
05	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1038	-0-	-233	-0-	1038	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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 150947 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9832 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2492	X	2378	-0-	-114	-0-	2363	3	15	9	Y	14	19	1			15
03	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2616	3	12	9	Y	11					26
04	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2558	3	19	9	Y	17	23	1			20
05	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2649	3	9	9	Y	8	20	1			8
06	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	3			Y	-0-					8
07	2666	N	2550	-0-	-116	-0-	2533	3	17	9	Y	15					23

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 151143 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9872 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3934	3	4	9	Y	4					14
03	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	3			Y	-0-					14
04	4140	X	4028	-0-	-112	-0-	4028	3			Y	-0-					14
05	4278	X	4272	-0-	-6	-0-	4265	3	7	9	Y	6					20
06	4140	X	4122	-0-	-18	-0-	4119	3	3	9	Y	3	22	1			1
*07	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4575	3			Y	-0-					1

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 151160 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10034 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	X	457	-0-	-19	-0-	457	3			Y	-0-					1
03	514	X	514	-0-	-0-	-0-	514	3			Y	-0-					1
04	480	X	479	-0-	-1	-0-	479	3			Y	-0-					1
05	499	X	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-					1
06	510	X	463	-0-	-47	-0-	463	3			Y	-0-					1
07	527	X	498	-0-	-29	-0-	498	3			Y	-0-					1

WHITEMAN, SALLIE D. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 152772 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9829 - 10746

02	1792	N	1779	-0-	-13	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
03	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1891	-0-	-29	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1725	-0-	-259	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1917	-0-	-3	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1936	-0-	-17	-0-	1936	3			N	-0-					-0-

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 152950 COMPL. DATE 09/12/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10430 - 10568

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 154138 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9682 - 10574

02	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			Y	-0-					83
03	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			Y	-0-					83
04	2130	N	2085	-0-	-45	-0-	2085	3			Y	-0-					83
05	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			Y	-0-					83
06	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3			Y	-0-					83
07	2170	N	2103	-0-	-67	-0-	2103	3			Y	-0-					83

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 154154 COMPL. DATE 02/26/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9746 - 10574

02	2744	X	2445	-0-	-299	-0-	2443	3	2	9	Y	2					9
03	3038	X	2745	-0-	-293	-0-	2745	3			Y	-0-					9
04	2910	X	2648	-0-	-262	-0-	2648	3			Y	-0-					9
05	2914	X	2684	-0-	-230	-0-	2680	3	4	9	Y	4					13
06	2820	X	2263	-0-	-557	-0-	2261	3	2	9	Y	2	14	1			1
07	2759	X	2248	-0-	-511	-0-	2248	3			Y	-0-					1

HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 158146 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9774 - 10458

02	2756	N	1980	-0-	-776	-0-	1980	3			Y	-0-					-0-
03	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	3			Y	-0-					-0-
04	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	3			Y	-0-					-0-
05	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	2582	3			Y	-0-					-0-
06	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			Y	-0-					-0-
*07	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	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

02	1820	N	1728	-0-	-92	-0-	1726	3	2	9	Y	2					6
03	1984	N	1872	-0-	-112	-0-	1872	3			Y	-0-					6
04	1890	N	1796	-0-	-94	-0-	1796	3			Y	-0-					6
05	1922	N	1911	-0-	-11	-0-	1908	3	3	9	Y	3					9
06	1800	N	1786	-0-	-14	-0-	1784	3	2	9	Y	2	10	1			1
07	1860	N	1832	-0-	-28	-0-	1832	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 #: 5 RRCID -> 158551 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9936 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	735	3	4	9	N	4	6	1			4
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	798	3	3	9	N	3					7
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	775	3	7	9	N	6	7	1			6
05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	793	3	3	9	N	3	6	1			3
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					3
*07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	787	3	6	9	N	5					8

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 1-L RRCID -> 158887 COMPL. DATE 02/12/1996 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9896 - 9916

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROZELLE, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 159126 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9910 - 10684

02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1042	-0-	-43	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	999	-0-	-51	-0-	999	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	1019	-0-	-35	-0-	1019	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

02	2884	X	2594	-0-	-290	-0-	2592	3	2	9	Y	2					9
03	3193	X	3127	-0-	-66	-0-	3127	3			Y	-0-					9
04	3090	X	2803	-0-	-287	-0-	2803	3			Y	-0-					9
05	3131	X	3085	-0-	-46	-0-	3079	3	6	9	Y	5					14
06	3030	X	2926	-0-	-104	-0-	2924	3	2	9	Y	2	15	1			1
07	3131	X	2691	-0-	-440	-0-	2691	3			Y	-0-					1

ROZELLE, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 162425 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 10931 PERF.10015 - 10714

02	84	N	21	-0-	-63	-0-	21	3			N	-0-					-0-
03	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	3			N	-0-					-0-
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	-0-					-0-
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
*07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 163077 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9683 - 10613

02	2408	N	2285	-0-	-123	-0-	2270	3	15	9	N	14	22	1			15
03	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2515	3	13	9	N	12					27
04	2370	N	2328	-0-	-42	-0-	2311	3	17	9	N	15	24	1			18
05	2542	N	2494	-0-	-48	-0-	2484	3	10	9	N	9	19	1			8
06	2460	N	2382	-0-	-78	-0-	2382	3			N	-0-					8
07	2418	N	2376	-0-	-42	-0-	2359	3	17	9	N	15					23

ROZELLE, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 163194 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 9863 - 10734

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-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	5			-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 168067 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9996 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1568	N	1295	-0-	-273	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
03	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
04	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1443	-0-	-27	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1473	-0-	-77	-0-	1473	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

02	1848	N	1579	-0-	-269	-0-	1579	3			Y	-0-					1
03	1891	N	1857	-0-	-34	-0-	1857	3			Y	-0-					1
04	1800	N	1793	-0-	-7	-0-	1793	3			Y	-0-					1
05	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			Y	-0-					1
06	1800	N	1655	-0-	-145	-0-	1655	3			Y	-0-					1
07	1860	N	1651	-0-	-209	-0-	1651	3			Y	-0-					1

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 173791 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9818 - 10704

02	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3			Y	-0-					1
03	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			Y	-0-					1
04	1890	N	1805	-0-	-85	-0-	1805	3			Y	-0-					1
05	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			Y	-0-					1
06	1890	N	1781	-0-	-109	-0-	1781	3			Y	-0-					1
*07	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			Y	-0-					1

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 174093 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9996 - 10856

02	308	N	282	-0-	-26	-0-	281	3	1	9	Y	1	3	1			2
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	277	3	1	9	Y	1					3
04	330	N	262	-0-	-68	-0-	260	3	2	9	Y	2	3	1			2
05	310	N	267	-0-	-43	-0-	266	3	1	9	Y	1	2	1			1
06	270	N	94	-0-	-176	-0-	94	3			Y	-0-					1
07	279	N	110	-0-	-169	-0-	109	3	1	9	Y	1					2

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 174231 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9850 - 10759

02	DLQ G-10		50	-0-	50	50	50	3			Y	-0-					1
03	DLQ G-10		12	-0-	12	62	12	3			Y	-0-					1
04	DLQ G-10		29	-0-	29	91	29	3			Y	-0-					1
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	91					Y	-0-					1
06	96	N	5	-0-	-91	-0-	5	3			Y	-0-					1
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	5			-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 7 RRCID -> 174463 COMPL. DATE 08/24/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9872 - 10662

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 175254 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9758 - 10732

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 #: 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
02	2604	X	2012	-0-	-592	-0-	2010	3	2	9	Y	2					7
03	2821	X	2390	-0-	-431	-0-	2390	3			Y	-0-					7
04	2730	X	2090	-0-	-640	-0-	2090	3			Y	-0-					7
05	2232	N	2115	-0-	-117	-0-	2112	3	3	9	Y	3					10
06	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2359	3	2	9	Y	2	11	1			1
*07	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	3			Y	-0-					1

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
02	700	N	669	-0-	-31	-0-	669	3			N	-0-					-0-
03	775	N	759	-0-	-16	-0-	759	3			N	-0-					-0-
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
05	744	N	667	-0-	-77	-0-	667	3			N	-0-					-0-
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
*07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	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
02	2996	X	2654	-0-	-342	-0-	2652	3	2	9	Y	2					9
03	3317	X	2901	-0-	-416	-0-	2901	3			Y	-0-					9
04	3210	X	3055	-0-	-155	-0-	3055	3			Y	-0-					9
05	3317	X	3185	-0-	-132	-0-	3179	3	6	9	Y	5					14
06	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3021	3	3	9	Y	3	16	1			1
07	3162	X	2844	-0-	-318	-0-	2844	3			Y	-0-					1

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
02	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1372	3	2	9	Y	2					5
03	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			Y	-0-					5
04	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			Y	-0-					5
05	1271	N	1234	-0-	-37	-0-	1232	3	2	9	Y	2					7
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1267	3	1	9	Y	1	7	1			1
07	1271	N	1134	-0-	-137	-0-	1134	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
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			Y	-0-					-0-
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			Y	-0-					-0-
04	510	N	501	-0-	-9	-0-	501	3			Y	-0-					-0-
05	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	3			Y	-0-					-0-
06	510	N	484	-0-	-26	-0-	484	3			Y	-0-					-0-
07	527	N	485	-0-	-42	-0-	485	3			Y	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 185729 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10134 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	N	983	-0-	-137	-0-	983	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1182	-0-	-27	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1011	-0-	-99	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	926	-0-	-159	-0-	926	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	862	-0-	-278	-0-	862	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	1021	-0-	-33	-0-	1021	3			N	-0-					-0-

ROZELLE, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 185748 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11043 PERF.10098 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 187593 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9610 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 223420 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 6168 - 6178

02	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2240	3	15	9	N	14	22	1			15
03	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2438	3	12	9	N	11					26
04	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2092	3	15	9	N	14	23	1			17
05	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2559	3	10	9	N	9	18	1			8
06	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3			N	-0-					8
*07	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2398	3	18	9	N	16					24

ROZELLE, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 223984 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10138 - 10394

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					-0-

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 223986 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 11056 PERF. 9786 - 10392

02	1652	N	1591	-0-	-61	-0-	1581	3	10	9	N	9	15	1			10
03	1798	N	1738	-0-	-60	-0-	1730	3	8	9	N	7					17
04	1680	N	1522	-0-	-158	-0-	1510	3	12	9	N	11	16	1			12
05	1767	N	1649	-0-	-118	-0-	1643	3	6	9	N	5	12	1			5
06	1680	N	1633	-0-	-47	-0-	1633	3			N	-0-					5
*07	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1601	3	11	9	N	10					15

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 224184 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11196 PERF.10156 - 10426

02	1372	N	1256	-0-	-116	-0-	1247	3	9	9	N	8	12	1			8
03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1418	3	8	9	N	7					15
04	1320	N	1244	-0-	-76	-0-	1234	3	10	9	N	9	14	1			10
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1411	3	4	9	N	4	10	1			4
06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					4
07	1271	N	1257	-0-	-14	-0-	1248	3	9	9	N	8					12

DIXON "A" WELL #: 4 RRCID -> 230046 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10052 - 10204

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
JONES, ALVIE F. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 150896 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9750 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	507	-0-	-53	-0-	507	2			N	-0-					28
03	496	N	468	-0-	-28	-0-	468	2			N	-0-					28
04	450	N	449	-0-	-1	-0-	449	2			N	-0-					28
05	558	N	339	-0-	-219	-0-	339	2			N	-0-					28
06	450	N	423	-0-	-27	-0-	423	2			N	-0-					28
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					28

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089046 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9914 - 10315

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 094982 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9896 - 9907

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEMPLE EASTEX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099463 COMPL. DATE 12/30/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9908 - 10065

02	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-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168096 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9903 - 10842

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		138	-0-	138	138	9	1	129	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		67	-0-	67	205	4	1	63	2	Y	-0-					-0-
06	357	X	152	-0-	-205	-0-	8	1	144	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	74	-0-	-81	-0-	3	1	71	2	Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168097 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 10963 PERF. 9845 - 10717

02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	53	1	665	2	Y	-0-					1
03	1457	N	734	-0-	-723	-0-	50	1	684	2	Y	-0-					1
04	1050	N	596	-0-	-454	-0-	39	1	557	2	Y	-0-					1
05	806	N	354	-0-	-452	-0-	24	1	330	2	Y	-0-					1
06	720	N	458	-0-	-262	-0-	23	1	435	2	Y	-0-					1
07	620	N	582	-0-	-38	-0-	26	1	556	2	Y	-0-					1

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169386 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9854 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169389 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9858 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 170854 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9948 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 171178 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10097 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 171445 COMPL. DATE 09/11/1998 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10119 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	598	X	598	-0-	-0-	-0-	44	1	554	2	Y	-0-					69
03	1302	X	436	-0-	-866	-0-	30	1	406	2	Y	-0-					69
04	1260	X	310	-0-	-950	-0-	20	1	290	2	Y	-0-					69
05	1302	X	257	-0-	-1045	-0-	17	1	240	2	Y	-0-					69
06	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					69
07	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					69

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 172393 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9969 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 172395 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 11204 PERF. 9984 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					8
03	2883	X	1424	-0-	-1459	-0-	1424	2			N	-0-					8
04	2790	X	1262	-0-	-1528	-0-	1262	2			N	-0-					8
05	2883	X	987	-0-	-1896	-0-	987	2			N	-0-					8
06	1740	X	825	-0-	-915	-0-	825	2			N	-0-					8
07	1798	X	1098	-0-	-700	-0-	1098	2			N	-0-					8

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 172396 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 11216 PERF. 9905 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					45
03	2139	N	2103	-0-	-36	-0-	2103	2			N	-0-					45
04	2430	N	2130	-0-	-300	-0-	2130	2			N	-0-					45
05	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-					45
06	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-					45
*07	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			N	-0-					45

HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 174553 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9944 - 10780

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

JONES, ALVIE F. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 175202 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9825 - 10184

02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					8
03	775	N	693	-0-	-82	-0-	693	2			N	-0-					8
04	660	N	654	-0-	-6	-0-	654	2			N	-0-					8
05	713	N	658	-0-	-55	-0-	658	2			N	-0-					8
06	660	N	638	-0-	-22	-0-	638	2			N	-0-					8
07	682	N	603	-0-	-79	-0-	603	2			N	-0-					8

HUGGHINS WELL #: 1 RRCID -> 175317 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10016 - 10564

02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					97
03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					97
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					97
05	868	N	813	-0-	-55	-0-	813	2			N	-0-					97
06	900	N	797	-0-	-103	-0-	797	2			N	-0-					97
07	837	N	695	-0-	-142	-0-	695	2			N	-0-					97

HUGGHINS WELL #: 3 RRCID -> 175752 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10332 - 10725

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-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

HOLCOMB WELL #: 5 RRCID -> 175851 COMPL. DATE 11/06/1999 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10109 - 10410

02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					16
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					16
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					16
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					16
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					16
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					16

HUGGHINS WELL #: 2 RRCID -> 176612 COMPL. DATE 01/02/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10122 - 10478

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
02	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			Y	-0-					48
03	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			Y	-0-					48
04	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			Y	-0-					48
05	2542	N	2506	-0-	-36	-0-	2506	2			Y	-0-					48
06	2550	N	2461	-0-	-89	-0-	2461	2			Y	-0-					48
07	2542	N	2307	-0-	-235	-0-	2307	2			Y	-0-					48

HOLCOMB WELL #: 6 RRCID -> 179856 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9926 - 10350

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

TEMPLE-INLAND B WELL #: 1 RRCID -> 180063 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10302 - 10554

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND C WELL #: 1 RRCID -> 181485 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10050 - 10960

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND A WELL #: 2 RRCID -> 182579 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10030 - 10152

02	420	N	313	-0-	-107	-0-	313	2			Y	-0-					82
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					82
04	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	2			Y	-0-					82
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					82
06	420	N	305	-0-	-115	-0-	305	2			Y	-0-					82
07	434	N	369	-0-	-65	-0-	369	2			Y	-0-					82

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 186216 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 10856 PERF.10026 - 10079

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SND OPERATING, L.L.C. 797127
TEMPLE A-1066 WELL #: 1 RRCID -> 228112 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10587 - 12416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 083524 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9928 - 10390

02	1960	N	1733	-0-	-227	-0-	109	1	1624	2	Y	-0-					-0-
03	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	139	1	2042	2	Y	-0-					-0-
04	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	147	1	2126	2	Y	-0-					-0-
05	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	130	1	2127	2	Y	-0-					-0-
06	2100	N	1959	-0-	-141	-0-	120	1	1839	2	Y	-0-					-0-
07	2294	N	2175	-0-	-119	-0-	138	1	2037	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 086241 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9986 - 10523

02	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	191	1	2858	2	Y	4					4
							4	9									
03	3379	X	2424	-0-	-955	-0-	155	1	2267	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
04	3270	X	2386	-0-	-884	-0-	154	1	2232	2	Y	-0-					3
05	3379	X	1599	-0-	-1780	-0-	92	1	1507	2	Y	-0-					3
06	3270	X	1670	-0-	-1600	-0-	102	1	1568	2	Y	-0-					3
07	3379	X	1114	-0-	-2265	-0-	71	1	1043	2	Y	-0-					3

HUGGHINS, J. O. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095490 COMPL. DATE 12/27/1988 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9993 - 10143

02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
*07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-

WILCOX, L. L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097212 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9950 - 9958

02	1176	N	1110	-0-	-66	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1058	-0-	-213	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	981	-0-	-69	-0-	981	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	940	-0-	-300	-0-	940	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	802	-0-	-218	-0-	802	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 2 RRCID -> 099332 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9918 - 10239

02	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	94	1	1408	2	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1672	-0-	-2	-0-	107	1	1565	2	Y	-0-					-0-
04	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	106	1	1529	2	Y	-0-					-0-
05	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	102	1	1676	2	Y	-0-					-0-
06	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	99	1	1523	2	Y	-0-					-0-
07	1705	N	1683	-0-	-22	-0-	107	1	1576	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 102021 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10159 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	98	1	1459	2	Y	-0-					-0-
03	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	116	1	1697	2	Y	-0-					-0-
04	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	104	1	1507	2	Y	-0-					-0-
05	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	87	1	1435	2	Y	-0-					-0-
06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	87	1	1332	2	Y	-0-					-0-
*07	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	102	1	1510	2	Y	-0-					-0-

POWELL, N.P. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132785 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9892 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1106	-0-	-165	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1163	-0-	-108	-0-	1163	2			N	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 165009 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9903 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	167	1	2494	2	Y	-0-					5
03	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	191	1	2808	2	Y	-0-					5
04	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	177	1	2560	2	Y	-0-					5
05	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	165	1	2708	2	Y	-0-					5
06	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	166	1	2541	2	Y	-0-					5
*07	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	168	1	2484	2	Y	-0-					5

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 5 RRCID -> 165015 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 10953 PERF. 9944 - 10771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	83	1	1242	2	Y	5					53
							6	9									
03	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	101	1	1478	2	Y	2	37	1			18
							2	9									
04	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	89	1	1281	2	Y	-0-					18
05	1488	N	1398	-0-	-90	-0-	80	1	1318	2	Y	-0-					18
06	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	98	1	1499	2	Y	-0-					18
*07	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	108	1	1601	2	Y	-0-					18

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 4 RRCID -> 165254 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9932 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 166079 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9924 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	72	1	1077	2	Y	-0-					-0-
03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	92	1	1347	2	Y	-0-					-0-
04	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	92	1	1329	2	Y	-0-					-0-
05	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	86	1	1419	2	Y	-0-					-0-
06	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	82	1	1257	2	Y	-0-					-0-
07	1147	N	1121	-0-	-26	-0-	71	1	1050	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LITTLE WELL #: 5 RRCID -> 166379 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 10898 PERF. 9894 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	83	1	1234	2	Y	4					39
							4	9									
03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	68	1	1004	2	Y	2	24	1			17
							2	9									
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	58	1	842	2	Y	-0-					17
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	48	1	794	2	Y	-0-					17
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	47	1	727	2	Y	-0-					17
*07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	52	1	768	2	Y	-0-					17

LITTLE WELL #: 4 RRCID -> 166384 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 10921 PERF. 9850 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	X	2302	-0-	-134	-0-	144	1	2158	2	Y	-0-					-0-
03	2480	X	2332	-0-	-148	-0-	149	1	2183	2	Y	-0-					-0-
04	2310	X	2305	-0-	-5	-0-	149	1	2156	2	Y	-0-					-0-
05	2542	X	1481	-0-	-1061	-0-	85	1	1396	2	Y	-0-					-0-
06	2460	X	2159	-0-	-301	-0-	132	1	2027	2	Y	-0-					-0-
07	2542	X	2429	-0-	-113	-0-	154	1	2275	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 6 RRCID -> 166423 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9928 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	587	-0-	-309	-0-	37	1	550	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	716	-0-	-59	-0-	46	1	670	2	Y	-0-					-0-
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	58	1	835	2	Y	-0-					-0-
05	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	73	1	1201	2	Y	-0-					-0-
06	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	85	1	1302	2	Y	-0-					-0-
*07	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	106	1	1571	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 166938 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10124 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	N	782	-0-	-2	-0-	49	1	733	2	Y	-0-					7
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	58	1	856	2	Y	-0-					7
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	56	1	816	2	Y	-0-					7
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	52	1	857	2	Y	-0-					7
06	870	N	851	-0-	-19	-0-	52	1	799	2	Y	-0-					7
07	899	N	879	-0-	-20	-0-	56	1	823	2	Y	-0-					7

LITTLE WELL #: 6 RRCID -> 167105 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9888 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3136	X	1978	-0-	-1158	-0-	124	1	1850	2	Y	4					4
							4	9									
03	3100	X	519	-0-	-2581	-0-	33	1	484	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
04	2700	X	1115	-0-	-1585	-0-	72	1	1043	2	Y	-0-					3
05	2325	X	1012	-0-	-1313	-0-	58	1	954	2	Y	-0-					3
06	2130	X	780	-0-	-1350	-0-	48	1	732	2	Y	-0-					3
07	2201	X	1106	-0-	-1095	-0-	70	1	1036	2	Y	-0-					3

LITTLE WELL #: 7 RRCID -> 167290 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9816 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2156	N	1641	-0-	-515	-0-	103	1	1538	2	Y	-0-					-0-
03	2263	N	1831	-0-	-432	-0-	117	1	1714	2	Y	-0-					-0-
04	2040	N	1854	-0-	-186	-0-	120	1	1734	2	Y	-0-					-0-
05	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	109	1	1791	2	Y	-0-					-0-
06	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	113	1	1741	2	Y	-0-					-0-
07	1922	N	1628	-0-	-294	-0-	103	1	1525	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GARDINER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 167886 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9971 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	135	1	2012	2	Y	-0-					26
03	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	152	1	2226	2	Y	1	15	1			12
							1	9									
04	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	143	1	2067	2	Y	-0-					12
05	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	133	1	2180	2	Y	-0-					12
06	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	102	1	1561	2	Y	-0-					12
*07	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	139	1	2057	2	Y	-0-					12

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 7 RRCID -> 168323 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9932 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	178	1	2653	2	Y	12					84
							13	9									
03	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	184	1	2704	2	Y	7	59	1			32
							8	9									
04	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	191	1	2759	2	Y	-0-					32
05	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	174	1	2862	2	Y	-0-					32
06	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	179	1	2751	2	Y	-0-					32
*07	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	171	1	2531	2	Y	-0-					32

LITTLE WELL #: 8 RRCID -> 168483 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9814 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	68	1	1011	2	Y	-0-					1
03	775	N	685	-0-	-90	-0-	44	1	641	2	Y	-0-					1
04	750	N	570	-0-	-180	-0-	37	1	533	2	Y	-0-					1
05	1209	N	622	-0-	-587	-0-	36	1	586	2	Y	-0-					1
06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	58	1	884	2	Y	-0-					1
*07	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	78	1	1160	2	Y	-0-					1

GARDINER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 169315 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9948 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	76	1	1130	2	Y	-0-					25
03	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	100	1	1471	2	Y	1	13	1			13
							1	9									
04	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	105	1	1520	2	Y	-0-					13
05	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	80	1	1310	2	Y	-0-					13
06	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	74	1	1138	2	Y	-0-					13
*07	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	94	1	1397	2	Y	-0-					13

POWELL, N.P. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180153 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9964 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	95	1	1415	2	Y	-0-					3
03	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	112	1	1641	2	Y	-0-					3
04	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	110	1	1594	2	Y	-0-					3
05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	95	1	1563	2	Y	-0-					3
06	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	97	1	1494	2	Y	-0-					3
*07	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	103	1	1523	2	Y	-0-					3

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 8 RRCID -> 180155 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9962 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	454	-0-	-78	-0-	28	1	422	2	Y	4					6
							4	9									
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	37	1	548	2	Y	2	3	1			5
							2	9									
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	35	1	501	2	Y	-0-					5
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	29	1	475	2	Y	-0-					5
06	570	N	439	-0-	-131	-0-	27	1	412	2	Y	-0-					5
07	558	N	432	-0-	-126	-0-	27	1	405	2	Y	-0-					5

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GARDINER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 183473 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 10994 PERF. 9996 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1960	N	1759	-0-	-201	-0-	110	1	1649	2	Y	-0-					1
03	1984	N	1729	-0-	-255	-0-	110	1	1619	2	Y	-0-					1
04	1800	N	1314	-0-	-486	-0-	85	1	1229	2	Y	-0-					1
05	1953	N	1189	-0-	-764	-0-	68	1	1121	2	Y	-0-					1
06	1680	N	1075	-0-	-605	-0-	66	1	1009	2	Y	-0-					1
07	1364	N	1069	-0-	-295	-0-	68	1	1001	2	Y	-0-					1

GARDINER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 183474 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9932 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2688	X	2563	-0-	-125	-0-	161	1	2402	2	Y	-0-					2
03	2945	X	2427	-0-	-518	-0-	155	1	2272	2	Y	-0-					2
04	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	186	1	2690	2	Y	-0-					2
05	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	175	1	2873	2	Y	-0-					2
06	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	176	1	2701	2	Y	-0-					2
*07	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	192	1	2841	2	Y	-0-					2

HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 183816 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10076 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	129	1	1922	2	Y	4					24
							4	9									
03	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	172	1	2518	2	Y	2	15	1			11
							2	9									
04	2100	N	1913	-0-	-187	-0-	124	1	1789	2	Y	-0-					11
05	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	128	1	2107	2	Y	-0-					11
06	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	129	1	1984	2	Y	-0-					11
*07	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	180	1	2666	2	Y	-0-					11

HOLCOMB WELL #: 5 RRCID -> 183817 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 9966 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2016	X	1080	-0-	-936	-0-	68	1	1012	2	Y	-0-					-0-
03	2232	X	4	-0-	-2228	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-					-0-
05	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	333	1	5459	2	Y	-0-					-0-
06	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	209	1	3203	2	Y	-0-					-0-
*07	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	185	1	2730	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 9 RRCID -> 185807 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9952 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	39	-0-	-17	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	Y	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	2	Y	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	5	1	74	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	6	1	86	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 6 RRCID -> 186735 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 13682 PERF.10152 - 10863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	174	1	2599	2	Y	4					7
							4	9									
03	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	166	1	2440	2	Y	2	3	1			6
							2	9									
04	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	187	1	2709	2	Y	-0-					6
05	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	156	1	2563	2	Y	-0-					6
06	3000	N	3159	-0-	159	159	193	1	2966	2	Y	-0-					6
*07	3100	N	3012	-0-	-88	71	191	1	2821	2	Y	-0-					6

WILLOW SPRINGS (BODENHEIM-TRANS) 97752 083 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 160754 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8438 - 9136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143461 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10428 - 10637

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3080 X	2726	-0-	-354	-0-	210 1 24 9	2492 3	Y	22	1 8		55
03	3410 X	2933	-0-	-477	-0-	229 1 8 9	2696 3	Y	7			62
04	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	288 1 11 9	3332 3	Y	10			72
05	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	315 1 8 9	3792 3	Y	7			79
06	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	297 1 1 9	3410 3	Y	1			80
*07	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	314 1 8 9	3545 3	Y	7			87

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 6 RRCID -> 143850 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10438 - 10657

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143854 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10506 - 10688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	17 1	263 3	Y	-0-			-0-
03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	20 1	317 3	Y	-0-			-0-
04	300 N	293	-0-	-7	-0-	16 1	277 3	Y	-0-			-0-
05	310 N	158	-0-	-152	-0-	9 1	149 3	Y	-0-			-0-
06	330 N	212	-0-	-118	-0-	12 1	200 3	Y	-0-			-0-
*07	206 N	206	-0-	-0-	-0-	1 1	205 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1708 N	563	-0-	-1145	-0-	34 1 13 9	516 3	Y	12			30
03	1829 N	589	-0-	-1240	-0-	35 1 7 9	547 3	Y	6			36
04	1680 N	564	-0-	-1116	-0-	30 1 10 9	524 3	Y	9	26 1		19
05	620 N	565	-0-	-55	-0-	528 1 6 9	31 3	Y	5			24
06	570 N	522	-0-	-48	-0-	29 1 7 9	486 3	Y	6			30
*07	529 N	529	-0-	-0-	-0-	2 1 8 9	519 3	Y	7	20 1		17

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 #: 9 RRCID -> 144377 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 10841 PERF.10576 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2268	N	2233	-0-	-35	-0-	135	1	2076	3	Y	20	1	8			39
							22	9									
03	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	154	1	2425	3	Y	11					50
							12	9									
04	2130	N	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	19	35	1			34
05	2480	N	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	10					44
06	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	144	1	2396	3	Y	10					54
							11	9									
*07	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	10	1	2599	3	Y	13	37	1			30
							14	9									

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 8 RRCID -> 144421 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10525 - 10713

02	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	140	1	2162	3	Y	-0-					-0-
03	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	153	1	2402	3	Y	7					7
							8	9									
04	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	127	1	2241	3	Y	13	5	1			15
							14	9									
05	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	134	1	2262	3	Y	6					21
							7	9									
06	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	128	1	2121	3	Y	7					28
							8	9									
*07	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	8	1	2284	3	Y	8	19	1			17
							9	9									

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 8 RRCID -> 144483 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10438 - 10620

02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	917	3	6	9	Y	5	13	1			5
03	992	N	966	-0-	-26	-0-	963	3	3	9	Y	3					8
04	960	N	946	-0-	-14	-0-	940	3	6	9	Y	5	11	1			2
05	992	N	941	-0-	-51	-0-	939	3	2	9	Y	2					4
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	944	3	2	9	Y	2					6
*07	956	N	956	-0-	-0-	-0-	953	3	3	9	Y	3					9

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 6 RRCID -> 144605 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10442 - 10659

02	812	N	794	-0-	-18	-0-	794	3			Y	-0-					-0-
03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			Y	-0-					-0-
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			Y	-0-					-0-
05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			Y	-0-					-0-
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			Y	-0-					-0-
*07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 144699 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10539 - 10638

02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	38	1	590	3	Y	-0-					-0-
03	744	N	684	-0-	-60	-0-	41	1	643	3	Y	-0-					-0-
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	38	1	679	3	Y	-0-					-0-
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	41	1	693	3	Y	-0-					-0-
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	41	1	678	3	Y	-0-					-0-
*07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	3	1	706	3	Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 144701 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10510 - 10608

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
DAVIS GAS UNIT 'E' WELL #: 2 RRCID -> 145075 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 12371 PERF.10438 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2996	X	2824	-0-	-172	-0-	170	1	2613	3	Y	37	43	1			39
							41	9									
03	3317	X	3086	-0-	-231	-0-	183	1	2883	3	Y	18	42	1			15
							20	9									
04	3210	X	3074	-0-	-136	-0-	163	1	2881	3	Y	27					42
							30	9									
05	3162	X	3102	-0-	-60	-0-	173	1	2906	3	Y	21	38	1			25
							23	9									
06	3030	X	3018	-0-	-12	-0-	170	1	2827	3	Y	19					44
							21	9									
*07	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	11	1	3063	3	Y	12	39	1			17
							13	9									

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 145077 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10789 PERF.10444 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1848	N	1304	-0-	-544	-0-	79	1	1215	3	Y	9	10	1			9
							10	9									
03	1674	N	839	-0-	-835	-0-	50	1	786	3	Y	3	9	1			3
							3	9									
04	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	94	1	1671	3	Y	4					7
							4	9									
05	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	106	1	1776	3	Y	4	7	1			4
							4	9									
06	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	101	1	1678	3	Y	3					7
							3	9									
*07	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	7	1	1886	3	Y	2	6	1			3
							2	9									

DAVIS GAS UNIT "E" WELL #: 3 RRCID -> 145249 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10597 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	123	1	1900	3	Y	45	53	1			48
							50	9									
03	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	124	1	1948	3	Y	10	50	1			8
							11	9									
04	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	120	1	2131	3	Y	15					23
							17	9									
05	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	135	1	2265	3	Y	12	21	1			14
							13	9									
06	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	131	1	2173	3	Y	10					24
							11	9									
*07	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	9	1	2311	3	Y	7	22	1			9
							8	9									

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 5 RRCID -> 145414 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 10812 PERF.10560 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2794	3	23	9	Y	21	53	1	1	8	23
03	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3208	3	22	9	Y	20					43
04	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3087	3	39	9	Y	35	61	1			17
05	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3176	3	11	9	Y	10					27
06	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2925	3	15	9	Y	14					41
07	3007	X	2860	-0-	-147	-0-	2841	3	19	9	Y	17					58

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145586 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 12342 PERF.10438 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2520	N	2223	-0-	-297	-0-	134	1	2065	3	Y	22	26	1			24
							24	9									
03	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	146	1	2290	3	Y	6	25	1			5
							7	9									
04	2160	N	1941	-0-	-219	-0-	103	1	1829	3	Y	8					13
							9	9									
05	2449	N	1798	-0-	-651	-0-	101	1	1690	3	Y	6	11	1			8
							7	9									
06	2370	N	1284	-0-	-1086	-0-	73	1	1205	3	Y	5					13
							6	9									
*07	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	4	1	1196	3	Y	4	12	1			5
							4	9									

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 7 RRCID -> 145589 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10550 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	N	966	-0-	-294	-0-	57	1	872	3	Y	34	1	8			68
							37	9									
03	1426	N	950	-0-	-476	-0-	56	1	882	3	Y	11					79
							12	9									
04	1110	N	1056	-0-	-54	-0-	55	1	979	3	Y	20	56	1			43
							22	9									
05	1085	N	806	-0-	-279	-0-	45	1	749	3	Y	11					54
							12	9									
06	930	N	868	-0-	-62	-0-	49	1	807	3	Y	11					65
							12	9									
*07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	3	1	901	3	Y	14	44	1			35
							15	9									

HARRISON, P.D. "F" G.U. WELL #: 1 RRCID -> 146440 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10430 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	809	-0-	-87	-0-	808	3	1	9	N	1					180
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					180
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					180
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					180
06	1050	N	913	-0-	-137	-0-	896	3	17	9	N	15					195
*07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-	163	1			32

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 9 RRCID -> 149956 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10824 - 10903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	134	1	2060	3	Y	11					22
							12	9									
03	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	148	1	2327	3	Y	7					29
							8	9									
04	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	124	1	2196	3	Y	12	20	1			21
							13	9									
05	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	131	1	2199	3	Y	6					27
							7	9									
06	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	132	1	2186	3	Y	6					33
							7	9									
*07	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	9	1	2482	3	Y	8	22	1			19
							9	9									

STEVENS, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 150694 COMPL. DATE 05/30/1994 TOTAL DEPTH 10734 PERF.10464 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	1010	-0-	-26	-0-	1007	3	3	9	N	3					187
03	1643	N	877	-0-	-766	-0-	871	3	6	9	N	5					192
04	1170	N	821	-0-	-349	-0-	808	3	13	9	N	12					204
05	1116	N	1030	-0-	-86	-0-	1009	3	21	9	N	19	162	1			61
06	840	N	707	-0-	-133	-0-	707	3			N	-0-					61
*07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	785	3	3	9	N	3					64

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
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOLER WELL #: 1 RRCID -> 151552 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 10608 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2688	X	2435	-0-	-253	-0-	2427	3	8	9	Y	7	13	1			8
03	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3320	3	8	9	Y	7					15
04	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2813	3	7	9	Y	6	12	1			9
05	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2935	3	4	9	Y	4					13
06	3210	X	2691	-0-	-519	-0-	2687	3	4	9	Y	4	12	1			5
07	3317	X	2625	-0-	-692	-0-	2621	3	4	9	Y	4					9

STEVENS, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 151984 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 10568 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	77	3			N	-0-					28
03	186	N	61	-0-	-125	-0-	61	3			N	-0-					28
04	120	N	71	-0-	-49	-0-	71	3			N	-0-					28
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					28
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					28
*07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					28

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 152484 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 11193 PERF. 10913 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	63	1	966	3	Y	-0-					-0-
03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	69	1	1077	3	Y	-0-					-0-
04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	61	1	1078	3	Y	-0-					-0-
05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	64	1	1084	3	Y	-0-					-0-
06	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	60	1	1001	3	Y	-0-					-0-
*07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	4	1	1043	3	Y	-0-					-0-

KILLINGSWORTH "B" WELL #: 10 RRCID -> 152930 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 10586 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	1207	-0-	-25	-0-	74	1	1133	3	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1083	-0-	-281	-0-	65	1	1018	3	Y	-0-					-0-
04	1290	N	1070	-0-	-220	-0-	57	1	1013	3	Y	-0-					-0-
05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	75	1	1262	3	Y	-0-					-0-
06	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	71	1	1185	3	Y	-0-					-0-
*07	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	5	1	1338	3	Y	-0-					-0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154081 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 10573 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	96	1	1471	3	Y	11	12	1			11
							12	9									
03	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	118	1	1861	3	Y	6	12	1			5
							7	9									
04	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	114	1	2008	3	Y	8					13
							9	9									
05	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	121	1	2034	3	Y	6	11	1			8
							7	9									
06	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	119	1	1978	3	Y	5					13
							6	9									
*07	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	8	1	2104	3	Y	4	12	1			5
							4	9									

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
02	3584	X	3419	-0-	-165	-0-	207	1	3186	3	Y	24	1	8			46
							26	9									
03	3968	X	3770	-0-	-198	-0-	225	1	3539	3	Y	5					51
							6	9									
04	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	206	1	3643	3	Y	10	37	1			24
							11	9									
05	3782	X	3620	-0-	-162	-0-	203	1	3410	3	Y	6					30
							7	9									
06	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	225	1	3735	3	Y	5					35
							6	9									
*07	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	14	1	3871	3	Y	7	24	1			18
							8	9									

MCWHORTER, E.O. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 154784 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10510 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	200	1	1810	3	Y	4	1	8			13
							4	9									
03	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	232	1	2438	3	Y	4					17
							4	9									
04	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	273	1	2293	3	Y	3					20
							3	9									
05	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	269	1	2171	3	Y	-0-					20
06	2340	N	2145	-0-	-195	-0-	245	1	1900	3	Y	-0-					20
*07	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	245	1	2074	3	Y	-0-					20

HARRISON "G" WELL #: 1 RRCID -> 154826 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10604 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					347
03	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1841	3	3	9	N	3	180	1			170
04	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1637	3	2	9	N	2					172
05	1860	N	1687	-0-	-173	-0-	1687	3			N	-0-					172
06	1770	N	1535	-0-	-235	-0-	1535	3			N	-0-					172
*07	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1726	3	14	9	N	13					185

HARRISON "H" WELL #: 1 RRCID -> 158226 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10493 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2441	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
03	2573	N	2509	-0-	-64	-0-	2509	3			Y	-0-					-0-
04	2550	N	2395	-0-	-155	-0-	2395	3			Y	-0-					-0-
05	2666	N	2089	-0-	-577	-0-	2089	3			Y	-0-					-0-
06	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	3			Y	-0-					-0-
*07	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3			Y	-0-					-0-

MCWHORTER, E. O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159854 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10464 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	N	1004	-0-	-396	-0-	83	1	917	3	Y	4	11	1			9
							4	9									
03	1147	N	914	-0-	-233	-0-	81	1	832	3	Y	1					10
							1	9									
04	1200	N	75	-0-	-1125	-0-	9	1	66	3	Y	-0-					10
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-	8	1			2
06	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	202	1	2467	3	Y	1					3
							1	9									
*07	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	234	1	1692	3	Y	1					4
							1	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
02	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	158	1	2436	3	Y	-0-					-0-
03	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	175	1	2745	3	Y	20	4	1			16
							22	9									
04	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	157	1	2766	3	Y	30					46
							33	9									
05	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	166	1	2792	3	Y	23	42	1			27
							25	9									
06	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	161	1	2677	3	Y	21					48
							23	9									
*07	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	11	1	2880	3	Y	13	43	1			18
							14	9									

DAVIS GAS UNIT "E" WELL #: 8 RRCID -> 185084 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10524 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	N	994	-0-	-434	-0-	60	1	917	3	Y	15	18	1			16
							17	9									
03	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	99	1	1550	3	Y	6	17	1			5
							7	9									
04	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	93	1	1644	3	Y	10					15
							11	9									
05	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	95	1	1594	3	Y	8	14	1			9
							9	9									
06	1590	N	1549	-0-	-41	-0-	87	1	1454	3	Y	7					16
							8	9									
*07	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	6	1	1664	3	Y	4	14	1			6
							4	9									

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 11 RRCID -> 185302 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10669 - 10893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	107	1	1640	3	Y	-0-					-0-
03	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	119	1	1866	3	Y	-0-					-0-
04	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	112	1	1980	3	Y	-0-					-0-
05	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	113	1	1893	3	Y	-0-					-0-
06	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	99	1	1640	3	Y	-0-					-0-
*07	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	8	1	2124	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
02	2016	N	1911	-0-	-105	-0-	1887	3	24	9	Y	22	34	1	2	8	49
03	2139	N	2069	-0-	-70	-0-	2066	3	3	9	Y	3					52
04	2040	N	1839	-0-	-201	-0-	1835	3	4	9	Y	4	30	1			26
05	2108	N	2008	-0-	-100	-0-	2007	3	1	9	Y	1					27
06	2010	N	1938	-0-	-72	-0-	1931	3	7	9	Y	6					33
*07	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2020	3	4	9	Y	4					37

CULVER, G.W. GU WELL #: 1H RRCID -> 251483 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10918 - 13720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5796	X	5639	-0-	-157	-0-	1203	1	4395	3	N	37					278
							41	9									
03	6417	X	6213	-0-	-204	-0-	1333	1	4843	3	N	34	178	1			134
							37	9									
04	6210	X	4715	-0-	-1495	-0-	915	1	3777	3	N	21					155
							23	9									
05	6386	X	4499	-0-	-1887	-0-	909	1	3547	3	N	39					194
							43	9									
06	6180	X	5605	-0-	-575	-0-	1159	1	4435	3	N	10					204
							11	9									
07	6231	X	5533	-0-	-698	-0-	1261	1	4236	3	N	33	185	1			52
							36	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
LEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 T RRCID -> 272480 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10398 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	143	1	2197	3	Y	8	10	1			9
							9	9									
03	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	157	1	2468	3	Y	5	10	1			4
							6	9									
04	2490	N	2442	-0-	-48	-0-	130	1	2299	3	Y	12					16
							13	9									
05	2573	N	2413	-0-	-160	-0-	135	1	2268	3	Y	9	14	1			11
							10	9									
06	2490	N	2360	-0-	-130	-0-	133	1	2217	3	Y	9					20
							10	9									
*07	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	9	1	2489	3	Y	6	18	1			8
							7	9									

BASA RESOURCES, INC. 053974
FISHER G.U. WELL #: 1 RRCID -> 157355 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10546 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	876	-0-	-20	-0-	876	2			Y	-0-					135
03	961	N	846	-0-	-115	-0-	846	2			Y	-0-					135
04	900	N	573	-0-	-327	-0-	573	2			Y	-0-					135
05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			Y	-0-					135
06	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			Y	-0-					135
*07	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			Y	-0-					135

NETTLETON, E. M. WELL #: 21 RRCID -> 157358 COMPL. DATE 12/26/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10641 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	N	1371	-0-	-29	-0-	1371	2			Y	-0-					170
03	1519	N	1324	-0-	-195	-0-	1324	2			Y	-0-					170
04	1410	N	897	-0-	-513	-0-	897	2			Y	-0-					170
05	1519	N	1473	-0-	-46	-0-	1473	2			Y	-0-					170
06	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			Y	-0-					170
*07	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			Y	-0-					170

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145078 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10450 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2702	2	4	9	Y	4					15
03	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3390	2	6	9	Y	5	16	1			4
04	2760	N	2677	-0-	-83	-0-	2677	2			Y	-0-					4
05	3100	N	4028	-0-	928	928	4018	2	10	9	Y	9					13
06	4309	X	3381	-0-	-928	-0-	3378	2	3	9	Y	3					16
*07	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2831	2	2	9	Y	2					14

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145079 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10514 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1512	N	1224	-0-	-288	-0-	1222	2	2	9	Y	2					8
03	1612	N	1446	-0-	-166	-0-	1443	2	3	9	Y	3	10	1			1
04	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1449	2	2	9	Y	2					3
05	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1908	2	9	9	Y	8					11
06	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1844	2	3	9	Y	3					14
*07	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1901	2	2	9	Y	2					10

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147249 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10665 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	94	2	1	9	Y	1					1
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	1	1	1			1
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					1
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	1	5			-0-
*07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147451 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10536 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1512	N	1206	-0-	-306	-0-	1204	2	2	9	Y	2					8
03	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1601	2	6	9	Y	5	13	1			-0-
04	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1643	2	3	9	Y	3					3
05	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2220	2	9	9	Y	8					11
06	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2461	2	6	9	Y	5	2	8			14
*07	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2808	2	2	9	Y	2					10

BACLE, A.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147455 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10790 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147815 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10580 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		680	-0-	680	680	320	2	360	9	Y	327	163	1			164
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	680					Y	287	351	1			100
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	680					Y	257	176	1			181
*07	1114	N	434	-0-	-680	-0-	163	2	271	9	Y	246	176	1			251

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150543 COMPL. DATE 05/25/1994 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10588 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	N	1387	-0-	-41	-0-	1386	2	1	9	Y	1					7
03	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1921	2	4	9	Y	4	11	1			-0-
04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1652	2	3	9	Y	3					3
05	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	9					12
06	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	2					14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					11

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175578 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10624 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	404	2	3	9	Y	3	3	1			3
03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1032	2	13	9	Y	12	9	1			6
04	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2135	2	12	9	Y	11	11	1			6
05	3100	N	5036	-0-	1936	1936	4994	2	42	9	Y	38	28	1			16
06	3000	N	1874	-0-	-1126	810	1850	2	24	9	Y	22	24	1			14
*07	3100	N	2329	-0-	-771	39	2310	2	19	9	Y	17	19	1			12

BACLE, A.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183067 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10913 - 11069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	610	2	7	9	Y	6	9	1			8
03	1395	N	661	-0-	-734	-0-	655	2	6	9	Y	5	9	1			4
04	990	N	674	-0-	-316	-0-	666	2	8	9	Y	7	7	1			4
05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1294	2	9	9	Y	8	8	1			4
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	712	2	9	9	Y	8	7	1			5
*07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	672	2	8	9	Y	7	7	1			5

TREADAWAY WELL #: 4 RRCID -> 188085 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10681 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	181	2	2	9	Y	2	1	1			1
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	108	2	2	9	Y	2	2	1			1
04	90	N	26	-0-	-64	-0-	25	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	217	N	178	-0-	-39	-0-	177	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	120	N	87	-0-	-33	-0-	86	2	1	9	Y	1	1	1			1
*07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	93	2	1	9	Y	1	1	1			1

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
TREADAWAY WELL #: 3 RRCID -> 188087 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10618 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1842	2	19	9	Y	17	19	1			16
03	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1853	2	23	9	Y	21	26	1			11
04	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1806	2	22	9	Y	20	20	1			11
05	3100	N	4008	-0-	908	908	3980	2	28	9	Y	25	23	1			13
06	2925	N	2017	-0-	-908	-0-	1991	2	26	9	Y	24	22	1			15
*07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	605	2	21	9	Y	19	21	1			13

TREADAWAY WELL #: 6 RRCID -> 188759 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10670 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1446	2	13	9	Y	12	14	1			12
03	1767	N	1386	-0-	-381	-0-	1368	2	18	9	Y	16	20	1			8
04	1440	N	908	-0-	-532	-0-	891	2	17	9	Y	15	15	1			8
05	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2005	2	11	9	Y	10	12	1			6
06	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2072	2	28	9	Y	25	16	1			15
*07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	136	2	22	9	Y	20	22	1			13

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197696 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10622 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1866	2	24	9	Y	22	22	1			19
03	2232	N	2163	-0-	-69	-0-	2140	2	23	9	Y	21	27	1			13
04	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2208	2	24	9	Y	22	23	1			12
05	3100	N	3557	-0-	457	457	3532	2	25	9	Y	23	24	1			11
06	2671	N	2214	-0-	-457	-0-	2185	2	29	9	Y	26	21	1			16
*07	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2040	2	23	9	Y	21	23	1			14

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206328 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10592 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2007	2	32	9	Y	29	23	1			20
03	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1881	2	20	9	Y	18	27	1			11
04	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1935	2	22	9	Y	20	20	1			11
05	3100	N	3737	-0-	637	637	3711	2	26	9	Y	24	23	1			12
06	2065	N	1428	-0-	-637	-0-	1410	2	18	9	Y	16	18	1			10
*07	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1386	2	15	9	Y	14	15	1			9

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210526 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10578 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					10
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238984 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10612 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1828	2	22	9	Y	20	21	1			18
03	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2326	2	26	9	Y	24	28	1			14
04	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2243	2	26	9	Y	24	25	1			13
05	3100	N	4347	-0-	1247	1247	4316	2	31	9	Y	28	27	1			14
06	3000	N	2195	-0-	-805	442	2166	2	29	9	Y	26	24	1			16
*07	2789	N	2347	-0-	-442	-0-	2324	2	23	9	Y	21	23	1			14

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
VARGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101219 COMPL. DATE 06/29/1982 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10148 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	202	-0-	-106	-0-	202	2			Y	-0-					135
03	310	N	264	-0-	-46	-0-	264	2			Y	-0-					135
04	330	N	297	-0-	-33	-0-	297	2			Y	-0-					135
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					135
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					135
*07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	352	2	11	9	Y	10					145

MACKEY, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 101288 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 10909 PERF. 7650 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2800	N	2396	-0-	-404	27557	2333	2	63	9	N	57	157	1			85
*03	3100	N	2174	-0-	-926	26631	2157	2	17	9	N	15					100
*04	28016	X	1385	-0-	-26631	-0-	1363	2	22	9	N	20	2	8			118
*05	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2847	2	64	9	N	58					176
*06	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	1194	2	31	9	N	28	133	1			71
*07	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	1196	2	24	9	N	22					93

VARGA GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 A RRCID -> 109325 COMPL. DATE 09/26/1983 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10516 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGREDE "A" WELL #: 1 RRCID -> 153840 COMPL. DATE 03/16/1995 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10686 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					161
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					161
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					161
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					161
06	750	N	740	-0-	-10	-0-	740	2			N	-0-					161
*07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					161

MACKEY, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 182032 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10696 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2884	X	1274	-0-	-1610	-0-	1274	2			Y	-0-					-0-
03	3193	X	883	-0-	-2310	-0-	883	2			Y	-0-					-0-
04	900	X	517	-0-	-383	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
05	1426	X	1174	-0-	-252	-0-	1174	2			Y	-0-					-0-
06	1380	X	133	-0-	-1247	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
*07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-

TAYLOR-ANNE "A" WELL #: 6 RRCID -> 201905 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10432 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		538	-0-	538	672	498	3	40	9	N	36					103
03	14B2 EXT		1530	-0-	1530	2202	1522	3	8	9	N	7					110
04	3556	X	1354	-0-	-2202	-0-	1354	3			N	-0-					110
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					110
06	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			N	-0-					110
07	930	N	340	-0-	-590	-0-	340	3			N	-0-					110

TAYLOR-ANNE WELL #: 5 RRCID -> 201914 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10466 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2047	3	7	9	N	6					250
03	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2051	3	19	9	N	17					267
04	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1708	3	6	9	N	5					272
05	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			N	-0-					272
06	810	N	292	-0-	-518	-0-	292	3			N	-0-					272
*07	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1234	3	10	9	N	9					281

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
BIVINS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 240197 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10646 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	413	-0-	-119	-0-	413	2			N	-0-					81
03	496	N	369	-0-	-127	-0-	369	2			N	-0-					81
04	510	N	484	-0-	-26	-0-	484	2			N	-0-					81
05	465	N	275	-0-	-190	-0-	275	2			N	-0-					81
06	360	N	164	-0-	-196	-0-	164	2			N	-0-					81
07	496	N	127	-0-	-369	-0-	127	2			N	-0-					81

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CRAWFORD, H. WELL #: 1 RRCID -> 192921 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10663 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	85	-0-	-195	-0-	84	2	1	9	N	1	1	8			97
03	341	N	273	-0-	-68	-0-	273	2			N	-0-					97
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					97
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					97
06	270	N	236	-0-	-34	-0-	236	2			N	-0-					97
07	279	N	143	-0-	-136	-0-	143	2			N	-0-					97

CRAWFORD, A. WELL #: 1 RRCID -> 198473 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10644 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	560	2	1	9	N	1	1	8			90
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	570	2	1	9	N	1	1	8			90
04	540	N	507	-0-	-33	-0-	507	2			N	-0-					90
05	620	N	573	-0-	-47	-0-	559	2	14	9	N	13					103
06	540	N	371	-0-	-169	-0-	367	2	4	9	N	4					107
*07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	575	2	4	9	N	4					111

CRAWFORD, H. WELL #: 2 RRCID -> 215135 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10306 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
03	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
04	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1128	-0-	-639	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1129	-0-	-761	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	631	-0-	-1291	-0-	631	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD, H. WELL #: 3 RRCID -> 230201 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10371 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2044	N	691	-0-	-1353	-0-	690	2	1	9	N	1	1	8			189
03	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2263	2	1	9	N	1	1	8			189
04	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	2974	2	2	9	N	2	2	8			189
*05	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-	37	7			152
06	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					152
*07	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2823	2	3	9	N	3	3	8			152

C. W. RESOURCES, INC. 121085
MCKINLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149323 COMPL. DATE 03/21/1994 TOTAL DEPTH 11149 PERF.10892 - 11019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	X	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					-0-
03	341	X	210	-0-	-131	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
04	330	X	236	-0-	-94	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
05	248	X	216	-0-	-32	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
06	240	X	237	-0-	-3	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
07	248	X	225	-0-	-23	-0-	225	2			Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
MCKINLEY WELL #: 2 RRCID -> 192669 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10884 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2072	N	95	-0-	-1977	-0-	95	2			N	-0-					66
03	2294	N	577	-0-	-1717	-0-	566	2	11	9	N	10					76
04	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2602	2	11	9	N	10					86
05	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2310	2	17	9	N	15					101
06	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					101
07	2697	N	2491	-0-	-206	-0-	2473	2	18	9	N	16					117

MCKINLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201000 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10650 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	N	79	-0-	-1573	-0-	78	2	1	9	N	1					132
03	1519	N	881	-0-	-638	-0-	875	2	6	9	N	5					137
04	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1664	2	12	9	N	11					148
05	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1457	2	11	9	N	10					158
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1108	2	2	9	N	2					160
07	1736	N	1173	-0-	-563	-0-	1166	2	7	9	N	6					166

CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
FISHER FARMS WELL #: 1 RRCID -> 201912 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10639 PERF. 8996 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3609	X	3253	-0-	-356	-0-	3242	2	11	9	N	10					50
03	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2			N	-0-					50
04	3600	X	3571	-0-	-29	-0-	3571	2			N	-0-					50
05	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	7738	2	6	9	N	5					55
06	3480	X	3264	-0-	-216	-0-	3084	2	180	9	N	164					219
07	3689	X	3158	-0-	-531	-0-	3135	2	23	9	N	21	175	1			65

FISHER, MARVEL WELL #: 2 RRCID -> 206343 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7342 - 10443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	661	N	195	-0-	-466	-0-	195	2			Y	-0-					53
03	558	N	504	-0-	-54	-0-	504	2			Y	-0-					53
04	570	N	480	-0-	-90	-0-	480	2			Y	-0-					53
05	558	N	198	-0-	-360	-0-	198	2			Y	-0-					53
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					53
07	DLQ G-10		491	-0-	491	491	491	2			Y	-0-					53

FISHER, MARVEL WELL #: 4 RRCID -> 217930 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7357 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1980	N	637	-0-	-1343	-0-	637	2			Y	-0-					117
03	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			Y	-0-					117
04	1740	N	1646	-0-	-94	-0-	1646	2			Y	-0-					117
05	1550	N	657	-0-	-893	-0-	657	2			Y	-0-					117
06	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1730	2	66	9	Y	60					177
07	DLQ G-10		1811	-0-	1811	1811	1811	2			Y	-0-					177

FISHER, MARVEL WELL #: 6 RRCID -> 217934 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7371 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2700	N	2463	-0-	-237	1404	2463	2			Y	-0-					239
03	3100	N	2098	-0-	-1002	402	2098	2			Y	-0-					239
04	2413	N	2011	-0-	-402	-0-	2011	2			Y	-0-					239
05	1891	N	803	-0-	-1088	-0-	803	2			Y	-0-					239
*06	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			Y	-0-					239
07	DLQ G-10		2226	-0-	2226	2226	2213	2	13	9	Y	12	181	1			70

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CAMERON EXPLORATION, INC. //CONT.// 126996
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
02	8960	X	1616	-0-	-7344	-0-	1616	2			Y	-0-					87
03	4650	X	4042	-0-	-608	-0-	4042	2			Y	-0-					87
04	4560	X	3820	-0-	-740	-0-	3820	2			Y	-0-					87
05	4774	X	1628	-0-	-3146	-0-	1628	2			Y	-0-					87
06	4140	X	3931	-0-	-209	-0-	3758	2	173	9	Y	157	172	1			72
07	DLQ G-10		3628	-0-	3628	3628	3619	2	9	9	Y	8					80

CL&F OPERATING LLC 154789
MOORE, JEMIMA WELL #: 1H RRCID -> 255116 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11120 - 13302

02	11032	X	10967	-0-	-65	-0-	476	1	10379	2	N	102	191	1			108
							112	9									
03	12152	X	11974	-0-	-178	-0-	527	1	11352	2	N	86					194
							95	9									
04	11940	X	11397	-0-	-543	-0-	510	1	10808	2	N	72	176	1			90
							79	9									
05	12338	X	11628	-0-	-710	-0-	527	1	11033	2	N	62					152
							68	9									
06	11940	X	10650	-0-	-1290	-0-	510	1	10053	2	N	79	171	1			60
							87	9									
07	12152	X	11177	-0-	-975	-0-	527	1	10552	2	N	89					149
							98	9									

COOK EXPLORATION CO. 174337
DENSON WELL #: 2 RRCID -> 140658 COMPL. DATE 12/23/1991 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10496 - 10566

02	1260	N	627	-0-	-633	-0-	627	2			N	-0-					58
03	1209	N	627	-0-	-582	-0-	627	2			N	-0-					58
04	810	N	336	-0-	-474	-0-	336	2			N	-0-					58
05	682	N	257	-0-	-425	-0-	257	2			N	-0-					58
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					58
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					58

DENSON WELL #: 3 RRCID -> 142917 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10555 - 10624

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEWELLEN WELL #: 5 RRCID -> 145525 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10590 - 10654

02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					67
03	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					67
04	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	2			N	-0-					67
05	124	N	41	-0-	-83	-0-	41	2			N	-0-					67
06	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					67
07	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					67

CASTLEBERRY WELL #: 5 RRCID -> 147362 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 10839 PERF.10569 - 10651

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	T. A.		-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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. //CONT.// 174337

CULPEPPER WELL #: 5 RRCID -> 149312 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 10849 PERF.10582 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
03	T. A.		-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

CULPEPPER WELL #: 6 RRCID -> 151097 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10595 - 10680

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGREDE WELL #: 3 RRCID -> 152649 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 10809 PERF.10564 - 10636

02	140	N	123	-0-	-17	-0-	123	2			N	-0-					139
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					139
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					139
05	124	N	14	-0-	-110	-0-	14	2			N	-0-					139
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

DENSON WELL #: 5 RRCID -> 154486 COMPL. DATE 04/29/1995 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10532 - 10675

02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					38
03	682	N	555	-0-	-127	-0-	555	2			N	-0-					38
04	630	N	501	-0-	-129	-0-	501	2			N	-0-					38
05	620	N	485	-0-	-135	-0-	485	2			N	-0-					38
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					38
*07	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					38

CASTLEBERRY WELL #: 6 RRCID -> 154908 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10528 - 10668

02	840	N	671	-0-	-169	-0-	671	2			N	-0-					109
03	868	N	650	-0-	-218	-0-	650	2			N	-0-					109
04	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1950	2	6	9	N	5					114
05	3100	N	4374	-0-	1274	1274	4374	2			N	-0-					114
06	3000	N	2813	-0-	-187	1087	2806	2	7	9	N	6					120
*07	3100	N	2705	-0-	-395	692	2705	2			N	-0-					120

CASTLEBERRY WELL #: 10 RRCID -> 162487 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10521 - 10613

02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/28/2017 - PLUGGED 02/28/17

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CULPEPPER WELL #: 7 RRCID -> 166631 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10542 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	81	-0-	-31	-0-	81	2			N	-0-					70
03	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	2			N	-0-					70
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					70
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					70
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					70
07	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

MCGREDE WELL #: 4 RRCID -> 175568 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10548 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	5980	2			N	-0-					110
03	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2750	2	8	9	N	7					117
04	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	2			N	-0-					117
05	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			N	-0-					117
06	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	4994	2	20	9	N	18					135
*07	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3180	2	8	9	N	7					142

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
MACKEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 129552 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10641 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	458	-0-	-74	-0-	241	1	217	3	N	-0-					13
03	527	N	488	-0-	-39	-0-	265	1	223	3	N	-0-					13
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	256	1	210	3	N	-0-					13
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	242	1	266	3	N	-0-					13
06	480	N	479	-0-	-1	-0-	257	1	222	3	N	-0-					13
*07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	266	1	245	3	N	-0-					13

MACKEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 140216 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 9280 PERF.10600 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
ROACH, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 140678 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10607 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	128	1	1133	3	N	24					79
							26	9									
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	144	1	1026	3	N	13					92
							14	9									
04	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	160	1	1113	3	N	5					97
							6	9									
05	1426	N	1384	-0-	-42	-0-	160	1	1216	3	N	7					104
							8	9									
06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	160	1	1212	3	N	11					115
							12	9									
*07	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	160	1	1424	3	N	4					119
							4	9									

MACKEY HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 142093 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10595 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	N	1102	-0-	-74	-0-	66	1	871	3	N	150	188	1			164
							165	9									
03	1426	N	1275	-0-	-151	-0-	78	1	995	3	N	184	181	1			167
							202	9									
04	1440	N	1205	-0-	-235	-0-	76	1	958	3	N	155	187	1			135
							171	9									
05	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	82	1	1051	3	N	149	185	1			99
							164	9									
06	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	78	1	999	3	N	160	175	1			84
							176	9									
*07	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	80	1	1057	3	N	165					249
							182	9									

MACKEY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 143362 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10620 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	510	1	3857	3	N	41	189	1			17
							45	9									
03	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	553	1	3998	3	N	35					52
							39	9									
04	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	487	1	3218	3	N	52					104
							57	9									
05	3038	X	2637	-0-	-401	-0-	400	1	2228	3	N	8					112
							9	9									
06	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	563	1	4257	3	N	64	168	1			8
							70	9									
*07	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	563	1	4280	3	N	9					17
							10	9									

STONE, E. E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 143519 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10630 - 10704

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLENDON-COMBEST WELL #: 2 RRCID -> 143905 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10621 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	632	-0-	-68	-0-	44	1	588	3	N	-0-					-0-
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	46	1	608	3	N	-0-					-0-
04	720	N	636	-0-	-84	-0-	45	1	591	3	N	-0-					-0-
05	713	N	311	-0-	-402	-0-	22	1	289	3	N	-0-					-0-
06	630	N	1	-0-	-629	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*07	972	N	972	-0-	-0-	-0-	67	1	905	3	N	-0-					-0-

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
02	7700	X	6471	-0-	-1229	-0-	568	1	5882	3	N	19	2	8			159
							21	9									
03	8525	X	6854	-0-	-1671	-0-	620	1	6215	3	N	17	158	1			18
							19	9									
04	8250	X	5573	-0-	-2677	-0-	522	1	5019	3	N	29					47
							32	9									
05	7223	X	6669	-0-	-554	-0-	602	1	6036	3	N	28					75
							31	9									
06	6990	X	5623	-0-	-1367	-0-	528	1	5071	3	N	22					97
							24	9									
07	7161	X	5694	-0-	-1467	-0-	526	1	5148	3	N	18					115
							20	9									

CASTLEBERRY, J.J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 145987 COMPL. DATE 06/27/1993 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10611 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	413	-0-	-7	-0-	158	1	255	3	N	-0-					27
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	175	1	267	3	N	-0-					27
04	420	N	395	-0-	-25	-0-	167	1	228	3	N	-0-					27
05	465	N	445	-0-	-20	-0-	175	1	270	3	N	-0-					27
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	176	1	341	3	N	-0-					27
*07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	187	1	445	3	N	-0-					27

CASTLEBERRY J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145996 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10570 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

MCMURREY WELL #: 3 RRCID -> 146289 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10541 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14336	X	11703	-0-	-2633	-0-	913	1	10695	3	N	86	189	1	2	8	5
							95	9									
03	15872	X	13408	-0-	-2464	-0-	1072	1	12300	3	N	33					38
							36	9									
04	15360	X	11505	-0-	-3855	-0-	937	1	10501	3	N	61					99
							67	9									
05	13392	X	10896	-0-	-2496	-0-	887	1	9936	3	N	66					165
							73	9									
06	12990	X	9630	-0-	-3360	-0-	800	1	8767	3	N	57	75	1			147
							63	9									
07	13423	X	8553	-0-	-4870	-0-	717	1	7819	3	N	15					162
							17	9									

MCKINLEY WELL #: 1 RRCID -> 146639 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10716 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1288	N	1175	-0-	-113	-0-	79	1	1094	3	N	2	2	8			55
							2	9									
03	1395	N	1271	-0-	-124	-0-	88	1	1183	3	N	-0-					55
04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	92	1	1229	3	N	-0-					55
05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	106	1	1442	3	N	2					57
							2	9									
06	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	103	1	1387	3	N	-0-					57
*07	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	98	1	1361	3	N	-0-					57

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690

HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 147144 COMPL. DATE 10/20/1993 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10734 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	23	1	310	3	N	-0-					3
03	310	N	141	-0-	-169	-0-	10	1	131	3	N	-0-					3
04	330	N	224	-0-	-106	-0-	16	1	208	3	N	-0-					3
05	372	N	199	-0-	-173	-0-	13	1	173	3	N	12					15
							13	9									
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					15
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					15

FALVEY, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 147824 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10872 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	51	1	686	3	N	7					7
							8	9									
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	56	1	749	3	N	6					13
							7	9									
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	49	1	642	3	N	9					22
							10	9									
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	59	1	791	3	N	6					28
							7	9									
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	55	1	734	3	N	2					30
							2	9									
*07	913	N	913	-0-	-0-	-0-	62	1	849	3	N	2					32
							2	9									

MCKINLEY WELL #: 2 RRCID -> 148133 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10699 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	N	1169	-0-	-35	-0-	79	1	1071	3	N	17					70
							19	9									
03	1271	N	1195	-0-	-76	-0-	83	1	1100	3	N	11	81	1			-0-
							12	9									
04	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	85	1	1128	3	N	2					2
							2	9									
05	1302	N	1187	-0-	-115	-0-	82	1	1102	3	N	3					5
							3	9									
06	1170	N	1123	-0-	-47	-0-	78	1	1043	3	N	2					7
							2	9									
07	1271	N	1106	-0-	-165	-0-	74	1	1032	3	N	-0-					7

MCGREDE WELL #: 1 RRCID -> 148979 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10713 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	119	-0-	-21	-0-	8	1	111	3	N	-0-					10
03	124	N	43	-0-	-81	-0-	3	1	40	3	N	-0-					10
04	210	N	5	-0-	-205	-0-	5	3			N	-0-					10
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	144	3	N	-0-					10
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	N	-0-					10
*07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	15	1	212	3	N	-0-					10

MCMURREY WELL #: 4 RRCID -> 148993 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10564 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3416	X	2096	-0-	-1320	-0-	145	1	1937	3	N	13					20
							14	9									
03	2883	X	2636	-0-	-247	-0-	186	1	2419	3	N	28					48
							31	9									
04	2790	X	2609	-0-	-181	-0-	186	1	2406	3	N	15					63
							17	9									
05	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	189	1	2496	3	N	26					89
							29	9									
06	2550	X	2277	-0-	-273	-0-	161	1	2097	3	N	17	106	1			-0-
							19	9									
07	2697	X	2153	-0-	-544	-0-	149	1	2004	3	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690

HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 148995 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 10941 PERF.10755 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	79	1	1063	3	N	2	2	8			18
							2	9									
03	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	102	1	1346	3	N	2					20
							2	9									
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	86	1	1125	3	N	-0-					20
05	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	148	1	1977	3	N	-0-					20
06	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	138	1	1829	3	N	-0-					20
*07	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	140	1	1916	3	N	2					22
							2	9									

DOBY WELL #: 1 RRCID -> 151173 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 12309 PERF.10771 - 10835

02	2912	X	2821	-0-	-91	-0-	183	1	2638	3	N	-0-					43
03	3224	X	3108	-0-	-116	-0-	207	1	2901	3	N	-0-					43
04	3120	X	2894	-0-	-226	-0-	194	1	2700	3	N	-0-					43
05	3224	X	3029	-0-	-195	-0-	199	1	2830	3	N	-0-					43
06	3030	X	2695	-0-	-335	-0-	178	1	2517	3	N	-0-					43
07	3131	X	2955	-0-	-176	-0-	190	1	2765	3	N	-0-					43

STINCHCOMB WELL #: 1 RRCID -> 152628 COMPL. DATE 01/02/1995 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10870 - 10934

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENS WELL #: 2 RRCID -> 155240 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10664 - 10737

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SATTERWHITE WELL #: 2 RRCID -> 155591 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10771 - 10834

02	392	N	319	-0-	-73	-0-	153	1	166	3	N	-0-					-0-
03	496	N	278	-0-	-218	-0-	163	1	115	3	N	-0-					-0-
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	166	1	212	3	N	-0-					-0-
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	173	1	247	3	N	-0-					-0-
06	270	N	255	-0-	-15	-0-	157	1	98	3	N	-0-					-0-
07	403	N	233	-0-	-170	-0-	160	1	73	3	N	-0-					-0-

STINCHCOMB WELL #: 2 RRCID -> 156042 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 11178 PERF.10880 - 11053

02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	29	1	377	3	Y	-0-					18
03	837	N	248	-0-	-589	-0-	18	1	230	3	Y	-0-					18
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					18
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					18
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					18
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690

MCLENDON-COMBEST WELL #: 3 RRCID -> 156255 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10675 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	215	-0-	-9	-0-	146	1	69	3	N	-0-					-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	76	1	176	3	N	-0-					-0-
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	174	1	294	3	N	-0-					-0-
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	172	1	216	3	N	-0-					-0-
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	166	1	205	3	N	-0-					-0-
07	496	N	417	-0-	-79	-0-	174	1	243	3	N	-0-					-0-

CLEMENS WELL #: 3 RRCID -> 156403 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10714 - 10832

02	532	N	523	-0-	-9	-0-	244	1	279	3	N	-0-					-0-
03	682	N	577	-0-	-105	-0-	271	1	306	3	N	-0-					-0-
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	266	1	346	3	N	-0-					-0-
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	273	1	337	3	N	-0-					-0-
06	570	N	522	-0-	-48	-0-	259	1	263	3	N	-0-					-0-
07	620	N	572	-0-	-48	-0-	270	1	302	3	N	-0-					-0-

STINCHCOMB WELL #: 3 RRCID -> 156847 COMPL. DATE 09/29/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10988 - 11150

02	420	N	382	-0-	-38	-0-	27	1	355	3	Y	-0-					17
03	496	N	192	-0-	-304	-0-	14	1	178	3	Y	-0-					17
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					17
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					17
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					17
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

MCLENDON-COMBEST WELL #: 6 RRCID -> 159360 COMPL. DATE 07/13/1996 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10688 - 10804

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLENDON-COMBEST WELL #: 5 RRCID -> 160078 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10636 - 10710

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENS WELL #: 4 RRCID -> 164429 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 12437 PERF.10682 - 10758

02	2660	X	881	-0-	-1779	-0-	100	1	781	3	N	-0-					-0-
03	2852	X	2045	-0-	-807	-0-	194	1	1851	3	N	-0-					-0-
04	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	353	1	2792	3	N	-0-					-0-
05	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	353	1	2774	3	N	-0-					-0-
06	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	328	1	2490	3	N	3					3
							3	9									
07	3255	X	3096	-0-	-159	-0-	347	1	2743	3	N	5					8
							6	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690

CLEMENS WELL #: 5 RRCID -> 164956 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 12542 PERF.10675 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	560	N	163	-0-	-397	-0-	53	1	110	3	N	-0-			-0-
03	589	N	181	-0-	-408	-0-	68	1	113	3	N	-0-			-0-
04	570	N	556	-0-	-14	-0-	179	1	377	3	N	-0-			-0-
05	860	N	860	-0-	-0-	-0-	202	1	619	3	N	35			35
							39	9							
06	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	384	1	3068	3	N	37			72
							41	9							
*07	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	421	1	3610	3	N	10			82
							11	9							

DOBY WELL #: 2 RRCID -> 168812 COMPL. DATE 05/25/1998 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10717 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		1348	-0-	1348	1348	93	1	1246	3	N	8			8
							9	9							
06	2706	X	1358	-0-	-1348	-0-	93	1	1237	3	N	25			33
							28	9							
*07	1255	X	1255	-0-	-0-	-0-	85	1	1164	3	N	5			38
							6	9							

STONE, E. E. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 171487 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 12012 PERF.10689 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	784	N	596	-0-	-188	-0-	38	1	558	3	N	-0-			-0-
03	651	N	502	-0-	-149	-0-	32	1	468	3	N	2			2
							2	9							
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	23	1	344	3	N	3			5
							3	9							
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	51	1	705	3	N	7			12
							8	9							
06	480	N	317	-0-	-163	-0-	19	1	298	3	N	-0-			12
*07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	37	1	539	3	N	6			18
							7	9							

MCKINLEY WELL #: 3 RRCID -> 178990 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10740 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	168	1	385	3	N	-0-			-0-
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	186	1	403	3	N	-0-			-0-
04	570	N	554	-0-	-16	-0-	178	1	376	3	N	-0-			-0-
05	620	N	370	-0-	-250	-0-	118	1	252	3	N	-0-			-0-
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-			-0-
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-

CLEMENS WELL #: 7 RRCID -> 185063 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10654 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1932	N	414	-0-	-1518	-0-	70	1	344	3	N	-0-			58
03	2201	N	1440	-0-	-761	-0-	155	1	1242	3	N	39			97
							43	9							
04	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	301	1	1971	3	N	37			134
							41	9							
05	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	309	1	2042	3	N	8			142
							9	9							
06	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	289	1	1827	3	N	8	93 1		57
							9	9							
07	2387	N	2178	-0-	-209	-0-	293	1	1873	3	N	11			68
							12	9							

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690

DOBY WELL #: 4 RRCID -> 185621 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10720 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	61	-0-	-79	-0-	4	1	57	3	N	-0-					-0-
03	341	N	98	-0-	-243	-0-	7	1	91	3	N	-0-					-0-
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	55	1	712	3	N	15					15
							17	9									
05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	106	1	1417	3	N	3					18
							3	9									
06	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	107	1	1404	3	N	12					30
							13	9									
*07	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	104	1	1413	3	N	5					35
							6	9									

MCMURREY WELL #: 7 RRCID -> 188144 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10598 - 10654

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOBY WELL #: 3 RRCID -> 188852 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10793 - 10848

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMURREY WELL #: 8 RRCID -> 189079 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10572 - 10628

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENS WELL #: 8 RRCID -> 198379 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10752 - 10784

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	100	1	50	3	N	-0-					27
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	64	1	3	3	N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	1			N	-0-					27
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					27

HUGHES WELL #: 5 RRCID -> 198899 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 10987 PERF.10780 - 10795

02	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	289	1	2059	3	N	5	2	8			25
							6	9									
03	2449	X	2405	-0-	-44	-0-	312	1	2093	3	N	-0-					25
04	2370	X	2267	-0-	-103	-0-	295	1	1926	3	N	42					67
							46	9									
05	2604	X	2293	-0-	-311	-0-	302	1	1980	3	N	10					77
							11	9									
06	2520	X	2149	-0-	-371	-0-	288	1	1842	3	N	17	94	1			-0-
							19	9									
*07	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	323	1	2323	3	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
CASTLEBERRY, J.J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 201279 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10620 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					17
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					17
04	60	N	-0-	-0-	-60	-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

MCLENDON-COMBEST WELL #: 10 RRCID -> 214387 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10656 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	255 54	1 9	1517	3	N	49	2	8			122
03	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	294 13	1 9	1787	3	N	12					134
04	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	280 22	1 9	1651	3	N	20					154
05	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	324 7	1 9	2191	3	N	6					160
06	2040	N	1872	-0-	-168	-0-	272 36	1 9	1564	3	N	33	186	1			7
*07	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	291 28	1 9	1815	3	N	25					32

MCLENDON-COMBEST WELL #: 9 RRCID -> 226299 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10714 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
CULVER, G.W. GU WELL #: B 3 RRCID -> 208894 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10276 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	280	-0-	-280	-0-	280	2			Y	-0-					87
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					87
04	480	N	353	-0-	-127	-0-	353	2			Y	-0-					87
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					87
06	270	N	230	-0-	-40	-0-	230	2			Y	-0-					87
07	620	N	383	-0-	-237	-0-	383	2			Y	-0-					87

WILLIAMS GU WELL #: 4H RRCID -> 261584 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11215 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7000	X	6487	-0-	-513	-0-	6487	2			N	-0-					105
03	7471	X	7001	-0-	-470	-0-	7001	2			N	-0-					105
04	7740	X	6649	-0-	-1091	-0-	6649	2			N	-0-					105
05	8308	X	6785	-0-	-1523	-0-	6785	2			N	-0-					105
06	7170	X	6910	-0-	-260	-0-	6910	2			N	-0-					105
07	7223	X	7048	-0-	-175	-0-	7048	2			N	-0-					105

WILLIAMS GU WELL #: 5H RRCID -> 264520 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11201 - 14600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7112	X	6479	-0-	-633	-0-	6475	2	4	9	N	4	141	1			26
03	7657	X	7231	-0-	-426	-0-	7122	2	109	9	N	99					125
04	7410	X	6733	-0-	-677	-0-	6705	2	28	9	N	25					150
05	8215	X	6907	-0-	-1308	-0-	6852	2	55	9	N	50					200
06	7170	X	6648	-0-	-522	-0-	6648	2			N	-0-					200
07	7471	X	7241	-0-	-230	-0-	7212	2	29	9	N	26	184	1			42

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
LONGVIEW NORTH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255954 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11020 - 14600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9380	X	7708	-0-	-1672	-0-	7664	2	44	9	N	40					170
03	10385	X	9363	-0-	-1022	-0-	9291	2	72	9	N	65	188	1			47
04	10050	X	9462	-0-	-588	-0-	9376	2	86	9	N	78					125
05	9796	X	9660	-0-	-136	-0-	9586	2	74	9	N	67					192
06	9438	X	9438	-0-	-0-	-0-	9320	2	118	9	N	107	189	1			110
07	9765	X	8495	-0-	-1270	-0-	8434	2	61	9	N	55					165

INDIGO RESOURCES LLC 423831
FLEWELLEN WELL #: 1LT RRCID -> 089802 COMPL. DATE 05/30/1980 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10654 - 10664

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 180112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10647 PERF. 8763 - 10612

02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	16	1	43	2	Y	-0-					-0-
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	80	1	226	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	227	-0-	-163	-0-	66	1	161	2	Y	-0-					-0-
05	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	839	1	1817	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					15
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 198545 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7610 - 10634

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 200587 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 7368 - 10552

02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	61	1	139	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	74	1	137	2	Y	21					21
							23	9									
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	69	1	124	2	Y	45	29	1			37
							50	9									
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	74	1	126	2	Y	72					74
							79	9									
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	57	1	106	2	Y	96	96	1			74
							106	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					74

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
02	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	495	1	1412	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	615	1	1411	2	Y	21					21
							23	9									
04	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	579	1	1304	2	Y	30	26	1			25
							33	9									
05	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	543	1	1136	2	Y	25					27
							28	9									
06	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	801	1	1793	2	Y	9	29	1			7
							10	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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
02	443	X	443	-0-	-0-	-0-	116	1	327	2	Y	-0-					-0-
03	1984	X	954	-0-	-1030	-0-	246	1	708	2	Y	-0-					-0-
04	1920	X	1055	-0-	-865	-0-	274	1	781	2	Y	-0-					-0-
05	1426	X	812	-0-	-614	-0-	263	1	549	2	Y	-0-					-0-
06	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	15					15
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

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
02	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	324	1	991	2	Y	-0-					-0-
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	145	1	398	2	Y	-0-					-0-
04	1230	N	363	-0-	-867	-0-	101	1	262	2	Y	-0-					-0-
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	192	1	395	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					15
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

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
02	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	400	1	1133	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	376	1	848	2	Y	21					21
							23	9									
04	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	356	1	788	2	Y	4	22	1			3
							4	9									
05	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	343	1	704	2	Y	2					5
							2	9									
06	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	483	1	1069	2	Y	9	7	1			7
							10	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 222594 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9114 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	825	1	2591	2	Y	-0-	24	1			-0-
03	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	851	1	2567	2	Y	104	57	1			47
							114	9									
04	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	831	1	2462	2	Y	-0-	47	1			-0-
05	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	1131	1	2459	2	Y	-0-					-0-
06	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					Y	15					15
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

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
02	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	591	1	1843	2	Y	-0-					-0-
03	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	501	1	1490	2	Y	-0-					-0-
04	2280	N	1742	-0-	-538	-0-	445	1	1297	2	Y	-0-					-0-
05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	384	1	815	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					15
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
02	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	611	1	1753	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	2604	X	2393	-0-	-211	-0-	717	1	1653	2	Y	21					21
							23	9									
04	2520	X	2186	-0-	-334	-0-	669	1	1513	2	Y	4	22	1			3
							4	9									
05	2573	X	2152	-0-	-421	-0-	692	1	1458	2	Y	2					5
							2	9									
06	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	895	1	2007	2	Y	9	7	1			7
							10	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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
02	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	529	1	1511	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	553	1	1265	2	Y	21					21
							23	9									
04	1770	N	1758	-0-	-12	-0-	540	1	1214	2	Y	4	22	1			3
							4	9									
05	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	577	1	1210	2	Y	2					5
							2	9									
06	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	508	1	1126	2	Y	9	7	1			7
							10	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 224794 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7613 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	1026	1	3231	2	Y	-0-					-0-
03	4712	X	3515	-0-	-1197	-0-	875	1	2640	2	Y	-0-					-0-
04	4560	X	2288	-0-	-2272	-0-	581	1	1707	2	Y	-0-					-0-
05	4712	X	1120	-0-	-3592	-0-	359	1	761	2	Y	-0-					-0-
06	2710	X	-0-	-0-	-2710	-0-					Y	15					15
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224984 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 7879 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	133	1	350	2	Y	-0-	117	1			3
03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	239	1	528	2	Y	20					23
							22	9									
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	202	1	432	2	Y	4	24	1			3
							4	9									
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	185	1	368	2	Y	2					5
							2	9									
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	11	1	8	9	Y	7	7	1			5
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
FLEWELLEN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 225254 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9318 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LONG TRUSTS, THE 507585
MACKEY, W.W. WELL #: 2 RRCID -> 125780 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10696 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					35
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					35
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					35
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					35
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					35
*07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					35

NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
CASTLEBERRY WELL #: 8 RRCID -> 155636 COMPL. DATE 06/18/1995 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10530 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	1			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
03	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-					-0-
04	360	N	336	-0-	-24	-0-	336	2			N	-0-					-0-
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
*07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-

FLEWELLEN WELL #: 8 RRCID -> 171658 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10534 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		4293	-0-	4293	4293	4263	2	30	9	N	27					27
07	14B DENY		4623	-0-	4623	8916	4573	2	50	9	N	45					72

FLEWELLEN WELL #: 9 RRCID -> 172550 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10592 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		120	-0-	120	356	120	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	356					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	356					N	-0-					-0-
05	356	X	-0-	-0-	-356	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
DICKSON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 246312 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 9714 - 10827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/05/2015 - PLUGGED 08/05/2015

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
TUTTLE, A.J. WELL #: 4 RRCID -> 146167 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 6730 - 10632

02	4116	X	3699	-0-	-417	-0-	3690	2	9	9	N	8					54
03	4557	X	2700	-0-	-1857	-0-	2691	2	9	9	N	8					62
04	4410	X	2831	-0-	-1579	-0-	2824	2	7	9	N	6					68
05	4092	X	2861	-0-	-1231	-0-	2857	2	4	9	N	4					72
06	3960	X	2844	-0-	-1116	-0-	2841	2	3	9	N	3					75
07	4092	X	2853	-0-	-1239	-0-	2847	2	6	9	N	5					80

TUTTLE, A. J. WELL #: 5 RRCID -> 236671 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10715 - 10735

02	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2340	2	13	9	N	12	38	1			76
03	2573	N	2534	-0-	-39	-0-	2520	2	14	9	N	13					89
04	2580	N	2400	-0-	-180	-0-	2387	2	13	9	N	12	47	1			54
05	2604	N	2527	-0-	-77	-0-	2472	2	55	9	N	50					104
06	2460	N	2422	-0-	-38	-0-	2361	2	61	9	N	55	58	1			101
*07	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2442	2	63	9	N	57					158

TUTTLE, A. J. WELL #: 7H RRCID -> 243955 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 13196 PERF.11202 - 13058

02	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	5460	2	40	9	N	36	88	1			72
03	6076	X	5920	-0-	-156	-0-	5880	2	40	9	N	36					108
04	6000	X	5605	-0-	-395	-0-	5571	2	34	9	N	31	110	1			29
05	6200	X	5892	-0-	-308	-0-	5769	2	123	9	N	112					141
06	6000	X	5628	-0-	-372	-0-	5509	2	119	9	N	108	135	1			114
07	6076	X	5813	-0-	-263	-0-	5697	2	116	9	N	105					219

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
SMITHERMAN #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242483 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10554 - 10830

02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					117
03	93	N	12	-0-	-81	-0-	12	2			N	-0-					117
04	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	2			N	-0-					117
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					117
06	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	2			N	-0-					117
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					117

R2Q OPERATING LLC 687719
BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 158542 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10725 - 10857

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
R2Q OPERATING LLC //CONT.// 687719
BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 163005 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10700 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 167288 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 10893 PERF.10684 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1114	-0-	1114	8870	1110	2	4	9	Y	4	36	1			11
03	DLQ G-10		1418	-0-	1418	10288	1390	2	28	9	Y	25					36
04	2900	N	1308	-0-	-1592	8696	1298	2	10	9	Y	9					45
05	3100	N	1291	-0-	-1809	6887	1291	2			Y	-0-					45
*06	3000	N	1108	-0-	-1892	4995	1108	2			Y	-0-					45
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4995					Y	NO RPT					45

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 190470 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10700 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 201644 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10644 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2573	-0-	2573	6474	2508	2	65	9	Y	59	37	1			26
03	DLQ G-10		1996	-0-	1996	8470	1968	2	28	9	Y	25					51
04	DLQ G-10		2055	-0-	2055	10525	2040	2	15	9	Y	14					65
05	DLQ G-10		2221	-0-	2221	12746	2221	2			Y	-0-					65
06	DLQ G-10		2029	-0-	2029	14775	2029	2			Y	-0-					65
07	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	12233					Y	NO RPT					65

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 221557 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10711 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		993	-0-	993	14202	989	2	4	9	Y	4	76	1			10
03	DLQ G-10		815	-0-	815	15017	803	2	12	9	Y	11					21
04	2900	N	-0-	-0-	-2900	12117					Y	341	338	1			24
05	3100	N	74	-0-	-3026	9091	74	2			Y	-0-					24
*06	3000	N	208	-0-	-2792	6299	208	2			Y	-0-					24
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6299					Y	NO RPT					24

REMUDA OPERATING COMPANY 701606
LACY, LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 188692 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7437 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	189	-0-	-35	-0-	189	3			N	-0-					74
03	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					74
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					74
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					74
*06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					74
*07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					74

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
REMUDA OPERATING COMPANY //CONT.// 701606
LACY, LAWSON WELL #: 2 RRCID -> 237544 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10406 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	X	1136	-0-	-180	-0-	1134	3	2	9	N	2	116	1			28
03	1457	X	141	-0-	-1316	-0-	141	3			N	-0-					28
04	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	3			N	-0-					28
05	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	3			N	-0-					28
*06	3000	N	3524	-0-	524	524	3344	3	180	9	N	164					192
*07	3202	X	2678	-0-	-524	-0-	2677	3	1	9	N	1	126	1			67

LACY, LAWSON WELL #: 3D RRCID -> 257690 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10558 - 10642

02	2632	X	2078	-0-	-554	-0-	2041	3	37	9	N	34	144	1			34
03	2914	X	1717	-0-	-1197	-0-	1665	3	52	9	N	47					81
04	2520	X	1939	-0-	-581	-0-	1939	3			N	-0-					81
05	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2534	3	88	9	N	80					161
06	2520	X	1904	-0-	-616	-0-	1873	3	31	9	N	28					189
07	2294	X	2214	-0-	-80	-0-	2214	3			N	-0-	158	1			31

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 077062 COMPL. DATE 06/02/1978 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10472 - 10552

02	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	117	1	1458	2	N	-0-					26
03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	119	1	1474	2	N	-0-					26
04	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	76	1	1538	2	N	1	1	8			26
							1	9									
05	1736	N	1587	-0-	-149	-0-	68	1	1519	2	N	-0-					26
06	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	69	1	1600	2	N	-0-					26
07	1674	N	1578	-0-	-96	-0-	73	1	1505	2	N	-0-					26

BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 127843 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9304 - 10691

02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					21
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					21
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					21
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					21
06	480	N	415	-0-	-65	-0-	274	2	141	9	N	128	132	1			17
*07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					17

STEVENS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136060 COMPL. DATE 09/25/1990 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10445 - 10581

02	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	168	1	1615	2	N	2	2	8			17
							2	9									
03	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	186	1	1768	2	N	-0-					17
04	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	180	1	1687	2	N	-0-					17
05	1984	N	1890	-0-	-94	-0-	186	1	1704	2	N	-0-					17
06	1890	N	1660	-0-	-230	-0-	180	1	1480	2	N	-0-					17
07	1922	N	1833	-0-	-89	-0-	186	1	1647	2	N	-0-					17

TOLAR, JOE WELL #: 2 RRCID -> 136722 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10531 - 10644

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
FISHER-DUNCAN GU WELL #: 1 RRCID -> 138228 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10488 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	129	1	1614	2	N	-0-					17
03	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	136	1	1692	2	N	2	2	8			17
							2	9									
04	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	91	1	1828	2	N	47					64
							52	9									
05	1922	N	1906	-0-	-16	-0-	81	1	1825	2	N	-0-					64
06	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	84	1	1924	2	N	-0-					64
07	2046	N	1496	-0-	-550	-0-	69	1	1427	2	N	-0-					64

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138239 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 7581 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		57	-0-	57	57	6	1	51	2	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		56	-0-	56	113	6	1	50	2	N	-0-					-0-
06	274	X	161	-0-	-113	-0-	18	1	143	2	N	-0-					-0-
*07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	16	1	122	2	N	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139028 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10518 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

JONES, G. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 139030 COMPL. DATE 06/17/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10495 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	5	1	68	2	N	-0-					14
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	6	1	73	2	N	-0-					14
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	4	1	79	2	N	-0-					14
05	93	N	66	-0-	-27	-0-	3	1	63	2	N	-0-					14
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	3	1	71	2	N	-0-					14
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	4	1	76	2	N	-0-					14

TOLAR, JOE WELL #: 3 RRCID -> 140325 COMPL. DATE 12/08/1991 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10438 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3713	X	2899	-0-	-814	-0-	127	1	2771	2	N	1	1	8			20
							1	9									
03	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	144	1	3023	2	N	-0-					20
04	3090	X	3019	-0-	-71	-0-	248	1	2771	2	N	-0-					20
05	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	263	1	3227	2	N	1					21
							1	9									
06	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	205	1	3183	2	N	2					23
							2	9									
*07	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	223	1	3205	2	N	-0-					23

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
02	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	127	1	1583	2	N	30					70
							33	9									
03	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	124	1	1537	2	N	-0-					70
04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	81	1	1641	2	N	1					71
							1	9									
05	1922	N	1888	-0-	-34	-0-	80	1	1808	2	N	-0-					71
06	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	85	1	1955	2	N	31					102
							34	9									
*07	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	89	1	1847	2	N	-0-					102

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140677 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10678 - 10773

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141624 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10651 - 10746

02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	44	1	373	2	N	-0-					123
03	589	N	469	-0-	-120	-0-	55	1	414	2	N	-0-					123
04	510	N	423	-0-	-87	-0-	45	1	378	2	N	-0-					123
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	49	1	432	2	N	-0-					123
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	51	1	406	2	N	-0-					123
*07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	56	1	443	2	N	-0-					123

TOLAR, JOE WELL #: 4-T RRCID -> 142084 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10478 - 10560

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HARROUN-FINCH WELL #: 3 RRCID -> 142988 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10558 - 10646

02	2800	N	2592	-0-	-208	181	168	1	2424	2	N	-0-					18
03	3088	X	2907	-0-	-181	-0-	186	1	2577	2	N	131	1	8			148
							144	9									
04	3000	X	2870	-0-	-130	-0-	171	1	2699	2	N	-0-					148
05	3100	X	2997	-0-	-103	-0-	176	1	2821	2	N	-0-					148
06	2820	X	2745	-0-	-75	-0-	179	1	2566	2	N	-0-					148
07	2976	X	2639	-0-	-337	-0-	184	1	2455	2	N	-0-					148

HAIRGROVE WELL #: 2 RRCID -> 144696 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10386 - 10546

02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					23
03	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	123	1	1344	2	N	39	3	8			59
							43	9									
04	1800	N	954	-0-	-846	-0-	87	1	867	2	N	-0-					59
05	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	175	1	1887	2	N	-0-					59
06	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	177	1	1512	2	N	-0-					59
*07	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	189	1	1525	2	N	1	1	8			59
							1	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HARROUN-FINCH WELL #: 6 RRCID -> 144842 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10526 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	7	1	44	2	N	-0-					14
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	9	1	56	2	N	-0-					14
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	7	1	45	2	N	-0-					14
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	5	1	36	2	N	-0-					14
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	6	1	36	2	N	-0-					14
07	62	N	35	-0-	-27	-0-	5	1	30	2	N	-0-					14

HARROUN-FINCH WELL #: 4 RRCID -> 144861 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 1058 - 10628

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

MCWHORTER WELL #: 1-T RRCID -> 146772 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10473 - 10560

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAY, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 146938 COMPL. DATE 09/11/1993 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10584 - 10663

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THRASHER, S.R. WELL #: 3 RRCID -> 146944 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10512 - 10602

02	672	N	629	-0-	-43	-0-	629	2			N	-0-					17
03	713	N	690	-0-	-23	-0-	690	2			N	-0-					17
04	690	N	656	-0-	-34	-0-	656	2			N	-0-					17
05	682	N	670	-0-	-12	-0-	670	2			N	-0-					17
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					17
07	682	N	666	-0-	-16	-0-	666	2			N	-0-					17

JONES, G. H. GU WELL #: 4 RRCID -> 149033 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10573 - 10663

02	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3435	2	1	9	N	1	1	8			161
03	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3911	2	46	9	N	42	2	8			201
04	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3767	2	52	9	N	47	178	1			70
05	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3849	2	107	9	N	97					167
06	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2			N	-0-					167
*07	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4005	2	45	9	N	41	176	1			32

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
02	308	N	236	-0-	-72	-0-	9	1	227	2	N	-0-					69
03	341	N	149	-0-	-192	-0-	13	1	136	2	N	-0-					69
04	210	N	70	-0-	-140	-0-	7	1	63	2	N	-0-					69
05	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	98	1	1162	2	N	1	1	8			69
							1	9									
06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	65	1	903	2	N	61	79	1			51
							67	9									
*07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	99	1	962	2	N	10	3	8			58
							11	9									

THRASHER, S. R. WELL #: 5 RRCID -> 150583 COMPL. DATE 05/10/1994 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 10778 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2654	-0-	-146	154	104	1	2550	2	N	-0-					36
03	2988	N	2834	-0-	-154	-0-	239	1	2595	2	N	-0-					36
04	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	245	1	2201	2	N	-0-					36
05	2945	X	2225	-0-	-720	-0-	174	1	2051	2	N	-0-					36
06	2850	X	2231	-0-	-619	-0-	143	1	2002	2	N	78	96	1			18
							86	9									
07	2945	X	1768	-0-	-1177	-0-	165	1	1595	2	N	7					25
							8	9									

HARROUN-FINCH WELL #: 5 RRCID -> 150698 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 10766 PERF. 10518 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151216 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 11021 PERF. 10856 - 10871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	442	-0-	-90	-0-	31	1	385	2	N	24					24
							26	9									
03	868	N	700	-0-	-168	-0-	52	1	648	2	N	-0-					24
04	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	110	1	2211	2	N	10					34
							11	9									
05	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	98	1	2192	2	N	11	1	8			44
							12	9									
06	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	90	1	2082	2	N	29	41	1			32
							32	9									
07	2418	N	1826	-0-	-592	-0-	84	1	1742	2	N	-0-					32

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
02	2548	X	2488	-0-	-60	-0-	125	1	2333	2	N	27	165	1	1	8	39
							30	9									
03	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	320	1	3482	2	N	13	1	8			51
							14	9									
04	4890	X	2831	-0-	-2059	-0-	257	1	2554	2	N	18					69
							20	9									
05	5053	X	3510	-0-	-1543	-0-	294	1	3185	2	N	28					97
							31	9									
06	4890	X	2914	-0-	-1976	-0-	303	1	2598	2	N	12					109
							13	9									
07	3813	X	2471	-0-	-1342	-0-	272	1	2188	2	N	10					119
							11	9									

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
02	532	N	111	-0-	-421	-0-	8	1	103	2	N	-0-					87
03	310	N	164	-0-	-146	-0-	12	1	152	2	N	-0-					87
04	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	113	1	2276	2	N	102	164	1			25
							112	9									
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	22	1	490	2	N	-0-					25
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	7	1	170	2	N	-0-					25
07	713	N	24	-0-	-689	-0-	1	1	23	2	N	-0-					25

HARRISON, P. D. WELL #: 1 RRCID -> 154189 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10878 - 10935

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 8-T RRCID -> 154769 COMPL. DATE 10/25/1994 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10677 - 10792

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 9-T RRCID -> 154897 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF.10590 - 10694

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 154967 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7456 - 10568

02	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	364	1	4529	2	N	82	12	8			87
							90	9									
03	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	403	1	5366	2	N	4	4	8			87
							4	9									
04	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	335	1	4320	2	N	-0-					87
05	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	403	1	5211	2	N	2					89
							2	9									
06	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	378	1	4772	2	N	6					95
							7	9									
*07	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	403	1	4250	2	N	83	157	1	3	8	18
							91	9									

TOLER, JOE WELL #: 5 RRCID -> 157547 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10608 - 10698

02	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	182	1	3963	2	N	-0-					76
03	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	198	1	4174	2	N	-0-					76
04	3570	X	1225	-0-	-2345	-0-	100	1	1125	2	N	-0-					76
05	4588	X	223	-0-	-4365	-0-	17	1	206	2	N	-0-					76
06	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					N	-0-					76
07	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					76

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 167965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF.10456 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	34	1	773	2	Y	-0-					-0-
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	37	1	841	2	Y	-0-					-0-
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	39	1	948	2	Y	-0-					-0-
05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	40	1	896	2	Y	-0-					-0-
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	37	1	791	2	Y	-0-					-0-
*07	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	49	1	1025	2	Y	4	3	1			1
							4	9									

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 169638 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10466 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	X	807	-0-	-873	-0-	34	1	773	2	Y	-0-					3
03	1767	X	877	-0-	-890	-0-	37	1	840	2	Y	-0-					3
04	987	X	987	-0-	-0-	-0-	39	1	948	2	Y	-0-					3
05	936	X	936	-0-	-0-	-0-	40	1	896	2	Y	-0-					3
06	870	X	828	-0-	-42	-0-	37	1	791	2	Y	-0-					3
*07	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	49	1	1025	2	Y	93	77	1			19
							102	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
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 12 T RRCID -> 171492 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10434 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	2	Y	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	8	1	188	2	Y	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	8	1	185	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	94	-0-	-56	-0-	4	1	90	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	89	-0-	-128	-0-	4	1	85	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
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	6	1	141	2	Y	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	20	-0-	-40	-0-	3	2	17	9	Y	15					15
05	155	N	14	-0-	-141	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					15
06	120	N	81	-0-	-39	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					15
*07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	Y	-0-	15	1			-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 172871 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10642 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		536	-0-	536	536	22	1	514	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		132	-0-	132	668	5	1	127	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		430	-0-	430	1098	18	1	412	2	Y	-0-					-0-
06	2061	X	963	-0-	-1098	-0-	43	1	920	2	Y	-0-					-0-
07	527	X	257	-0-	-270	-0-	11	1	239	2	Y	6	5	1			1
							7	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

JONES, G.H. GU WELL #: 7 RRCID -> 174960 COMPL. DATE 05/18/1999 TOTAL DEPTH 10922 PERF.10696 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	71	1	882	2	N	3					191
							3	9									
03	1457	N	873	-0-	-584	-0-	65	1	808	2	N	-0-					191
04	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	84	1	1682	2	N	6					197
							7	9									
05	3100	N	5702	-0-	2602	2602	243	1	5442	2	N	15					212
							17	9									
06	3000	N	6876	-0-	3876	6478	285	1	6567	2	N	22	132	1			102
							24	9									
*07	3100	N	5792	-0-	2692	9170	268	1	5523	2	N	1	1	8			102
							1	9									

JONES, G.H. GU WELL #: 6 RRCID -> 176909 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10812 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2408	X	2105	-0-	-303	-0-	156	1	1949	2	N	-0-					110
03	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	199	1	2479	2	N	4	4	8			110
							4	9									
04	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	128	1	2581	2	N	5	1	8			114
							6	9									
05	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	115	1	2572	2	N	1					115
							1	9									
06	2610	X	1540	-0-	-1070	-0-	64	1	1476	2	N	-0-					115
07	2821	X	2702	-0-	-119	-0-	125	1	2577	2	N	-0-					115

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179754 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10712 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	73	1	621	2	N	-0-					47
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	84	1	641	2	N	2	2	8			47
							2	9									
04	780	N	666	-0-	-114	-0-	71	1	595	2	N	-0-					47
05	775	N	552	-0-	-223	-0-	56	1	496	2	N	-0-					47
06	690	N	112	-0-	-578	-0-	12	1	100	2	N	-0-					47
07	682	N	145	-0-	-537	-0-	16	1	129	2	N	-0-					47

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180347 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10898 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	8	N	6	-0-	-2	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	Y	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 195130 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9014 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	X	623	-0-	-973	-0-	26	1	595	2	Y	2	2	8			110
							2	9									
03	1767	X	1069	-0-	-698	-0-	45	1	1023	2	Y	1	1	8			110
							1	9									
04	1620	X	677	-0-	-943	-0-	27	1	649	2	Y	1	1	8			110
							1	9									
05	1395	X	711	-0-	-684	-0-	30	1	681	2	Y	-0-					110
06	1350	X	660	-0-	-690	-0-	29	1	631	2	Y	-0-					110
07	1054	X	726	-0-	-328	-0-	33	1	693	2	Y	-0-					110

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

TOLAR 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
02	2520	X	1901	-0-	-619	-0-	83	1	1818	2	N	-0-					118
03	2945	X	2034	-0-	-911	-0-	92	1	1942	2	N	-0-					118
04	2850	X	875	-0-	-1975	-0-	72	1	803	2	N	-0-					118
05	2945	X	2052	-0-	-893	-0-	154	1	1898	2	N	-0-					118
06	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	215	1	3323	2	N	-0-					118
*07	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	211	1	3036	2	N	-0-					118

STEVENS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204025 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10730 - 10836

02	2268	X	2043	-0-	-225	-0-	108	1	1933	2	N	2	2	8			19
							2	9									
03	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	122	1	2065	2	N	20					39
							22	9									
04	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	67	1	1171	2	N	8					47
							9	9									
05	2263	X	1025	-0-	-1238	-0-	86	1	939	2	N	-0-					47
06	2190	X	1216	-0-	-974	-0-	98	1	1118	2	N	-0-					47
07	2263	X	1573	-0-	-690	-0-	92	1	1481	2	N	-0-					47

MELTON, DELLA WELL #: 3 RRCID -> 227584 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10828 - 10986

02	1596	X	784	-0-	-812	-0-	132	1	652	2	N	-0-					30
03	1333	N	760	-0-	-573	-0-	110	1	650	2	N	-0-					30
04	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					30
05	868	N	41	-0-	-827	-0-	3	1	38	2	N	-0-					30
06	750	N	222	-0-	-528	-0-	20	1	202	2	N	-0-					30
*07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	25	1	238	2	N	-0-					30

MELTON, DELLA WELL #: 2H RRCID -> 235712 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11567 - 13295

02	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	1081	1	2456	2	N	-0-					38
03	5425	X	3873	-0-	-1552	-0-	1052	1	2818	2	N	3	3	8			38
							3	9									
04	5520	X	168	-0-	-5352	-0-	20	1	148	2	N	-0-					38
05	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	921	1	5773	2	N	-0-					38
06	5520	X	3889	-0-	-1631	-0-	655	1	3101	2	N	121	134	1			25
							133	9									
*07	8303	X	8303	-0-	-0-	-0-	1253	1	7050	2	N	-0-					25

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245886 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10719 - 10804

02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	99	1	841	2	N	25					50
							28	9									
03	899	N	179	-0-	-720	-0-	20	1	155	2	N	4	4	8			50
							4	9									
04	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	120	1	1011	2	N	-0-					50
05	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	150	1	1319	2	N	-0-					50
06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	109	1	874	2	N	-0-					50
07	1178	N	800	-0-	-378	-0-	89	1	710	2	N	1	1	8			50
							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 #: 8H RRCID -> 253814 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11268 - 13954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6804	X	6469	-0-	-335	-0-	680	1	5785	2	Y	4	4	8			55
							4	9									
03	7533	X	7169	-0-	-364	-0-	832	1	6336	2	Y	1	1	8			55
							1	9									
04	7560	X	6729	-0-	-831	-0-	716	1	6013	2	Y	-0-					55
05	7812	X	7147	-0-	-665	-0-	731	1	6416	2	Y	-0-					55
06	7560	X	7083	-0-	-477	-0-	770	1	6194	2	Y	108	100	1			63
							119	9									
*07	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	815	1	6479	2	Y	1	1	8			63
							1	9									

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 17H RRCID -> 264112 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10960 - 14594

02	13160	X	12623	-0-	-537	-0-	530	1	11993	2	N	91	2	8			132
							100	9									
03	14570	X	13146	-0-	-1424	-0-	546	1	12514	2	N	78	4	8			206
							86	9									
04	14100	X	12012	-0-	-2088	-0-	470	1	11426	2	N	105	186	1			125
							116	9									
05	14260	X	13247	-0-	-1013	-0-	557	1	12606	2	N	76					201
							84	9									
06	13530	X	11787	-0-	-1743	-0-	518	1	11175	2	N	85	187	1			99
							94	9									
07	13981	X	12210	-0-	-1771	-0-	548	1	11575	2	N	79	52	1			126
							87	9									

THRASHER WELL #: 2 RRCID -> 272156 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9194 - 10598

02	1484	N	1242	-0-	-242	-0-	99	1	1106	2	N	34	165	1	4	8	25
							37	9									
03	1581	N	1428	-0-	-153	-0-	116	1	1306	2	N	5	5	8			25
							6	9									
04	1440	N	981	-0-	-459	-0-	36	1	945	2	N	-0-					25
05	1364	N	1296	-0-	-68	-0-	105	1	1191	2	N	-0-					25
06	1380	N	1214	-0-	-166	-0-	110	1	1104	2	N	-0-					25
*07	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	103	1	1107	2	N	1	1	8			25
							1	9									

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
TUTTLE, A.J. WELL #: 2 RRCID -> 145055 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10492 - 10586

02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					140
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	40	155	1			25
04	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2589	2	6	9	N	5					30
05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					30
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1199	2	69	9	N	63					93
*07	1643	N	1302	-0-	-341	-0-	1239	2	63	9	N	57					150

BARBARA ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 146054 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10586 - 10676

02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					25
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					25
*04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-	12	7			13
*05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					13
*06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					13
*07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					13

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SHOCO PRODUCTION, L.P. //CONT.// 778198
FISHER, CADDIE WELL #: 1 RRCID -> 156185 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10522 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC 785940
SKLAR-HAYES WELL #: 1 RRCID -> 251976 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10256 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2212	X	615	-0-	-1597	-0-	615	2			N	-0-					142
03	2449	X	1605	-0-	-844	-0-	1605	2			N	-0-					142
04	2370	X	738	-0-	-1632	-0-	738	2			N	-0-					142
05	775	X	627	-0-	-148	-0-	627	2			N	-0-					142
06	1560	X	889	-0-	-671	-0-	1	1	888	2	N	-0-					142
*07	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	9	1	1915	2	N	-0-					142

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
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	19	1	54	2	N	-0-					144
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	95	1	24	2	N	-0-					144
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	429	1	59	2	N	-0-					144
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	50	1	74	2	N	-0-					144
06	120	N	74	-0-	-46	-0-	10	1	64	2	N	-0-					144
07	496	N	53	-0-	-443	-0-	8	1	45	2	N	-0-					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
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	2			N	-0-					18
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					18
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					18
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					18
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					18
*07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-	4	7			14

MCMURREY WELL #: 9H RRCID -> 282055 COMPL. DATE 07/03/2016 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10825 - 18060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	87637	-0-	87637	1181413	86600	2	1037	9	N	943	936	1			247
03	0	W	66558	-0-	66558	1247971	65767	2	791	9	N	719	737	1			229
04	0	W	86962	-0-	86962	1334933	86007	2	955	9	N	868	918	1			179
05	0	W	94114	-0-	94114	1429047	93202	2	912	9	N	829	916	1			92
06	0	W	84494	-0-	84494	1513541	83709	2	785	9	N	714	552	1			254
*07	1593773	X	80232	-0-	-1513541	-0-	79559	2	673	9	N	612	714	1			152

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
02	95564	X	73002	-0-	-22562	-0-	4787	1	67450	2	N	695	566	1			349
							765	9									
03	105803	X	67102	-0-	-38701	-0-	4390	1	62050	2	N	602	739	1			212
							662	9									
04	102390	X	69189	-0-	-33201	-0-	3231	1	65281	2	N	615	715	1			112
							677	9									
05	105803	X	69721	-0-	-36082	-0-	3456	1	65576	2	N	626	559	1			179
							689	9									
06	63404	X	63404	-0-	-0-	-0-	3332	1	59493	2	N	526	558	1			147
							579	9									
07	80817	X	61289	-0-	-19528	-0-	3463	1	57325	2	N	455	374	1			228
							501	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
MCGREDE WELL #: 1 RRCID -> 195077 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10682 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	120	1	448	2	N	-0-					44
03	775	N	611	-0-	-164	-0-	120	1	482	2	N	8					52
							9	9									
04	660	N	611	-0-	-49	-0-	130	1	481	2	N	-0-					52
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	124	1	490	2	N	19					71
							21	9									
06	600	N	491	-0-	-109	-0-	99	1	392	2	N	-0-					71
07	620	N	574	-0-	-46	-0-	110	1	464	2	N	-0-					71

ALEXANDER, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 196994 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10542 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	541	1	5421	2	N	10					48
							11	9									
03	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	551	1	6407	2	N	56					104
							62	9									
04	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	543	1	5596	2	N	28					132
							31	9									
05	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	541	1	5379	2	N	15					147
							17	9									
06	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	536	1	4938	2	N	34	1	8			180
							37	9									
*07	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	540	1	5278	2	N	24	145	1	2	8	57
							26	9									

MCGREDE WELL #: 2 RRCID -> 198043 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10721 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	370	1	1384	2	N	3					80
							3	9									
03	1922	N	1820	-0-	-102	-0-	363	1	1451	2	N	5					85
							6	9									
04	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	373	1	1377	2	N	2					87
							2	9									
05	1953	N	1737	-0-	-216	-0-	350	1	1384	2	N	3					90
							3	9									
06	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	369	1	1461	2	N	4					94
							4	9									
*07	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	371	1	1559	2	N	2	1	8			95
							2	9									

XTO ENERGY INC. 945936
KILLINGSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 108877 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10726 - 10831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1414	2	62	9	N	56					114
03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					114
04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					114
05	1643	N	1596	-0-	-47	-0-	1596	2			N	-0-					114
06	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					114
07	1581	N	1395	-0-	-186	-0-	1395	2			N	-0-					114

MEADOWS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111252 COMPL. DATE 06/08/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MELTON, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 116539 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10689 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133080 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 10716 PERF.10364 - 10525

02	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			Y	-0-					10
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	773	3	3	9	Y	3					13
04	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1285	3	1	9	Y	1					14
05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1027	3	10	9	Y	9	21	1			2
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			Y	-0-					2
07	1333	N	1121	-0-	-212	-0-	1111	3	10	9	Y	9					11

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136219 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7490 - 10586

02	881	N	881	-0-	-0-	-0-	827	2	54	9	Y	49					99
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			Y	-0-	92	1			7
04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	824	2	40	9	Y	36					43
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	766	2	13	9	Y	12					55
06	480	N	253	-0-	-227	-0-	227	2	26	9	Y	24	74	1			5
07	899	N	563	-0-	-336	-0-	546	2	17	9	Y	15					20

MELTON, L. L. WELL #: 3 RRCID -> 136757 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10570 - 10629

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 138416 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10550 - 10646

02	2688	X	2232	-0-	-456	-0-	2213	2	19	9	Y	17					59
03	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4240	2	92	9	Y	84	76	1			67
04	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3460	2	25	9	Y	23	77	1			13
05	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3254	2	87	9	Y	79	79	1			13
06	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3243	2	48	9	Y	44					57
*07	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	2328	2	34	9	Y	31	79	1			9

WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 2 RRCID -> 138999 COMPL. DATE 07/05/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10690 - 10730

02	1288	N	1177	-0-	-111	-0-	34	1	1143	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	258	-0-	-1199	-0-	8	1	250	2	N	-0-					-0-
04	960	N	784	-0-	-176	-0-	23	1	761	2	N	-0-					-0-
05	1302	N	4	-0-	-1298	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEADOWS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139928 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10715 - 10795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	58	1	1920	2	N	-0-					17
03	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	86	1	2823	2	N	-0-					17
04	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	71	1	2390	2	N	-0-					17
05	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	61	1	1974	2	N	-0-					17
06	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	73	1	2544	2	N	-0-					17
*07	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	55	1	1978	2	N	-0-					17

KILLINGSWORTH WELL #: 2 RRCID -> 141007 COMPL. DATE 03/14/1992 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10740 - 10819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	54	1	1803	2	N	-0-					182
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	24	1	782	2	N	-0-					182
04	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	58	1	1944	2	N	-0-					182
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	26	1	824	2	N	-0-					182
06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	31	1	1086	2	N	-0-					182
*07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	20	1	735	2	N	-0-					182

SPEAR WELL #: 4 RRCID -> 142040 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10730 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

SPEAR WELL #: 5 RRCID -> 142218 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10690 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	31	1	1035	2	N	-0-					19
03	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	54	1	1782	2	N	-0-					19
04	720	N	613	-0-	-107	-0-	18	1	595	2	N	-0-					19
05	1178	N	399	-0-	-779	-0-	12	1	387	2	N	-0-					19
06	1590	N	963	-0-	-627	-0-	27	1	936	2	N	-0-					19
*07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	22	1	777	2	N	-0-					19

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 142591 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7496 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1932	N	468	-0-	-1464	-0-	374	2	94	9	Y	85					130
03	2139	X	107	-0-	-2032	-0-	78	2	29	9	Y	26	144	1			12
04	2070	X	228	-0-	-1842	-0-	228	2			Y	-0-					12
05	2139	X	196	-0-	-1943	-0-	196	2			Y	-0-					12
06	2070	X	200	-0-	-1870	-0-	200	2			Y	-0-					12
*07	895	X	895	-0-	-0-	-0-	834	2	61	9	Y	55					67

SPEAR WELL #: 2 RRCID -> 142911 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 10982 PERF. 7664 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	X	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					14
03	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	201	1	6629	2	N	-0-					14
04	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	149	1	4985	2	N	34					48
							37	9									
05	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	92	1	2960	2	N	3					51
							3	9									
06	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	129	1	4510	2	N	-0-					51
*07	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	103	1	3729	2	N	-0-					51

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 4 RRCID -> 142987 COMPL. DATE 10/31/1992 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10707 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	15	1	500	2	N	-0-					110
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	19	1	630	2	N	-0-					110
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	13	1	451	2	N	-0-					110
05	558	N	219	-0-	-339	-0-	7	1	212	2	N	-0-					110
06	630	N	590	-0-	-40	-0-	16	1	574	2	N	-0-					110
*07	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	45	1	1610	2	N	65					175
							72	9									

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 143636 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 10946 PERF.10751 - 10830

02	2184	X	2109	-0-	-75	-0-	60	1	1990	2	N	54	165	1			9
							59	9									
03	2325	N	2244	-0-	-81	-0-	66	1	2178	2	N	-0-					9
04	2310	N	2224	-0-	-86	-0-	62	1	2089	2	N	66					75
							73	9									
05	2325	N	1678	-0-	-647	-0-	51	1	1627	2	N	-0-					75
06	2160	N	2015	-0-	-145	-0-	56	1	1959	2	N	-0-					75
07	2294	N	1892	-0-	-402	-0-	50	1	1789	2	N	48					123
							53	9									

KILLINGSWORTH WELL #: 3 RRCID -> 143794 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10790 - 10856

02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	27	1	890	2	N	-0-					137
03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	31	1	1014	2	N	-0-					137
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	29	1	982	2	N	-0-					137
05	1023	N	805	-0-	-218	-0-	24	1	781	2	N	-0-					137
06	1020	N	886	-0-	-134	-0-	25	1	861	2	N	-0-					137
*07	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	30	1	1073	2	N	-0-					137

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 144130 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10773 - 10855

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

SPEAR WELL #: 3 RRCID -> 144381 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11268 - 11356

02	1156	X	1156	-0-	-0-	-0-	34	1	1122	2	N	-0-					52
03	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	34	1	1121	2	N	-0-					52
04	1253	X	1253	-0-	-0-	-0-	36	1	1217	2	N	-0-					52
05	1271	X	563	-0-	-708	-0-	17	1	546	2	N	-0-					52
06	1230	X	1044	-0-	-186	-0-	29	1	1015	2	N	-0-					52
*07	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	40	1	1461	2	N	-0-					52

ALLEN, MARY B. WELL #: 1 RRCID -> 145230 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10554 - 10622

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLEN, MARY B. WELL #: 3 T RRCID -> 145247 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8800 - 10895

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEN, MARY B. WELL #: 2 RRCID -> 145263 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 11245 PERF.11002 - 11076

02	1400 N	1377	-0-	-23	-0-	1377	2			Y	-0-					1
03	1550 N	1535	-0-	-15	-0-	1535	2			Y	-0-					1
04	1500 N	1494	-0-	-6	-0-	1494	2			Y	-0-					1
05	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			Y	-0-					1
06	1500 N	1490	-0-	-10	-0-	1490	2			Y	-0-					1
*07	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			Y	-0-					1

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 145990 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10778 - 10852

02	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	71	1	2370	2	N	100					155
						110	9									
03	2697 X	2604	-0-	-93	-0-	74	1	2451	2	N	72	171	1			56
						79	9									
04	2610 X	2320	-0-	-290	-0-	67	1	2253	2	N	-0-					56
05	2821 X	1456	-0-	-1365	-0-	44	1	1401	2	N	10					66
						11	9									
06	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	87	1	3028	2	N	92					158
						101	9									
07	2821 X	2419	-0-	-402	-0-	63	1	2282	2	N	67					225
						74	9									

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 146465 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10770 - 10842

02	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	68	1	2266	2	N	-0-					84
03	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	66	1	2163	2	N	-0-					84
04	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	44	1	1483	2	N	-0-					84
05	961 N	360	-0-	-601	-0-	11	1	349	2	N	-0-					84
06	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	40	1	1393	2	N	58					142
						64	9									
07	961 N	758	-0-	-203	-0-	20	1	738	2	N	-0-					142

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147460 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10808 - 10920

02	2800 N	3630	-0-	830	830	3596	2	34	9	Y	31					32
03	2955 N	2125	-0-	-830	-0-	2114	2	11	9	Y	10	39	1			3
04	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			Y	-0-					3
05	2139 X	1487	-0-	-652	-0-	1487	2			Y	-0-					3
06	2070 X	1531	-0-	-539	-0-	1531	2			Y	-0-					3
*07	1591 X	1591	-0-	-0-	-0-	1569	2	22	9	Y	20					23

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EVANS, M. W. WELL #: 1 RRCID -> 148762 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10720 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	37	1	1248	2	N	-0-					18
03	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	37	1	1226	2	N	-0-					18
04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	33	1	1101	2	N	-0-					18
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	26	1	841	2	N	-0-					18
06	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	37	1	1296	2	N	135					153
							149	9									
*07	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	31	1	1106	2	N	-0-					153

JONES, ROSA LEE WELL #: 1 RRCID -> 149643 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10758 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	240	-0-	-124	-0-	7	1	233	2	N	-0-					125
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	2	1	71	2	N	106					231
							117	9									
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-	168	1			63
05	279	N	104	-0-	-175	-0-	3	1	101	2	N	-0-					63
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	6	1	197	2	N	-0-					63
*07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	15	1	555	2	N	-0-					63

WSGU10 (WALKE, JOHN NO.4) WELL #: 7 RRCID -> 151092 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7469 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4928	X	4420	-0-	-508	-0-	4420	3			N	-0-					-0-
03	5425	X	4888	-0-	-537	-0-	4888	3			N	-0-					-0-
04	5250	X	4390	-0-	-860	-0-	4390	3			N	-0-					-0-
05	5425	X	4418	-0-	-1007	-0-	4418	3			N	-0-					-0-
06	4740	X	2427	-0-	-2313	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
07	4898	X	1913	-0-	-2985	-0-	1913	3			N	-0-					-0-

JONES, GOLDEN WELL #: 1 RRCID -> 151134 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10776 - 18040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	38	1	1272	2	N	-0-					17
03	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	32	1	1063	2	N	-0-					17
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	21	1	717	2	N	-0-					17
05	713	N	230	-0-	-483	-0-	7	1	223	2	N	-0-					17
06	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	38	1	1334	2	N	-0-					17
*07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	22	1	800	2	N	-0-					17

BROWN, CLEVE WELL #: 1-T RRCID -> 151907 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10748 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 105 RRCID -> 152632 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7405 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
06	510	N	144	-0-	-366	-0-	144	3			N	-0-					-0-
07	527	N	19	-0-	-508	-0-	19	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 155535 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10964 - 11066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	5820	2	25	9	Y	23					80
03	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	6144	2	121	9	Y	110	102	1			88
04	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	6044	2	34	9	Y	31	101	1			18
05	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	5555	2	112	9	Y	102	103	1			17
06	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	5710	2	64	9	Y	58					75
07	6479	X	5700	-0-	-779	-0-	5656	2	44	9	Y	40	103	1			12

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 155544 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 11173 PERF.10853 - 11035

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-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-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 9-T RRCID -> 155561 COMPL. DATE 03/03/1995 TOTAL DEPTH 11135 PERF.10961 - 11073

02	5712	X	4742	-0-	-970	-0-	4706	2	36	9	Y	33					87
03	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	6765	2			Y	-0-	81	1			6
04	6120	X	5874	-0-	-246	-0-	5829	2	45	9	Y	41					47
05	6324	X	5824	-0-	-500	-0-	5809	2	15	9	Y	14					61
06	6540	X	5675	-0-	-865	-0-	5645	2	30	9	Y	27	82	1			6
07	6417	X	5469	-0-	-948	-0-	5451	2	18	9	Y	16					22

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 401 RRCID -> 158214 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7477 - 10380

02	3360	X	3088	-0-	-272	-0-	3088	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	2956	-0-	-764	-0-	2956	3			N	-0-					-0-
04	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	3			N	-0-					-0-
05	3689	X	3382	-0-	-307	-0-	3382	3			N	-0-					-0-
06	3570	X	3403	-0-	-167	-0-	3403	3			N	-0-					-0-
*07	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	3			N	-0-					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 303 RRCID -> 159423 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7672 - 10481

02	1204	N	-0-	-0-	-1204	-0-					N	-0-					-0-
03	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1400	N	1089	-0-	-311	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1113	-0-	-437	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	980	-0-	-220	-0-	980	3			N	-0-					-0-
05	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
06	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
*07	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 520 RRCID -> 172538 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7683 - 10448

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		968	-0-	968	968	968	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		105	-0-	105	1073	105	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1073					N	-0-					-0-
06	2447	X	1374	-0-	-1073	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
07	961	X	925	-0-	-36	-0-	925	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (KELLY) WELL #: 203 RRCID -> 173753 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7420 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1372	X	257	-0-	-1115	-0-	257	3		N	-0-			-0-
03	1519	X	532	-0-	-987	-0-	532	3		N	-0-			-0-
04	1470	X	684	-0-	-786	-0-	684	3		N	-0-			-0-
05	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3		N	-0-			-0-
06	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	3		N	-0-			-0-
*07	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	3		N	-0-			-0-

WSGU10 (WALKE -2) WELL #: 5 RRCID -> 173965 COMPL. DATE 06/18/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7998 - 10524

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 107 RRCID -> 174336 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7579 - 10486

02	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	3		N	-0-			-0-
03	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	3		N	-0-			-0-
04	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	3		N	-0-			-0-
05	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	3		N	-0-			-0-
06	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2607	3		N	-0-			-0-
*07	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	3		N	-0-			-0-

WSGU1 (LACY, E. -9) WELL #: 9 RRCID -> 174508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10780 PERF. 7440 - 10616

02	3332	X	2437	-0-	-895	-0-	2437	3		N	-0-			-0-
03	3689	X	3395	-0-	-294	-0-	3395	3		N	-0-			-0-
04	3570	X	2841	-0-	-729	-0-	2841	3		N	-0-			-0-
05	3689	X	2623	-0-	-1066	-0-	2623	3		N	-0-			-0-
06	3570	X	2613	-0-	-957	-0-	2613	3		N	-0-			-0-
07	3410	X	2386	-0-	-1024	-0-	2386	3		N	-0-			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -23) WELL #: 23 RRCID -> 174517 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 10641 PERF. 7359 - 10460

02	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3		N	-0-			-0-
03	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	2413	3		N	-0-			-0-
04	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	3		N	-0-			-0-
05	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	3		N	-0-			-0-
06	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	3		N	-0-			-0-
*07	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	3		N	-0-			-0-

WSGU11 (GRAY -3) WELL #: 4 RRCID -> 174888 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 7357 - 10528

02	4508	X	3368	-0-	-1140	-0-	3368	3		N	-0-			-0-
03	4991	X	3969	-0-	-1022	-0-	3969	3		N	-0-			-0-
04	3780	X	3682	-0-	-98	-0-	3682	3		N	-0-			-0-
05	3720	X	3648	-0-	-72	-0-	3648	3		N	-0-			-0-
06	3840	X	3290	-0-	-550	-0-	3290	3		N	-0-			-0-
*07	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	5054	3		N	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 521 RRCID -> 174986 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7386 - 10442

02	3052	X	2751	-0-	-301	-0-	2751	3		N	-0-			-0-
03	3379	X	2890	-0-	-489	-0-	2890	3		N	-0-			-0-
04	3870	X	3100	-0-	-770	-0-	3100	3		N	-0-			-0-
05	3999	X	2857	-0-	-1142	-0-	2857	3		N	-0-			-0-
06	3870	X	3061	-0-	-809	-0-	3061	3		N	-0-			-0-
07	3193	X	2778	-0-	-415	-0-	2778	3		N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU7 (HORTON-DICKSON B-1) WELL #: 1 RRCID -> 175234 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7364 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	813	-0-	-27	-0-	813	3			N	-0-					-0-
03	899	N	714	-0-	-185	-0-	714	3			N	-0-					-0-
04	870	N	725	-0-	-145	-0-	725	3			N	-0-					-0-
05	899	N	608	-0-	-291	-0-	608	3			N	-0-					-0-
06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
*07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 522 RRCID -> 175677 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7407 - 10489

02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
04	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	975	-0-	-234	-0-	975	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	925	-0-	-335	-0-	925	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1024	-0-	-650	-0-	1024	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 402 RRCID -> 176101 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7468 - 10540

02	2016	N	1768	-0-	-248	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
03	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
04	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1872	-0-	-81	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	1842	-0-	-318	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	1882	-0-	-350	-0-	1882	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -10) WELL #: 10 RRCID -> 176124 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7412 - 10552

02	3360	X	2850	-0-	-510	-0-	2850	3			N	-0-					-0-
03	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	3			N	-0-					-0-
04	3480	X	3456	-0-	-24	-0-	3456	3			N	-0-					-0-
05	3472	X	3383	-0-	-89	-0-	3383	3			N	-0-					-0-
06	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	3			N	-0-					-0-
*07	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE-5) WELL #: 8 RRCID -> 176430 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7412 - 10540

02	5740	X	4839	-0-	-901	-0-	4839	3			N	-0-					-0-
03	6355	X	5493	-0-	-862	-0-	5493	3			N	-0-					-0-
04	5910	X	5189	-0-	-721	-0-	5189	3			N	-0-					-0-
05	6014	X	5792	-0-	-222	-0-	5792	3			N	-0-					-0-
06	5820	X	5391	-0-	-429	-0-	5391	3			N	-0-					-0-
*07	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	6200	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -4) WELL #: 5 RRCID -> 177276 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7360 - 10533

02	3164	X	2864	-0-	-300	-0-	2864	3			N	-0-					-0-
03	3503	X	2719	-0-	-784	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
04	3390	X	3129	-0-	-261	-0-	3129	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	2773	-0-	-451	-0-	2773	3			N	-0-					-0-
06	3060	X	2714	-0-	-346	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	3018	-0-	-206	-0-	3018	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 526 RRCID -> 177813 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7356 - 10502

02	2324	X	1624	-0-	-700	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
03	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
04	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	3			N	-0-					-0-
05	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
06	2580	N	2429	-0-	-151	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
07	2666	N	2379	-0-	-287	-0-	2379	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAYES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178420 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10690 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	5245	2			Y	-0-					19
03	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5315	2	1	9	Y	1	18	1			2
04	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5118	2			Y	-0-					2
05	5022	X	4751	-0-	-271	-0-	4751	2			Y	-0-					2
06	4860	X	3945	-0-	-915	-0-	3945	2			Y	-0-					2
07	5456	X	4065	-0-	-1391	-0-	4065	2			Y	-0-					2

WSGU1 (LACY, E. -11) WELL #: 11 RRCID -> 178657 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 7577 - 10701

02	5180	X	4879	-0-	-301	-0-	4879	3			N	-0-					-0-
03	5735	X	4622	-0-	-1113	-0-	4622	3			N	-0-					-0-
04	5550	X	4090	-0-	-1460	-0-	4090	3			N	-0-					-0-
05	5394	X	3482	-0-	-1912	-0-	3482	3			N	-0-					-0-
06	5220	X	3267	-0-	-1953	-0-	3267	3			N	-0-					-0-
07	5394	X	3114	-0-	-2280	-0-	3114	3			N	-0-					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 305 RRCID -> 179134 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 7413 - 10544

02	2744	X	2480	-0-	-264	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
03	3038	X	2592	-0-	-446	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	2142	-0-	-798	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	2873	-0-	-165	-0-	2873	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	2533	-0-	-407	-0-	2533	3			N	-0-					-0-
*07	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 109 RRCID -> 179375 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7482 - 10532

02	2828	X	2511	-0-	-317	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	2755	-0-	-376	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	2901	-0-	-69	-0-	2901	3			N	-0-					-0-
05	2883	X	2713	-0-	-170	-0-	2713	3			N	-0-					-0-
06	2790	X	2573	-0-	-217	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	2633	-0-	-374	-0-	2633	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE-6) WELL #: 9 RRCID -> 179586 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7549 - 10685

02	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	3			N	-0-					-0-
03	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	3			N	-0-					-0-
04	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	3			N	-0-					-0-
05	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	3			N	-0-					-0-
06	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	3			N	-0-					-0-
07	3565	X	2609	-0-	-956	-0-	2609	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE -7) WELL #: 10 RRCID -> 180057 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7445 - 10571

02	2044	N	1869	-0-	-175	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
03	2387	N	2011	-0-	-376	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
04	2400	N	1608	-0-	-792	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	1813	-0-	-264	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1890	-0-	-60	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
*07	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE -8) WELL #: 11 RRCID -> 180834 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7352 - 10481

02	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	3			N	-0-					-0-
03	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	3			N	-0-					-0-
04	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	3			N	-0-					-0-
05	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	3			N	-0-					-0-
06	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
*07	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU11 (GRAY-5) WELL #: 6 RRCID -> 180894 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7333 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	3			N	-0-					-0-
03	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	3			N	-0-					-0-
04	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	3			N	-0-					-0-
05	3689	X	2714	-0-	-975	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
06	3570	X	2679	-0-	-891	-0-	2679	3			N	-0-					-0-
07	3689	X	2771	-0-	-918	-0-	2771	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
02	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	3			N	-0-					-0-
03	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	3			N	-0-					-0-
04	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	3			N	-0-					-0-
05	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	3			N	-0-					-0-
06	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	3			N	-0-					-0-
*07	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	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
02	2044	N	1898	-0-	-146	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
03	2418	N	2214	-0-	-204	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
04	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	1807	-0-	-301	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	1580	-0-	-550	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	1428	-0-	-897	-0-	1428	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -27) WELL #: 27 RRCID -> 181514 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7339 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	3			N	-0-					-0-
03	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	3			N	-0-					-0-
04	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	3			N	-0-					-0-
05	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	3			N	-0-					-0-
06	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	3			N	-0-					-0-
*07	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	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
02	1316	X	687	-0-	-629	-0-	687	3			N	-0-					-0-
03	899	X	583	-0-	-316	-0-	583	3			N	-0-					-0-
04	870	X	735	-0-	-135	-0-	735	3			N	-0-					-0-
05	868	X	699	-0-	-169	-0-	699	3			N	-0-					-0-
06	810	X	597	-0-	-213	-0-	597	3			N	-0-					-0-
07	775	X	625	-0-	-150	-0-	625	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
02	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	3			N	-0-					-0-
03	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	5689	3			N	-0-					-0-
04	5490	X	3585	-0-	-1905	-0-	3585	3			N	-0-					-0-
05	5673	X	4161	-0-	-1512	-0-	4161	3			N	-0-					-0-
06	5520	X	3566	-0-	-1954	-0-	3566	3			N	-0-					-0-
07	5704	X	4260	-0-	-1444	-0-	4260	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
02	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	3			N	-0-					-0-
03	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	3			N	-0-					-0-
04	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
05	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	3			N	-0-					-0-
06	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	3			N	-0-					-0-
*07	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU1 (LACY, E. -12) WELL #: 12 RRCID -> 183513 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7584 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3332	X	3207	-0-	-125	-0-	3207	3			N	-0-					-0-
03	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	3264	-0-	-276	-0-	3264	3			N	-0-					-0-
05	3658	X	3335	-0-	-323	-0-	3335	3			N	-0-					-0-
06	3630	X	2976	-0-	-654	-0-	2976	3			N	-0-					-0-
07	3751	X	3304	-0-	-447	-0-	3304	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
02	980	X	944	-0-	-36	-0-	944	3			N	-0-					-0-
03	1023	X	926	-0-	-97	-0-	926	3			N	-0-					-0-
04	1590	X	668	-0-	-922	-0-	668	3			N	-0-					-0-
05	1643	X	854	-0-	-789	-0-	854	3			N	-0-					-0-
06	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
*07	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	1761	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
02	3696	X	2686	-0-	-1010	-0-	2686	3			N	-0-					-0-
03	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	3			N	-0-					-0-
04	3150	X	3149	-0-	-1	-0-	3149	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	2730	-0-	-525	-0-	2730	3			N	-0-					-0-
06	3660	X	2918	-0-	-742	-0-	2918	3			N	-0-					-0-
07	3782	X	2638	-0-	-1144	-0-	2638	3			N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 5 RRCID -> 184266 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7381 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
03	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
04	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2494	-0-	-420	-0-	2494	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	2418	-0-	-402	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	1352	-0-	-1562	-0-	1352	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -14) WELL #: 14 RRCID -> 185410 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8445 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3668	X	3067	-0-	-601	-0-	3067	3			N	-0-					-0-
03	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	3			N	-0-					-0-
04	3870	X	3854	-0-	-16	-0-	3854	3			N	-0-					-0-
05	3999	X	3795	-0-	-204	-0-	3795	3			N	-0-					-0-
06	4050	X	3964	-0-	-86	-0-	3964	3			N	-0-					-0-
07	4185	X	3443	-0-	-742	-0-	3443	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 524 RRCID -> 185671 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 7385 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2240	N	2041	-0-	-199	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
03	2449	N	2417	-0-	-32	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
04	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	2124	-0-	-139	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
06	2340	N	2136	-0-	-204	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
07	2511	N	2288	-0-	-223	-0-	2288	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -6) WELL #: 7 RRCID -> 185910 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7361 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
03	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
04	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1494	-0-	-25	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
06	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1606	-0-	-223	-0-	1606	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, ROSA LEE WELL #: 2 L RRCID -> 186052 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10776 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 533 RRCID -> 186282 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 8949 - 10467

02	1540	X	805	-0-	-735	-0-	805	3			N	-0-					-0-
03	1519	X	794	-0-	-725	-0-	794	3			N	-0-					-0-
04	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
05	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
06	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
07	2077	X	1683	-0-	-394	-0-	1683	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -31) WELL #: 31 RRCID -> 186929 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7385 - 10489

02	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1391	-0-	-252	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
04	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
05	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
06	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1606	-0-	-37	-0-	1606	3			N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 205 RRCID -> 186939 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7329 - 10441

02	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	3			N	-0-					-0-
03	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	3			N	-0-					-0-
04	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	3			N	-0-					-0-
05	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	3			N	-0-					-0-
06	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
*07	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -13) WELL #: 13 RRCID -> 187058 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8154 - 10619

02	1120	N	711	-0-	-409	-0-	711	3			N	-0-					-0-
03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1006	-0-	-575	-0-	1006	3			N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 204 RRCID -> 187408 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7423 - 10456

02	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	3			N	-0-					-0-
03	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	3			N	-0-					-0-
04	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	3			N	-0-					-0-
05	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	3			N	-0-					-0-
06	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	3			N	-0-					-0-
*07	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 112 RRCID -> 188243 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7547 - 10528

02	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
03	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
04	2190	X	1599	-0-	-591	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
05	2263	X	1601	-0-	-662	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
06	2190	X	1935	-0-	-255	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
*07	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSGU7 (HORTON-DICKSON -32) WELL #: 32 RRCID -> 188693 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 7436 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
*07	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 306 RRCID -> 190993 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7404 - 10556

02	4620	X	4039	-0-	-581	-0-	4039	3			N	-0-					-0-
03	5115	X	3585	-0-	-1530	-0-	3585	3			N	-0-					-0-
04	4950	X	3762	-0-	-1188	-0-	3762	3			N	-0-					-0-
05	4805	X	3666	-0-	-1139	-0-	3666	3			N	-0-					-0-
06	4530	X	3514	-0-	-1016	-0-	3514	3			N	-0-					-0-
07	4464	X	3982	-0-	-482	-0-	3982	3			N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 6 RRCID -> 191581 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 7535 - 10657

02	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	3			N	-0-					-0-
03	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	5889	3			N	-0-					-0-
04	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	3			N	-0-					-0-
05	4836	X	4150	-0-	-686	-0-	4150	3			N	-0-					-0-
06	5700	X	4459	-0-	-1241	-0-	4459	3			N	-0-					-0-
07	5890	X	4519	-0-	-1371	-0-	4519	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 525 RRCID -> 192625 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7441 - 10473

02	3080	X	2890	-0-	-190	-0-	2890	3			N	-0-					-0-
03	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	3			N	-0-					-0-
04	3510	X	3245	-0-	-265	-0-	3245	3			N	-0-					-0-
05	3627	X	1581	-0-	-2046	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
06	3960	X	1778	-0-	-2182	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
07	4092	X	3552	-0-	-540	-0-	3552	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 535 RRCID -> 192911 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7326 - 10498

02	3304	X	2952	-0-	-352	-0-	2952	3			N	-0-					-0-
03	3658	X	3260	-0-	-398	-0-	3260	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	3225	-0-	-195	-0-	3225	3			N	-0-					-0-
05	3472	X	3309	-0-	-163	-0-	3309	3			N	-0-					-0-
06	3360	X	3078	-0-	-282	-0-	3078	3			N	-0-					-0-
*07	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	3			N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 6) WELL #: 6 T RRCID -> 192913 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7348 - 10498

02	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
03	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
04	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	848	-0-	-826	-0-	848	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1113	-0-	-537	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1244	-0-	-337	-0-	1244	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -37) WELL #: 37 RRCID -> 193416 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7404 - 10486

02	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
03	2232	N	2131	-0-	-101	-0-	2131	3			N	-0-					-0-
04	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	1978	-0-	-316	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3442	-0-	442	442	3442	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3045	-0-	-55	387	3045	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU4 (SKIPPER -A- 5) WELL #: 5 RRCID -> 196941 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7461 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1820	X	877	-0-	-943	-0-	877	3			N	-0-					-0-
03	1767	X	839	-0-	-928	-0-	839	3			N	-0-					-0-
04	1590	X	843	-0-	-747	-0-	843	3			N	-0-					-0-
05	1116	X	742	-0-	-374	-0-	742	3			N	-0-					-0-
06	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
*07	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 538 RRCID -> 197479 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7372 - 10500

02	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	3			N	-0-					-0-
03	3937	X	3912	-0-	-25	-0-	3912	3			N	-0-					-0-
04	3810	X	3730	-0-	-80	-0-	3730	3			N	-0-					-0-
05	4123	X	3562	-0-	-561	-0-	3562	3			N	-0-					-0-
06	3990	X	2537	-0-	-1453	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
07	4123	X	3810	-0-	-313	-0-	3810	3			N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 206 RRCID -> 197988 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7317 - 10455

02	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	3			N	-0-					-0-
03	4092	X	4049	-0-	-43	-0-	4049	3			N	-0-					-0-
04	4170	X	3845	-0-	-325	-0-	3845	3			N	-0-					-0-
05	4526	X	4434	-0-	-92	-0-	4434	3			N	-0-					-0-
06	4380	X	3277	-0-	-1103	-0-	3277	3			N	-0-					-0-
07	4526	X	3144	-0-	-1382	-0-	3144	3			N	-0-					-0-

HAMBY HEIRS 2-A WELL #: 1 RRCID -> 198263 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10727 - 10788

02	224	N	208	-0-	-16	-0-	6	1	202	2	N	-0-					33
03	217	N	183	-0-	-34	-0-	5	1	178	2	N	-0-					33
04	240	N	177	-0-	-63	-0-	5	1	172	2	N	-0-					33
05	217	N	111	-0-	-106	-0-	3	1	108	2	N	-0-					33
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	11	1	385	2	N	-0-					33
07	186	N	158	-0-	-28	-0-	4	1	154	2	N	-0-					33

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 540 RRCID -> 203640 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7354 - 10492

02	2100	X	1303	-0-	-797	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
03	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
04	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	3			N	-0-					-0-
05	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
06	2520	X	1719	-0-	-801	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	1971	-0-	-1191	-0-	1971	3			N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 7 RRCID -> 204822 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 7373 - 10512

02	2744	X	2186	-0-	-558	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
03	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	2261	-0-	-589	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	1881	-0-	-1064	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
06	2910	X	1947	-0-	-963	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	1676	-0-	-1331	-0-	1676	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 539 RRCID -> 206234 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7391 - 10470

02	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	3			N	-0-					-0-
03	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	3			N	-0-					-0-
04	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	3			N	-0-					-0-
05	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	3			N	-0-					-0-
06	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	3			N	-0-					-0-
*07	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU7 (HORTON-DICKSON-34) WELL #: 34 RRCID -> 206361 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7331 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	3			N	-0-					-0-
03	3875	X	3726	-0-	-149	-0-	3726	3			N	-0-					-0-
04	4260	X	3925	-0-	-335	-0-	3925	3			N	-0-					-0-
05	4402	X	3543	-0-	-859	-0-	3543	3			N	-0-					-0-
06	4260	X	3730	-0-	-530	-0-	3730	3			N	-0-					-0-
07	4061	X	3869	-0-	-192	-0-	3869	3			N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 9 RRCID -> 206886 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7498 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	3			N	-0-					-0-
03	4526	X	3351	-0-	-1175	-0-	3351	3			N	-0-					-0-
04	4380	X	4033	-0-	-347	-0-	4033	3			N	-0-					-0-
05	4805	X	4496	-0-	-309	-0-	4496	3			N	-0-					-0-
06	4650	X	4396	-0-	-254	-0-	4396	3			N	-0-					-0-
*07	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	6857	3			N	-0-					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207217 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 7669 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	1493	-0-	-243	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1547	-0-	-133	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1713	-0-	-23	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
06	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
*07	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -8) WELL #: 9 RRCID -> 207690 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7604 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	2845	-0-	-751	-0-	2845	3			N	-0-					-0-
04	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	2265	-0-	-1827	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
06	3960	X	2849	-0-	-1111	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
*07	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 544 RRCID -> 207881 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 7416 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	2799	-0-	-518	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
04	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	3			N	-0-					-0-
05	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	3			N	-0-					-0-
06	3690	X	3420	-0-	-270	-0-	3420	3			N	-0-					-0-
07	4402	X	2709	-0-	-1693	-0-	2709	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 541 RRCID -> 208877 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7450 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4760	X	4239	-0-	-521	-0-	4239	3			N	-0-					-0-
03	5270	X	4187	-0-	-1083	-0-	4187	3			N	-0-					-0-
04	4830	X	4372	-0-	-458	-0-	4372	3			N	-0-					-0-
05	4991	X	4221	-0-	-770	-0-	4221	3			N	-0-					-0-
06	4770	X	4548	-0-	-222	-0-	4548	3			N	-0-					-0-
*07	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	3			N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 8 RRCID -> 208969 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7557 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4312	X	2681	-0-	-1631	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
03	4774	X	3629	-0-	-1145	-0-	3629	3			N	-0-					-0-
04	4620	X	3489	-0-	-1131	-0-	3489	3			N	-0-					-0-
05	4433	X	3124	-0-	-1309	-0-	3124	3			N	-0-					-0-
06	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	3			N	-0-					-0-
*07	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SKIPPER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211118 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 7426 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3780	X	3286	-0-	-494	-0-	3286	3			N	-0-					-0-
03	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	3			N	-0-					-0-
04	3900	X	3678	-0-	-222	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
05	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4333	3			N	-0-					-0-
06	3900	X	3405	-0-	-495	-0-	3405	3			N	-0-					-0-
*07	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 543 RRCID -> 219176 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7376 - 10530

02	3836	X	3147	-0-	-689	-0-	3147	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	3335	-0-	-912	-0-	3335	3			N	-0-					-0-
04	3810	X	3478	-0-	-332	-0-	3478	3			N	-0-					-0-
05	3658	X	3167	-0-	-491	-0-	3167	3			N	-0-					-0-
06	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	3			N	-0-					-0-
07	3596	X	3497	-0-	-99	-0-	3497	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -9) WELL #: 10 RRCID -> 219835 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 7363 - 10550

02	2408	X	2221	-0-	-187	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
03	2666	X	2622	-0-	-44	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
04	2580	X	2154	-0-	-426	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
05	2666	X	1731	-0-	-935	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
06	2550	X	1523	-0-	-1027	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
07	2635	X	2272	-0-	-363	-0-	2272	3			N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 10 RRCID -> 222149 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7499 - 10630

02	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	3			N	-0-					-0-
03	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	3			N	-0-					-0-
04	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	2623	-0-	-446	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
06	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	3			N	-0-					-0-
*07	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 547 RRCID -> 222315 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 7429 - 10596

02	5096	X	4504	-0-	-592	-0-	4504	3			N	-0-					-0-
03	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	5024	3			N	-0-					-0-
04	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	5028	3			N	-0-					-0-
05	4991	X	4413	-0-	-578	-0-	4413	3			N	-0-					-0-
06	4860	X	4525	-0-	-335	-0-	4525	3			N	-0-					-0-
07	5208	X	5197	-0-	-11	-0-	5197	3			N	-0-					-0-

EVANS, M. W. WELL #: 2 RRCID -> 224028 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10776 - 10820

02	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	52	1	1750	2	N	-0-					90
03	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	50	1	1637	2	N	23					113
							25	9									
04	900	N	862	-0-	-38	-0-	22	1	740	2	N	91	177	1			27
							100	9									
05	1488	N	204	-0-	-1284	-0-	6	1	198	2	N	-0-					27
06	1440	N	939	-0-	-501	-0-	26	1	913	2	N	-0-					27
07	899	N	240	-0-	-659	-0-	6	1	234	2	N	-0-					27

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU4 (SKIPPER -A- 7) WELL #: 7 RRCID -> 226443 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 7353 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2772	X	2753	-0-	-19	-0-	2753	3			N	-0-					-0-
03	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	3			N	-0-					-0-
04	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	2975	-0-	-94	-0-	2975	3			N	-0-					-0-
06	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	3			N	-0-					-0-
*07	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	3			N	-0-					-0-
	HAYES UNIT				WELL #: 11		RRCID -> 226549		COMPL. DATE 03/03/2010			TOTAL DEPTH 10934			PERF. 8129 - 10704		
02	6580	X	5838	-0-	-742	-0-	5773	3	65	9	Y	59	88	1			68
03	7285	X	5983	-0-	-1302	-0-	5932	3	51	9	Y	46	86	1			28
04	7050	X	6040	-0-	-1010	-0-	5928	3	112	9	Y	102					130
05	7037	X	5650	-0-	-1387	-0-	5596	3	54	9	Y	49	114	1			65
06	6480	X	4769	-0-	-1711	-0-	4712	3	57	9	Y	52					117
*07	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	4982	3	58	9	Y	53	97	1			73
	WSGU7 (HORTON-DICKSON -45)				WELL #: 45		RRCID -> 227378		COMPL. DATE 03/15/2007			TOTAL DEPTH 10656			PERF. 7383 - 10496		
02	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
03	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	3			N	-0-					-0-
04	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	1636	-0-	-1588	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
06	3120	X	2979	-0-	-141	-0-	2979	3			N	-0-					-0-
*07	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	3			N	-0-					-0-
	WSGU4 (SKIPPER -A- 8)				WELL #: 8		RRCID -> 227454		COMPL. DATE 03/08/2007			TOTAL DEPTH 10710			PERF. 7396 - 10573		
02	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	3			N	-0-					-0-
03	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	3			N	-0-					-0-
04	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	2859	-0-	-148	-0-	2859	3			N	-0-					-0-
06	2910	X	2819	-0-	-91	-0-	2819	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	2290	-0-	-717	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
	HAYES UNIT				WELL #: 12		RRCID -> 227653		COMPL. DATE 03/23/2010			TOTAL DEPTH 10799			PERF. 7657 - 10704		
02	5432	X	3968	-0-	-1464	-0-	3937	3	31	9	Y	28	50	1			33
03	6014	X	5711	-0-	-303	-0-	5663	3	48	9	Y	44	50	1			27
04	5490	X	4907	-0-	-583	-0-	4881	3	26	9	Y	24					51
05	5456	X	5336	-0-	-120	-0-	5291	3	45	9	Y	41	45	1			47
06	5520	X	5017	-0-	-503	-0-	4975	3	42	9	Y	38					85
*07	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5118	3	50	9	Y	45	71	1			59
	HAYES UNIT				WELL #: 10		RRCID -> 232813		COMPL. DATE 03/04/2010			TOTAL DEPTH 10765			PERF. 9326 - 10871		
02	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3722	3	14	9	Y	13	25	1			15
03	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3359	3	10	9	Y	9	19	1			5
04	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3123	3	2	9	Y	2					7
05	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2859	3	4	9	Y	4	6	1			5
06	2580	X	2429	-0-	-151	-0-	2425	3	4	9	Y	4					9
*07	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3576	3	4	9	Y	4	7	1			6
	HAYES UNIT				WELL #: 9		RRCID -> 233073		COMPL. DATE 04/23/2008			TOTAL DEPTH 10715			PERF. 8678 - 10778		
02	3584	X	2891	-0-	-693	-0-	2870	3	21	9	Y	19	21	1			21
03	3968	X	3109	-0-	-859	-0-	3086	3	23	9	Y	21	29	1			13
04	3840	X	2708	-0-	-1132	-0-	2701	3	7	9	Y	6					19
05	3224	X	2406	-0-	-818	-0-	2402	3	4	9	Y	4	17	1			6
06	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3129	3	8	9	Y	7					13
07	2480	X	1793	-0-	-687	-0-	1791	3	2	9	Y	2	11	1			4

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 546 RRCID -> 245585 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 7334 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4788	X	4322	-0-	-466	-0-	4322	3			N	-0-					-0-
03	5301	X	5040	-0-	-261	-0-	5040	3			N	-0-					-0-
04	4830	X	4634	-0-	-196	-0-	4634	3			N	-0-					-0-
05	4960	X	4043	-0-	-917	-0-	4043	3			N	-0-					-0-
06	4890	X	4360	-0-	-530	-0-	4360	3			N	-0-					-0-
07	5053	X	4381	-0-	-672	-0-	4381	3			N	-0-					-0-

SPEAR WELL #: 1 RRCID -> 261462 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10772 - 10850

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	4	1	149	2	N	-0-					19
*07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	2	N	-0-					19

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

02	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	140	1	2156	3	Y	-0-					11
03	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	151	1	2377	3	Y	-0-					11
04	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	138	1	2432	3	Y	-0-					11
05	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	148	1	2482	3	Y	-0-					11
06	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	144	1	2394	3	Y	-0-					11
*07	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	9	1	2522	3	Y	-0-					11

LEE -B- GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016850 COMPL. DATE 06/20/1955 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 6841 - 6886

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	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-

MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195462 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6884 - 7062

02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
05	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
*07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201267 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6832 - 6887

02	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	210	1	1770	3	Y	9	1	8			114
							10	9									
03	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	201	1	1606	3	Y	3					117
							3	9									
04	1440	N	475	-0-	-965	-0-	146	1	326	3	Y	3					120
							3	9									
05	1891	N	371	-0-	-1520	-0-	149	1	220	3	Y	2					122
							2	9									
06	1740	N	238	-0-	-1502	-0-	133	1	105	3	Y	-0-					122
*07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	133	1	24	3	Y	2					124
							2	9									

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) //CONT.// 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
LEE -B- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201340 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 6813 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUTEO ENTERPRISES 114087
EAST TEXAS PLANT WELL #: 1 RRCID -> 115300 COMPL. DATE 04/03/1972 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 6869 - 7056

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK EXPLORATION CO. 174337
CULPEPPER, E. P. WELL #: 2 RRCID -> 016853 COMPL. DATE 07/23/1954 TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A

02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					67
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					67
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					67
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

FLEWELLEN WELL #: 2 C RRCID -> 016856 COMPL. DATE 10/10/1955 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6847 - 6864

02	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3009	2	35	9	N	32					179
03	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3427	2	37	9	N	34	155	1			58
04	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2674	2	41	9	N	37					95
05	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3193	2	36	9	N	33					128
06	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3130	2	28	9	N	25					153
*07	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3580	2	70	9	N	64	158	1			59

INDIGO RESOURCES LLC 423831
HORTON, TOBY G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 020838 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6570 - 6710

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
TUTTLE, A. J. WELL #: 4 RRCID -> 193114 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 6730 - 6758

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) //CONT.// 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. //CONT.// 674342
TUTTLE, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 196174 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6763 - 6806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PALUXY) 97752 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 175565 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4607 - 4614

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WSGU1 (LACY E. -1) WELL #: 1 RRCID -> 172465 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 4590 - 4622

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
FISHER, MARVEL WELL #: 1 RRCID -> 196491 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7291 - 7299

02	55	N	16	-0-	-39	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		41	-0-	41	41	41	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

02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
04	540	N	517	-0-	-23	-0-	517	2			N	-0-					-0-
05	589	N	503	-0-	-86	-0-	503	2			N	-0-					-0-
06	600	N	441	-0-	-159	-0-	441	2			N	-0-					-0-
07	527	N	445	-0-	-82	-0-	445	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAWRENCE-CHEVRON WELL #: 1 RRCID -> 278109 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 7313 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WSGU1 (LACY, E. -2) WELL #: 2 RRCID -> 016950 COMPL. DATE 06/16/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7347 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5908	X	4389	-0-	-1519	-0-	4389	3			N	-0-					-0-
03	6541	X	5138	-0-	-1403	-0-	5138	3			N	-0-					-0-
04	6330	X	2236	-0-	-4094	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
05	6541	X	5711	-0-	-830	-0-	5711	3			N	-0-					-0-
06	6330	X	5235	-0-	-1095	-0-	5235	3			N	-0-					-0-
07	5146	X	5097	-0-	-49	-0-	5097	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
02	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	2210	-0-	-146	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	1933	-0-	-287	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	2133	-0-	-161	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	1893	-0-	-237	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
*07	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			N	-0-					-0-

HAYS, MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 016955 COMPL. DATE 06/22/1941 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 7317 - 7357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					33
03	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2555	3	23	9	Y	21					54
04	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2615	3	14	9	Y	13					67
05	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2798	3	79	9	Y	72	125	1			14
06	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			Y	-0-					14
07	2728	X	2706	-0-	-22	-0-	2623	3	83	9	Y	75					89

WSCGU (HORTSON-DICKSON) WELL #: 510 RRCID -> 062148 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6749 - 7269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
04	960	N	810	-0-	-150	-0-	810	3			N	-0-					-0-
05	992	N	756	-0-	-236	-0-	756	3			N	-0-					-0-
06	900	N	736	-0-	-164	-0-	736	3			N	-0-					-0-
07	837	N	625	-0-	-212	-0-	625	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 505 RRCID -> 171768 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6612 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	3			N	-0-					-0-
03	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	3			N	-0-					-0-
04	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	3			N	-0-					-0-
05	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	3			N	-0-					-0-
06	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	2998	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3131	-0-	31	31	3131	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU4 (SKIPPER "A" -2) WELL #: 2 RRCID -> 173769 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 7244 - 7283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1288	N	1222	-0-	-66	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1417	-0-	-9	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
05	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
06	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
*07	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (SKIPPER -B- 1) WELL #: 1 RRCID -> 182071 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7304 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	3			N	-0-					-0-
03	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	3			N	-0-					-0-
04	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	3			N	-0-					-0-
05	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	3			N	-0-					-0-
06	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2612	3			N	-0-					-0-
*07	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -15) WELL #: 15 RRCID -> 184677 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7332 - 7377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2988	-0-	188	246	2988	3			N	-0-					-0-
03	3506	X	3260	-0-	-246	-0-	3260	3			N	-0-					-0-
04	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	3			N	-0-					-0-
05	2635	X	2559	-0-	-76	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
06	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
*07	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -6) WELL #: 6 RRCID -> 184968 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6627 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	N	932	-0-	-20	-0-	932	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	1007	-0-	-109	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
04	990	N	911	-0-	-79	-0-	911	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	973	-0-	-50	-0-	973	3			N	-0-					-0-
06	960	N	930	-0-	-30	-0-	930	3			N	-0-					-0-
07	930	N	886	-0-	-44	-0-	886	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 536 RRCID -> 192238 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 6640 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2772	X	982	-0-	-1790	-0-	982	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	1305	-0-	-1764	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
04	2400	X	1519	-0-	-881	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
05	1519	X	1281	-0-	-238	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
06	1260	X	1208	-0-	-52	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1414	-0-	-167	-0-	1414	3			N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 201 RRCID -> 192240 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 6627 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2632	X	2452	-0-	-180	-0-	2452	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	2148	-0-	-766	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
04	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
05	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
06	2070	N	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-
*07	3100	N	3471	-0-	371	371	3471	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 516 RRCID -> 193414 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 6756 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	328	-0-	-92	-0-	328	3			N	-0-					-0-
03	465	N	397	-0-	-68	-0-	397	3			N	-0-					-0-
04	300	N	203	-0-	-97	-0-	203	3			N	-0-					-0-
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
*07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 113 RRCID -> 195657 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7318 - 7361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
03	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
04	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
05	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
06	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
*07	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY-7) WELL #: 8 RRCID -> 196639 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 6676 - 7309

02	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
03	1395	X	1394	-0-	-1	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
04	1410	X	1316	-0-	-94	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
05	1457	X	1415	-0-	-42	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
06	1410	X	1173	-0-	-237	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
07	1395	X	1204	-0-	-191	-0-	1204	3			N	-0-					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204232 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7284 - 7609

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYES WELL #: 1 RRCID -> 206894 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7362 - 7378

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 542 RRCID -> 206993 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6756 - 7285

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -16) WELL #: 16 RRCID -> 207710 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7301 - 7346

02	2324	N	1461	-0-	-863	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
03	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	2957	3			N	-0-					-0-
04	2460	N	2317	-0-	-143	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
05	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
06	2610	N	2333	-0-	-277	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
*07	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -2) WELL #: 2 RRCID -> 245190 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 7113 - 7266

02	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
03	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	3			N	-0-					-0-
04	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	3			N	-0-					-0-
05	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	3			N	-0-					-0-
06	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
*07	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 104 RRCID -> 274258 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7254 - 7296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT, MI.) 97752 581 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
LEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 C RRCID -> 266976 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7450 - 7457

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK EXPLORATION CO. 174337
FLEWELLEN WELL #: 2 T RRCID -> 016959 COMPL. DATE 10/10/1955 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORFMAN PRODUCTION COMPANY 223490
TOLAR, JOE WELL #: 2 RRCID -> 016960 COMPL. DATE 02/14/1955 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7390 - 7639

02	2240 X	227	-0-	-2013	-0-	7	1	220	2	N	-0-					222
03	9455 X	131	-0-	-9324	-0-	4	1	127	2	N	-0-					222
04	9150 X	7587	-0-	-1563	-0-	222	1	7299	2	N	60					282
						66	9									
05	4092 X	582	-0-	-3510	-0-	15	1	499	2	N	62					344
						68	9									
06	240 X	105	-0-	-135	-0-	3	1	99	2	N	3	187	1			160
						3	9									
*07	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	116	1	3824	2	N	-0-					160

WILLOW SPRINGS (RODESSA) 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016885 COMPL. DATE 09/27/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7015 - 7051

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195262 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7090 - 7098

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195463 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6872 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCWHORTER, E.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199769 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6878 - 6916

02	3108	X	1028	-0-	-2080	-0-	220	1	788	3	Y	18	1	8			90
							20	9									
03	3162	X	1108	-0-	-2054	-0-	233	1	856	3	Y	17					107
							19	9									
04	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	16					123
05	1333	X	292	-0-	-1041	-0-	196	1	96	3	Y	-0-					123
06	1110	X	488	-0-	-622	-0-	205	1	283	3	Y	-0-					123
*07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	215	1	376	3	Y	3					126
							3	9									

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201268 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6994 - 7034

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202695 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7022 - 7043

02	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4119	3	8	9	Y	7	33	1	1	8	7
03	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4556	3	8	9	Y	7					14
04	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4323	3	12	9	Y	11	20	1			5
05	4309	X	4256	-0-	-53	-0-	4252	3	4	9	Y	4					9
06	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4477	3	6	9	Y	5					14
*07	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4425	3	6	9	Y	5					19

MCWHORTER, E.O. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204912 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 6837 - 6873

02	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	525	1	5207	3	Y	56	158	1	2	8	128
							62	9									
03	6138	X	6001	-0-	-137	-0-	582	1	5363	3	Y	51					179
							56	9									
04	5940	X	5426	-0-	-514	-0-	637	1	4750	3	Y	35					214
							39	9									
05	6138	X	5402	-0-	-736	-0-	667	1	4634	3	Y	92	170	1			136
							101	9									
06	5940	X	4145	-0-	-1795	-0-	455	1	3655	3	Y	32					168
							35	9									
07	6386	X	2781	-0-	-3605	-0-	448	1	2313	3	Y	18					186
							20	9									

TOLER WELL #: 3 RRCID -> 204914 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7006 - 7046

02	6552	X	5743	-0-	-809	-0-	5615	3	128	9	Y	116	156	1			129
03	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	7282	3	92	9	Y	84					213
04	7020	X	6930	-0-	-90	-0-	6845	3	85	9	Y	77	167	1			123
05	6789	X	6454	-0-	-335	-0-	6399	3	55	9	Y	50					173
06	7140	X	6586	-0-	-554	-0-	6522	3	64	9	Y	58	165	1			66
07	7378	X	6612	-0-	-766	-0-	6550	3	62	9	Y	56					122

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HAYES, CLAUDE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 206337 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6833 - 6867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4899	3	43	9	N	39					168
03	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	5060	3	47	9	N	43	172	1			39
04	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	5038	3	64	9	N	58					97
05	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4726	3	50	9	N	45					142
06	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	4825	3	39	9	N	35					177
*07	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3074	3	14	9	N	13					190

HARRISON, P.D. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 206901 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6988 - 7025

02	5040	X	4963	-0-	-77	-0-	4891	3	72	9	Y	65	139	1	2	8	180
03	5580	X	5386	-0-	-194	-0-	5333	3	53	9	Y	48					228
04	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	5553	3	61	9	Y	55	132	1			151
05	5487	X	4928	-0-	-559	-0-	4904	3	24	9	Y	22					173
06	5310	X	5284	-0-	-26	-0-	5203	3	81	9	Y	74					247
*07	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	5367	3	64	9	Y	58					305

THRASHER, S.R. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207189 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6919 - 6921

02	3556	X	3517	-0-	-39	-0-	3494	3	23	9	N	21	175	1			22
03	3906	X	3863	-0-	-43	-0-	3853	3	10	9	N	9					31
04	3780	X	3758	-0-	-22	-0-	3721	3	37	9	N	34					65
05	3906	X	3699	-0-	-207	-0-	3680	3	19	9	N	17					82
06	3780	X	3721	-0-	-59	-0-	3706	3	15	9	N	14					96
07	3906	X	3009	-0-	-897	-0-	2981	3	28	9	N	25					121

HARRISON, P.D. 'C-1' G.U. WELL #: 3 RRCID -> 264897 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6828 - 6918

02	812	N	742	-0-	-70	-0-	709	3	33	9	Y	30	82	1	2	8	32
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	504	3	28	9	Y	25					57
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	221	3	46	9	Y	42	79	1			20
05	837	N	248	-0-	-589	-0-	234	3	14	9	Y	13					33
06	510	N	267	-0-	-243	-0-	248	3	19	9	Y	17					50
*07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	240	3	22	9	Y	20					70

C&J ENERGY SERVICES 120531
MARTIN, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 016916 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6710 - 6844

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK EXPLORATION CO. 174337
CULPEPPER WELL #: 1 RRCID -> 016890 COMPL. DATE 05/03/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6876 - 7003

02	1400	N	1140	-0-	-260	-0-	1126	2	14	9	N	13					180
03	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2652	2	9	9	N	8	144	1			44
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					44
05	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					44
06	1500	N	495	-0-	-1005	-0-	495	2			N	-0-					44
*07	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1686	2	9	9	N	8					52

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. //CONT.// 174337
JONES, C. H., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 016909 COMPL. DATE 11/27/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6891 - 6922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
FLEWELLEN WELL #: 1 RRCID -> 133903 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 6782 - 10664

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
TUTTLE, A. J. WELL #: 2 RRCID -> 191469 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6790 - 6830

02	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1582	2	1	9	N	1					267
03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1154	3	2	9	N	2					269
04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1210	2	3	9	N	3					272
05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1224	2	6	9	N	5					277
06	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1218	2	4	9	N	4					281
*07	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1220	2	8	9	N	7					288

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 3D RRCID -> 148804 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6736 - 6747

02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	137	2	Y	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	Y	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	7	1	169	2	Y	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	2	Y	-0-					-0-
*07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	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

02	2352	X	2145	-0-	-207	-0-	2104	2	41	9	N	37	91	1			16
03	2604	X	2284	-0-	-320	-0-	2254	2	30	9	N	27					43
04	2520	X	2113	-0-	-407	-0-	2092	2	21	9	N	19					62
05	10684	X	10684	-0-	-0-	-0-	10654	2	30	9	N	27					89
06	11862	X	11862	-0-	-0-	-0-	11832	2	30	9	N	27	78	1			38
07	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					38

XTO ENERGY INC. 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 505 RRCID -> 016913 COMPL. DATE 10/18/1952 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6727 - 6747

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU7 (HORTON-DICKSON -6) WELL #: 6 RRCID -> 016914 COMPL. DATE 10/05/1953 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6627 - 6642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 101 RRCID -> 016917 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 6646 - 6785

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 501 RRCID -> 081756 COMPL. DATE 02/19/1979 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 6594 - 6648

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 510 RRCID -> 178103 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6749 - 6767

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 536 RRCID -> 192239 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 6640 - 6761

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 201 RRCID -> 192242 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 6627 - 6632

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 516 RRCID -> 193415 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 6756 - 6761

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 542 RRCID -> 206994 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6756 - 6777

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
HARRISON, P.D. "E" G.U WELL #: 11 RRCID -> 263525 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 7668 - 7676

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
TAYLOR-ANNE WELL #: 1 RRCID -> 175476 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 7394 - 7633

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185

TAYLOR-ANNE "A" WELL #: 2 RRCID -> 178357 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7440 - 8414

02	4004	X	2662	-0-	-1342	-0-	2484	3	178	9	N	162	180	1			167
03	4061	X	2610	-0-	-1451	-0-	2610	3			N	-0-					167
04	3840	X	2293	-0-	-1547	-0-	2132	3	161	9	N	146	174	1			139
05	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3434	3	290	9	N	264	174	1			229
06	3270	X	2697	-0-	-573	-0-	2633	3	64	9	N	58					287
*07	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3427	3	57	9	N	52	172	1			167

MACKEY, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 281839 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 10909 PERF. 7650 - 10797

02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DORFMAN PRODUCTION COMPANY 223490
HAYES, C. WELL #: 3 RRCID -> 103064 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7500 - 7525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

THRASHER WELL #: 4 RRCID -> 115385 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 9088 PERF. 7553 - 7655

02	2436	X	1863	-0-	-573	-0-	55 10	1 9	1798	2	N	9	138	1			49
03	3751	X	2909	-0-	-842	-0-	85 17	1 9	2807	2	N	15					64
04	3630	X	3248	-0-	-382	-0-	95 30	1 9	3123	2	N	27					91
05	3410	X	2654	-0-	-756	-0-	78 11	1 9	2565	2	N	10					101
06	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	72 20	1 9	2363	2	N	18					119
*07	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	88 34	1 9	2894	2	N	31					150

HAYES, CLAUDE WELL #: 2 RRCID -> 138171 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7654 - 7666

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 254926 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8016 - 8040

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H & T EXPLORATION, INC. 341571
WICKHAM PACKING CO. WELL #: A 2 RRCID -> 140145 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7387 - 8654

02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					143
03	155	N	53	-0-	-102	-0-	50	2	3	9	N	3					146
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	4					150
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	570	2	3	9	N	3					153
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	462	2	2	9	N	2					155
*07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	507	2	6	9	N	5					160

YATES, MARY ALICE WELL #: 1 RRCID -> 278108 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 7950 - 7980

02	14B2 EXT	1294	-0-	1294	4689	494	2	800	9	N	727	722	1			15
03	14B2 EXT	2464	-0-	2464	7153	814	2	1650	9	N	1500	1496	1			19
04	14B2 EXT	56757	-0-	56757	63910	19252	2	37505	9	N	34095	33802	1			312
05	14B2 EXT	40106	-0-	40106	104016	13669	2	26437	9	N	24034	24248	1			98
06	14B2 EXT	31990	-0-	31990	136006	10429	2	21561	9	N	19601	19556	1			143
07	14B2 EXT	32842	-0-	32842	168848	10710	2	22132	9	N	20120	20110	1			153

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
H & T EXPLORATION, INC. //CONT.// 341571
MOORE, J. B. UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 280646 COMPL. DATE 08/09/2015 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 7906 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17676	X	17676	-0-	-0-	-0-	17278	2	398	9	N	362	350	1			244
03	18513	X	18513	-0-	-0-	-0-	18129	2	384	9	N	349	376	1			217
04	17215	X	17215	-0-	-0-	-0-	16849	2	366	9	N	333	376	1			174
05	46330	X	46330	-0-	-0-	-0-	45969	2	361	9	N	328	363	1			139
06	14222	X	14222	-0-	-0-	-0-	13950	2	272	9	N	247	206	1			180
*07	36960	X	36960	-0-	-0-	-0-	36674	2	286	9	N	260	184	1			256

INDIGO RESOURCES LLC 423831
FLEWELLEN WELL #: 1UT RRCID -> 089803 COMPL. DATE 08/12/1990 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 7520 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 094989 COMPL. DATE 04/03/1981 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7577 - 7677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUSTANG DRILLING, INC. 596917
NORRIS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 150393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7488 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

NORRIS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 162626 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7486 - 7503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	784	N	422	-0-	-362	-0-	400	2	22	9	N	20					115
*03	899	N	841	-0-	-58	-0-	811	2	30	9	N	27					142
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	652	2	20	9	N	18					160
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	780	2	28	9	N	25					185
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	727	2	24	9	N	22					207
*07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	734	2	14	9	N	13	180	1			40

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
HENDERSON, C. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016984 COMPL. DATE 01/17/1959 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7674 - 7726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	752	2	9	9	N	8					51
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	859	2	9	9	N	8					59
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	766	2	7	9	N	6					65
05	837	N	673	-0-	-164	-0-	667	2	6	9	N	5	36	1			34
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	901	2	4	9	N	4					38
*07	888	N	888	-0-	-0-	-0-	879	2	9	9	N	8	39	1			7

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. //CONT.// 674342

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
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUTTLE, A.J. WELL #: 2 RRCID -> 086771 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8738 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFREY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 087939 COMPL. DATE 10/00/1993 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7506 - 9021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	120	-0-	-20	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
*07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, C.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 124773 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7711 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1754	2	40	9	N	36					70
03	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2005	2	48	9	N	44					114
04	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1788	2	44	9	N	40					154
05	1984	N	1607	-0-	-377	-0-	1557	2	50	9	N	45	83	1			116
06	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2101	2	47	9	N	43					159
*07	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2052	2	55	9	N	50	92	1			117

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
02	1680	N	1354	-0-	-326	-0-	1345	2	9	9	N	8	97	1			172
03	1674	N	1366	-0-	-308	-0-	1353	2	13	9	N	12	75	1			109
04	1380	N	1174	-0-	-206	-0-	1164	2	10	9	N	9					118
05	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1588	2	11	9	N	10	119	1			9
06	3000	N	3402	-0-	402	402	3246	2	156	9	N	142	123	1			28
*07	3100	N	3006	-0-	-94	308	2758	2	248	9	N	225	200	1			53

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FISHER, MARVEL WELL #: 4 RRCID -> 217933 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7357 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. //CONT.// 674342
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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MEADOWS, PUGH 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCWHORTER, E. O. WELL #: 4 RRCID -> 058502 COMPL. DATE 12/18/1991 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 7530 - 8848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	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

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
02	3276 X	2761	-0-	-515	-0-	392 14	1 9	2355	2	N	13					92
03	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	431 18	1 9	3433	2	N	16	3	8			105
04	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	362 8	1 9	3243	2	N	7					112
05	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	412 62	1 9	3636	2	N	56	143	1			25
06	3750 X	3386	-0-	-364	-0-	389	1	2997	2	N	-0-					25
07	3875 X	3262	-0-	-613	-0-	371 4	1 9	2887	2	N	4	1	8			28

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
02	840	N	458	-0-	-382	-0-	25	1	433	2	N	-0-					105
03	837	N	602	-0-	-235	-0-	33	1	569	2	N	-0-					105
04	900	N	683	-0-	-217	-0-	37	1	646	2	N	-0-					105
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	69	1	747	2	N	-0-					105
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	59	1	668	2	N	-0-					105
*07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	43	1	683	2	N	-0-					105

HAIRGROVE WELL #: 1 RRCID -> 127602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6766 - 6774

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BODENHEIM, G.A. WELL #: 3 RRCID -> 131441 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7520 - 7647

02	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	272	1	2060	2	Y	3	1	8			46
							3	9									
03	2852	X	2708	-0-	-144	-0-	302	1	2393	2	Y	12					58
							13	9									
04	2760	X	2352	-0-	-408	-0-	254	1	2088	2	Y	9					67
							10	9									
05	2852	X	2783	-0-	-69	-0-	305	1	2467	2	Y	10					77
							11	9									
06	2610	X	2394	-0-	-216	-0-	270	1	2112	2	Y	11					88
							12	9									
07	2697	X	2430	-0-	-267	-0-	290	1	2127	2	Y	12					100
							13	9									

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131561 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8390 - 8790

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BODENHEIM, G.A. WELL #: 5 RRCID -> 132450 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7902 - 7908

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18

JONES ESTATE WELL #: 1A RRCID -> 134504 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 7552 - 8893

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	60	-0-	60	60	3	1	57	2	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	79	-0-	79	139	3	1	76	2	N	-0-					-0-
06	218	X	79	-0-	-139	-0-	3	1	76	2	N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

THRASHER WELL #: 1 RRCID -> 134518 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 7590 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	135	1	1502	2	N	1	1	8			21
							1	9									
03	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	136	1	1535	2	N	1	1	8			21
							1	9									
04	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	74	1	1974	2	N	-0-					21
05	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	155	1	1754	2	N	-0-					21
06	1620	N	1576	-0-	-44	-0-	142	1	1434	2	N	-0-					21
07	2108	N	1758	-0-	-350	-0-	149	1	1609	2	N	-0-					21

TOLER WELL #: 1 RRCID -> 135706 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 6778 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCWHORTER, E. O. WELL #: 5 RRCID -> 140769 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7503 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	392	1	3234	2	Y	25	6	8			37
							28	9									
03	3379	X	2932	-0-	-447	-0-	357	1	2572	2	Y	3	3	8			37
							3	9									
04	3240	X	2453	-0-	-787	-0-	323	1	2130	2	Y	-0-					37
05	4061	X	3444	-0-	-617	-0-	434	1	2987	2	Y	21					58
							23	9									
06	3930	X	2798	-0-	-1132	-0-	411	1	2372	2	Y	14					72
							15	9									
07	4061	X	2756	-0-	-1305	-0-	380	1	2368	2	Y	7					79
							8	9									

MCWHORTER, E.O. WELL #: 6 RRCID -> 143381 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7449 - 7909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145194 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7404 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	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

TOLAR WELL #: 4 RRCID -> 151190 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 7448 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MCWHORTER WELL #: 1 RRCID -> 152328 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7762 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BODENHEIM, G.A. WELL #: 11 RRCID -> 153415 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7714 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 9-C RRCID -> 154898 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8009 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 160755 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7456 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160936 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10835 PERF. 7581 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 12 C RRCID -> 171603 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 7484 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190987 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 7650 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	X	424	-0-	-976	-0-	424	2			Y	-0-					88
03	1271	X	150	-0-	-1121	-0-	149	2	1	9	Y	1	1	8			88
04	1230	X	559	-0-	-671	-0-	528	2	31	9	Y	28					116
05	1271	X	1080	-0-	-191	-0-	995	2	85	9	Y	77	168	1			25
06	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			Y	-0-					25
*07	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			Y	-0-					25

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 193778 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7954 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNITT WELL #: 16 RRCID -> 195132 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9014 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLYING LL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 247618 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12316 PERF. 7650 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 271935 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 7470 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		29	-0-	29	29	1	1	28	2	N	-0-					-0-
04		83	54	-0-	-29	-0-	2	1	52	2	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		60	-0-	60	60	3	1	57	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		62	-0-	62	122	3	1	59	2	N	-0-					-0-
*07	122	X	-0-	-0-	-122	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 138478 COMPL. DATE 02/22/1991 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7653 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					27
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					27
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			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	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					27

SND OPERATING, L.L.C. 797127
SHEAD, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 043038 COMPL. DATE 11/29/1967 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8806 - 8832

02	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	401	1	2090	2	N	28					59
							31	9									
03	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	446	1	3536	2	N	83					142
							91	9									
04	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	432	1	4393	2	N	89	171	1			60
							98	9									
05	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	389	1	3907	2	N	75					135
							83	9									
06	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	432	1	3466	2	N	54					189
							59	9									
*07	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	446	1	4017	2	N	76	188	1			77
							84	9									

XTO ENERGY INC. 945936
WSGU1 (LACY, E. -3) WELL #: 3 RRCID -> 016978 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7460 - 8425

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU10 (MARTIN -2T) WELL #: 2 RRCID -> 016979 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7601 - 7649

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -1) WELL #: 1 RRCID -> 036889 COMPL. DATE 10/31/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7433 - 8724

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 507 RRCID -> 036890 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 7490 - 8480

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 104 RRCID -> 054774 COMPL. DATE 02/07/1973 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7331 - 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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 202 RRCID -> 054775 COMPL. DATE 01/11/1973 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7332 - 8679

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE -1) WELL #: 4 RRCID -> 055002 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7362 - 8779

02	1736 X	1667	-0-	-69	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
03	1973 X	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
04	2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
05	1860 X	1763	-0-	-97	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
06	1920 X	1824	-0-	-96	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
07	2511 X	2241	-0-	-270	-0-	2241	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 511 RRCID -> 055437 COMPL. DATE 01/25/1973 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7336 - 8393

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -4) WELL #: 4 RRCID -> 056484 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7707 - 8651

02	3724 X	1009	-0-	-2715	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
03	4030 X	1789	-0-	-2241	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
04	3900 X	273	-0-	-3627	-0-	273	3			N	-0-					-0-
05	3038 X	425	-0-	-2613	-0-	425	3			N	-0-					-0-
06	2940 X	1624	-0-	-1316	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
07	1798 X	1298	-0-	-500	-0-	1298	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -14C) WELL #: 14 RRCID -> 092527 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8619 - 9409

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KELLY, G.A. WELL #: 2 RRCID -> 097660 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7608 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4648	X	3181	-0-	-1467	-0-	93	1	3088	2	N	-0-					-0-
03	4991	X	4448	-0-	-543	-0-	129	1	4258	2	Y	55					55
							61	9									
04	5010	X	4925	-0-	-85	-0-	146	1	4762	2	Y	15					70
							17	9									
05	5177	X	4812	-0-	-365	-0-	141	1	4671	2	Y	-0-					70
06	5010	X	4444	-0-	-566	-0-	128	1	4316	2	Y	-0-					70
07	5084	X	4209	-0-	-875	-0-	121	1	4088	2	Y	-0-					70

HAYES WELL #: 2 RRCID -> 103410 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 8826 PERF. 7476 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4228	X	3629	-0-	-599	-0-	106	1	3523	2	N	-0-					22
03	4681	X	3796	-0-	-885	-0-	111	1	3685	2	N	-0-					22
04	4410	X	3769	-0-	-641	-0-	108	1	3605	2	N	51					73
							56	9									
05	4557	X	4332	-0-	-225	-0-	126	1	4206	2	N	-0-					73
06	4410	X	4266	-0-	-144	-0-	124	1	4142	2	N	-0-					73
*07	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	121	1	4054	2	N	-0-					73

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 518 RRCID -> 120821 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 7320 - 7834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 517 U RRCID -> 120824 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7562 - 8497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 3U) WELL #: 3 RRCID -> 121153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7505 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU11 (GRAY -2U) WELL #: 2 RRCID -> 121165 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 7314 - 7321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	2648					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	2648					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	2648					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	2648					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	2648					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	2648					N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE -2) WELL #: 5 RRCID -> 128015 COMPL. DATE 07/10/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8001 - 8584

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 105 RRCID -> 128181 COMPL. DATE 08/05/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7409 - 8731

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENSERCH SWD WELL #: 1 RRCID -> 129075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5000 PERF. 342 - 4780

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYES WELL #: 3 RRCID -> 130605 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7473 - 8743

02	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			Y	-0-					6
03	1829	X	1405	-0-	-424	-0-	1401	3	4	9	Y	4					10
04	2010	X	1428	-0-	-582	-0-	1426	3	2	9	Y	2					12
05	2077	X	866	-0-	-1211	-0-	852	3	14	9	Y	13	22	1			3
06	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	-0-					3
07	1953	X	1074	-0-	-879	-0-	1060	3	14	9	Y	13					16

HAYES WELL #: 4 RRCID -> 131179 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7636 - 8946

02	252	N	178	-0-	-74	-0-	178	2			Y	-0-					113
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	214	2	54	9	Y	49	149	1			13
04	300	N	175	-0-	-125	-0-	175	2			Y	-0-					13
05	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	2			Y	-0-					13
06	270	N	121	-0-	-149	-0-	121	2			Y	-0-					13
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					13

WSGU1 (LACY,E. -5) WELL #: 5 RRCID -> 132787 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7430 - 8858

02	14B2	EXT	355	-0-	355	1693	355	3			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	1633	-0-	1633	3326	1633	3			N	-0-					-0-
04	5431	X	2105	-0-	-3326	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
05	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1540	-0-	-50	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	1633	-0-	-537	-0-	1633	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSGU1 (LACY, E. -7) WELL #: 7 RRCID -> 133061 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7774 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		2065	-0-	2065	2065	2065	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		939	-0-	939	3004	939	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		960	-0-	960	3964	960	3			N	-0-					-0-
06	5022	X	1058	-0-	-3964	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
07	2077	X	1974	-0-	-103	-0-	1974	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E -6) WELL #: 6 RRCID -> 135803 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8010 - 9418

02	2324	X	1839	-0-	-485	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
03	2573	X	1819	-0-	-754	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
04	2400	X	2048	-0-	-352	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
05	2480	X	1637	-0-	-843	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
06	2400	X	980	-0-	-1420	-0-	980	3			N	-0-					-0-
07	2108	X	1524	-0-	-584	-0-	1524	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E-8) WELL #: 8 RRCID -> 135830 COMPL. DATE 08/22/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7446 - 8602

02	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	3			N	-0-					-0-
03	4402	X	4376	-0-	-26	-0-	4376	3			N	-0-					-0-
04	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	3			N	-0-					-0-
05	4588	X	4091	-0-	-497	-0-	4091	3			N	-0-					-0-
06	4440	X	3999	-0-	-441	-0-	3999	3			N	-0-					-0-
07	4588	X	4205	-0-	-383	-0-	4205	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (MARTIN -3) WELL #: 3 RRCID -> 136103 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7472 - 8826

02	1204	N	-0-	-0-	-1204	-0-					N	-0-					-0-
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	3100	N	6981	-0-	3881	3881	6981	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3471	-0-	471	4352	3471	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	452	-0-	-2648	1704	452	3			N	-0-					-0-

KELLY, G.A. WELL #: 3 RRCID -> 142015 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7379 - 8692

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	54	X	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					-0-
04	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY, G.A. WELL #: 4 RRCID -> 142589 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7973 - 8454

02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	3	1	107	2	N	-0-					33
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	4	1	121	2	N	-0-					33
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	7	1	236	2	N	-0-					33
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	8	1	260	2	N	-0-					33
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	6	1	218	2	N	-0-					33
*07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	8	1	271	2	N	-0-					33

WSGU10 (WALKE -3) WELL #: 6 RRCID -> 144143 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7354 - 8534

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (KELLY) WELL #: 203 RRCID -> 147283 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8062 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 519 RRCID -> 153607 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 7244 - 8882

02	1288	N	1019	-0-	-269	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	643	-0-	-473	-0-	643	3			N	-0-					-0-
06	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
*07	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 154326 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 11173 PERF. 7956 - 8206

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYES WELL #: 6 RRCID -> 154513 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 0 - 8976

02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					99
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					99
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					99
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					99
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					99
*07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					99

HAYES WELL #: 5 RRCID -> 156011 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 7630 - 9183

02	336	N	284	-0-	-52	-0-	284	3			N	-0-					17
03	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					17
04	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					17
05	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					17
06	1590	N	941	-0-	-649	-0-	941	3			N	-0-					17
07	1271	N	1033	-0-	-238	-0-	1033	3			N	-0-					17

HAYES WELL #: 7 RRCID -> 156393 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7760 - 7936

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 3 RRCID -> 157360 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7617 - 7740

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 512 RRCID -> 160592 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 7470 - 8839

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 520 RRCID -> 160956 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8166 - 8920

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166587 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7496 - 8812

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 167342 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 7931 - 8074

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPEAR WELL #: 3 RRCID -> 168494 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 10976 PERF. 7999 - 9346

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEAR WELL #: 2 RRCID -> 168567 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 10982 PERF. 7664 - 9079

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU10 (WALKE, JOHN NO. 4) WELL #: 7 RRCID -> 171501 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7638 - 8834

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGCU (LACY, R.) WELL #: 303 RRCID -> 171865 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7672 - 8888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEAR WELL #: 1 RRCID -> 173153 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 10958 PERF. 9054 - 9089

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 106 RRCID -> 173273 COMPL. DATE 03/14/1999 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7940 - 9041

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 107 RRCID -> 174351 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7579 - 8858

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU1 (LACY, E. -9) WELL #: 9 RRCID -> 174507 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 7440 - 9024

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -23) WELL #: 23 RRCID -> 174608 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 10641 PERF. 8830 - 8884

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-

WSGU11 (GRAY -3) WELL #: 4 RRCID -> 174891 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 7357 - 8842

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSCGU (HORTON-DICKSON -21) WELL #: 521 RRCID -> 174987 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7386 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON B-1) WELL #: 1 RRCID -> 175235 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7364 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 522 RRCID -> 175678 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8682 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 402 RRCID -> 176102 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7468 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU10 (WALKE-5) WELL #: 8 RRCID -> 176432 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7412 - 8887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU11 (GRAY -4) WELL #: 5 RRCID -> 177531 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7360 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 526 RRCID -> 177821 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7356 - 8845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 401 RRCID -> 178265 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7477 - 8962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU1 (LACY, E. -11) WELL #: 11 RRCID -> 178658 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 7577 - 9138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 305 RRCID -> 179136 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 7413 - 8818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 109 RRCID -> 179378 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7482 - 8981

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU10 (WALKE-6) WELL #: 9 RRCID -> 179587 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7549 - 8869

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 5 RRCID -> 179749 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7740 - 7744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

WSGU10 (WALKE -7) WELL #: 10 RRCID -> 180058 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7445 - 8970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU10 (WALKE -8) WELL #: 11 RRCID -> 180836 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7352 - 8887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU11 (GRAY-5) WELL #: 6 RRCID -> 180895 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7333 - 8983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 528 RRCID -> 181094 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7442 - 8701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU1 (LACY, E. -10) WELL #: 10 RRCID -> 181361 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7412 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 108 RRCID -> 181405 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7484 - 8989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -27) WELL #: 27 RRCID -> 181515 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7339 - 8833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 530 RRCID -> 181825 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7319 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 110 RRCID -> 181909 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7618 - 8842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 111 RRCID -> 183345 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7387 - 8913

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU1 (LACY, E. -12) WELL #: 12 RRCID -> 183514 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7584 - 8986

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 4) WELL #: 4 RRCID -> 183765 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7956 - 8501

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 529 RRCID -> 183796 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7483 - 8910

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU1 (LACY, E. -14) WELL #: 14 RRCID -> 185411 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8445 - 9171

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 524 RRCID -> 185672 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 7385 - 8818

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSGU11 (GRAY -6) WELL #: 7 RRCID -> 185913 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7361 - 8937

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -31) WELL #: 31 RRCID -> 186932 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7385 - 8961

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 205 RRCID -> 186940 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7329 - 8553

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU1 (LACY, E. -13) WELL #: 13 RRCID -> 187060 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8154 - 9046

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 204 RRCID -> 187409 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7423 - 8876

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 112 RRCID -> 188245 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7547 - 8968

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -32) WELL #: 32 RRCID -> 188694 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 7436 - 8620

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (LACY, R.) WELL #: 306 RRCID -> 190994 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7404 - 10556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 6 RRCID -> 191582 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 7535 - 9027

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 5 RRCID -> 191591 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7381 - 8139

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 191946 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7769 - 7773

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 525 RRCID -> 192626 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7441 - 8692

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 535 RRCID -> 192912 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7326 - 8695

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 6) WELL #: 6 T RRCID -> 192914 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7348 - 8715

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU7 (HORTON-DICKSON -37) WELL #: 37 RRCID -> 193417 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7404 - 8473

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 5) WELL #: 5 RRCID -> 196942 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7461 - 9357

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 538 RRCID -> 197480 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7372 - 8906

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 206 RRCID -> 197989 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7317 - 8747

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201343 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7284 - 7609

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 540 RRCID -> 203641 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7354 - 8904

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 7 RRCID -> 204823 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 7373 - 8929

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 539 RRCID -> 206233 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7391 - 8886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON-34) WELL #: 34 RRCID -> 206360 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7331 - 9342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 9 RRCID -> 206887 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7498 - 9043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207218 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 7669 - 8958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU11 (GRAY -8) WELL #: 9 RRCID -> 207691 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7604 - 8939

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 544 RRCID -> 207882 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 7416 - 8283

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 541 RRCID -> 208878 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7450 - 8918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PINE TREE I.S.D. WELL #: 8 RRCID -> 208970 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7557 - 9449

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211119 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 7426 - 9891

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU11 (GRAY -9) WELL #: 10 RRCID -> 219833 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 7363 - 8763

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 543 RRCID -> 222062 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7376 - 8715

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 10 RRCID -> 222147 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7499 - 8905

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 547 RRCID -> 222314 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 7429 - 8811

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 7) WELL #: 7 RRCID -> 226444 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 7353 - 8858

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU7 (HORTON-DICKSON -45) WELL #: 45 RRCID -> 227380 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 7383 - 8127

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 8) WELL #: 8 RRCID -> 227455 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 7396 - 8904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241863 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8678 - 10876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 546 RRCID -> 245586 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 7334 - 9988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 257060 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8129 - 9002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 258136 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7657 - 9258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (T.PEAK TRANS.) 97752 833 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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
02	391	X	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					184
03	827	X	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					184
04	166	X	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					184
05	434	X	3	-0-	-431	-0-	3	2			N	-0-					184
06	810	X	3	-0-	-807	-0-	3	2			N	-0-					184
07	837	X	295	-0-	-542	-0-	295	2			N	-0-					184

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
MACKEY HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 199064 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 7626 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2492	X	2452	-0-	-40	-0-	166	1	2233	3	N	48	183	1	2	8	22
							53	9									
03	2666	X	2580	-0-	-86	-0-	181	1	2371	3	N	25					47
							28	9									
04	3150	X	2474	-0-	-676	-0-	174	1	2253	3	N	43					90
							47	9									
05	3255	X	2715	-0-	-540	-0-	184	1	2432	3	N	90					180
							99	9									
06	3150	X	2480	-0-	-670	-0-	176	1	2303	3	N	1	121	1			60
							1	9									
07	2728	X	2576	-0-	-152	-0-	177	1	2399	3	N	-0-					60

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
02	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	107	1	1450	3	N	35	5	8			130
							39	9									
03	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	143	1	1891	3	N	89	181	1			38
							98	9									
04	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	151	1	1986	3	N	86					124
							95	9									
05	1767	X	1729	-0-	-38	-0-	117	1	1559	3	N	48					172
							53	9									
06	2070	X	1501	-0-	-569	-0-	104	1	1379	3	N	16	73	1			115
							18	9									
07	2294	X	1077	-0-	-1217	-0-	70	1	959	3	N	44	159	1			-0-
							48	9									

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 272018 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 7760 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4200	X	3817	-0-	-383	-0-	3810	2	7	9	N	6					180
03	4526	X	4147	-0-	-379	-0-	4111	2	36	9	N	33	181	1			32
04	4470	X	3980	-0-	-490	-0-	3905	2	75	9	N	68					100
05	4898	X	4237	-0-	-661	-0-	3985	2	252	9	N	229	184	1			145
06	4290	X	4058	-0-	-232	-0-	4058	2			N	-0-					145
*07	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4541	2	113	9	N	103	186	1			62

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LAWRENCE-CHEVRON GU SWD WELL #: 7 RRCID -> 138767 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 2525 - 4842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (VARGA T. P.) 97752 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
VARGA GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 107668 COMPL. DATE 09/22/1983 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 7748 - 8206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	954	2	2	9	Y	2	2	8			135
03	1209	N	1041	-0-	-168	-0-	1041	2			Y	-0-					135
04	1080	N	865	-0-	-215	-0-	865	2			Y	-0-					135
05	1054	N	869	-0-	-185	-0-	869	2			Y	-0-					135
06	1020	N	931	-0-	-89	-0-	931	2			Y	-0-					135
*07	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1196	2	11	9	Y	10					145

EVANS WELL #: 1 RRCID -> 118934 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7576 - 7840

02	2800	X	2185	-0-	-615	-0-	2095	2	90	9	N	82	5	8			277
03	3100	X	2350	-0-	-750	-0-	2343	2	7	9	N	6	174	1			109
04	2670	X	2460	-0-	-210	-0-	2401	2	59	9	N	54	3	8			160
05	2449	X	2438	-0-	-11	-0-	2425	2	13	9	N	12					172
06	2370	X	2304	-0-	-66	-0-	2271	2	33	9	N	30					202
07	2542	X	1977	-0-	-565	-0-	1930	2	47	9	N	43					245

WILLOW SPRINGS, N. (PETTIT) 97754 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. 174337
DENSON WELL #: 1 RRCID -> 156934 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7363 - 7374

02	896	N	611	-0-	-285	-0-	599	2	12	9	N	11					95
03	744	N	314	-0-	-430	-0-	314	2			N	-0-					95
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	812	2	30	9	N	27					122
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	907	2	15	9	N	14					136
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	874	2	23	9	N	21					157
*07	954	N	954	-0-	-0-	-0-	935	2	19	9	N	17					174

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
TUTTLE, A. J. WELL #: 1 T RRCID -> 016953 COMPL. DATE 02/26/1960 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7394 - 7399

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS, W.(TR. PK.) 97759 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
HARRISON, P. D. "E" GU WELL #: 1 RRCID -> 110479 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 7612 - 9304

02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	13	1	201	3	Y	-0-					36
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	15	1	229	3	Y	-0-					36
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	14	1	242	3	Y	-0-					36
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	15	1	246	3	Y	-0-					36
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	15	1	243	3	Y	-0-					36
*07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	1	1	249	3	Y	-0-					36

KILLINGSWORTH B WELL #: 4 RRCID -> 135724 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7678 - 7735

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS, W.(TR. PK.) //CONT.// 97759 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
02	2212	N	2045	-0-	-167	-0-	119	1	1839	3	N	79					394
							87	9									
03	2387	N	2147	-0-	-240	-0-	124	1	1943	3	N	73	173	1			294
							80	9									
04	2250	N	2099	-0-	-151	-0-	108	1	1908	3	N	75	177	1			192
							83	9									
05	2263	N	2071	-0-	-192	-0-	112	1	1876	3	N	75					267
							83	9									
06	2070	N	1943	-0-	-127	-0-	106	1	1758	3	N	72	177	1			162
							79	9									
*07	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	7	1	1831	3	N	63	168	1			57
							69	9									

COTTON VALLEY OPERATIONS, INC. 182062
FENTON, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 124541 COMPL. DATE 01/06/1987 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 7670 - 7731

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
JONES, MINNIE WELL #: 1 RRCID -> 161175 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8583 - 8798

02	736	X	736	-0-	-0-	-0-	11	1	695	2	N	27					215
							30	9									
03	837	X	731	-0-	-106	-0-	65	1	651	2	N	14	188	1			41
							15	9									
04	810	X	614	-0-	-196	-0-	82	1	506	2	N	24					65
							26	9									
05	837	X	826	-0-	-11	-0-	62	1	739	2	N	23					88
							25	9									
06	780	X	753	-0-	-27	-0-	729	2	24	9	N	22					110
07	806	X	774	-0-	-32	-0-	39	1	710	2	N	23					133
							25	9									

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. 174337
CULPEPPER WELL #: 3 RRCID -> 086669 COMPL. DATE 02/25/1980 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 7714 - 7725

02	1232	X	-0-	-0-	-1232	-0-					N	-0-					162
03	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					162
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					162
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162

FLEWELLEN WELL #: 3 RRCID -> 090394 COMPL. DATE 10/16/1980 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 7808 - 7834

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) //CONT.// 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. //CONT.// 174337
CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 093294 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 7836 - 7869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	16	-0-	-236	-0-	16	2			N	-0-					13
03	217	N	45	-0-	-172	-0-	45	2			N	-0-					13
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					13
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					13
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					13
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					13

CASTEBERRY WELL #: 4 RRCID -> 105463 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8918 - 9158

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/14/2015 - P/A 10/14/2015

DENSON WELL #: 4 RRCID -> 152630 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 7808 - 7814

02	784	X	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-					25
03	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					25
04	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					25
05	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					25
06	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					25
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
FLEWELLEN WELL #: 4 RRCID -> 098005 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 7526 - 7626

02	14B2 EXT	250	-0-	250	250	250	2			N	-0-	20	1			-0-
03	14B2 EXT	3759	-0-	3759	4009	3592	2	167	9	N	152					152
04		8635 X	4626	-0-	-4009	-0-	4527	2	99	9	N	90	185	1			57
05		5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	5141	2	149	9	N	135					192
06		5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	5200	2	46	9	N	42	191	1			43
*07		5711 X	5711	-0-	-0-	-0-	5615	2	96	9	N	87					130

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131635 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 7501 - 9083

02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	2	Y	-0-					18
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	7	1	164	2	Y	-0-					18
04	210	N	95	-0-	-115	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					18
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	9	1	212	2	Y	-0-					18
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	7	1	158	2	Y	-0-					18
*07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	12	1	254	2	Y	-0-	18	1			-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
02	1568	N	1157	-0-	-411	-0-	1043	2	114	9	N	104	165	1			102
03	1333	N	1274	-0-	-59	-0-	1094	2	180	9	N	164	168	1			98
04	1410	N	1190	-0-	-220	-0-	1077	2	113	9	N	103					201
05	1271	N	852	-0-	-419	-0-	826	2	26	9	N	24	169	1			56
06	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1225	2	281	9	N	255	169	1			142
07	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					142

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
MCLENDON, J.A. WELL #: 1 RRCID -> 173670 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6900 - 7737

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37

WINNSBORO (PITTSBURG) 98099 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
RAMTEX ENERGY LLC 690225
CRADDOCK, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 090863 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 8570 - 8590

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2015 - PLUGGED 07/10/15

WINNSBORO (TRAVIS PEAK) 98099 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
CYPRESS OPERATING, INC. 195834
GAMBLIN, G.H. WELL #: 1 RRCID -> 078589 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 8880 - 8880

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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-

PETTY, J.F. WELL #: 2 A RRCID -> 078940 COMPL. DATE 09/26/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8633 - 8783

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					109
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					109
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					109
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					109
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					109
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					109

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

HORNBUCKLE WELL #: A 2 RRCID -> 093299 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9898 - 10354

02	336	N	209	-0-	-127	-0-	209	2			N	-0-					124
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					124
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					124
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124

HORNBUCKLE WELL #: A 3 RRCID -> 206054 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9603 - 9983

02	7560	X	3545	-0-	-4015	-0-	3545	2			N	-0-					222
03	8370	X	3960	-0-	-4410	-0-	3875	2	85	9	N	77					299
04	8100	X	3408	-0-	-4692	-0-	3361	2	47	9	N	43					342
05	5301	X	2893	-0-	-2408	-0-	2865	2	28	9	N	25					367
06	5130	X	2537	-0-	-2593	-0-	2503	2	34	9	N	31	189	1			209
07	3968	X	1948	-0-	-2020	-0-	1920	2	28	9	N	25					234

WISENBAKER, C. MARY (GLEN ROSE) 98262 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
LOGGINS, BOB WELL #: 1 RRCID -> 139130 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 10378 PERF. 8110 - 8257

02	1606	R	1606	-0-	-0-	-0-	1603	2	3	9	N	3					215
03	1456	R	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					215
04	1950	#	1611	-0-	-339	-0-	1607	2	4	9	N	4					219
05	2015	#	1713	-0-	-302	-0-	1713	2			N	-0-	182	1			37
06	1950	#	1428	-0-	-522	-0-	1427	2	1	9	N	1					38
07	1767	#	1538	-0-	-229	-0-	1532	2	6	9	N	5					43

WOLF CREEK (PETTIT) 98388 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
THE 6C GROUP LLC 851487
ROBERTSON, BYRDIE WELL #: 1 RRCID -> 183207 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9862 - 9872

02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
07	0	N	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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
JONES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 062956 COMPL. DATE 03/12/1975 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 9669 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1764	N	781	-0-	-983	-0-	17	1	758	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
03	1488	N	810	-0-	-678	-0-	18	1	785	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
04	990	N	731	-0-	-259	-0-	17	1	708	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
05	868	N	681	-0-	-187	-0-	16	1	659	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*06	780	N	709	-0-	-71	-0-	13	1	690	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
07	744	N	740	-0-	-4	-0-	15	1	719	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 065741 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8438 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 069243 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8553 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	39	1	1680	3	Y	23	23	1			1
							25	9									
03	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	46	1	1945	3	Y	24	23	1			2
							26	9									
04	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	44	1	1825	3	Y	20	21	1			1
							22	9									
05	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	49	1	2086	3	Y	17	18	1			-0-
							19	9									
*06	1800	N	1212	-0-	-588	-0-	24	1	1169	3	Y	17	16	1			1
							19	9									
07	1860	N	1148	-0-	-712	-0-	29	1	1104	3	Y	14	15	1			-0-
							15	9									

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

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
02	560	N	443	-0-	-117	-0-	10	1	433	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	406	-0-	-59	-0-	9	1	397	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	412	-0-	-98	-0-	10	1	402	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	390	-0-	-106	-0-	9	1	381	3	Y	-0-					-0-
*06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	7	1	413	3	Y	-0-					-0-
*07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	9	1	452	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
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	12 10	1 9	534	3	Y	9	9	1			1
03	682	N	578	-0-	-104	-0-	13 11	1 9	554	3	Y	10	10	1			1
04	600	N	502	-0-	-98	-0-	11 9	1 9	482	3	Y	8	9	1			-0-
05	620	N	538	-0-	-82	-0-	12 9	1 9	517	3	Y	8	8	1			-0-
*06	570	N	531	-0-	-39	-0-	11 7	1 9	513	3	Y	6	6	1			-0-
07	527	N	506	-0-	-21	-0-	13 7	1 9	486	3	Y	6	6	1			-0-

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082043 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8602 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084951 COMPL. DATE 10/29/1979 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9653 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 094576 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8570 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	6	1	265	3	Y	-0-					-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	7	1	280	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	249	-0-	-171	-0-	6	1	243	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	215	-0-	-95	-0-	5	1	210	3	Y	-0-					-0-
*06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	7	1	345	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	244	-0-	-4	-0-	6	1	238	3	Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 1 RRCID -> 095491 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 9621 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736	N	1476	-0-	-260	-0-	29	1	1437	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
03	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	33	1	1509	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
04	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	36	1	1603	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
05	1643	N	1544	-0-	-99	-0-	44	1	1490	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*06	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	34	1	1515	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
07	1705	N	1602	-0-	-103	-0-	45	1	1547	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 1 RRCID -> 097947 COMPL. DATE 02/11/1982 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9687 - 9827

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 098608 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 9756 - 9920

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 102642 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9638 - 9790

02	952	N	822	-0-	-130	-0-	18	1	776	3	Y	25	25	1			1
							28	9									
03	961	N	876	-0-	-85	-0-	19	1	829	3	Y	25	26	1			-0-
							28	9									
04	900	N	856	-0-	-44	-0-	19	1	808	3	Y	26	25	1			1
							29	9									
05	899	N	888	-0-	-11	-0-	20	1	840	3	Y	25	25	1			1
							28	9									
*06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	15	1	819	3	Y	22	22	1			1
							24	9									
07	899	N	789	-0-	-110	-0-	16	1	749	3	Y	22	22	1			1
							24	9									

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 118769 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9680 - 9834

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
BRITTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 119409 COMPL. DATE 11/09/1985 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9664 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	N	1965	-0-	-471	-0-	38	1	1872	3	Y	50	50	1			2
							55	9									
03	2387	N	1995	-0-	-392	-0-	41	1	1896	3	Y	53	54	1			1
							58	9									
04	2190	N	2044	-0-	-146	-0-	43	1	1945	3	Y	51	50	1			2
							56	9									
05	2170	N	1559	-0-	-611	-0-	43	1	1460	3	Y	51	51	1			2
							56	9									
*06	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	46	1	2087	3	Y	45	45	1			2
							50	9									
07	2108	N	1675	-0-	-433	-0-	45	1	1579	3	Y	46	46	1			2
							51	9									

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 4-L RRCID -> 139064 COMPL. DATE 07/12/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8494 - 9888

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139289 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8542 - 9922

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 4-L RRCID -> 139337 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8598 - 9934

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139897 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9710 - 9972

02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	15	1	721	3	Y	20	20	1			1
							22	9									
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	18	1	829	3	Y	21	22	1			-0-
							23	9									
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	17	1	770	3	Y	21	20	1			1
							23	9									
05	806	N	683	-0-	-123	-0-	19	1	642	3	Y	20	20	1			1
							22	9									
*06	780	N	447	-0-	-333	-0-	9	1	418	3	Y	18	18	1			1
							20	9									
07	806	N	178	-0-	-628	-0-	4	1	153	3	Y	19	19	1			1
							21	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 3-L RRCID -> 139934 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9648 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	262	-0-	-102	-0-	5	1	257	3	Y	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	7	1	316	3	Y	-0-					-0-
04	840	N	310	-0-	-530	-0-	7	1	303	3	Y	-0-					-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	9	1	291	3	Y	-0-					-0-
*06	300	N	276	-0-	-24	-0-	6	1	270	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	134	-0-	-176	-0-	4	1	130	3	Y	-0-					-0-

FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 140721 COMPL. DATE 02/06/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9654 - 9910

02	700	N	547	-0-	-153	-0-	10	1	434	3	Y	94	94	1			3
							103	9									
03	775	N	570	-0-	-205	-0-	10	1	450	3	Y	100	101	1			2
							110	9									
04	720	N	542	-0-	-178	-0-	10	1	425	3	Y	97	94	1			5
							107	9									
05	620	N	565	-0-	-55	-0-	11	1	451	3	Y	94	94	1			5
							103	9									
*06	540	N	529	-0-	-11	-0-	8	1	430	3	Y	83	83	1			5
							91	9									
*07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	10	1	492	3	Y	86	86	1			5
							95	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 141579 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8556 - 9876

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 141683 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9618 - 9836

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 141684 COMPL. DATE 06/09/1992 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9551 - 9796

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143337 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9542 - 9912

02	448	N	414	-0-	-34	-0-	9	1	405	3	Y	-0-					-0-
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	11	1	488	3	Y	-0-					-0-
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	12	1	515	3	Y	-0-					-0-
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	12	1	526	3	Y	-0-					-0-
*06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	10	1	508	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	303	-0-	-255	-0-	8	1	295	3	Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 144397 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 9548 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144403 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9576 - 9788

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HURD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144447 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9642 - 9956

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 4-L RRCID -> 144712 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8512 - 9933

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 5-L RRCID -> 145542 COMPL. DATE 05/15/1993 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9689 - 9950

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145568 COMPL. DATE 05/17/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8532 - 9960

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145569 COMPL. DATE 05/22/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8636 - 10014

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
02	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	30 250	1 9	1297	3	Y	227	229	1			13
03	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	29 262	1 9	1247	3	Y	238	233	1			18
04	1470	N	1251	-0-	-219	-0-	24 227	1 9	1000	3	Y	206	216	1			8
05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	30 198	1 9	1300	3	Y	180	185	1			3
*06	1470	N	1429	-0-	-41	-0-	25 177	1 9	1227	3	Y	161	157	1			7
*07	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	29 158	1 9	1118	3	Y	144	148	1			3

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 5 RRCID -> 154982 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9720 - 9876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	N	1361	-0-	-319	-0-	26 54	1 9	1281	3	Y	49	49	1			2
03	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	30 57	1 9	1392	3	Y	52	53	1			1
04	1560	N	1292	-0-	-268	-0-	27 55	1 9	1210	3	Y	50	49	1			2
05	1519	N	1493	-0-	-26	-0-	43 54	1 9	1396	3	Y	49	49	1			2
*06	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	49 47	1 9	2166	3	Y	43	43	1			2
07	1333	N	944	-0-	-389	-0-	25 50	1 9	869	3	Y	45	45	1			2

POPE GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 167934 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8560 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	45 8	1 9	1910	3	Y	7	7	1			-0-
03	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	51 10	1 9	2152	3	Y	9	8	1			1
04	2070	N	2032	-0-	-38	-0-	47 7	1 9	1978	3	Y	6	7	1			-0-
05	2139	N	2046	-0-	-93	-0-	48 7	1 9	1991	3	Y	6	6	1			-0-
*06	2070	N	1729	-0-	-341	-0-	35 6	1 9	1688	3	Y	5	5	1			-0-
07	2108	N	1740	-0-	-368	-0-	44 6	1 9	1690	3	Y	5	5	1			-0-

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 168114 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8640 - 9863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	N	1498	-0-	-182	-0-	33 42	1 9	1423	3	Y	38	39	1			2
03	2077	N	1885	-0-	-192	-0-	42 45	1 9	1798	3	Y	41	40	1			3
04	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	40 39	1 9	1671	3	Y	35	37	1			1
05	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	39 35	1 9	1614	3	Y	32	32	1			1
*06	1830	N	1495	-0-	-335	-0-	29 30	1 9	1436	3	Y	27	27	1			1
07	1798	N	976	-0-	-822	-0-	24 28	1 9	924	3	Y	25	26	1			-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	43	1	1903	3	Y	41	41	1			1
							45	9									
03	2201	N	1977	-0-	-224	-0-	44	1	1885	3	Y	44	44	1			1
							48	9									
04	2130	N	2064	-0-	-66	-0-	47	1	1971	3	Y	42	41	1			2
							46	9									
05	2201	N	2065	-0-	-136	-0-	47	1	1972	3	Y	42	42	1			2
							46	9									
*06	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	38	1	2113	3	Y	37	37	1			2
							41	9									
*07	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	46	1	2193	3	Y	38	38	1			2
							42	9									

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 6-L RRCID -> 168858 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8596 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	8	1	370	3	Y	-0-					-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	4	1	180	3	Y	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	15	-0-	-140	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
*06	150	N	34	-0-	-116	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	3			Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 168897 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8558 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	52	1	2242	3	Y	53	53	1			3
							58	9									
03	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	67	1	2864	3	Y	55	54	1			4
							61	9									
04	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	94	1	3889	3	Y	48	50	1			2
							53	9									
05	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	83	1	3586	3	Y	42	43	1			1
							46	9									
*06	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	73	1	3573	3	Y	37	36	1			2
							41	9									
*07	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	87	1	3346	3	Y	33	34	1			1
							36	9									

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 169738 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 8532 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	51	1	2180	3	Y	24	25	1			1
							26	9									
03	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	59	1	2521	3	Y	27	26	1			2
							30	9									
04	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	56	1	2354	3	Y	23	24	1			1
							25	9									
05	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	53	1	2264	3	Y	19	20	1			-0-
							21	9									
*06	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	47	1	2283	3	Y	18	17	1			1
							20	9									
07	2325	N	2289	-0-	-36	-0-	58	1	2214	3	Y	15	16	1			-0-
							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 STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-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

02	1232	X	1030	-0-	-202	-0-	23	1	999	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
03	1271	X	1179	-0-	-92	-0-	26	1	1145	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
04	1230	X	1199	-0-	-31	-0-	28	1	1163	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
05	1240	X	1190	-0-	-50	-0-	27	1	1155	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*06	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	23	1	1275	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*07	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	29	1	1387	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 170501 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8496 - 9792

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 170502 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9981 PERF. 8510 - 9798

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 171170 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8534 - 9805

02	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	60	1	2555	3	Y	33	33	1			2
							36	9									
03	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	58	1	2484	3	Y	35	34	1			3
							39	9									
04	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	50	1	2103	3	Y	29	31	1			1
							32	9									
05	2480	N	2201	-0-	-279	-0-	49	1	2123	3	Y	26	27	1			-0-
							29	9									
*06	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	52	1	2541	3	Y	24	23	1			1
							26	9									
07	2263	N	1676	-0-	-587	-0-	42	1	1612	3	Y	20	21	1			-0-
							22	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
02	2736	N	2680	-0-	-56	-0-	60	1	2585	3	Y	32	32	1			2
							35	9									
03	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	55	1	2353	3	Y	34	33	1			3
							37	9									
04	2730	X	2698	-0-	-32	-0-	62	1	2605	3	Y	28	30	1			1
							31	9									
05	2821	X	2517	-0-	-304	-0-	56	1	2433	3	Y	25	26	1			-0-
							28	9									
*06	2730	X	2428	-0-	-302	-0-	48	1	2355	3	Y	23	22	1			1
							25	9									
07	2821	X	2356	-0-	-465	-0-	59	1	2275	3	Y	20	21	1			-0-
							22	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
02	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	51	1	2195	3	Y	25	25	1			1
							28	9									
03	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	58	1	2447	3	Y	25	26	1			-0-
							28	9									
04	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	45	1	1881	3	Y	26	25	1			1
							29	9									
05	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	53	1	2290	3	Y	25	25	1			1
							28	9									
*06	2460	N	2104	-0-	-356	-0-	42	1	2038	3	Y	22	22	1			1
							24	9									
*07	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	55	1	2120	3	Y	22	22	1			1
							24	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
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	6	1	281	3	Y	35	35	1			1
							39	9									
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	6	1	269	3	Y	37	37	1			1
							41	9									
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	10	1	441	3	Y	36	35	1			2
							40	9									
05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	23	1	783	3	Y	35	35	1			2
							39	9									
*06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	18	1	798	3	Y	31	31	1			2
							34	9									
07	496	N	255	-0-	-241	-0-	6	1	214	3	Y	32	32	1			2
							35	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	N	1210	-0-	-134	-0-		24 1 24 9	1162	3	Y	22	22	1			1
03	1426	N	1378	-0-	-48	-0-		29 1 24 9	1325	3	Y	22	23	1			-0-
04	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-		32 1 25 9	1442	3	Y	23	22	1			1
05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-		41 1 24 9	1416	3	Y	22	22	1			1
*06	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-		33 1 21 9	1503	3	Y	19	19	1			1
07	1488	N	1439	-0-	-49	-0-		40 1 22 9	1377	3	Y	20	20	1			1

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 172191 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8672 - 9864

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 172192 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9585 - 9818

02	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-		39 1 28 9	1722	3	Y	25	25	1			1
03	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-		40 1 28 9	1720	3	Y	25	26	1			-0-
04	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-		38 1 29 9	1609	3	Y	26	25	1			1
05	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-		40 1 28 9	1679	3	Y	25	25	1			1
*06	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-		32 1 24 9	1743	3	Y	22	22	1			1
*07	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-		39 1 24 9	1877	3	Y	22	22	1			1

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 173299 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8488 - 9764

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 173396 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8383 - 9890

02	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-		41 1 19 9	1772	3	Y	17	17	1			1
03	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-		49 1 20 9	2074	3	Y	18	18	1			1
04	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-		46 1 18 9	1948	3	Y	16	16	1			1
05	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-		47 1 14 9	1953	3	Y	13	14	1			-0-
*06	1890	N	1733	-0-	-157	-0-		34 1 14 9	1685	3	Y	13	12	1			1
07	1953	N	1935	-0-	-18	-0-		49 1 11 9	1875	3	Y	10	11	1			-0-

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
02	1652	X	1472	-0-	-180	-0-	28	1	1404	3	Y	36	36	1			1
							40	9									
03	1829	X	1677	-0-	-152	-0-	35	1	1599	3	Y	39	39	1			1
							43	9									
04	1770	X	1458	-0-	-312	-0-	31	1	1386	3	Y	37	36	1			2
							41	9									
05	1643	X	1307	-0-	-336	-0-	36	1	1231	3	Y	36	36	1			2
							40	9									
*06	1620	X	1140	-0-	-480	-0-	24	1	1081	3	Y	32	32	1			2
							35	9									
07	1674	X	814	-0-	-860	-0-	22	1	756	3	Y	33	33	1			2
							36	9									

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 8 RRCID -> 177084 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8574 - 9847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	29	1	1234	3	Y	23	23	1			1
							25	9									
03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	33	1	1389	3	Y	24	23	1			2
							26	9									
04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	32	1	1364	3	Y	20	21	1			1
							22	9									
05	1302	N	1288	-0-	-14	-0-	29	1	1240	3	Y	17	18	1			-0-
							19	9									
*06	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	28	1	1367	3	Y	17	16	1			1
							19	9									
*07	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	34	1	1296	3	Y	14	15	1			-0-
							15	9									

MILTON WOODS (DEEP) GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177279 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8526 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	163	-0-	-61	-0-	4	1	159	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	220	-0-	-28	-0-	5	1	215	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	177	-0-	-63	-0-	4	1	173	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	37	-0-	-149	-0-	1	1	36	3	Y	-0-					-0-
*06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 177726 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8666 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	67	1	2867	3	Y	26	27	1			1
							29	9									
03	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	73	1	3113	3	Y	28	27	1			2
							31	9									
04	3030	X	2714	-0-	-316	-0-	63	1	2625	3	Y	24	25	1			1
							26	9									
05	3131	X	2703	-0-	-428	-0-	61	1	2619	3	Y	21	22	1			-0-
							23	9									
*06	3030	X	2906	-0-	-124	-0-	58	1	2827	3	Y	19	18	1			1
							21	9									
*07	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	80	1	3043	3	Y	16	17	1			-0-
							18	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
02	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	28	1	1194	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
03	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	32	1	1366	3	Y	9	8	1			1
							10	9									
04	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	31	1	1314	3	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	29	1	1265	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*06	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	25	1	1238	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	31	1	1203	3	Y	5	5	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
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	15	1	646	3	Y	95	96	1			5
							105	9									
03	899	N	816	-0-	-83	-0-	16	1	690	3	Y	100	97	1			8
							110	9									
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	16	1	676	3	Y	85	90	1			3
							94	9									
05	837	N	671	-0-	-166	-0-	13	1	575	3	Y	75	77	1			1
							83	9									
*06	780	N	735	-0-	-45	-0-	13	1	648	3	Y	67	65	1			3
							74	9									
07	806	N	715	-0-	-91	-0-	17	1	632	3	Y	60	62	1			1
							66	9									

BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178365 COMPL. DATE 06/05/2000 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8610 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	11	1	456	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	12	1	527	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	11	1	492	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	14	1	568	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	11	1	544	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	13	1	498	3	Y	3	3	1			-0-
							3	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
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	1	1	59	3	Y	-0-					-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WHALEY,PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 179007 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8578 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1988	X	505	-0-	-1483	-0-	1	1	50	3	Y	413	417	1			23
							454	9									
03	2201	X	1421	-0-	-780	-0-	22	1	922	3	Y	434	424	1			33
							477	9									
04	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	41	1	1726	3	Y	492	505	1			20
							541	9									
05	1798	X	1181	-0-	-617	-0-	16	1	691	3	Y	431	443	1			8
							474	9									
*06	1702	X	1702	-0-	-0-	-0-	414	1	867	3	Y	383	375	1			16
							421	9									
*07	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	443	1	1885	3	Y	346	355	1			7
							381	9									

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 3 RRCID -> 179250 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8762 - 10012

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 7L RRCID -> 179501 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8594 - 9805

02	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	36	1	1558	3	Y	30	30	1			2
							33	9									
03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	40	1	1712	3	Y	30	30	1			2
							33	9									
04	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	45	1	1910	3	Y	27	28	1			1
							30	9									
05	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	41	1	1783	3	Y	23	24	1			-0-
							25	9									
*06	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	37	1	1820	3	Y	21	20	1			1
							23	9									
*07	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	40	1	1558	3	Y	18	19	1			-0-
							20	9									

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 179551 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8500 - 9746

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIS, JUBLE, D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 180351 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8604 - 9802

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 180659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9956 PERF. 1037 - 3812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	25	1	1076	3	Y	26	27	1			1
							29	9									
03	1116	N	503	-0-	-613	-0-	11	1	461	3	Y	28	27	1			2
							31	9									
04	1440	N	438	-0-	-1002	-0-	10	1	402	3	Y	24	25	1			1
							26	9									
05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	30	1	1313	3	Y	21	22	1			-0-
							23	9									
*06	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	25	1	1204	3	Y	19	18	1			1
							21	9									
*07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	11	1	446	3	Y	16	17	1			-0-
							18	9									

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 181087 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8640 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	36	1	1542	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
03	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	41	1	1719	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
04	1710	N	1639	-0-	-71	-0-	38	1	1592	3	Y	8	9	1			-0-
							9	9									
05	1767	N	1520	-0-	-247	-0-	34	1	1477	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*06	1710	N	1075	-0-	-635	-0-	21	1	1046	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
07	1705	N	1095	-0-	-610	-0-	28	1	1060	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181331 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8484 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	SWR 10		250	-0-	250	8095	6	1	244	3	Y	-0-					1
*09	SWR 10		410	-0-	410	8505	11	1	399	3	Y	-0-					1
*10	SWR 10		288	-0-	288	8793	8	1	280	3	Y	-0-					1
*11	SWR 10		341	-0-	341	9134	9	1	332	3	Y	-0-					1
*12	SWR 10		301	-0-	301	9435	7	1	294	3	Y	-0-					1
*01	SWR 10		156	-0-	156	9591	4	1	152	3	Y	-0-					1
*02	SWR 10		192	-0-	192	9783	5	1	187	3	Y	-0-					1
*03	SWR 10		197	-0-	197	9980	5	1	192	3	Y	-0-					1
04	SWR 10		195	-0-	195	10175	5	1	190	3	Y	-0-					-0-
05	SWR 10		261	-0-	261	10436	6	1	255	3	Y	-0-					-0-
*06	SWR 10		207	-0-	207	10643	4	1	203	3	Y	-0-					-0-
07	SWR 10		171	-0-	171	10814	5	1	166	3	Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181580 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9578 - 9975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	25	1	1059	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
03	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	28	1	1182	3	Y	8	7	1			1
							9	9									
04	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	28	1	1154	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
05	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	30	1	1242	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	23	1	1116	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*07	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	29	1	1113	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

WILLIAMS, ALONZO G.U. WELL #: 1 RRCID -> 182645 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8708 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 183210 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8546 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 5 RRCID -> 184472 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8650 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	20 139	1 9	852	3	Y	126	127	1			7
03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	22 145	1 9	957	3	Y	132	129	1			10
04	990	N	938	-0-	-52	-0-	19 125	1 9	794	3	Y	114	119	1			5
05	1116	N	1034	-0-	-82	-0-	21 109	1 9	904	3	Y	99	102	1			2
*06	1080	N	837	-0-	-243	-0-	15 98	1 9	724	3	Y	89	87	1			4
07	961	N	851	-0-	-110	-0-	19 88	1 9	744	3	Y	80	82	1			2

KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185418 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8525 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 188122 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8366 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	X	753	-0-	-3	-0-	17	1	736	3	Y	-0-					-0-
03	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	23	1	1008	3	Y	-0-					-0-
04	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	25	1	1036	3	Y	-0-					-0-
05	837	X	773	-0-	-64	-0-	18	1	755	3	Y	-0-					-0-
*06	990	X	919	-0-	-71	-0-	19	1	900	3	Y	-0-					-0-
07	1085	X	897	-0-	-188	-0-	23	1	874	3	Y	-0-					-0-

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191758 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8774 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

BELL, ORAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192564 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8717 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 194762 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195767 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6744 - 10166

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202070 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8548 - 9929

02	4984	X	4867	-0-	-117	-0-	105 1 172 9	4590	3	Y	156	156	1				6
03	5518	X	4922	-0-	-596	-0-	108 1 180 9	4634	3	Y	164	167	1				3
04	5190	X	4671	-0-	-519	-0-	105 1 177 9	4389	3	Y	161	156	1				8
05	5394	X	4902	-0-	-492	-0-	111 1 172 9	4619	3	Y	156	156	1				8
*06	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	90 1 152 9	4985	3	Y	138	138	1				8
07	5394	X	4155	-0-	-1239	-0-	82 1 157 9	3916	3	Y	143	143	1				8

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203790 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8745 - 10126

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207055 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8642 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-	3	1			-0-
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	6	1	264	3	N	51	47	1			4
							56	9									
04	270	N	245	-0-	-25	-0-	5	1	192	3	N	44	46	1			2
							48	9									
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	8	1	266	3	N	38	39	1			1
							42	9									
*06	330	N	197	-0-	-133	-0-	3	1	158	3	N	33	33	1			1
							36	9									
07	248	N	200	-0-	-48	-0-	4	1	161	3	N	32	32	1			1
							35	9									

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 209486 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8548 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	10	1	411	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	10	1	418	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	8	1	322	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	8	1	339	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	5	1	268	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	279	N	275	-0-	-4	-0-	7	1	265	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 211294 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8821 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRIS, MATTHEW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211835 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6746 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIGHLAND LAKE CLUB GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221500 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 9618 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1064	X	1011	-0-	-53	-0-	22	1	978	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
03	1457	X	1008	-0-	-449	-0-	23	1	973	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
04	1590	X	892	-0-	-698	-0-	20	1	861	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
05	1643	X	1424	-0-	-219	-0-	32	1	1381	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*06	1590	X	626	-0-	-964	-0-	11	1	605	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
07	1116	X	311	-0-	-805	-0-	6	1	295	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 221603 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8480 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2604	X	2449	-0-		-155	-0-	47	1	2312	3	Y	82	82	1			3
								90	9									
03	2883	X	2541	-0-		-342	-0-	52	1	2394	3	Y	86	88	1			1
								95	9									
04	2790	X	2286	-0-		-504	-0-	48	1	2144	3	Y	85	82	1			4
								94	9									
05	2790	X	2335	-0-		-455	-0-	64	1	2181	3	Y	82	82	1			4
								90	9									
*06	2610	X	2325	-0-		-285	-0-	49	1	2197	3	Y	72	72	1			4
								79	9									
07	2697	X	2354	-0-		-343	-0-	64	1	2207	3	Y	75	75	1			4
								83	9									

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 222124 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8518 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3195	X	3195	-0-		-0-	-0-	62	1	3074	3	Y	54	54	1			2
								59	9									
03	3457	X	3457	-0-		-0-	-0-	72	1	3322	3	Y	57	58	1			1
								63	9									
04	3434	X	3434	-0-		-0-	-0-	72	1	3300	3	Y	56	54	1			3
								62	9									
05	3412	X	3412	-0-		-0-	-0-	96	1	3257	3	Y	54	54	1			3
								59	9									
*06	3723	X	3723	-0-		-0-	-0-	80	1	3590	3	Y	48	48	1			3
								53	9									
*07	3440	X	3440	-0-		-0-	-0-	96	1	3290	3	Y	49	49	1			3
								54	9									

JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222126 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8515 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3780	X	3173	-0-		-607	-0-	68	1	3014	3	Y	83	83	1			3
								91	9									
03	4185	X	3699	-0-		-486	-0-	82	1	3521	3	Y	87	89	1			1
								96	9									
04	4050	X	3765	-0-		-285	-0-	85	1	3585	3	Y	86	83	1			4
								95	9									
05	4185	X	3753	-0-		-432	-0-	85	1	3576	3	Y	84	84	1			4
								92	9									
*06	4050	X	3950	-0-		-100	-0-	69	1	3800	3	Y	74	74	1			4
								81	9									
*07	4213	X	4213	-0-		-0-	-0-	84	1	4045	3	Y	76	76	1			4
								84	9									

HURD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222300 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9736 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3175	X	3175	-0-		-0-	-0-	70	1	3085	3	Y	18	18	1			1
								20	9									
03	3348	X	2567	-0-		-781	-0-	58	1	2489	3	Y	18	19	1			-0-
								20	9									
04	3259	X	3259	-0-		-0-	-0-	75	1	3163	3	Y	19	18	1			1
								21	9									
05	3348	X	3281	-0-		-67	-0-	75	1	3186	3	Y	18	18	1			1
								20	9									
*06	3415	X	3415	-0-		-0-	-0-	60	1	3337	3	Y	16	16	1			1
								18	9									
*07	3430	X	3430	-0-		-0-	-0-	70	1	3342	3	Y	16	16	1			1
								18	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 6 RRCID -> 222423 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9696 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3192	X	2625	-0-		-567	-0-	51	1	2534	3	Y	36	36	1			1
								40	9									
03	3472	X	3140	-0-		-332	-0-	65	1	3033	3	Y	38	38	1			1
								42	9									
04	3360	X	3069	-0-		-291	-0-	66	1	2962	3	Y	37	36	1			2
								41	9									
05	3038	X	2527	-0-		-511	-0-	70	1	2417	3	Y	36	36	1			2
								40	9									
*06	3030	X	2784	-0-		-246	-0-	60	1	2690	3	Y	31	31	1			2
								34	9									
07	3162	X	2633	-0-		-529	-0-	73	1	2524	3	Y	33	33	1			2
								36	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2688	X	2457	-0-		-231	-0-	52	1	2319	3	Y	78	78	1			3
								86	9									
03	2976	X	1227	-0-		-1749	-0-	25	1	1112	3	Y	82	84	1			1
								90	9									
04	2640	X	550	-0-		-2090	-0-	11	1	450	3	Y	81	78	1			4
								89	9									
05	2728	X	1341	-0-		-1387	-0-	29	1	1225	3	Y	79	79	1			4
								87	9									
*06	2640	X	816	-0-		-1824	-0-	13	1	727	3	Y	69	69	1			4
								76	9									
07	558	N	-0-	-0-		-558	-0-					Y	-0-	4	1			-0-

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225243 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8402 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	902	N	902	-0-		-0-	-0-	17	1	763	3	Y	111	111	1			4
								122	9									
03	961	N	899	-0-		-62	-0-	17	1	753	3	Y	117	119	1			2
								129	9									
04	853	N	853	-0-		-0-	-0-	17	1	711	3	Y	114	111	1			5
								125	9									
05	992	N	774	-0-		-218	-0-	15	1	637	3	Y	111	111	1			5
								122	9									
*06	870	N	798	-0-		-72	-0-	12	1	678	3	Y	98	98	1			5
								108	9									
*07	917	N	917	-0-		-0-	-0-	16	1	790	3	Y	101	101	1			5
								111	9									

HURD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225618 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9740 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1734	N	1734	-0-		-0-	-0-	37	1	1631	3	Y	60	60	1			2
								66	9									
03	1850	N	1850	-0-		-0-	-0-	40	1	1741	3	Y	63	64	1			1
								69	9									
04	1901	N	1901	-0-		-0-	-0-	42	1	1791	3	Y	62	60	1			3
								68	9									
05	1922	N	1824	-0-		-98	-0-	41	1	1717	3	Y	60	60	1			3
								66	9									
*06	1954	N	1954	-0-		-0-	-0-	34	1	1862	3	Y	53	53	1			3
								58	9									
*07	2111	N	2111	-0-		-0-	-0-	42	1	2008	3	Y	55	55	1			3
								61	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HURD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225693 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 9730 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	3	1	139	3	Y	59	59	1			2
							65	9									
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	2	1	76	3	Y	62	63	1			1
							68	9									
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	3	1	143	3	Y	61	59	1			3
							67	9									
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	2	1	77	3	Y	59	59	1			3
							65	9									
*06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	4	1	220	3	Y	52	52	1			3
							57	9									
*07	3100	N	3935	-0-	835	835	80	1	3796	3	Y	54	54	1			3
							59	9									

HURD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226580 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 10156 PERF. 9747 - 9962

02	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	47	1	2097	3	Y	35	35	1			1
							39	9									
03	2325	N	2279	-0-	-46	-0-	50	1	2188	3	Y	37	37	1			1
							41	9									
04	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	52	1	2196	3	Y	36	35	1			2
							40	9									
05	2356	N	2236	-0-	-120	-0-	51	1	2146	3	Y	35	35	1			2
							39	9									
*06	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	45	1	2474	3	Y	31	31	1			2
							34	9									
*07	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	55	1	2654	3	Y	32	32	1			2
							35	9									

DAVIS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 228366 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9658 - 9906

02	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	44	1	1962	3	Y	16	16	1			1
							18	9									
03	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	46	1	2012	3	Y	16	17	1			-0-
							18	9									
04	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	50	1	2121	3	Y	17	16	1			1
							19	9									
05	2232	N	2066	-0-	-166	-0-	47	1	2001	3	Y	16	16	1			1
							18	9									
*06	2010	N	1734	-0-	-276	-0-	31	1	1688	3	Y	14	14	1			1
							15	9									
07	2263	N	1293	-0-	-970	-0-	26	1	1252	3	Y	14	14	1			1
							15	9									

JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229472 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 9662 - 9896

02	5964	X	-0-	-0-	-5964	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCGEE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232051 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8544 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2343	N	2343	-0-		-0-	-0-	53	1	2279	3	Y	10	10	1			1
								11	9									
03	2418	N	2343	-0-		-75	-0-	53	1	2278	3	Y	11	11	1			1
								12	9									
04	2340	N	2080	-0-		-260	-0-	48	1	2022	3	Y	9	10	1			-0-
								10	9									
05	2418	N	2379	-0-		-39	-0-	56	1	2314	3	Y	8	8	1			-0-
								9	9									
*06	2280	N	2094	-0-		-186	-0-	42	1	2044	3	Y	7	7	1			-0-
								8	9									
07	2139	N	2113	-0-		-26	-0-	54	1	2051	3	Y	7	7	1			-0-
								8	9									

POPE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232095 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9605 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3892	X	3674	-0-		-218	-0-	83	1	3551	3	Y	36	36	1			2
								40	9									
03	4402	X	4137	-0-		-265	-0-	95	1	4000	3	Y	38	37	1			3
								42	9									
04	4260	X	3918	-0-		-342	-0-	90	1	3793	3	Y	32	34	1			1
								35	9									
05	4402	X	3746	-0-		-656	-0-	84	1	3630	3	Y	29	29	1			1
								32	9									
*06	4230	X	2688	-0-		-1542	-0-	54	1	2606	3	Y	25	25	1			1
								28	9									
07	4123	X	3061	-0-		-1062	-0-	77	1	2959	3	Y	23	24	1			-0-
								25	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3231	X	3231	-0-		-0-	-0-	63	1	3107	3	Y	55	55	1			2
								61	9									
03	3497	X	3497	-0-		-0-	-0-	73	1	3360	3	Y	58	59	1			1
								64	9									
04	3360	X	3101	-0-		-259	-0-	66	1	2972	3	Y	57	55	1			3
								63	9									
05	3565	X	2832	-0-		-733	-0-	77	1	2694	3	Y	55	55	1			3
								61	9									
*06	3450	X	3356	-0-		-94	-0-	72	1	3230	3	Y	49	49	1			3
								54	9									
07	3565	X	2989	-0-		-576	-0-	82	1	2852	3	Y	50	50	1			3
								55	9									

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 8 RRCID -> 236620 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8556 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1612	N	1612	-0-		-0-	-0-	32	1	1551	3	N	26	26	1			1
								29	9									
03	1577	N	1577	-0-		-0-	-0-	33	1	1514	3	N	27	28	1			-0-
								30	9									
04	1722	N	1722	-0-		-0-	-0-	37	1	1655	3	N	27	26	1			1
								30	9									
05	1549	N	1549	-0-		-0-	-0-	43	1	1477	3	N	26	26	1			1
								29	9									
*06	1750	N	1750	-0-		-0-	-0-	38	1	1687	3	N	23	23	1			1
								25	9									
*07	1678	N	1678	-0-		-0-	-0-	46	1	1606	3	N	24	24	1			1
								26	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 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
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	4	1	199	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	744	N	251	-0-	-493	-0-	6	1	245	3	Y	-0-					-0-
04	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	36	1	1548	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	9	1	403	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-

FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 237532 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9759 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9128	X	9071	-0-	-57	-0-	201	1	8862	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
03	10013	X	9125	-0-	-888	-0-	208	1	8908	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
04	9510	X	9210	-0-	-300	-0-	214	1	8988	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
05	10044	X	9297	-0-	-747	-0-	218	1	9071	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*06	9720	X	9466	-0-	-254	-0-	169	1	9290	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*07	10424	X	10424	-0-	-0-	-0-	214	1	10202	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10976	X	10534	-0-	-442	-0-	233	1	10258	3	Y	39	39	1			1
							43	9									
03	12152	X	10441	-0-	-1711	-0-	238	1	10157	3	Y	42	42	1			1
							46	9									
04	11280	X	10925	-0-	-355	-0-	253	1	10628	3	Y	40	39	1			2
							44	9									
05	11656	X	10701	-0-	-955	-0-	249	1	10409	3	Y	39	39	1			2
							43	9									
*06	11788	X	11788	-0-	-0-	-0-	210	1	11541	3	Y	34	34	1			2
							37	9									
*07	12426	X	12426	-0-	-0-	-0-	254	1	12133	3	Y	35	35	1			2
							39	9									

DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 2H RRCID -> 248725 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 9835 PERF.10372 - 12631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	50	1	2205	3	Y	19	19	1			1
							21	9									
03	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	199	1	8636	3	Y	19	20	1			-0-
							21	9									
04	9588	X	9588	-0-	-0-	-0-	222	1	9344	3	Y	20	19	1			1
							22	9									
05	9824	X	9824	-0-	-0-	-0-	228	1	9575	3	Y	19	19	1			1
							21	9									
*06	10192	X	10192	-0-	-0-	-0-	182	1	9991	3	Y	17	17	1			1
							19	9									
*07	10895	X	10895	-0-	-0-	-0-	223	1	10653	3	Y	17	17	1			1
							19	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DAVIS 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
02	13552	X	12968	-0-	-584	-0-	287	1	12602	3	Y	72	72	1			3
							79	9									
03	15004	X	13003	-0-	-2001	-0-	294	1	12626	3	Y	75	77	1			1
							83	9									
04	13860	X	12903	-0-	-957	-0-	299	1	12523	3	Y	74	72	1			3
							81	9									
05	14353	X	13856	-0-	-497	-0-	332	1	13444	3	Y	73	72	1			4
							80	9									
*06	14035	X	14035	-0-	-0-	-0-	249	1	13716	3	Y	64	64	1			4
							70	9									
*07	15061	X	15061	-0-	-0-	-0-	308	1	14680	3	Y	66	66	1			4
							73	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
02	11263	X	11263	-0-	-0-	-0-	249	1	11002	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
03	11997	X	11034	-0-	-963	-0-	254	1	10768	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
04	11984	X	11984	-0-	-0-	-0-	279	1	11692	3	Y	12	11	1			1
							13	9									
05	12462	X	11661	-0-	-801	-0-	272	1	11377	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
*06	13836	X	13836	-0-	-0-	-0-	248	1	13578	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
*07	13780	X	13780	-0-	-0-	-0-	283	1	13486	3	Y	10	10	1			1
							11	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
02	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	203	1	8948	3	Y	54	54	1			2
							59	9									
03	9982	X	9055	-0-	-927	-0-	205	1	8787	3	Y	57	58	1			1
							63	9									
04	9660	X	8742	-0-	-918	-0-	202	1	8478	3	Y	56	54	1			3
							62	9									
05	9982	X	9248	-0-	-734	-0-	215	1	8974	3	Y	54	54	1			3
							59	9									
*06	9660	X	5700	-0-	-3960	-0-	102	1	5576	3	Y	20	22	1			1
							22	9									
*07	16970	X	16970	-0-	-0-	-0-	348	1	16567	3	Y	50	48	1			3
							55	9									

HIGHLAND LAKE CLUB GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256263 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10173 - 12864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13916	X	13271	-0-	-645	-0-	291	1	12878	3	Y	93	93	1			3
							102	9									
03	15407	X	14180	-0-	-1227	-0-	319	1	13752	3	Y	99	100	1			2
							109	9									
04	14910	X	14433	-0-	-477	-0-	333	1	13994	3	Y	96	93	1			5
							106	9									
05	15128	X	14210	-0-	-918	-0-	331	1	13777	3	Y	93	93	1			5
							102	9									
*06	15409	X	15409	-0-	-0-	-0-	273	1	15046	3	Y	82	82	1			5
							90	9									
*07	16671	X	16671	-0-	-0-	-0-	340	1	16237	3	Y	85	85	1			5
							94	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
02	13076	X	11021	-0-	-2055	-0-	218	1	10723	3	Y	73	73	1			3
							80	9									
03	14477	X	12038	-0-	-2439	-0-	254	1	11700	3	Y	76	78	1			1
							84	9									
04	13890	X	11569	-0-	-2321	-0-	250	1	11235	3	Y	76	73	1			4
							84	9									
05	12214	X	9762	-0-	-2452	-0-	272	1	9410	3	Y	73	73	1			4
							80	9									
*06	11820	X	10539	-0-	-1281	-0-	226	1	10243	3	Y	64	64	1			4
							70	9									
07	12214	X	10739	-0-	-1475	-0-	301	1	10364	3	Y	67	67	1			4
							74	9									

SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 5H RRCID -> 258455 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 9794 PERF.10353 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9072	X	6912	-0-	-2160	-0-	137	1	6725	3	Y	45	45	1			2
							50	9									
03	10044	X	7552	-0-	-2492	-0-	159	1	7341	3	Y	47	48	1			1
							52	9									
04	7680	X	7045	-0-	-635	-0-	153	1	6841	3	Y	46	45	1			2
							51	9									
05	7936	X	5821	-0-	-2115	-0-	170	1	5601	3	Y	45	45	1			2
							50	9									
*06	7410	X	3952	-0-	-3458	-0-	83	1	3825	3	Y	40	40	1			2
							44	9									
*07	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	221	1	7646	3	Y	41	41	1			2
							45	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
02	24836	X	23012	-0-	-1824	-0-	525	1	22401	3	Y	78	79	1			4
							86	9									
03	27497	X	25900	-0-	-1597	-0-	597	1	25213	3	Y	82	80	1			6
							90	9									
04	25350	X	24247	-0-	-1103	-0-	564	1	23605	3	Y	71	74	1			3
							78	9									
05	26195	X	24228	-0-	-1967	-0-	557	1	23603	3	Y	62	64	1			1
							68	9									
*06	25080	X	21724	-0-	-3356	-0-	438	1	21225	3	Y	55	54	1			2
							61	9									
07	25916	X	20969	-0-	-4947	-0-	535	1	20379	3	Y	50	51	1			1
							55	9									

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 261599 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10405 - 13159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13188	X	12464	-0-	-724	-0-	284	1	12078	3	Y	93	94	1			5
							102	9									
03	14415	X	14021	-0-	-394	-0-	322	1	13591	3	Y	98	96	1			7
							108	9									
04	13950	X	13326	-0-	-624	-0-	309	1	12923	3	Y	85	89	1			3
							94	9									
05	14415	X	13130	-0-	-1285	-0-	311	1	12738	3	Y	74	76	1			1
							81	9									
*06	13680	X	11510	-0-	-2170	-0-	231	1	11206	3	Y	66	64	1			3
							73	9									
07	14012	X	11224	-0-	-2788	-0-	286	1	10873	3	Y	59	61	1			1
							65	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10640	X	8791	-0-	-1849	-0-	175	1	8566	3	Y	45	45	1			2
							50	9									
03	11780	X	9579	-0-	-2201	-0-	202	1	9324	3	Y	48	49	1			1
							53	9									
04	11400	X	9284	-0-	-2116	-0-	202	1	9031	3	Y	46	45	1			2
							51	9									
05	10323	X	8378	-0-	-1945	-0-	236	1	8092	3	Y	45	45	1			2
							50	9									
*06	9420	X	9263	-0-	-157	-0-	202	1	9017	3	Y	40	40	1			2
							44	9									
07	9734	X	8790	-0-	-944	-0-	246	1	8499	3	Y	41	41	1			2
							45	9									

HYNSON, CHARLOTTE MORRIS G.U. WELL #: 3H RRCID -> 264740 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10447 - 14374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12376	X	9898	-0-	-2478	-0-	193	1	9489	3	N	196	196	1			7
							216	9									
03	13702	X	10085	-0-	-3617	-0-	210	1	9647	3	N	207	210	1			4
							228	9									
04	12540	X	10102	-0-	-2438	-0-	216	1	9666	3	N	200	195	1			9
							220	9									
05	11129	X	9357	-0-	-1772	-0-	261	1	8879	3	N	197	196	1			10
							217	9									
*06	10620	X	10053	-0-	-567	-0-	216	1	9647	3	N	173	173	1			10
							190	9									
07	10974	X	9557	-0-	-1417	-0-	263	1	9097	3	N	179	179	1			10
							197	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12068	X	12068	-0-	-0-	-0-	263	1	11617	3	Y	171	171	1			6
							188	9									
03	11831	X	11831	-0-	-0-	-0-	264	1	11369	3	Y	180	183	1			3
							198	9									
04	12654	X	12654	-0-	-0-	-0-	290	1	12170	3	Y	176	171	1			8
							194	9									
05	12687	X	12687	-0-	-0-	-0-	301	1	12197	3	Y	172	172	1			8
							189	9									
*06	11468	X	11468	-0-	-0-	-0-	202	1	11100	3	Y	151	151	1			8
							166	9									
*07	13124	X	13124	-0-	-0-	-0-	266	1	12686	3	Y	156	156	1			8
							172	9									

BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264792 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10349 - 12867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9556	X	9556	-0-	-0-	-0-	219	1	9337	3	Y	-0-	3	1			-0-
03	11479	X	11479	-0-	-0-	-0-	265	1	11214	3	Y	-0-					-0-
04	8760	X	6782	-0-	-1978	-0-	159	1	6623	3	Y	-0-					-0-
05	10571	X	598	-0-	-9973	-0-	16	1	582	3	Y	-0-					-0-
*06	11100	X	4381	-0-	-6719	-0-	88	1	4293	3	Y	-0-					-0-
07	11470	X	6421	-0-	-5049	-0-	164	1	6257	3	Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264818 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10608 - 13653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15428	X	13017	-0-	-2411	-0-	259	1	12715	3	Y	39	39	1			1
							43	9									
03	17081	X	14364	-0-	-2717	-0-	305	1	14013	3	Y	42	42	1			1
							46	9									
04	16440	X	13816	-0-	-2624	-0-	301	1	13471	3	Y	40	39	1			2
							44	9									
05	14508	X	12846	-0-	-1662	-0-	366	1	12437	3	Y	39	39	1			2
							43	9									
*06	13950	X	13303	-0-	-647	-0-	291	1	12973	3	Y	35	35	1			2
							39	9									
07	14415	X	12620	-0-	-1795	-0-	355	1	12225	3	Y	36	36	1			2
							40	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
02	8456	X	8356	-0-	-100	-0-	189	1	8075	3	Y	84	84	1			5
							92	9									
03	9486	X	9383	-0-	-103	-0-	215	1	9072	3	Y	87	85	1			7
							96	9									
04	9180	X	8803	-0-	-377	-0-	204	1	8516	3	Y	75	79	1			3
							83	9									
05	9486	X	8776	-0-	-710	-0-	201	1	8502	3	Y	66	68	1			1
							73	9									
*06	9090	X	7989	-0-	-1101	-0-	161	1	7764	3	Y	58	57	1			2
							64	9									
07	9393	X	7838	-0-	-1555	-0-	199	1	7581	3	Y	53	54	1			1
							58	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
02	8792	X	8360	-0-	-432	-0-	182	1	8004	3	N	158	158	1			6
							174	9									
03	9734	X	8899	-0-	-835	-0-	198	1	8518	3	N	166	169	1			3
							183	9									
04	9420	X	8948	-0-	-472	-0-	204	1	8565	3	N	163	158	1			8
							179	9									
05	9641	X	9247	-0-	-394	-0-	212	1	8861	3	N	158	158	1			8
							174	9									
*06	9733	X	9733	-0-	-0-	-0-	171	1	9408	3	N	140	140	1			8
							154	9									
*07	10299	X	10299	-0-	-0-	-0-	208	1	9933	3	N	144	144	1			8
							158	9									

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265519 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 9995 PERF.10505 - 14377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11088	X	10759	-0-	-329	-0-	236	1	10390	3	Y	121	121	1			4
							133	9									
03	12276	X	11092	-0-	-1184	-0-	247	1	10705	3	Y	127	129	1			2
							140	9									
04	11670	X	10983	-0-	-687	-0-	252	1	10595	3	Y	124	120	1			6
							136	9									
05	12028	X	11007	-0-	-1021	-0-	254	1	10620	3	Y	121	121	1			6
							133	9									
*06	11640	X	11341	-0-	-299	-0-	200	1	11023	3	Y	107	107	1			6
							118	9									
*07	12087	X	12087	-0-	-0-	-0-	245	1	11721	3	Y	110	110	1			6
							121	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 7H RRCID -> 266921 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9825 PERF.10909 - 13631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19190	X	19190	-0-	-0-	-0-	435	1	18579	3	Y	160	161	1			9
							176	9									
03	21256	X	21256	-0-	-0-	-0-	488	1	20583	3	Y	168	164	1			13
							185	9									
04	20400	X	19462	-0-	-938	-0-	450	1	18852	3	Y	145	152	1			6
							160	9									
05	21080	X	17643	-0-	-3437	-0-	399	1	17105	3	Y	126	130	1			2
							139	9									
*06	20400	X	16776	-0-	-3624	-0-	338	1	16314	3	Y	113	110	1			5
							124	9									
07	21080	X	14419	-0-	-6661	-0-	366	1	13942	3	Y	101	104	1			2
							111	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267699 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 9823 PERF.10452 - 13653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25256	X	21129	-0-	-4127	-0-	465	1	20469	3	Y	177	177	1			6
							195	9									
03	27466	X	21772	-0-	-5694	-0-	490	1	21077	3	Y	186	189	1			3
							205	9									
04	25290	X	21812	-0-	-3478	-0-	503	1	21109	3	Y	182	176	1			9
							200	9									
05	24056	X	21962	-0-	-2094	-0-	511	1	21256	3	Y	177	177	1			9
							195	9									
*06	23070	X	23070	-0-	-0-	-0-	409	1	22489	3	Y	156	156	1			9
							172	9									
*07	24086	X	24086	-0-	-0-	-0-	491	1	23417	3	Y	162	162	1			9
							178	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15354	X	15354	-0-	-0-	-0-	333	1	14689	3	Y	302	302	1			11
							332	9									
03	16306	X	14996	-0-	-1310	-0-	336	1	14311	3	Y	317	323	1			5
							349	9									
04	15780	X	15385	-0-	-395	-0-	350	1	14693	3	Y	311	301	1			15
							342	9									
05	16306	X	13971	-0-	-2335	-0-	314	1	13324	3	Y	303	303	1			15
							333	9									
*06	15780	X	15300	-0-	-480	-0-	265	1	14741	3	Y	267	267	1			15
							294	9									
*07	19340	X	19340	-0-	-0-	-0-	390	1	18646	3	Y	276	276	1			15
							304	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268368 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10543 - 14343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17556	X	16473	-0-	-1083	-0-	375	1	15985	3	Y	103	104	1			6
							113	9									
03	19437	X	17926	-0-	-1511	-0-	412	1	17395	3	Y	108	106	1			8
							119	9									
04	17820	X	16458	-0-	-1362	-0-	382	1	15973	3	Y	94	98	1			4
							103	9									
05	18383	X	16538	-0-	-1845	-0-	378	1	16071	3	Y	81	84	1			1
							89	9									
*06	17790	X	15136	-0-	-2654	-0-	305	1	14751	3	Y	73	71	1			3
							80	9									
07	18259	X	14619	-0-	-3640	-0-	372	1	14175	3	Y	65	67	1			1
							72	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
02	26068	X	24448	-0-	-1620	-0-	537	1	23643	3	Y	244	244	1			9
							268	9									
03	28861	X	24693	-0-	-4168	-0-	560	1	23851	3	Y	256	261	1			4
							282	9									
04	27510	X	25731	-0-	-1779	-0-	592	1	24863	3	Y	251	243	1			12
							276	9									
05	28117	X	25097	-0-	-3020	-0-	580	1	24249	3	Y	244	244	1			12
							268	9									
*06	26555	X	26555	-0-	-0-	-0-	471	1	25847	3	Y	215	215	1			12
							237	9									
*07	28359	X	28359	-0-	-0-	-0-	577	1	27537	3	Y	223	223	1			12
							245	9									

HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 3H RRCID -> 270317 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10182 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23884	X	22416	-0-	-1468	-0-	512	1	21842	3	Y	56	57	1			3
							62	9									
03	26226	X	25100	-0-	-1126	-0-	579	1	24456	3	Y	59	58	1			4
							65	9									
04	24990	X	23143	-0-	-1847	-0-	540	1	22547	3	Y	51	53	1			2
							56	9									
05	25823	X	23308	-0-	-2515	-0-	545	1	22713	3	Y	45	46	1			1
							50	9									
*06	24990	X	21097	-0-	-3893	-0-	426	1	20627	3	Y	40	39	1			2
							44	9									
07	25110	X	20305	-0-	-4805	-0-	519	1	19746	3	Y	36	37	1			1
							40	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
02	28812	X	27519	-0-	-1293	-0-	607	1	26737	3	Y	159	159	1			6
							175	9									
03	31341	X	27966	-0-	-3375	-0-	630	1	27151	3	Y	168	171	1			3
							185	9									
04	29940	X	28646	-0-	-1294	-0-	662	1	27804	3	Y	164	159	1			8
							180	9									
05	30473	X	29287	-0-	-1186	-0-	703	1	28408	3	Y	160	160	1			8
							176	9									
*06	29586	X	29586	-0-	-0-	-0-	526	1	28905	3	Y	141	141	1			8
							155	9									
*07	31712	X	31712	-0-	-0-	-0-	648	1	30903	3	Y	146	146	1			8
							161	9									

ONEY, ALTON J. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270528 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 9990 PERF.10368 - 13867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18368	X	18100	-0-	-268	-0-	411	1	17523	3	Y	151	153	1			8
							166	9									
03	20615	X	19966	-0-	-649	-0-	457	1	19334	3	Y	159	155	1			12
							175	9									
04	19950	X	18476	-0-	-1474	-0-	428	1	17896	3	Y	138	144	1			6
							152	9									
05	20615	X	17787	-0-	-2828	-0-	403	1	17252	3	Y	120	124	1			2
							132	9									
*06	19830	X	15867	-0-	-3963	-0-	319	1	15430	3	Y	107	105	1			4
							118	9									
07	20057	X	15240	-0-	-4817	-0-	387	1	14746	3	Y	97	99	1			2
							107	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	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19908	X	15837	-0-		-4071		-0-	357	1	15228	3	Y	229	231	1			13
									252	9									
03	21235	X	17716	-0-		-3519		-0-	403	1	17049	3	Y	240	235	1			18
									264	9									
04	19470	X	16507	-0-		-2963		-0-	380	1	15899	3	Y	207	217	1			8
									228	9									
05	18631	X	15946	-0-		-2685		-0-	362	1	15384	3	Y	182	187	1			3
									200	9									
*06	17580	X	14662	-0-		-2918		-0-	294	1	14190	3	Y	162	158	1			7
									178	9									
07	17732	X	14281	-0-		-3451		-0-	361	1	13759	3	Y	146	150	1			3
									161	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	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25816	X	25376	-0-		-440		-0-	577	1	24630	3	Y	154	155	1			9
									169	9									
03	28582	X	27965	-0-		-617		-0-	642	1	27146	3	Y	161	158	1			12
									177	9									
04	27660	X	26149	-0-		-1511		-0-	607	1	25388	3	Y	140	146	1			6
									154	9									
05	28582	X	25997	-0-		-2585		-0-	613	1	25250	3	Y	122	126	1			2
									134	9									
*06	27660	X	22568	-0-		-5092		-0-	454	1	21994	3	Y	109	106	1			5
									120	9									
07	28117	X	20932	-0-		-7185		-0-	533	1	20292	3	Y	97	100	1			2
									107	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	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18312	X	16094	-0-		-2218		-0-	366	1	15593	3	Y	123	124	1			7
									135	9									
03	19747	X	18245	-0-		-1502		-0-	418	1	17685	3	Y	129	126	1			10
									142	9									
04	18570	X	17088	-0-		-1482		-0-	396	1	16570	3	Y	111	116	1			5
									122	9									
05	18290	X	17367	-0-		-923		-0-	412	1	16848	3	Y	97	100	1			2
									107	9									
*06	17700	X	16008	-0-		-1692		-0-	322	1	15590	3	Y	87	85	1			4
									96	9									
07	18259	X	13449	-0-		-4810		-0-	340	1	13023	3	Y	78	80	1			2
									86	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	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20496	X	19245	-0-		-1251		-0-	421	1	18541	3	Y	257	257	1			9
									283	9									
03	22692	X	19890	-0-		-2802		-0-	444	1	19147	3	Y	272	276	1			5
									299	9									
04	21960	X	20486	-0-		-1474		-0-	470	1	19726	3	Y	264	257	1			12
									290	9									
05	22382	X	19923	-0-		-2459		-0-	456	1	19182	3	Y	259	258	1			13
									285	9									
*06	21935	X	21935	-0-		-0-		-0-	388	1	21297	3	Y	227	227	1			13
									250	9									
*07	23001	X	23001	-0-		-0-		-0-	467	1	22275	3	Y	235	235	1			13
									259	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
02	30072	X	28073	-0-	-1999	-0-	639	1	27258	3	Y	160	161	1			9
							176	9									
03	33325	X	31395	-0-	-1930	-0-	722	1	30488	3	Y	168	164	1			13
							185	9									
04	32250	X	29267	-0-	-2983	-0-	680	1	28427	3	Y	145	152	1			6
							160	9									
05	33325	X	28360	-0-	-4965	-0-	649	1	27572	3	Y	126	130	1			2
							139	9									
*06	31470	X	25865	-0-	-5605	-0-	521	1	25220	3	Y	113	110	1			5
							124	9									
07	31403	X	24732	-0-	-6671	-0-	630	1	23991	3	Y	101	104	1			2
							111	9									

BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT-SA WELL #: 3H RRCID -> 271772 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9853 PERF.10580 - 15237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24640	X	19258	-0-	-5382	-0-	383	1	18777	3	Y	89	89	1			3
							98	9									
03	27280	X	21248	-0-	-6032	-0-	450	1	20693	3	Y	95	96	1			2
							105	9									
04	26400	X	20541	-0-	-5859	-0-	446	1	19995	3	Y	91	89	1			4
							100	9									
05	22692	X	19057	-0-	-3635	-0-	542	1	18416	3	Y	90	90	1			4
							99	9									
*06	20940	X	20324	-0-	-616	-0-	442	1	19795	3	Y	79	79	1			4
							87	9									
07	21328	X	19076	-0-	-2252	-0-	535	1	18451	3	Y	82	82	1			4
							90	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
02	14195	X	14195	-0-	-0-	-0-	324	1	13826	3	Y	41	42	1			2
							45	9									
03	15823	X	15823	-0-	-0-	-0-	365	1	15410	3	Y	44	43	1			3
							48	9									
04	14839	X	14839	-0-	-0-	-0-	346	1	14451	3	Y	38	39	1			2
							42	9									
05	15717	X	13303	-0-	-2414	-0-	300	1	12967	3	Y	33	34	1			1
							36	9									
*06	15300	X	11810	-0-	-3490	-0-	236	1	11542	3	Y	29	29	1			1
							32	9									
07	15810	X	12524	-0-	-3286	-0-	320	1	12174	3	Y	27	27	1			1
							30	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
02	32872	X	28421	-0-	-4451	-0-	627	1	27639	3	Y	141	141	1			5
							155	9									
03	35898	X	28558	-0-	-7340	-0-	646	1	27747	3	Y	150	152	1			3
							165	9									
04	32370	X	28781	-0-	-3589	-0-	665	1	27956	3	Y	145	141	1			7
							160	9									
05	31837	X	26672	-0-	-5165	-0-	619	1	25897	3	Y	142	142	1			7
							156	9									
06	30585	X	30585	-0-	-0-	-0-	544	1	29903	3	Y	125	125	1			7
							138	9									
07	31465	X	30340	-0-	-1125	-0-	619	1	29579	3	Y	129	129	1			7
							142	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
02	24500	X	24116	-0-	-384	-0-	551	1	23488	3	Y	70	70	1			4
							77	9									
03	27807	X	25613	-0-	-2194	-0-	590	1	24943	3	Y	73	71	1			6
							80	9									
04	26910	X	24261	-0-	-2649	-0-	565	1	23627	3	Y	63	66	1			3
							69	9									
05	27807	X	23894	-0-	-3913	-0-	553	1	23280	3	Y	55	57	1			1
							61	9									
*06	26640	X	23319	-0-	-3321	-0-	472	1	22793	3	Y	49	48	1			2
							54	9									
07	26722	X	20543	-0-	-6179	-0-	524	1	19971	3	Y	44	45	1			1
							48	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
02	25424	X	18071	-0-	-7353	-0-	358	1	17581	3	Y	120	120	1			4
							132	9									
03	27900	X	19938	-0-	-7962	-0-	420	1	19378	3	Y	127	129	1			2
							140	9									
04	24870	X	18523	-0-	-6347	-0-	401	1	17986	3	Y	124	120	1			6
							136	9									
05	20367	X	16169	-0-	-4198	-0-	451	1	15586	3	Y	120	120	1			6
							132	9									
*06	19727	X	19727	-0-	-0-	-0-	428	1	19182	3	Y	106	106	1			6
							117	9									
07	19995	X	19115	-0-	-880	-0-	535	1	18459	3	Y	110	110	1			6
							121	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
02	26754	X	26754	-0-	-0-	-0-	26607	3	147	9	Y	134	140	1			17
03	28288	X	28288	-0-	-0-	-0-	28112	3	176	9	Y	160	145	1			32
04	28860	X	28186	-0-	-674	-0-	28068	3	118	9	Y	107	112	1			27
05	30356	X	30356	-0-	-0-	-0-	30228	3	128	9	Y	116	111	1			32
06	29013	X	29013	-0-	-0-	-0-	28929	3	84	9	Y	76	73	1			35
*07	30463	X	30463	-0-	-0-	-0-	30353	3	110	9	Y	100	111	1			24

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
02	18140	X	18140	-0-	-0-	-0-	18001	3	139	9	Y	126	131	1			16
03	18130	X	18130	-0-	-0-	-0-	17966	3	164	9	Y	149	135	1			30
04	16956	X	16956	-0-	-0-	-0-	16847	3	109	9	Y	99	104	1			25
05	18721	X	18721	-0-	-0-	-0-	18602	3	119	9	Y	108	104	1			29
06	15600	X	15240	-0-	-360	-0-	15161	3	79	9	Y	72	68	1			33
*07	16401	X	16401	-0-	-0-	-0-	16298	3	103	9	Y	94	104	1			23

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
02	16380	X	15271	-0-	-1109	-0-	14951	3	320	9	Y	291	261	1			48
03	18135	X	16334	-0-	-1801	-0-	15897	3	437	9	Y	397	401	1			44
04	15930	X	15822	-0-	-108	-0-	15400	3	422	9	Y	384	389	1			39
05	16895	X	15771	-0-	-1124	-0-	15405	3	366	9	Y	333	326	1			46
*06	16350	X	14788	-0-	-1562	-0-	14434	3	354	9	Y	322	329	1			39
07	16895	X	14964	-0-	-1931	-0-	14672	3	292	9	Y	265	262	1			42

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
02	29168	X	29168	-0-	-0-	-0-	643	1	27439	3	Y	987	996	1			55
							1086	9									
03	32271	X	32034	-0-	-237	-0-	715	1	30179	3	Y	1036	1013	1			78
							1140	9									
04	32370	X	29626	-0-	-2744	-0-	669	1	27974	3	Y	894	936	1			36
							983	9									
05	33511	X	29107	-0-	-4404	-0-	673	1	27573	3	Y	783	805	1			14
							861	9									
*06	32430	X	25274	-0-	-7156	-0-	496	1	24011	3	Y	697	682	1			29
							767	9									
07	32457	X	23112	-0-	-9345	-0-	574	1	21848	3	Y	627	644	1			12
							690	9									

JFS TIMBER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275289 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 10342 PERF.10644 - 14235

02	26656	X	18594	-0-	-8062	-0-	18363	3	231	9	Y	210	219	1			27
03	29512	X	20040	-0-	-9472	-0-	19765	3	275	9	Y	250	227	1			50
04	26010	X	18672	-0-	-7338	-0-	18487	3	185	9	Y	168	175	1			43
05	21855	X	18431	-0-	-3424	-0-	18233	3	198	9	Y	180	174	1			49
06	21150	X	17302	-0-	-3848	-0-	17169	3	133	9	Y	121	114	1			56
07	20584	X	17125	-0-	-3459	-0-	16953	3	172	9	Y	156	174	1			38

BRITTON GAS UNIT (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275375 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10456 - 15102

02	33488	X	26224	-0-	-7264	-0-	518	1	25402	3	Y	276	276	1			10
							304	9									
03	37076	X	28680	-0-	-8396	-0-	603	1	27757	3	Y	291	296	1			5
							320	9									
04	34590	X	27786	-0-	-6804	-0-	599	1	26875	3	Y	284	276	1			13
							312	9									
05	29915	X	25655	-0-	-4260	-0-	725	1	24625	3	Y	277	277	1			13
							305	9									
*06	28110	X	27266	-0-	-844	-0-	591	1	26407	3	Y	244	244	1			13
							268	9									
07	29047	X	25045	-0-	-4002	-0-	698	1	24068	3	Y	254	253	1			14
							279	9									

ROAD'S END GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275474 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10127 PERF.10499 - 15425

02	22400	X	20073	-0-	-2327	-0-	19864	3	209	9	Y	190	171	1			31
03	24800	X	21510	-0-	-3290	-0-	21224	3	286	9	Y	260	262	1			29
04	24000	X	21611	-0-	-2389	-0-	21335	3	276	9	Y	251	255	1			25
05	22940	X	21519	-0-	-1421	-0-	21279	3	240	9	Y	218	213	1			30
*06	22200	X	19230	-0-	-2970	-0-	18999	3	231	9	Y	210	215	1			25
07	22320	X	20333	-0-	-1987	-0-	20140	3	193	9	Y	175	172	1			28

SANDERS GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 275616 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9951 - 13566

02	27580	X	25737	-0-	-1843	-0-	561	1	24745	3	Y	392	392	1			14
							431	9									
03	30535	X	24589	-0-	-5946	-0-	547	1	23587	3	Y	414	421	1			7
							455	9									
04	28980	X	23672	-0-	-5308	-0-	540	1	22688	3	Y	404	392	1			19
							444	9									
05	28737	X	25214	-0-	-3523	-0-	579	1	24202	3	Y	394	394	1			19
							433	9									
*06	27570	X	26547	-0-	-1023	-0-	468	1	25697	3	Y	347	347	1			19
							382	9									
*07	29785	X	29785	-0-	-0-	-0-	603	1	28787	3	Y	359	359	1			19
							395	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
02	33516	X	29202	-0-	-4314	-0-	664	1	28293	3	Y	223	225	1			12
							245	9									
03	37107	X	32117	-0-	-4990	-0-	737	1	31121	3	Y	235	229	1			18
							259	9									
04	35100	X	29806	-0-	-5294	-0-	691	1	28893	3	Y	202	212	1			8
							222	9									
05	34317	X	13804	-0-	-20513	-0-	311	1	13385	3	Y	98	104	1			2
							108	9									
*06	32820	X	30344	-0-	-2476	-0-	603	1	29567	3	Y	158	153	1			7
							174	9									
*07	33982	X	33982	-0-	-0-	-0-	866	1	32960	3	Y	142	146	1			3
							156	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
02	33880	X	30115	-0-	-3765	-0-	664	1	29213	3	Y	216	216	1			8
							238	9									
03	35836	X	30110	-0-	-5726	-0-	678	1	29181	3	Y	228	232	1			4
							251	9									
04	34050	X	30271	-0-	-3779	-0-	698	1	29329	3	Y	222	216	1			10
							244	9									
05	35185	X	29992	-0-	-5193	-0-	697	1	29055	3	Y	218	217	1			11
							240	9									
*06	32880	X	30865	-0-	-2015	-0-	548	1	30107	3	Y	191	191	1			11
							210	9									
*07	33713	X	33713	-0-	-0-	-0-	687	1	32808	3	Y	198	198	1			11
							218	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
02	33852	X	28558	-0-	-5294	-0-	28169	3	389	9	Y	354	319	1			58
03	37479	X	30886	-0-	-6593	-0-	30350	3	536	9	Y	487	491	1			54
04	33570	X	30047	-0-	-3523	-0-	29529	3	518	9	Y	471	477	1			48
05	33635	X	30392	-0-	-3243	-0-	29944	3	448	9	Y	407	399	1			56
*06	31830	X	28879	-0-	-2951	-0-	28444	3	435	9	Y	395	403	1			48
07	31620	X	28898	-0-	-2722	-0-	28540	3	358	9	Y	325	321	1			52

WHIPKEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276441 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10668 - 15309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30353	X	30353	-0-	-0-	-0-	30121	3	232	9	Y	211	220	1			27
03	35172	X	35172	-0-	-0-	-0-	34897	3	275	9	Y	250	227	1			50
04	33901	X	33901	-0-	-0-	-0-	33716	3	185	9	Y	168	175	1			43
05	33512	X	33512	-0-	-0-	-0-	33313	3	199	9	Y	181	174	1			50
06	32340	X	31160	-0-	-1180	-0-	31028	3	132	9	Y	120	114	1			56
07	33418	X	30570	-0-	-2848	-0-	30397	3	173	9	Y	157	175	1			38

DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 4H RRCID -> 276442 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10506 - 14230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	41171	X	41171	-0-	-0-	-0-	913	1	40216	3	Y	38	38	1			1
							42	9									
03	40799	X	40799	-0-	-0-	-0-	926	1	39828	3	Y	41	41	1			1
							45	9									
04	39471	X	39471	-0-	-0-	-0-	917	1	38511	3	Y	39	38	1			2
							43	9									
05	37996	X	37996	-0-	-0-	-0-	882	1	37072	3	Y	38	38	1			2
							42	9									
*06	42258	X	42258	-0-	-0-	-0-	755	1	41466	3	Y	34	34	1			2
							37	9									
*07	43602	X	43602	-0-	-0-	-0-	894	1	42669	3	Y	35	35	1			2
							39	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
02	14952	X	12257	-0-	-2695	-0-	242	1	11903	3	Y	102	102	1			4
							112	9									
03	16554	X	12538	-0-	-4016	-0-	264	1	12156	3	Y	107	109	1			2
							118	9									
04	16020	X	12065	-0-	-3955	-0-	261	1	11688	3	Y	105	102	1			5
							116	9									
05	13578	X	11695	-0-	-1883	-0-	333	1	11250	3	Y	102	102	1			5
							112	9									
*06	13140	X	13010	-0-	-130	-0-	283	1	12628	3	Y	90	90	1			5
							99	9									
07	13578	X	12719	-0-	-859	-0-	356	1	12261	3	Y	93	93	1			5
							102	9									

JUBLE D. GRIFFIS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 282090 COMPL. DATE 07/30/2016 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9590 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9184	X	1311	-0-	-7873	-0-	24	1	1201	3	Y	78	78	1			3
							86	9									
03	10168	X	2387	-0-	-7781	-0-	48	1	2249	3	Y	82	84	1			1
							90	9									
04	9840	X	271	-0-	-9569	-0-	4	1	178	3	Y	81	78	1			4
							89	9									
05	10168	X	2268	-0-	-7900	-0-	66	1	2152	3	Y	45	47	1			2
							50	9									
*06	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	80	1	3159	3	Y	70	68	1			4
							77	9									
*07	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	108	1	3695	3	Y	72	72	1			4
							79	9									

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186356 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9577 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	558	3	14	9	N	13					109
03	682	N	83	-0-	-599	-0-	73	3	10	9	N	9					118
04	630	N	475	-0-	-155	-0-	475	3			N	-0-					118
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	792	3	1	9	N	1	1	8			118
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	828	3	1	9	N	1	1	8			118
07	496	N	351	-0-	-145	-0-	348	3	3	9	N	3	1	8			120

MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250622 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9698 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/20/2015

CLEMONS, TONY W. 160442
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 199982 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8610 - 9963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		607	-0-	607	2622	607	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		457	-0-	457	3079	444	3	13	9	N	12					12
04	3379	X	300	-0-	-3079	-0-	294	3	6	9	N	5					17
05	558	N	22	-0-	-536	-0-	22	3			N	-0-					17
06	450	N	138	-0-	-312	-0-	138	3			N	-0-					17
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					17

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040

TUTLE WELL #: 4 RRCID -> 087046 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9585 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	14	1	146	2	N	-0-					-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	17	1	180	2	N	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	14	1	176	2	N	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	23	1	243	2	N	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	16	1	176	2	N	-0-					-0-
07	186	N	147	-0-	-39	-0-	13	1	134	2	N	-0-					-0-

TUTLE WELL #: 3 RRCID -> 144733 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8588 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	657	-0-	-379	-0-	59	1	598	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	917	-0-	-323	-0-	83	1	834	2	N	-0-					-0-
04	840	N	716	-0-	-124	-0-	66	1	650	2	N	-0-					-0-
05	713	N	645	-0-	-68	-0-	58	1	587	2	N	-0-					-0-
06	900	N	665	-0-	-235	-0-	58	1	607	2	N	-0-					-0-
07	744	N	684	-0-	-60	-0-	60	1	624	2	N	-0-					-0-

TUTLE WELL #: 5 RRCID -> 161784 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8566 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	238	-0-	-70	-0-	16	1	222	2	N	-0-					-0-
03	403	N	286	-0-	-117	-0-	26	1	260	2	N	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	22	1	220	2	N	-0-					-0-
05	279	N	265	-0-	-14	-0-	24	1	241	2	N	-0-					-0-
06	270	N	269	-0-	-1	-0-	23	1	246	2	N	-0-					-0-
*07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	25	1	267	2	N	-0-					-0-

GREEN, F.C. WELL #: 6 RRCID -> 183187 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8580 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	80	-0-	-88	-0-	5	1	52	2	Y	21					95
							23	9									
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	88	2	Y	24					119
							26	9									
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	81	2	Y	31	108	1			42
							34	9									
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	5	1	51	2	Y	25					67
							28	9									
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	12	1	152	2	Y	25					92
							28	9									
*07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	17	1	215	2	Y	24					116
							26	9									

GREEN, F.C. WELL #: 7 RRCID -> 222416 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9620 - 9985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

GREEN, F.C. WELL #: 8 RRCID -> 227596 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9786 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	49	1	605	2	Y	-0-					-0-
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	73	1	895	2	Y	-0-					-0-
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	62	1	740	2	Y	-0-					-0-
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	60	1	739	2	Y	-0-					-0-
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	64	1	820	2	Y	-0-					-0-
*07	941	N	941	-0-	-0-	-0-	68	1	873	2	Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
GREEN, F.C. WELL #: 9 RRCID -> 227597 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9682 - 9876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.		-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

02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-		86	1	1025	2	Y	-0-					-0-
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-		93	1	1091	2	Y	-0-					-0-
04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-		88	1	1011	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	883	-0-	-357	-0-		68	1	815	2	Y	-0-					-0-
06	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-		93	1	1151	2	Y	-0-					-0-
07	1147	N	1002	-0-	-145	-0-		75	1	927	2	Y	-0-					-0-

TUTLE WELL #: 8 RRCID -> 227812 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9610 - 9850

02	1680	N	1423	-0-	-257	-0-		126	1	1297	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	1236	-0-	-376	-0-		109	1	1127	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	1571	-0-	-139	-0-		141	1	1430	2	N	-0-					-0-
05	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-		190	1	1984	2	N	-0-					-0-
06	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-		138	1	1482	2	N	-0-					-0-
*07	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-		141	1	1519	2	N	-0-					-0-

GREEN, F.C. WELL #: 11H RRCID -> 244393 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 10091 - 12467

02	5740	X	4921	-0-	-819	-0-		363	1	4529	2	N	26					90
								29	9									
03	6355	X	5184	-0-	-1171	-0-		388	1	4750	2	N	42					132
								46	9									
04	6150	X	4470	-0-	-1680	-0-		342	1	4103	2	N	23	45	1			110
								25	9									
05	6014	X	5396	-0-	-618	-0-		404	1	4950	2	N	38					148
								42	9									
06	5280	X	4723	-0-	-557	-0-		338	1	4363	2	N	20					168
								22	9									
07	5456	X	3734	-0-	-1722	-0-		269	1	3439	2	N	24					192
								26	9									

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
AGNOR WELL #: 1 RRCID -> 221975 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9686 - 9962

02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-						N	88	3	8			103
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-		505	3	2	9	N	2	2	8			103
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-		329	3	1	9	N	1	1	8			103
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-		356	3	3	9	N	3	3	8			103
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-		686	3			N	-0-					103
*07	376	N	376	-0-	-0-	-0-		375	3	1	9	N	1	1	8			103

HORDERN WELL #: 1 RRCID -> 224088 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 9686 - 9866

02	829	N	829	-0-	-0-	-0-		822	3	7	9	N	6	6	8			74
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-		483	3	1	9	N	1	1	8			74
04	630	N	70	-0-	-560	-0-		70	3			N	-0-					74
05	930	N	88	-0-	-842	-0-		87	3	1	9	N	1	1	8			74
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-		669	3			N	-0-					74
07	62	N	48	-0-	-14	-0-		48	3			N	-0-					74

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

FAVEL WELL #: 2 RRCID -> 224089 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9698 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			22
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			Y	-0-					22
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					22
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					22
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					22
07	186	N	70	-0-	-116	-0-	70	3			Y	-0-					22

PRIMO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238519 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 8732 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					87
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					87
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					87
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					87
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					87
07	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	3			N	-0-					87

FAVEL WELL #: 1 RRCID -> 239133 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8549 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					3
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					3
*07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					3

AGNOR WELL #: 2 RRCID -> 242685 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8840 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

AGNOR WELL #: 5 RRCID -> 243091 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 8944 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

AGNOR WELL #: 4 RRCID -> 243189 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 11279 PERF. 9155 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					16
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					16
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	67	3	1	9	Y	1	1	8			16
05	93	N	16	-0-	-77	-0-	16	3			Y	-0-					16
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					16
*07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					16

AGNOR WELL #: 3 RRCID -> 243822 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9262 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	T. A.		529	-0-	529	529	529	3			Y	-0-					10
04	T. A.		164	-0-	164	693	164	3			Y	-0-					10
05	754	X	61	-0-	-693	-0-	60	3	1	9	Y	1	1	8			10
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					10

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAIR OIL, LTD. 258410
GREEN FOX DEEP GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 222561 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9575 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FITE OIL & GAS, INC. 270752
SAND ISLAND WELL #: 1 RRCID -> 246946 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 9272 PERF. 9460 - 9599

02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					1
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					1
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					1
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					1
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					1
*07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			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

02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194587 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9576 - 9762

02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					18
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195694 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8402 - 9739

02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					15
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					15
04	60	N	-0-	-0-	-60	-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

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198336 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9518 - 9822

02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					10
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					10
04	60	N	-0-	-0-	-60	-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

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOWELL OIL & GAS, INC. //CONT.// 406605
BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198851 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9572 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-					55
03	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					55
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55

INDIGO RESOURCES LLC 423831
ELDRIDGE-BIVINS WELL #: 1 RRCID -> 167154 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9627 - 9847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	2 21	1 9	677	2	N	19					168
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	2	1	763	2	N	-0-					168
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	2 14	1 9	766	2	N	13	168	1			13
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	2 10	1 9	690	2	N	9					22
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	3	1	887	2	N	-0-					22
07	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					22

MCELROY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202799 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9706 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	587	-0-	-113	-0-	14 1	1 9	572	2	N	1					53
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	14 6	1 9	761	2	N	5					58
04	660	N	603	-0-	-57	-0-	15 2	1 9	586	2	N	2					60
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	16	1	557	2	N	-0-					60
06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	15 3	1 9	750	2	N	3					63
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					63

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
MCELROY HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 210306 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8688 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	N	628	-0-	-100	-0-	14	1	608	2	N	5					98
							6	9									
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	14	1	582	2	N	5					103
							6	9									
04	750	N	603	-0-	-147	-0-	15	1	582	2	N	5					108
							6	9									
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	16	1	599	2	N	44					152
							48	9									
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	15	1	584	2	N	52	171	1			33
							57	9									
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					33

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
02	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	40	1	1284	3	N	-0-					60
03	1426	N	1350	-0-	-76	-0-	54	1	1296	3	N	-0-					60
04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	56	1	1566	3	N	-0-					60
05	1457	N	1414	-0-	-43	-0-	57	1	1357	3	N	-0-					60
06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	62	1	1465	3	N	-0-					60
07	1674	N	1509	-0-	-165	-0-	63	1	1446	3	N	-0-					60

D'SPAIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208431 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8815 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	6	1	199	3	N	-0-					57
03	124	N	62	-0-	-62	-0-	2	1	60	3	N	-0-					57
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					57
05	217	N	10	-0-	-207	-0-	10	3			N	-0-					57
06	60	N	11	-0-	-49	-0-	1	1	10	3	N	-0-					57
*07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					57

WHITLOW UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208487 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8656 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	29	1	957	3	N	1	1	8			209
							1	9									
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	25	1	593	3	N	2	2	8			209
							2	9									
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	25	1	712	3	N	-0-					209
05	1085	N	689	-0-	-396	-0-	28	1	660	3	N	1					210
							1	9									
06	600	N	170	-0-	-430	-0-	7	1	162	3	N	1	1	8			210
							1	9									
07	775	N	346	-0-	-429	-0-	14	1	332	3	N	-0-					210

CINDY WELL #: 1 RRCID -> 214814 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 9844 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2100	N	1921	-0-	-179	-0-	76	1	1844	3	N	1	1	8			202
							1	9									
03	2201	N	2192	-0-	-9	-0-	85	1	2105	3	N	2	2	8			202
							2	9									
04	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	83	1	1906	3	N	-0-					202
05	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	86	1	2097	3	N	1	1	8			202
							1	9									
06	2130	N	1726	-0-	-404	-0-	83	1	1642	3	N	1	1	8			202
							1	9									
07	2046	N	1544	-0-	-502	-0-	85	1	1459	3	N	-0-					202

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MATADOR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 532993
DARLEEN WELL #: 1 RRCID -> 215796 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9530 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	20	1	639	3	N	1	1	8			190
							1	9									
03	558	N	522	-0-	-36	-0-	21	1	500	3	N	1	1	8			190
							1	9									
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	24	1	660	3	N	-0-					190
05	744	N	591	-0-	-153	-0-	24	1	567	3	N	-0-					190
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	26	1	616	3	N	1	1	8			190
							1	9									
07	713	N	621	-0-	-92	-0-	26	1	595	3	N	-0-					190

CINDY WELL #: 2 RRCID -> 220148 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9794 - 10000

02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	5	1	131	3	N	-0-					78
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	5	1	132	3	N	-0-					78
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	4	1	99	3	N	-0-					78
05	155	N	110	-0-	-45	-0-	4	1	106	3	N	-0-					78
06	120	N	87	-0-	-33	-0-	4	1	83	3	N	-0-					78
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	5	1	79	3	N	-0-					78

CINDY WELL #: 3 RRCID -> 226497 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 9714 - 9962

02	1120	N	867	-0-	-253	-0-	26	1	838	3	Y	3	3	8			122
							3	9									
03	930	N	921	-0-	-9	-0-	36	1	878	3	Y	6	6	8			122
							7	9									
04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	39	1	1111	3	Y	2	2	8			122
							2	9									
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	40	1	959	3	Y	3	3	8			122
							3	9									
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	43	1	1003	3	Y	4	4	8			122
							4	9									
07	1178	N	1034	-0-	-144	-0-	43	1	991	3	Y	-0-					122

CINDY WELL #: 4 RRCID -> 227529 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9770 - 10008

02	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	38	1	1225	3	Y	-0-					18
03	1426	N	1120	-0-	-306	-0-	45	1	1075	3	Y	-0-					18
04	1170	N	959	-0-	-211	-0-	33	1	926	3	Y	-0-					18
05	1395	N	833	-0-	-562	-0-	34	1	799	3	Y	-0-					18
06	1080	N	943	-0-	-137	-0-	38	1	905	3	Y	-0-					18
07	992	N	870	-0-	-122	-0-	36	1	834	3	Y	-0-					18

D'SPAIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229453 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9786 - 9896

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			106
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			106
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			106
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			106
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			106
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
TITTLE, BESSIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082808 COMPL. DATE 05/22/1979 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9796 - 9902

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	138	165	1			48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	132					180
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	110	173	1			117
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37					154
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38					192
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					192

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
EAST TEXAS BAPTIST COLLEGE WELL #: 1 RRCID -> 098073 COMPL. DATE 02/10/1982 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9746 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					85
03	1054	N	884	-0-	-170	-0-	884	2			N	-0-					85
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					85
05	930	N	909	-0-	-21	-0-	909	2			N	-0-					85
06	870	N	662	-0-	-208	-0-	662	2			N	-0-					85
07	961	N	725	-0-	-236	-0-	725	2			N	-0-					85

RHE OPERATING, LLC 704808
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
02	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1309	2	53	9	Y	48	141	1			-0-
03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			Y	-0-					-0-
04	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2582	2	23	9	Y	21					21
05	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2023	2	36	9	Y	33	1	8			53
06	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1626	2	20	9	Y	18	1	8			70
*07	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2393	2	51	9	Y	46	1	8			115

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
02	1428	N	1119	-0-	-309	-0-	1119	2			Y	-0-	25	1			77
03	1581	N	800	-0-	-781	-0-	800	2			Y	-0-					77
04	1290	N	1137	-0-	-153	-0-	1137	2			Y	-0-					77
05	1240	N	716	-0-	-524	-0-	714	2	2	9	Y	2					79
06	780	N	474	-0-	-306	-0-	473	2	1	9	Y	1					80
*07	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1396	2	6	9	Y	5					85

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
02	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3802	2	2	9	N	2	155	1			32
03	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3960	2	22	9	N	20					52
04	3840	X	2892	-0-	-948	-0-	2892	2			N	-0-					52
05	4216	X	3130	-0-	-1086	-0-	3126	2	4	9	N	4	1	8			55
06	4080	X	2708	-0-	-1372	-0-	2650	2	58	9	N	53	1	8			107
07	4216	X	3404	-0-	-812	-0-	3302	2	102	9	N	93	172	1	2	8	26

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
02	5656	X	5274	-0-	-382	-0-	5274	2			N	-0-					144
03	6262	X	5522	-0-	-740	-0-	5368	2	154	9	N	140	182	1			102
04	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	6297	2	53	9	N	48					150
05	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	6092	2	120	9	N	109	2	8			257
06	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	5896	2	79	9	N	72	187	1	4	8	138
07	6572	X	6100	-0-	-472	-0-	6009	2	91	9	N	83	168	1	3	8	50

HARRISON, J. W. ESTATE GU WELL #: 1H RRCID -> 244338 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 10151 - 12678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4984	X	3072	-0-	-1912	-0-	3024	2	48	9	N	44	174	1			33
03	5952	X	4148	-0-	-1804	-0-	4123	2	25	9	N	23					56
04	5760	X	3537	-0-	-2223	-0-	3502	2	35	9	N	32					88
05	5952	X	3510	-0-	-2442	-0-	3496	2	14	9	N	13	1	8			100
06	4020	X	2979	-0-	-1041	-0-	2969	2	10	9	N	9	1	8			108
07	4154	X	2940	-0-	-1214	-0-	2918	2	22	9	N	20					128

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RHE OPERATING, LLC //CONT.// 704808
MURPHY, O.G. HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 245056 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.10092 - 12728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4872	X	4260	-0-	-612	-0-	4091	2	169	9	N	154	191	1			290
03	5394	X	4939	-0-	-455	-0-	4869	2	70	9	N	64	184	1			170
04	5220	X	4545	-0-	-675	-0-	4495	2	50	9	N	45					215
05	5146	X	4368	-0-	-778	-0-	4287	2	81	9	N	74	2	8			287
06	4770	X	985	-0-	-3785	-0-	959	2	26	9	N	24	1	8			310
*07	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	5477	2	81	9	N	74	184	1	3	8	197

WALKER HEIRS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245646 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 9610 PERF.10110 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4088	X	3188	-0-	-900	-0-	3104	2	84	9	N	76	178	1			73
03	4526	X	3649	-0-	-877	-0-	3604	2	45	9	N	41					114
04	4050	X	3013	-0-	-1037	-0-	2979	2	34	9	N	31					145
05	4185	X	2048	-0-	-2137	-0-	2048	2			N	-0-					145
06	3540	X	2476	-0-	-1064	-0-	2468	2	8	9	N	7	1	8			151
07	3658	X	228	-0-	-3430	-0-	225	2	3	9	N	3					154

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248284 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10017 - 12169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4907	2	23	9	N	21	191	1			50
03	5115	X	4660	-0-	-455	-0-	4588	2	72	9	N	65					115
04	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4838	2	22	9	N	20					135
05	5115	X	4168	-0-	-947	-0-	4128	2	40	9	N	36	4	8			167
06	5280	X	3799	-0-	-1481	-0-	3721	2	78	9	N	71	6	8			232
07	5456	X	3328	-0-	-2128	-0-	3273	2	55	9	N	50	181	1	6	8	95

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250012 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9589 PERF.10106 - 12711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6440	X	4641	-0-	-1799	-0-	4604	2	37	9	N	34	186	1			70
03	7130	X	4011	-0-	-3119	-0-	3975	2	36	9	N	33					103
04	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	6152	2	80	9	N	73					176
05	5487	X	4715	-0-	-772	-0-	4690	2	25	9	N	23	5	8			194
06	4980	X	4008	-0-	-972	-0-	4001	2	7	9	N	6	6	8			194
07	6448	X	3969	-0-	-2479	-0-	3919	2	50	9	N	45	188	1	6	8	45

R HASTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256679 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8821 - 14411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9488	X	9488	-0-	-0-	-0-	9323	2	165	9	N	150					214
03	9814	X	9814	-0-	-0-	-0-	9637	2	177	9	N	161	181	1			194
04	9483	X	9483	-0-	-0-	-0-	9254	2	229	9	N	208	188	1			214
05	10509	X	9614	-0-	-895	-0-	9491	2	123	9	N	112	187	1	4	8	135
06	10170	X	9478	-0-	-692	-0-	9265	2	213	9	N	194	174	1	8	8	147
07	10509	X	8240	-0-	-2269	-0-	8090	2	150	9	N	136	192	1	4	8	87

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
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					82
03	217	N	147	-0-	-70	-0-	147	2			N	-0-					82
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-					82
05	186	N	114	-0-	-72	-0-	114	2			N	-0-					82
06	150	N	100	-0-	-50	-0-	100	2			N	-0-					82
07	186	N	115	-0-	-71	-0-	115	2			N	-0-					82

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 192064 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9720 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 193629 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9464 - 9806

02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	Y	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	93	N	39	-0-	-54	-0-	2	1	35	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216525 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10168 PERF. 9498 - 9836

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

JOLIN GU WELL #: 1 RRCID -> 216950 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6771 - 10222

02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	273	2	22	9	N	20	20	1			-0-
03	620	N	561	-0-	-59	-0-	538	2	23	9	N	21	21	1			-0-
04	420	N	165	-0-	-255	-0-	143	2	22	9	N	20	20	0			-0-
05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1141	2	17	9	N	15	15	0			-0-
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1020	2	17	9	N	15	15	0			-0-
*07	901	N	901	-0-	-0-	-0-	886	2	15	9	N	14	14	0			-0-

KEY, BEATRICE WELL #: 1 RRCID -> 218367 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 9373 - 9731

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, T. J. WELL #: 4 RRCID -> 221129 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 9586 - 9684

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
03	16	X	-0-	-0-	-16	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TAYLOR, T.J. EST. B WELL #: 1 RRCID -> 221772 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9466 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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-

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227550 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9608 - 9739

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227551 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9623 - 9735

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 227552 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9502 - 9608

02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					131
03	589	N	535	-0-	-54	-0-	535	2			N	-0-					131
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					131
05	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	2			N	-0-					131
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					131
07	589	N	481	-0-	-108	-0-	481	2			N	-0-					131

TAYLOR, T. J. WELL #: 5 RRCID -> 227553 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 9493 - 9622

02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					66
03	217	N	-0-	-0-	-217	-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

TAYLOR, T. J. WELL #: 7 RRCID -> 229284 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9783 - 9918

02	1260	N	1206	-0-	-54	-0-	1206	2			N	-0-					142
03	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1495	2	1	9	N	1	1	8			142
04	1440	N	1225	-0-	-215	-0-	1225	2			N	-0-					142
05	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1458	2	1	9	N	1	1	8			142
06	1440	N	1083	-0-	-357	-0-	1083	2			N	-0-					142
07	1271	N	1195	-0-	-76	-0-	1108	2	87	9	N	79	176	1			45

TAYLOR, T. J. WELL #: 12 T RRCID -> 229285 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 9684 - 9808

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	62	N	-0-	-0-	-62	-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

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229286 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9652 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 231637 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 9739 PERF.10120 - 12728

02	4564	X	3074	-0-	-1490	-0-	2964	2	110	9	Y	100	1	8			122
03	5053	X	3341	-0-	-1712	-0-	3322	2	19	9	Y	17	1	8			138
04	4890	X	4001	-0-	-889	-0-	3984	2	17	9	Y	15	126	1			27
05	4898	X	4136	-0-	-762	-0-	4133	2	3	9	Y	3	3	8			27
06	4470	X	3928	-0-	-542	-0-	3926	2	2	9	Y	2	2	8			27
07	4123	X	3888	-0-	-235	-0-	3777	2	111	9	Y	101	1	8			127

TAYLOR, T. J. WELL #: 13 RRCID -> 231785 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9536 - 9662

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TAYLOR, T. J. WELL #: 6 RRCID -> 231789 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9729 - 9842

02	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	432	1	1025	2	N	47	96	1			27
							52	9									
03	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	558	1	1287	2	Y	-0-					27
04	1500	N	1171	-0-	-329	-0-	494	1	677	2	Y	-0-					27
05	1674	N	583	-0-	-1091	-0-	234	1	349	2	Y	-0-					27
06	1800	N	68	-0-	-1732	-0-	36	1	32	2	Y	-0-					27
07	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					27

TAYLOR, T. J. WELL #: 19 RRCID -> 232157 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 9605 - 9716

02	2352	N	1947	-0-	-405	-0-	1944	2	3	9	N	3	3	8			26
03	2542	N	2255	-0-	-287	-0-	2252	2	3	9	N	3	3	8			26
04	2370	N	1981	-0-	-389	-0-	1979	2	2	9	N	2	2	8			26
05	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2270	2	3	9	N	3	3	8			26
06	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2194	2	3	9	N	3	3	8			26
07	2046	N	1947	-0-	-99	-0-	1944	2	3	9	N	3	3	8			26

TAYLOR, T. J. WELL #: 11 RRCID -> 232170 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9604 - 9729

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BRIGGS GAS UNIT WELL #: 4T RRCID -> 232548 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 9680 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	N	1441	-0-	-239	-0-	1441	2			N	-0-					54
03	1767	N	1674	-0-	-93	-0-	1674	2			N	-0-					54
04	1680	N	1608	-0-	-72	-0-	1572	2	36	9	N	33					87
05	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1651	2	1	9	N	1	1	8			87
06	1620	N	1575	-0-	-45	-0-	1575	2			N	-0-					87
07	1674	N	1342	-0-	-332	-0-	1342	2			N	-0-					87

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232935 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6991 - 9772

02	1260	N	609	-0-	-651	-0-	595	2	14	9	N	13	163	1			27
03	1178	N	707	-0-	-471	-0-	707	2			N	-0-					27
04	720	N	616	-0-	-104	-0-	615	2	1	9	N	1	1	8			27
05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	834	2	1	9	N	1	1	8			27
06	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	992	2	98	9	N	89	1	8			115
07	651	N	575	-0-	-76	-0-	575	2			N	-0-					115

BEAIRD, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 235646 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 9451 - 9684

02	728	N	512	-0-	-216	-0-	511	2	1	9	N	1	1	8			102
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					102
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					102
05	558	N	448	-0-	-110	-0-	448	2			N	-0-					102
06	660	N	434	-0-	-226	-0-	433	2	1	9	N	1	1	8			102
07	775	N	718	-0-	-57	-0-	718	2			N	-0-					102

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236974 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9493 - 9610

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236976 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 9874 PERF. 9526 - 9598

02	756	N	673	-0-	-83	-0-	673	2			N	-0-					50
03	899	N	860	-0-	-39	-0-	860	2			N	-0-					50
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					50
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	754	2	1	9	N	1	1	8			50
06	840	N	818	-0-	-22	-0-	731	2	87	9	N	79					129
*07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					129

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238135 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9492 - 9596

02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	36	99	1			25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					25
05	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1622	2	2	9	N	2	2	8			25
06	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1251	2	2	9	N	2	2	8			25
*07	3100	N	7365	-0-	4265	4265	7225	2	140	9	N	127	2	8			150

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 238676 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9572 - 9640

02	252	N	232	-0-	-20	-0-	232	2			N	-0-					60
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	209	2	76	9	N	69					129
04	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	2			N	-0-					129
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					129
06	270	N	151	-0-	-119	-0-	151	2			N	-0-					129
07	217	N	150	-0-	-67	-0-	133	2	17	9	N	15	117	1			27

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238677 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9582 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1001	2	1	9	N	1	1	8			104
03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					104
04	1140	N	1033	-0-	-107	-0-	1033	2			N	-0-					104
05	1116	N	1051	-0-	-65	-0-	1051	2			N	-0-					104
06	3000	N	3706	-0-	706	706	3649	2	57	9	N	52	129	1	2	8	25
*07	3100	N	6576	-0-	3476	4182	6068	2	508	9	N	462	344	1	5	8	138

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 239117 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10337 PERF. 9906 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2996	X	209	-0-	-2787	-0-	67	1	142	2	N	-0-					95
03	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					95
04	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					95
05	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					95
06	2250	X	53	-0-	-2197	-0-	53	2			N	-0-					95
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					95

PILOT WELL #: 5 RRCID -> 239674 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9492 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	120	-0-	-300	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	133	-0-	-53	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	88	-0-	-272	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	78	-0-	-42	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	45	-0-	-48	-0-	43	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

BEAIRD, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 242562 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 9407 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT		84	-0-	84	84	84	2			N	-0-					38
04	14B2 EXT		170	-0-	170	254	170	2			N	-0-					38
05	14B2 EXT		220	-0-	220	474	220	2			N	-0-					38
06	592	X	118	-0-	-474	-0-	118	2			N	-0-					38
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					38

PILOT WELL #: 6 RRCID -> 243089 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9606 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1932	X	975	-0-	-957	-0-	69	1	906	2	N	-0-					27
03	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	164	1	2267	2	N	-0-					27
04	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	153	1	2042	2	N	-0-					27
05	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	154	1	2064	2	N	152					179
							167	9									
06	2340	X	1784	-0-	-556	-0-	149	1	1625	2	N	9	167	1			21
							10	9									
07	2418	X	1581	-0-	-837	-0-	113	1	1468	2	N	-0-					21

IVORY ACQ. WELL #: 1 RRCID -> 245589 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9403 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					67
03	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	2			N	-0-					67
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	391	2	67	9	N	61	31	1			97
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	488	2	1	9	N	1	1	8			97
06	420	N	376	-0-	-44	-0-	375	2	1	9	N	1	1	8			97
*07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					97

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BEAIRD, GEORGE WELL #: 4H RRCID -> 246561 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 9498 PERF.10015 - 12497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3780	X	3204	-0-	-576	-0-	3160	2	44	9	N	40	4	8			140
03	4185	X	3588	-0-	-597	-0-	3537	2	51	9	N	46	155	1	4	8	27
04	4050	X	3113	-0-	-937	-0-	3110	2	3	9	N	3	3	8			27
05	4185	X	3546	-0-	-639	-0-	3516	2	30	9	N	27	4	8			50
06	4020	X	3325	-0-	-695	-0-	3324	2	1	9	N	1	1	8			50
07	3596	X	3309	-0-	-287	-0-	3122	2	187	9	N	170	176	1	3	8	41

PILOT WELL #: 7 RRCID -> 246963 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 11331 PERF. 9570 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	74	-0-	-66	-0-	74	2			N	-0-					27
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					27
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					27
05	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					27
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	106	2	1	9	N	1	1	8			27
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					27

TAYLOR, T. J. WELL #: 8H RRCID -> 251490 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10504 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3892	X	3472	-0-	-420	-0-	3468	2	4	9	Y	4	109	1	1	8	16
03	4340	X	4250	-0-	-90	-0-	4249	2	1	9	Y	1	1	8			16
04	4200	X	3974	-0-	-226	-0-	3924	2	50	9	Y	45	1	8			60
05	4340	X	4205	-0-	-135	-0-	4202	2	3	9	Y	3	3	8			60
06	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4066	2	51	9	Y	46	1	8			105
07	4247	X	4048	-0-	-199	-0-	4011	2	37	9	Y	34	121	1	1	8	17

TAYLOR, T. J. WELL #: 16H RRCID -> 252549 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 9723 PERF.10226 - 11899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	2			N	-0-					82
03	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					82
04	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2532	2	22	9	N	20	2	8			100
05	3100	N	3617	-0-	517	517	3586	2	31	9	N	28	4	8			124
06	3000	N	3047	-0-	47	564	2980	2	67	9	N	61	3	8			182
*07	2862	N	2298	-0-	-564	-0-	2275	2	23	9	N	21	177	1			26

PILOT WELL #: 9H RRCID -> 252778 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12206 PERF. 9980 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5292	X	5261	-0-	-31	-0-	462	1	4786	2	N	12	12	8			110
							13	9									
03	5859	X	5742	-0-	-117	-0-	527	1	5163	2	N	47	8	8			149
							52	9									
04	5340	X	4670	-0-	-670	-0-	413	1	4203	2	N	49	163	1	8	8	27
							54	9									
05	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	552	1	5593	2	N	64	11	8			80
							70	9									
06	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	540	1	5819	2	N	68	61	1	10	8	77
							75	9									
*07	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	545	1	5549	2	N	61	9	8			129
							67	9									

IVORY ACQ. WELL #: 2 RRCID -> 252953 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9398 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GANT ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 253202 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9892 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILOT WELL #: 8H RRCID -> 255414 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9865 - 12330

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11368	X	9898	-0-	-1470	-0-	468 18	1 9	9412	2	Y	16	88	1	9	8	48
03	12586	X	11467	-0-	-1119	-0-	553 215	1 9	10699	2	Y	195	183	1	6	8	54
04	11850	X	10840	-0-	-1010	-0-	522 78	1 9	10240	2	Y	71	5	8			120
05	12245	X	11446	-0-	-799	-0-	558 122	1 9	10766	2	Y	111	179	1	11	8	41
06	11550	X	11369	-0-	-181	-0-	540 163	1 9	10666	2	Y	148	12	8			177
*07	11549	X	11549	-0-	-0-	-0-	548 13	1 9	10988	2	Y	12	155	1	4	8	30

WOOD WELL #: 5H RRCID -> 260256 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9970 - 13255

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9940	X	8292	-0-	-1648	-0-	581 80	1 9	7631	2	Y	73	179	1	1	8	55
03	10881	X	10029	-0-	-852	-0-	669 96	1 9	9264	2	Y	87					142
04	10380	X	9430	-0-	-950	-0-	653 46	1 9	8731	2	Y	42	161	1			23
05	9899	X	9899	-0-	-0-	-0-	686	1	9213	2	Y	-0-					23
06	9720	X	6826	-0-	-2894	-0-	557 216	1 9	6053	2	Y	196	178	1			41
07	10044	X	8755	-0-	-1289	-0-	624	1	8131	2	Y	-0-					41

MOORE WELL #: 4H RRCID -> 261573 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9990 - 14043

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17696	X	15566	-0-	-2130	-0-	15359	2	207	9	N	188	177	1	3	8	102
03	19406	X	17291	-0-	-2115	-0-	17024	2	267	9	N	243	161	1	1	8	183
04	18300	X	16541	-0-	-1759	-0-	16344	2	197	9	N	179	174	1	1	8	187
05	18104	X	17236	-0-	-868	-0-	16994	2	242	9	N	220	167	1	6	8	234
06	17070	X	16364	-0-	-706	-0-	16159	2	205	9	N	186	364	1	2	8	54
07	17298	X	16734	-0-	-564	-0-	16524	2	210	9	N	191	162	1	4	8	79

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
HARRIS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 206040 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8620 - 10056

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					15
03	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	2			Y	-0-					15
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					15
05	248	N	165	-0-	-83	-0-	165	2			Y	-0-					15
06	210	N	127	-0-	-83	-0-	127	2			Y	-0-					15
07	186	N	133	-0-	-53	-0-	133	2			Y	-0-					15

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					75
03	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					75
04	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	2			N	-0-					75
05	310	N	253	-0-	-57	-0-	253	2			N	-0-					75
06	300	N	234	-0-	-66	-0-	234	2			N	-0-					75
*07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					75

TSRHCC WELL #: 1 RRCID -> 219052 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9690 - 10020

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18

HARRIS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 238762 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 12265 PERF. 8672 - 11247

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TSRHCC WELL #: 2H RRCID -> 272644 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 10037 PERF.10468 - 15573

02	25984	X	24728	-0-	-1256	-0-	24170	2	558	9	N	507	555	1			157
03	28768	X	26539	-0-	-2229	-0-	25982	2	557	9	N	506	360	1			303
04	27840	X	25122	-0-	-2718	-0-	24581	2	541	9	N	492	537	1			258
05	28768	X	25496	-0-	-3272	-0-	24965	2	531	9	N	483	519	1			222
06	27360	X	24378	-0-	-2982	-0-	23899	2	479	9	N	435	357	1			300
07	27373	X	24694	-0-	-2679	-0-	24223	2	471	9	N	428	536	1			192

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
GRAY FOX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265672 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 10016 PERF.10466 - 15422

02	8767	X	8767	-0-	-0-	-0-	1803	1	6899	2	N	59	81	1			75
							65	9									
03	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	2086	1	79	9	N	72					147
04	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	2002	1	80	9	N	73	178	1			42
05	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	1945	1	6938	2	N	99					141
							109	9									
06	8708	X	8708	-0-	-0-	-0-	2076	1	6316	2	N	287	355	1			73
							316	9									
*07	9053	X	9053	-0-	-0-	-0-	2163	1	6823	2	N	61					134
							67	9									

RED FOX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265677 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 10011 PERF.10230 - 15206

02	15639	X	15639	-0-	-0-	-0-	15122	2	517	9	N	470	539	1			214
03	17425	X	17425	-0-	-0-	-0-	16885	2	540	9	N	491	543	1			162
04	16263	X	16263	-0-	-0-	-0-	15757	2	506	9	N	460	532	1			90
05	17071	X	17071	-0-	-0-	-0-	16420	2	651	9	N	592	346	1			336
06	16860	X	16051	-0-	-809	-0-	15664	2	387	9	N	352	541	1			147
07	17422	X	16583	-0-	-839	-0-	16036	2	547	9	N	497	519	1			125

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265686 COMPL. DATE 09/03/2012 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10048 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	860	1	3786	2	N	-0-					-0-
03	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	1001	1	3613	2	N	78	61	1			17
							86	9									
04	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	933	1	3353	2	N	58	65	1			10
							64	9									
05	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	905	1	2625	2	N	-0-					10
06	4140	X	2866	-0-	-1274	-0-	822	1	2044	2	N	-0-					10
*07	4278	X	2578	-0-	-1700	-0-	825	1	1753	2	N	-0-					10

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
02	31705	X	31705	-0-	-0-	-0-	31658	2	47	9	N	43					175
03	34011	X	34011	-0-	-0-	-0-	34003	2	8	9	N	7	176	1			6
04	32843	X	32843	-0-	-0-	-0-	32788	2	55	9	N	50					56
05	33710	X	33710	-0-	-0-	-0-	33653	2	57	9	N	52					108
06	34320	X	32095	-0-	-2225	-0-	32030	2	65	9	N	59	156	1			11
07	35092	X	33287	-0-	-1805	-0-	33279	2	8	9	N	7					18

TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265774 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10850 - 15136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	576	1	1431	2	N	52	31	1			21
							57	9									
03	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	801	1	2778	2	N	59	66	1			14
							65	9									
04	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	788	1	1748	2	N	28	34	1			8
							31	9									
05	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	960	1	6328	2	N	43	44	1			7
							47	9									
06	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	993	1	6952	2	N	37	41	1			3
							41	9									
*07	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	1057	1	6200	2	N	69	67	1			5
							76	9									

TJT MINERALS LTD GAS UNIT 4 WELL #: 4H RRCID -> 265842 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 9614 PERF.10090 - 15214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	1066	1	5000	2	N	64	38	1			26
							70	9									
03	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	1152	1	4503	2	N	100	97	1			29
							110	9									
04	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	1007	1	5239	2	N	83	99	1			13
							91	9									
05	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	953	1	3904	2	N	45	49	1			9
							50	9									
06	4890	X	4717	-0-	-173	-0-	748	1	3922	2	N	43	48	1			4
							47	9									
*07	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	695	1	5004	2	N	61	61	1			4
							67	9									

WESTOVER LAND GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265887 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10662 - 15181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12850	X	12850	-0-	-0-	-0-	12782	2	68	9	N	62					116
03	14294	X	14294	-0-	-0-	-0-	14237	2	57	9	N	52	167	1			1
04	13435	X	13435	-0-	-0-	-0-	13417	2	18	9	N	16					17
05	13718	X	13718	-0-	-0-	-0-	13628	2	90	9	N	82					99
06	13830	X	13221	-0-	-609	-0-	13171	2	50	9	N	45					144
07	14291	X	13518	-0-	-773	-0-	13463	2	55	9	N	50	173	1			21

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
TJT MINERALS LTD GAS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 265900 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10108 - 15223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	788	1	4941	2	N	199	119	1			80
							219	9									
03	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	864	1	4871	2	N	98	151	1			27
							108	9									
04	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	847	1	3814	2	N	62	78	1			11
							68	9									
05	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	764	1	3110	2	N	170	153	1			28
							187	9									
06	6750	X	3209	-0-	-3541	-0-	708	1	2341	2	N	145	161	1			12
							160	9									
07	6572	X	3473	-0-	-3099	-0-	747	1	2529	2	N	179	179	1			12
							197	9									

HAGGARD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265963 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 9690 PERF.11200 - 12606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2458	-0-	-342	425	1655	1	676	2	N	115	178	1			52
							127	9									
03	2077	N	1123	-0-	-954	-0-	747	1	299	2	N	70					122
							77	9									
04	2190	X	1430	-0-	-760	-0-	288	1	1000	2	N	129	177	1			74
							142	9									
05	2263	X	894	-0-	-1369	-0-	303	1	552	2	N	35					109
							39	9									
06	2190	X	1382	-0-	-808	-0-	470	1	777	2	N	123	177	1			55
							135	9									
07	2263	X	778	-0-	-1485	-0-	216	1	540	2	N	20					75
							22	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
02	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	1300	1	1501	2	N	34	69	1			82
							37	9									
03	9413	X	9413	-0-	-0-	-0-	1448	1	7932	2	N	30					112
							33	9									
04	9693	X	9693	-0-	-0-	-0-	1312	1	8346	2	N	32					144
							35	9									
05	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	1581	1	1732	2	N	18					162
							20	9									
06	4830	X	3265	-0-	-1565	-0-	1280	1	1934	2	N	46	177	1			31
							51	9									
07	4991	X	2932	-0-	-2059	-0-	1287	1	1604	2	N	37					68
							41	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
02	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	598	1	2663	2	N	68	41	1			27
							75	9									
03	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	808	1	3901	2	N	82	86	1			23
							90	9									
04	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	769	1	3228	2	N	51	67	1			7
							56	9									
05	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	679	1	2331	2	N	55	52	1			10
							61	9									
06	4170	X	2659	-0-	-1511	-0-	661	1	1944	2	N	49	55	1			4
							54	9									
07	4309	X	2498	-0-	-1811	-0-	725	1	1707	2	N	60	60	1			4
							66	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HOPE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267928 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9739 PERF.10085 - 15494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8637	X	8637	-0-	-0-	-0-	1052	1	7388	2	N	179	107	1			72
							197	9									
03	9637	X	9637	-0-	-0-	-0-	1266	1	8189	2	N	165	187	1			50
							182	9									
04	11442	X	11442	-0-	-0-	-0-	1323	1	9957	2	N	147	173	1			24
							162	9									
05	12961	X	12961	-0-	-0-	-0-	1410	1	11397	2	N	140	138	1			26
							154	9									
06	13549	X	13549	-0-	-0-	-0-	1425	1	11980	2	N	131	146	1			11
							144	9									
*07	13392	X	13392	-0-	-0-	-0-	1569	1	11725	2	N	89	98	1			2
							98	9									

T W CLEMONS OPERATING CO., LLC 834248
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 B RRCID -> 074649 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9681 - 9831

02	DLQ G-10	2167	-0-	2167	2167	2077	3	90	9	Y	82	180	1			47
03	DLQ G-10	2375	-0-	2375	4542	2314	3	61	9	Y	55					102
04	3000	N	2257	-0-	-743	3799	2232	3	25	9	Y	23					125
05	3100	N	2586	-0-	-514	3285	2547	3	39	9	Y	35					160
06	3000	N	1959	-0-	-1041	2244	1912	3	47	9	Y	43	175	1			28
*07	3100	N	2102	-0-	-998	1246	2055	3	47	9	Y	43					71

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 B RRCID -> 169221 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9591 - 9947

02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					15
03	930	N	745	-0-	-185	-0-	745	3			N	-0-					15
04	990	N	623	-0-	-367	-0-	623	3			N	-0-					15
05	806	N	561	-0-	-245	-0-	561	3			N	-0-					15
06	720	N	522	-0-	-198	-0-	522	3			N	-0-					15
07	651	N	558	-0-	-93	-0-	558	3			N	-0-					15

KINGSTREE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 179733 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8654 - 9896

02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					120
03	589	N	401	-0-	-188	-0-	401	2			N	-0-					120
04	540	N	359	-0-	-181	-0-	359	2			N	-0-					120
05	527	N	78	-0-	-449	-0-	34	2	44	9	N	40	160	1			-0-
06	390	N	22	-0-	-368	-0-	22	3			N	-0-					-0-
07	372	N	226	-0-	-146	-0-	226	3			N	-0-					-0-

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 5 B RRCID -> 184006 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8608 - 9968

02	1204	N	600	-0-	-604	-0-	600	3			N	-0-					22
03	1302	N	775	-0-	-527	-0-	764	3	11	9	N	10					32
04	990	N	777	-0-	-213	-0-	777	3			N	-0-					32
05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					32
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					32
07	806	N	800	-0-	-6	-0-	800	3			N	-0-					32

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 196713 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8470 - 9942

02	DLQ G-10	942	-0-	942	942	942	3			Y	-0-					92
03	DLQ G-10	1320	-0-	1320	2262	1320	3			Y	-0-					92
04	2200	N	1174	-0-	-1026	1236	1174	3			Y	-0-					92
05	2393	N	1157	-0-	-1236	-0-	1157	3			Y	-0-					92
*06	1200	N	895	-0-	-305	-0-	895	3			Y	-0-					92
*07	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			Y	-0-					92

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC //CONT.// 834248
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 199349 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9602 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089884 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6508 - 9868

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	502	-0-	-118	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	502	-0-	-98	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	468	-0-	-121	-0-	468	2			Y	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183016 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 6538 - 9994

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	438	-0-	-10	-0-	434	2	4	9	Y	4	27	1			8
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	692	2	9	9	Y	8					16
04	600	N	517	-0-	-83	-0-	509	2	8	9	Y	7					23
05	496	N	451	-0-	-45	-0-	448	2	3	9	Y	3	19	1			7
06	660	N	624	-0-	-36	-0-	617	2	7	9	Y	6					13
07	527	N	419	-0-	-108	-0-	416	2	3	9	Y	3					16

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183022 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 6558 - 10029

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	156	-0-	-40	-0-	156	2			Y	-0-	5	1			1
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					1
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					1
05	186	N	33	-0-	-153	-0-	33	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	210	N	130	-0-	-80	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			Y	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6540 - 10004

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186710 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 6540 - 10010

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187834 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 6520 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	269	-0-	-123	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
*07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188152 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6526 - 10007

02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	158	2	14	9	Y	13	74	1			24
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	390	2	45	9	Y	41					65
04	300	N	193	-0-	-107	-0-	169	2	24	9	Y	22					87
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	279	2	20	9	Y	18	72	1			33
06	420	N	271	-0-	-149	-0-	243	2	28	9	Y	25					58
*07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	490	2	37	9	Y	34					92

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 189449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6542 - 9992

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190322 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 6546 - 9984

02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	150	2	23	9	Y	21	79	1			32
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	215	2	44	9	Y	40					72
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	146	2	36	9	Y	33					105
05	186	N	157	-0-	-29	-0-	139	2	18	9	Y	16	87	1			34
06	240	N	118	-0-	-122	-0-	99	2	19	9	Y	17					51
07	186	N	144	-0-	-42	-0-	127	2	17	9	Y	15					66

HARRIS, JAMES "B" WELL #: 2 RRCID -> 191041 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 6497 - 9993

02	2800	X	1393	-0-	-1407	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	861	-0-	-2239	-0-	861	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	801	-0-	-2139	-0-	801	2			N	-0-					-0-
05	1953	X	1066	-0-	-887	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
06	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
07	837	N	811	-0-	-26	-0-	811	2			N	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 195090 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 6530 - 9977

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCOWAN WELL #: 1 RRCID -> 247570 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 8616 - 10028

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
PETEET WELL #: 1 RRCID -> 250489 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12114 PERF. 9840 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOX WELL #: 1 RRCID -> 251755 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9840 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C' WELL #: 2H RRCID -> 274179 COMPL. DATE 04/15/2017 TOTAL DEPTH 10018 PERF.10126 - 15319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18116	X	13110	-0-	-5006	-0-	12895	2	215	9	Y	195	221	1			151
03	20057	X	17755	-0-	-2302	-0-	17443	2	312	9	Y	284	389	1			46
04	19410	X	13695	-0-	-5715	-0-	13496	2	199	9	Y	181	176	1			51
05	19964	X	17048	-0-	-2916	-0-	16787	2	261	9	Y	237	192	1			96
06	17839	X	17839	-0-	-0-	-0-	17602	2	237	9	Y	215	204	1			107
07	17763	X	17075	-0-	-688	-0-	16860	2	215	9	Y	195	171	1			131

KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C' WELL #: 4H RRCID -> 274259 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10373 - 11931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8176	X	5430	-0-	-2746	-0-	5349	2	81	9	Y	74	84	1			28
03	9052	X	7102	-0-	-1950	-0-	6937	2	165	9	Y	150	170	1			8
04	8190	X	4857	-0-	-3333	-0-	4782	2	75	9	Y	68	66	1			10
05	8277	X	6921	-0-	-1356	-0-	6833	2	88	9	Y	80	74	1			16
06	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	6921	2	77	9	Y	70	77	1			9
*07	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	7558	2	80	9	Y	73	32	1			50

KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C' WELL #: 3H RRCID -> 274260 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9979 PERF.10089 - 14852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21728	X	18785	-0-	-2943	-0-	18555	2	230	9	Y	209	238	1			143
03	24056	X	8848	-0-	-15208	-0-	8714	2	134	9	Y	122	157	1			108
04	23280	X	9883	-0-	-13397	-0-	9752	2	131	9	Y	119	115	1	1	8	111
05	24056	X	24050	-0-	-6	-0-	23728	2	322	9	Y	293	270	1			134
06	23280	X	20661	-0-	-2619	-0-	20420	2	241	9	Y	219	257	1			96
07	20801	X	18480	-0-	-2321	-0-	18274	2	206	9	Y	187	152	1			131

SHOULTS WELL #: 1H RRCID -> 275732 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10730 - 17835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25984	X	24561	-0-	-1423	-0-	24442	2	119	9	Y	108	89	1			192
03	28768	X	26837	-0-	-1931	-0-	26703	2	134	9	Y	122	138	1			176
04	27840	X	25685	-0-	-2155	-0-	25582	2	103	9	Y	94	93	1			177
05	28768	X	25867	-0-	-2901	-0-	25735	2	132	9	Y	120	106	1			191
06	26520	X	24665	-0-	-1855	-0-	24581	2	84	9	Y	76	234	1			33
07	27187	X	24778	-0-	-2409	-0-	24662	2	116	9	Y	105	47	1			91

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 276496 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 10074 PERF.10464 - 17385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	37492	X	37492	-0-	-0-	-0-	37312	2	180	9	Y	164	135	1			37
03	39358	X	39358	-0-	-0-	-0-	39163	2	195	9	Y	177	202	1			12
04	37710	X	36730	-0-	-980	-0-	36581	2	149	9	Y	135	133	1			14
05	38967	X	27594	-0-	-11373	-0-	27452	2	142	9	Y	129	113	1			30
06	38436	X	38436	-0-	-0-	-0-	38333	2	103	9	Y	94	86	1			38
07	38967	X	36032	-0-	-2935	-0-	35899	2	133	9	Y	121	54	1			105

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
PELZ WELL #: 1H RRCID -> 277411 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10414 - 17575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	37856	X	35838	-0-	-2018	-0-	35665	2	173	9	Y	157	129	1	141
03	41912	X	38207	-0-	-3705	-0-	38013	2	194	9	Y	176	200	1	117
04	40560	X	36332	-0-	-4228	-0-	36181	2	151	9	Y	137	134	1	120
05	40982	X	32794	-0-	-8188	-0-	32621	2	173	9	Y	157	137	1	140
06	38400	X	34541	-0-	-3859	-0-	34390	2	151	9	Y	137	221	1	56
07	39680	X	31211	-0-	-8469	-0-	31028	2	183	9	Y	166	77	1	145

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

WOODLAWN (PETTIT) 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
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

02	5320	X	4738	-0-	-582	-0-	879	1	3060	3	Y	726	726	1	26
							799	9							
03	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	998	1	4401	3	Y	765	778	1	13
							842	9							
04	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	875	1	5191	3	Y	747	725	1	35
							822	9							
05	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	1015	1	5020	3	Y	728	728	1	35
							801	9							
*06	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	687	1	4668	3	Y	641	641	1	35
							705	9							
*07	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	982	1	4679	3	Y	665	664	1	36
							732	9							

FINDLEY GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 017023 COMPL. DATE 05/26/1950 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6384 - 6451

02	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	889	1	3545	3	Y	66	66	1	2
							73	9							
03	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	973	1	3317	3	Y	69	70	1	1
							76	9							
04	4140	X	4095	-0-	-45	-0-	792	1	3228	3	Y	68	66	1	3
							75	9							
05	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	982	1	3507	3	Y	66	66	1	3
							73	9							
*06	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	727	1	3898	3	Y	58	58	1	3
							64	9							
*07	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	967	1	3440	3	Y	60	60	1	3
							66	9							

JONES GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 159636 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 6436 - 6444

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS "B" GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 174526 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6391 - 9401

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 174527 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 6534 - 6544

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189514 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 6472 - 6552

02	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	232	1	3048	3	Y	98	99	1			5
							108	9									
03	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	271	1	3942	3	Y	103	100	1			8
							113	9									
04	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	261	1	3982	3	Y	89	93	1			4
							98	9									
05	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	280	1	4175	3	Y	77	80	1			1
							85	9									
*06	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	249	1	3727	3	Y	69	67	1			3
							76	9									
*07	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	280	1	4095	3	Y	62	64	1			1
							68	9									

HIGHLAND CLUB LAKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189519 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6370 - 6523

02	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	365	1	1933	3	Y	45	45	1			2
							50	9									
03	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	402	1	1996	3	Y	48	49	1			1
							53	9									
04	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	382	1	2153	3	Y	46	45	1			2
							51	9									
05	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	412	1	2276	3	Y	45	45	1			2
							50	9									
*06	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	302	1	2104	3	Y	40	40	1			2
							44	9									
*07	3100	N	3133	-0-	33	33	406	1	2682	3	Y	41	41	1			2
							45	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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190824 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6481 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	192	-0-	-116	-0-	4	1	188	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	197	-0-	-113	-0-	4	1	193	3	Y	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	4	1	190	3	Y	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	6	1	255	3	Y	-0-					-0-
*06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	4	1	203	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	4	1	167	3	Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 190981 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6701 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					Y	-0-					-0-
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191627 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9762 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	72	-0-	-544	-0-	3	1	69	3	Y	-0-					-0-
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	N	39	-0-	-116	-0-	1	1	38	3	Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 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
02	1540	X	83	-0-	-1457	-0-	15	3	68	9	Y	62	60	1			3
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
04	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
05	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
*06	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1622					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1622					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1622					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1622					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1622					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1622					Y	NO RPT					-0-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
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
02	2436	X	2331	-0-	-105	-0-	2278	3	53	9	Y	48					95
03	2697	X	2437	-0-	-260	-0-	2393	3	44	9	Y	40					135
04	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	2486	3	13	9	Y	12					147
05	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2666	3	4	9	Y	4					151
06	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3			Y	-0-					151
*07	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2646	3	2	9	Y	2					153

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
02	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1794	-0-	-190	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
04	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
05	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
06	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
*07	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			N	-0-					-0-

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
HURD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017029 COMPL. DATE 02/06/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6450 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 017036 COMPL. DATE 06/13/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6460 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	N	859	-0-	-317	-0-	41	1	818	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	1192	-0-	-79	-0-	69	1	1123	2	N	-0-					-0-
04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	111	1	1094	2	N	-0-					-0-
05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	148	1	1119	2	N	-0-					-0-
06	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	98	1	1099	2	N	-0-					-0-
*07	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	127	1	1153	2	N	-0-					-0-

T W CLEMONS OPERATING CO., LLC 834248
FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 017050 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6403 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	26 132	1 9	990	3	N	120					230
03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	29 129	1 9	1097	3	N	117	187	1			160
04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	29 146	1 9	1068	3	N	133	185	1			108
05	1271	N	1270	-0-	-1	-0-	27 119	1 9	1124	3	N	108					216
06	1200	N	1062	-0-	-138	-0-	15 101	1 9	946	3	N	92	190	1			118
07	1271	N	1255	-0-	-16	-0-	20 117	1 9	1118	3	N	106	178	1			46

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC //CONT.// 834248
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 017052 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6460 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	N	1376	-0-	-24	-0-	27	1	1043	3	N	278	160	1			176
							306	9									
03	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	30	1	1143	3	N	274	339	1			111
							301	9									
04	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	30	1	1117	3	N	242	323	1			30
							266	9									
05	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	30	1	1234	3	N	288	161	1			157
							317	9									
06	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	19	1	1171	3	N	269	329	1			97
							296	9									
*07	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	13	1	1265	3	N	291	171	1			217
							320	9									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 227604 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6459 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	48	1	1749	3	N	325	185	1			228
							358	9									
03	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	49	1	1816	3	N	316	379	1			165
							348	9									
04	2160	N	1891	-0-	-269	-0-	42	1	1550	3	N	272	185	1			252
							299	9									
05	2387	N	2272	-0-	-115	-0-	45	1	1900	3	N	297	360	1			189
							327	9									
06	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	31	1	1889	3	N	343	376	1			156
							377	9									
*07	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	20	1	1815	3	N	312	377	1			91
							343	9									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 270929 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6501 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	47	1	1777	3	N	-0-					68
03	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	55	1	2061	3	N	-0-					68
04	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	51	1	1869	3	N	-0-					68
05	2015	N	1845	-0-	-170	-0-	44	1	1801	3	N	-0-					68
06	2040	N	1665	-0-	-375	-0-	27	1	1638	3	N	-0-					68
07	1984	N	1750	-0-	-234	-0-	29	1	1721	3	N	-0-					68

FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2 WELL #: 2B RRCID -> 278342 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6348 - 6531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	N	1309	-0-	-91	-0-	29	1	1086	3	N	176	328	1			23
							194	9									
03	1674	X	1532	-0-	-142	-0-	33	1	1250	3	N	226	168	1			81
							249	9									
04	1620	X	1619	-0-	-1	-0-	36	1	1327	3	N	233	157	1			157
							256	9									
05	1674	X	1340	-0-	-334	-0-	25	1	1036	3	N	254	357	1			54
							279	9									
06	1620	X	1225	-0-	-395	-0-	15	1	965	3	N	223	182	1			95
							245	9									
07	1674	X	1323	-0-	-351	-0-	18	1	1045	3	N	236	171	1			160
							260	9									

FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 280069 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6390 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
TENISON OIL COMPANY 841409
BECKHAM, ALVIN WELL #: 1 RRCID -> 017058 COMPL. DATE 02/15/1954 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 6327 - 6448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	863	-0-	-563	-0-	863	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1075	-0-	-365	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1267	-0-	-221	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
06	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
*07	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017005 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6586 - 6601

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6
03	14B DENY	-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

TIPCO OPERATING CO. 860800
BENDER, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 017004 COMPL. DATE 11/05/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6298 - 6446

02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	635	1	7	9	N	6					124
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	196	1	4	9	N	4					128
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	95	1			35
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	3					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					53

DAVIS, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 017051 COMPL. DATE 11/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6490 - 6558

02	308	N	307	-0-	-1	-0-	306	1	1	9	N	1					142
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	26	1	2	9	N	2					144
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	92	1			61
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	7					68
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	61	1	14	9	N	13					81
*07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	696	1	14	9	N	13					94

WOODS, MILTON WELL #: 1 RRCID -> 017056 COMPL. DATE 04/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6483 - 6512

02	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2297	1	119	9	N	108	190	1			36
03	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2542	1	28	9	N	25					61
04	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2469	1	24	9	N	22					83
05	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2436	1	20	9	N	18					101
06	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2307	1	14	9	N	13					114
*07	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2254	1	22	9	N	20					134

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
POPE GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 109590 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6460 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	554	1	5270	3	Y	275	276	1			13
							303	9									
03	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	624	1	6249	3	Y	289	287	1			15
							318	9									
04	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	521	1	5802	3	Y	262	266	1			11
							288	9									
05	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	604	1	5250	3	Y	242	245	1			8
							266	9									
*06	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	521	1	5145	3	Y	213	211	1			10
							234	9									
*07	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	534	1	4800	3	Y	207	209	1			8
							228	9									

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 3 U RRCID -> 111247 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6590 - 6602

02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190825 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6569 - 6574

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 190982 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6701 - 6788

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191628 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9762 - 9850

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 194761 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	325	1	1462	3	Y	17	17	1			1
							19	9									
03	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	357	1	1369	3	Y	17	18	1			-0-
							19	9									
04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	265	1	1357	3	Y	18	17	1			1
							20	9									
05	1643	N	1584	-0-	-59	-0-	44	1	1521	3	Y	17	17	1			1
							19	9									
*06	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	353	1	1680	3	Y	15	15	1			1
							17	9									
07	1643	N	1581	-0-	-62	-0-	280	1	1284	3	Y	15	15	1			1
							17	9									

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: RRCID -> 113772 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6525 - 6536

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			58
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			58
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			58
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			58
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			58
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			58

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/02/2014

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159350 COMPL. DATE 01/27/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6596 - 6612

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	613148	N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	613148	N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	613148	N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	613148	N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	613148	N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	613148	N	-0-			-0-

HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
BENNETT WELL #: 2 RRCID -> 264391 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 6478 - 6484

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			72

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
MCELROY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202206 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 6453 - 6461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
HARRIS "E" WELL #: 1 RRCID -> 083520 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6602 - 6620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	113	2	20	9	N	18					91
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	62	2	11	9	N	10					101
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	10					111
05	155	N	129	-0-	-26	-0-	107	2	22	9	N	20					131
*06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	101	2	10	9	N	9					140
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

MICHAELS WELL #: 1 RRCID -> 165404 COMPL. DATE 10/09/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6601 - 6611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	266	2	2	9	N	2					68
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	317	2	2	9	N	2					70
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	209	2	3	9	N	3					73
05	310	N	135	-0-	-175	-0-	133	2	2	9	N	2					75
06	300	N	187	-0-	-113	-0-	187	2			N	-0-					75
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					75

HARRIS "E" WELL #: 2 RRCID -> 201280 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6570 - 6584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	X	1286	-0-	-254	-0-	1251	2	35	9	N	32					83
03	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	1400	2	57	9	N	52					135
04	1620	X	479	-0-	-1141	-0-	476	2	3	9	N	3					138
05	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	1736	2	28	9	N	25					163
*06	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	1580	2	9	9	N	8	160	1			11
07	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					11

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
WOODLAWN G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 202429 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6568 - 6574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	4	1	45	2	N	-0-					14
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	5	1	52	2	N	-0-					14
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	N	-0-					14
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	N	-0-					14
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	4	1	42	2	N	-0-					14
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	5	1	42	2	N	-0-					14

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC //CONT.// 834248
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 237756 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6689 - 6703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, FRANK ESTATE G/U 2 WELL #: 3 RRCID -> 250623 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6613 - 6617

02	1652	X	36	-0-	-1616	-0-	36	3			N	-0-					81
03	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					81
04	6240	X	4557	-0-	-1683	-0-	119	1	4399	3	N	35					116
							39	9									
05	10189	X	10189	-0-	-0-	-0-	238	1	9862	3	N	81					197
							89	9									
06	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	102	1	6314	3	N	58					255
							64	9									
*07	11541	X	11541	-0-	-0-	-0-	197	1	11277	3	N	61	197	1			119
							67	9									

DURKEE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 273353 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6753 - 6756

02	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	72	1	2681	3	N	11					168
							12	9									
03	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	78	1	2919	3	N	8	157	1			19
							9	9									
04	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	74	1	2741	3	N	4					23
							4	9									
05	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	68	1	2834	3	N	1					24
							1	9									
06	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	44	1	2698	3	N	1					25
							1	9									
*07	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	47	1	2642	3	N	2					27
							2	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SNIDER, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 181790 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6508 - 6638

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE WELL #: 2 RRCID -> 183017 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 6538 - 6642

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183035 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6540 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186712 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 6540 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186725 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 6558 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 187785 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6488 - 6710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187835 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 6520 - 6624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188153 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6526 - 6622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 189451 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6542 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190323 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 6546 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, JAMES "B" WELL #: 2 RRCID -> 191042 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 6497 - 6545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 197478 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 6530 - 6626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETEET WELL #: 1 RRCID -> 250490 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12114 PERF. 6520 - 6528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOX WELL #: 1 RRCID -> 251756 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6526 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCOWAN WELL #: 1 RRCID -> 255187 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 6546 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (RODESSA) 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127605 COMPL. DATE 05/26/1988 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5737 - 5752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 175214 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 5630 - 5650

02	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			Y	-0-					-0-
03	1984 N	1750	-0-	-234	-0-	1750	3			Y	-0-					-0-
04	1650 N	1570	-0-	-80	-0-	1570	3			Y	-0-					-0-
05	1891 N	1616	-0-	-275	-0-	1616	3			Y	-0-					-0-
06	1680 N	1537	-0-	-143	-0-	1537	3			Y	-0-					-0-
07	1612 N	1506	-0-	-106	-0-	1506	3			Y	-0-					-0-

SANDERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221431 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 5642 - 5656

02	2184 X	2006	-0-	-178	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
03	2356 X	2231	-0-	-125	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
04	2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
05	2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
06	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
07	2418 X	2407	-0-	-11	-0-	2407	3			N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
EMMITT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 035151 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 5564 - 5568

02	1172 S	1172	-0-	-0-	-0-	83	1	1089	2	N	-0-					54
03	1672 S	1672	-0-	-0-	-0-	112	1	1560	2	N	-0-					54
04	1597 S	1597	-0-	-0-	-0-	104	1	1393	2	N	91					145
						100	9									
05	1630 S	1630	-0-	-0-	-0-	110	1	1472	2	N	44	170	1			19
						48	9									
06	1862 S	1862	-0-	-0-	-0-	157	1	1705	2	N	-0-					19
*07	909 S	909	-0-	-0-	-0-	60	1	786	2	N	57					76
						63	9									

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PILOT WELL #: 3 RRCID -> 196739 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5590 - 5685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T W CLEMONS OPERATING CO., LLC 834248
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 250624 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5757 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DURKEE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 267250 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 5717 - 5719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	47	1	1777	3	N	-0-					93
03	3627	X	2333	-0-	-1294	-0-	61 2	1 9	2270	3	N	2					95
04	3510	X	1963	-0-	-1547	-0-	51	1	1912	3	N	-0-					95
05	3627	X	1847	-0-	-1780	-0-	43	1	1804	3	N	-0-					95
06	2940	X	1516	-0-	-1424	-0-	24	1	1492	3	N	-0-					95
07	2325	X	1555	-0-	-770	-0-	27	1	1528	3	N	-0-					95

TIPCO OPERATING CO. 860800
BENDER, J. G., ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 037088 COMPL. DATE 09/15/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5669 - 5667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, FRANK ESTATE WELL #: 2A RRCID -> 124226 COMPL. DATE 11/01/1986 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 5671 - 5675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2128	X	2004	-0-	-124	-0-	2004	1			N	-0-					123
03	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	1			N	-0-					123
04	2160	X	1897	-0-	-263	-0-	1897	1			N	-0-					123
05	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	2486	1	1	9	N	1					124
06	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2748	1	1	9	N	1					125
*07	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	1			N	-0-					125

DAVIS, FRANK A-3 WELL #: 1-C RRCID -> 145979 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 5718 - 5741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 275897 COMPL. DATE 12/03/2014 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
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHOULTS RIVERSTONE WELL #: 1 RRCID -> 276947 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 6340 - 6502

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 108941 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6460 - 6600

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LEE GAS UNIT (A) WELL #: 3 L RRCID -> 110932 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6644 - 6654

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CHAPMAN, J.G. GAS UNIT "B" WELL #: 4-U RRCID -> 139281 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6743 - 6758

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 140472 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 6824 - 6834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 146165 COMPL. DATE 06/23/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6598 - 6603

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 5-U RRCID -> 146849 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6930 - 6938

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 5-U RRCID -> 146945 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6576 - 6590

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 4-U RRCID -> 147053 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6780 - 6800

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162411 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 6742 - 6770

02	1204	N	1176	-0-	-28	-0-	25	1	1112	3	Y	35	35	1							1
							39	9													
03	1333	N	1329	-0-	-4	-0-	29	1	1259	3	Y	37	37	1							1
							41	9													
04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	29	1	1231	3	Y	36	35	1							2
							40	9													
05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	30	1	1274	3	Y	35	35	1							2
							39	9													
*06	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	25	1	1394	3	Y	31	31	1							2
							34	9													
*07	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	31	1	1494	3	Y	32	32	1							2
							35	9													

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
POPE GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 167931 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8312 - 8339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS, MILTON DEEP GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 168612 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 7010 - 7020

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 168899 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 7891 - 7913

02	11984	X	10704	-0-	-1280	-0-	241 154	1 9	10309	3	Y	140	141	1			8
03	13268	X	11577	-0-	-1691	-0-	264 161	1 9	11152	3	Y	146	143	1			11
04	12840	X	10582	-0-	-2258	-0-	244 139	1 9	10199	3	Y	126	132	1			5
05	13268	X	9556	-0-	-3712	-0-	214 122	1 9	9220	3	Y	111	114	1			2
*06	12510	X	9732	-0-	-2778	-0-	195 108	1 9	9429	3	Y	98	96	1			4
07	11873	X	9413	-0-	-2460	-0-	238 98	1 9	9077	3	Y	89	91	1			2

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 170437 COMPL. DATE 03/01/2016 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 7132 - 7378

02	17948	X	10636	-0-	-7312	-0-	239 199	1 9	10198	3	Y	181	183	1			10
03	15283	X	11443	-0-	-3840	-0-	260 210	1 9	10973	3	Y	191	187	1			14
04	13170	X	10054	-0-	-3116	-0-	230 182	1 9	9642	3	Y	165	172	1			7
05	13609	X	8902	-0-	-4707	-0-	198 158	1 9	8546	3	Y	144	148	1			3
*06	12450	X	9521	-0-	-2929	-0-	189 141	1 9	9191	3	Y	128	126	1			5
07	11811	X	9537	-0-	-2274	-0-	240 128	1 9	9169	3	Y	116	119	1			2

POPE GAS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 171231 COMPL. DATE 10/25/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7346 - 7358

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 171646 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 7916 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 171691 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6839 - 6849

02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 171863 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6555 - 6565

02	7168	X	-0-	-0-	-7168	-0-					Y	17	17	1			1
03	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	18	19	1			-0-
04	35	X	35	-0-	-0-	-0-	15	3	20	9	Y	18	17	1			1
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	17	1			1
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	15	1			1
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	16	16	1			1

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 173301 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6886 - 7251

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 173398 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8091 - 8413

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 173486 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7000 - 8346

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS, MILTON DEEP GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174492 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6716 - 8354

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174528 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 6816 - 6951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 271777 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6818 - 7025

02	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	169 80	1 9	7183	3	Y	73	74	1			4
03	8303	X	8303	-0-	-0-	-0-	190 85	1 9	8028	3	Y	77	75	1			6
04	7873	X	7873	-0-	-0-	-0-	182 74	1 9	7617	3	Y	67	70	1			3
05	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	164 64	1 9	7074	3	Y	58	60	1			1
*06	6600	X	6441	-0-	-159	-0-	130 57	1 9	6254	3	Y	52	51	1			2
07	6820	X	6639	-0-	-181	-0-	169 52	1 9	6418	3	Y	47	48	1			1

MCGEE GAS UNIT 'B' WELL #: 2 RRCID -> 274163 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 7660 - 7750

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGEE GAS UNIT SWD WELL #: 8 RRCID -> 276912 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8035 - 8245

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 278607 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8005 - 8250

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 282087 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6436 - 8430

02	1904	X	72	-0-	-1832	-0-	2	1	70	3	N	-0-					-0-
03	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
04	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-
05	2108	X	38	-0-	-2070	-0-	1	1	37	3	N	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	99	1	990	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	1134	-0-	-44	-0-	102	1	1032	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	1026	-0-	-84	-0-	94	1	932	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	1049	-0-	-160	-0-	94	1	955	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	945	-0-	-165	-0-	82	1	863	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	845	-0-	-209	-0-	74	1	771	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
02	812	N	798	-0-	-14	-0-	60 6	1 9	732	2	Y	5					21
03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	72 6	1 9	864	2	Y	5					26
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	69 8	1 9	818	2	Y	7	24	1			9
05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	71 2	1 9	858	2	Y	2					11
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	68 2	1 9	869	2	Y	2					13
07	930	N	881	-0-	-49	-0-	64 1	1 9	816	2	Y	1					14

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
02	2828	X	2380	-0-	-448	-0-	2366	2	14	9	N	13					329
03	3131	X	776	-0-	-2355	-0-	720	2	56	9	N	51	193	1			187
04	2940	X	73	-0-	-2867	-0-	21	2	52	9	N	47					234
05	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	52					286
06	2550	X	173	-0-	-2377	-0-	112	2	61	9	N	55	192	1			149
07	2635	X	139	-0-	-2496	-0-	76	2	63	9	N	57					206

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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKHAM, ALVIN WELL #: 4A RRCID -> 255590 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6496 - 6502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	690	-0-	-150	-0-	690	2			N	-0-					-0-
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
06	900	N	811	-0-	-89	-0-	811	2			N	-0-					-0-
07	899	N	699	-0-	-200	-0-	699	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
02	924	N	766	-0-	-158	-0-	766	2			N	-0-					-0-
03	961	N	854	-0-	-107	-0-	854	2			N	-0-					-0-
04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
06	840	N	767	-0-	-73	-0-	767	2			N	-0-					-0-
*07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKHAM, ALVIN WELL #: 5A RRCID -> 265094 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 6496 - 6504

02	1540	N	1128	-0-	-412	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1340	-0-	-24	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1105	-0-	-65	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
05	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
06	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
*07	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BRIGGS, JOHN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 126779 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6447 - 6712

02	1008	N	554	-0-	-454	-0-	174	1	380	2	Y	-0-					15
03	1085	N	1075	-0-	-10	-0-	225	1	802	2	Y	44					59
							48	9									
04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	270	1	883	2	Y	18					77
							20	9									
05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	261	1	887	2	Y	-0-					77
06	1050	N	835	-0-	-215	-0-	234	1	573	2	Y	25					102
							28	9									
07	1147	N	159	-0-	-988	-0-	54	1	105	2	Y	-0-					102

PILOT WELL #: 2 RRCID -> 193607 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 6738 - 6744

02	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	121	1	1587	2	N	-0-					27
03	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	113	1	1566	2	N	-0-					27
04	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	114	1	1517	2	N	-0-					27
05	1891	X	1833	-0-	-58	-0-	127	1	1706	2	N	-0-					27
06	1830	X	1423	-0-	-407	-0-	120	1	1303	2	N	-0-					27
07	1891	X	555	-0-	-1336	-0-	40	1	515	2	N	-0-					27

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216659 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 6626 - 6696

02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					-0-

WOOD WELL #: 3 RRCID -> 237779 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6678 - 6684

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (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
02	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					48
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					48
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					48
05	775	N	173	-0-	-602	-0-	173	2			N	-0-					48
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					48
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					48

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254985 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 7002 - 7011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 4C RRCID -> 255144 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 6957 - 6965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, T. J. WELL #: 12 C RRCID -> 260152 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 6868 - 6878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	101		101	-0-	-0-	-0-	101	2			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-

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 261565 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6996 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WOODLAWN EAST SWD WELL #: 1 RRCID -> 265285 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6450 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TALCO MIDSTREAM ASSETS, LTD. 835421
JONES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 104695 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5750 - 5982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIPCO OPERATING CO. 860800
DAVIS, FRANK A-3 WELL #: 1-T RRCID -> 143431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6636 - 6646

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166

WOODS, MILTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216239 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6698 - 6818

02	1932 X	1880	-0-	-52	-0-	1880	1			N	-0-					182
03	2139 X	2079	-0-	-60	-0-	2079	1			N	-0-					182
04	2040 X	2020	-0-	-20	-0-	2020	1			N	-0-					182
05	2077 X	1995	-0-	-82	-0-	1993	1	2	9	N	2					184
06	2010 X	1895	-0-	-115	-0-	1888	1	7	9	N	6					190
07	2077 X	1849	-0-	-228	-0-	1845	1	4	9	N	4					194

WOODS, MILTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223574 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6688 - 6718

02	1841 X	1841	-0-	-0-	-0-	1824	1	17	9	N	15					28
03	2103 X	2103	-0-	-0-	-0-	2015	1	88	9	N	80					108
04	2049 X	2049	-0-	-0-	-0-	1959	1	90	9	N	82	168	1			22
05	2046 X	2041	-0-	-5	-0-	2033	1	8	9	N	7					29
06	2056 X	2056	-0-	-0-	-0-	2044	1	12	9	N	11					40
*07	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	2161	1	13	9	N	12					52

WOODLAWN, E. (PAGE 6460) 98564 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
ROGERS WELL #: RRCID -> 119811 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6471 - 6479

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2011

WOODLAWN, S. (HILL) 98568 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
HUTCHINSON, I.L. WELL #: 1 RRCID -> 078421 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5734 - 5740

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	-0-	-0-	-224 B	-0-					N	-0-					82
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82
04	8	N	-0-	-0-	-8 B	-0-					N	-0-					82
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82

DEVON WELL #: 1 RRCID -> 224087 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8984 - 10371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	947	N	947	-0-	-0- B	-0-	946	3	1	9	Y	1	1	8			18
03	1271	N	971	-0-	-300 B	-0-	971	3			Y	-0-					18
04	1080	N	630	-0-	-450 B	-0-	628	3	2	9	Y	2	10	1			10
05	1054	N	581	-0-	-473 B	-0-	579	3	2	9	Y	2	2	8			10
06	930	N	524	-0-	-406 B	-0-	524	3			Y	-0-					10
07	651	N	32	-0-	-619 B	-0-	32	3			Y	-0-					10

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	506	3	43	9	Y	39	2	8			109
03	713	N	425	-0-	-288 B	-0-	425	3			Y	-0-					109
04	600	N	492	-0-	-108 B	-0-	491	3	1	9	Y	1	1	8			109
05	684	N	684	-0-	-0- B	-0-	683	3	1	9	Y	1	1	8			109
06	585	N	585	-0-	-0- B	-0-	585	3			Y	-0-					109
*07	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	509	3	1	9	Y	1	1	8			109

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1348	N	1348	-0-	-0- B	-0-	1344	3	4	9	Y	4	4	8			104
03	1612	N	1485	-0-	-127 B	-0-	1485	3			Y	-0-					104
04	1410	N	1324	-0-	-86 B	-0-	1322	3	2	9	Y	2	2	8			104
05	1606	N	1606	-0-	-0- B	-0-	1600	3	6	9	Y	5	5	8			104
06	1440	N	283	-0-	-1157 B	-0-	283	3			Y	-0-					104
07	1364	N	-0-	-0-	-1364 B	-0-					Y	-0-					104

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	887	N	887	-0-	-0- B	-0-	887	3			Y	-0-					2
03	1115	N	1115	-0-	-0- B	-0-	1115	3			Y	-0-					2
04	894	N	894	-0-	-0- B	-0-	894	3			Y	-0-					2
05	992	N	898	-0-	-94 B	-0-	898	3			Y	-0-					2
06	1080	N	811	-0-	-269 B	-0-	811	3			Y	-0-					2
07	930	N	705	-0-	-225 B	-0-	705	3			Y	-0-					2

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3			Y	-0-					1
03	341	N	299	-0-	-42 B	-0-	299	3			Y	-0-					1
04	360	N	278	-0-	-82 B	-0-	278	3			Y	-0-					1
05	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	3			Y	-0-					1
06	300	N	237	-0-	-63 B	-0-	237	3			Y	-0-					1
07	279	N	128	-0-	-151 B	-0-	128	3			Y	-0-					1

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	3			Y	-0-					13
03	434	N	417	-0-	-17 B	-0-	417	3			Y	-0-					13
04	390	N	266	-0-	-124 B	-0-	266	3			Y	-0-					13
05	434	N	350	-0-	-84 B	-0-	350	3			Y	-0-					13
06	390	N	265	-0-	-125 B	-0-	265	3			Y	-0-					13
07	279	N	197	-0-	-82 B	-0-	197	3			Y	-0-					13

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

DEVON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 239730 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8510 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	590	N	590	-0-	-0- B	-0-	582	3	8	9	Y	7	2	8			39
03	1011	N	1011	-0-	-0- B	-0-	1011	3			Y	-0-					39
04	1583	N	1583	-0-	-0- B	-0-	1555	3	28	9	Y	25	22	1	1	8	41
05	1641	N	1641	-0-	-0- B	-0-	1637	3	4	9	Y	4	4	8			41
06	1742	N	1742	-0-	-0- B	-0-	1742	3			Y	-0-					41
*07	1848	N	1848	-0-	-0- B	-0-	1847	3	1	9	Y	1	1	8			41

DEVON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239733 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9010 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	455	3			Y	-0-					2
03	744	N	277	-0-	-467 B	-0-	277	3			Y	-0-					2
04	630	N	230	-0-	-400 B	-0-	230	3			Y	-0-					2
05	496	N	242	-0-	-254 B	-0-	242	3			Y	-0-					2
06	270	N	151	-0-	-119 B	-0-	151	3			Y	-0-					2
07	248	N	95	-0-	-153 B	-0-	95	3			Y	-0-					2

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
02	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3			Y	-0-					5
03	93	N	84	-0-	-9 B	-0-	84	3			Y	-0-					5
04	90	N	87	-0-	-3 B	-0-	87	3			Y	-0-					5
05	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			Y	-0-					5
06	90	N	83	-0-	-7 B	-0-	83	3			Y	-0-					5
07	93	N	76	-0-	-17 B	-0-	76	3			Y	-0-					5

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
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1	1	1			1
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1

HATLEY WELL #: 9 RRCID -> 242969 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9085 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
03	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
05	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
*07	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	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
02	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3			Y	-0-					3
03	279	N	223	-0-	-56 B	-0-	223	3			Y	-0-					3
04	210	N	160	-0-	-50 B	-0-	160	3			Y	-0-					3
05	248	N	215	-0-	-33 B	-0-	215	3			Y	-0-					3
06	210	N	145	-0-	-65 B	-0-	145	3			Y	-0-					3
07	155	N	139	-0-	-16 B	-0-	139	3			Y	-0-					3

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

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
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
03	5	N	-0-	-0-	-5 B	-0-					Y	-0-					5
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0- 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

HATLEY WELL #: 11 RRCID -> 243190 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9140 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	184	3	3	9	Y	3	2	8			25
03	620	N	196	-0-	-424 B	-0-	196	3			Y	-0-					25
04	630	N	185	-0-	-445 B	-0-	185	3			Y	-0-					25
05	217	N	143	-0-	-74 B	-0-	143	3			Y	-0-					25
06	180	N	139	-0-	-41 B	-0-	139	3			Y	-0-					25
*07	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	3			Y	-0-					25

HATLEY WELL #: 3 RRCID -> 243568 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8970 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			Y	-0-					20
03	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3			Y	-0-					20
04	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	3			Y	-0-					20
05	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			Y	-0-					20
06	300	N	188	-0-	-112 B	-0-	188	3			Y	-0-					20
07	310	N	249	-0-	-61 B	-0-	249	3			Y	-0-					20

DEVON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245621 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10183 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1025	N	1025	-0-	-0- B	-0-	1012	3	13	9	Y	12	2	8			77
03	1147	N	1032	-0-	-115 B	-0-	1032	3			Y	-0-					77
04	1260	N	863	-0-	-397 B	-0-	835	3	28	9	Y	25	43	1	1	8	58
05	1147	N	768	-0-	-379 B	-0-	765	3	3	9	Y	3	3	8			58
06	990	N	627	-0-	-363 B	-0-	627	3			Y	-0-					58
07	899	N	482	-0-	-417 B	-0-	472	3	10	9	Y	9					67

DEVON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 248208 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10158 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

DEVON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 249343 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 11476 PERF. 9006 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1961	X	1961	-0-	-0- B	-0-	1935	3	26	9	Y	24	5	8			192
03	2666	X	2099	-0-	-567 B	-0-	2099	3			Y	-0-					192
04	2580	X	1397	-0-	-1183 B	-0-	1360	3	37	9	Y	34	106	1	1	8	119
05	2511	X	1629	-0-	-882 B	-0-	1622	3	7	9	Y	6	6	8			119
06	2430	X	1051	-0-	-1379 B	-0-	1038	3	13	9	Y	12					131
07	2170	X	789	-0-	-1381 B	-0-	778	3	11	9	Y	10	1	8			140

DEVON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 250015 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10196 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO MINERALS LLC 423834
BOLDING, H. O. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099467 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10100 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	659	N	659	-0-	-0- B	-0-	646	2	13	9	N	12					122
03	634	N	634	-0-	-0- B	-0-	628	2	6	9	N	5					127
04	570	N	505	-0-	-65 B	-0-	498	2	7	9	N	6					133
05	744	N	644	-0-	-100 B	-0-	634	2	10	9	N	9					142
06	600	N	394	-0-	-206 B	-0-	388	2	6	9	N	5					147
*07	646	N	646	-0-	-0- B	-0-	640	2	6	9	N	5					152

MOLHOUSEN, GEORGE F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100000 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10135 - 10457

02	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					57
03	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					57
04	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					57
05	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					57
06	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					57
07	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2017 - 07/18/17

ROGERS, V. G. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 101220 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9942 - 10196

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HALL, SAM B. GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 101753 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 9940 - 10248

02	840	N	671	-0-	-169 B	-0-	671	2			N	-0-					147
03	775	N	610	-0-	-165 B	-0-	590	2	20	9	N	18					165
04	712	N	712	-0-	-0- B	-0-	712	2			N	-0-					165
05	744	N	495	-0-	-249 B	-0-	495	2			N	-0-					165
06	676	N	676	-0-	-0- B	-0-	674	2	2	9	N	2					167
07	744	N	534	-0-	-210 B	-0-	520	2	14	9	N	13					180

ANDERSON, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 215541 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 8912 - 10239

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
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

MOLHOUSEN, GEORGE F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217980 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10577 PERF. 9030 - 10405

02	896	N	865	-0-	-31 B	-0-	865	2			N	-0-					137
03	837	N	745	-0-	-92 B	-0-	745	2			N	-0-					137
04	900	N	770	-0-	-130 B	-0-	741	2	29	9	N	26					163
05	961	N	918	-0-	-43 B	-0-	905	2	13	9	N	12					175
06	720	N	604	-0-	-116 B	-0-	571	2	33	9	N	30					205
*07	910	N	910	-0-	-0- B	-0-	907	2	3	9	N	3	175	1			33

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					57
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					57
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					57
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					57
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					57

PARKER WELL #: 1 RRCID -> 227951 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 12025 PERF. 8941 - 10313

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
DAVIDSON FOUNDATION GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078479 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8946 - 10290

02	216	N	216	-0-	-0-	B	-0-	216	2			N	-0-					28
03	197	N	197	-0-	-0-	B	-0-	197	2			N	-0-					28
04	210	N	175	-0-	-35	B	-0-	175	2			N	-0-					28
05	248	N	171	-0-	-77	B	-0-	171	2			N	-0-					28
06	180	N	138	-0-	-42	B	-0-	138	2			N	-0-					28
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	B	-0-					N	NO RPT					28

O'BENCO, INC. 617512
HOGAN WELL #: 1 RRCID -> 214136 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11084 PERF. 8861 - 8874

02	519	N	519	-0-	-0-	B	-0-	519	2			N	-0-					80
03	620	N	287	-0-	-333	B	-0-	287	2			N	-0-					80
04	510	N	283	-0-	-227	B	-0-	283	2			N	-0-					80
05	589	N	207	-0-	-382	B	-0-	207	2			N	-0-					80
06	352	N	352	-0-	-0-	B	-0-	352	2			N	-0-					80
*07	345	N	345	-0-	-0-	B	-0-	345	2			N	-0-					80

HOGAN WELL #: 2 RRCID -> 233624 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 8852 - 10227

02	2912	X	2172	-0-	-740	B	-0-	2171	2	1	9	N	1	159	1			20
03	3224	X	2642	-0-	-582	B	-0-	2642	2			N	-0-					20
04	3120	X	2442	-0-	-678	B	-0-	2442	2			N	-0-					20
05	2687	X	2687	-0-	-0-	B	-0-	2687	2			N	-0-					20
06	2550	X	2465	-0-	-85	B	-0-	2465	2			N	-0-					20
*07	2774	X	2774	-0-	-0-	B	-0-	2774	2			N	-0-					20

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
DINKLE WELL #: 100 RRCID -> 101589 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 10311 PERF. 9861 - 10148

02	765	N	765	-0-	-0-	B	-0-	765	2			N	-0-					89
03	620	N	444	-0-	-176	B	-0-	444	2			N	-0-					89
04	725	N	725	-0-	-0-	B	-0-	725	2			N	-0-					89
05	837	N	825	-0-	-12	B	-0-	825	2			N	-0-					89
06	420	N	-0-	-0-	-420	B	-0-					N	-0-					89
07	744	N	-0-	-0-	-744	B	-0-					N	-0-					89

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HALL, SAM B. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 215310 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8869 - 10294

02	1904	N	1831	-0-	-73	B	-0-	1830	2	1	9	N	1	1	8			99
03	2077	N	2046	-0-	-31	B	-0-	2045	2	1	9	N	1	1	8			99
04	1941	N	1941	-0-	-0-	B	-0-	1941	2			N	-0-					99
05	2015	N	1919	-0-	-96	B	-0-	1856	2	63	9	N	57	1	8			155
06	1980	N	1899	-0-	-81	B	-0-	1897	2	2	9	N	2	2	8			155
07	2015	N	1848	-0-	-167	B	-0-	1847	2	1	9	N	1	1	8			155

HALL, SAM B. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 216107 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8865 - 10270

02	1932	N	1848	-0-	-84	B	-0-	1846	2	2	9	N	2	2	8			84
03	2139	N	1993	-0-	-146	B	-0-	1993	2			N	-0-					84
04	2106	N	2106	-0-	-0-	B	-0-	2022	2	84	9	N	76					160
05	2055	N	2055	-0-	-0-	B	-0-	2027	2	28	9	N	25	158	1			27
06	1979	N	1979	-0-	-0-	B	-0-	1978	2	1	9	N	1	1	8			27
07	2170	N	2070	-0-	-100	B	-0-	2069	2	1	9	N	1	1	8			27

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216244 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8946 - 10284

02	386	N	386	-0-	-0-	B	-0-	386	2			N	-0-					125
03	480	N	480	-0-	-0-	B	-0-	480	2			N	-0-					125
04	353	N	353	-0-	-0-	B	-0-	353	2			N	-0-					125
05	452	N	452	-0-	-0-	B	-0-	405	2	47	9	N	43	141	1			27
06	450	N	408	-0-	-42	B	-0-	408	2			N	-0-					27
*07	408	N	408	-0-	-0-	B	-0-	408	2			N	-0-					27

YATES, G.H. WELL #: 1 RRCID -> 219311 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 10435 PERF. 1011 - 10210

02	1400	N	1174	-0-	-226	B	-0-	1173	2	1	9	N	1	1	8			27
03	1395	N	1207	-0-	-188	B	-0-	1207	2			N	-0-					27
04	1371	N	1371	-0-	-0-	B	-0-	1370	2	1	9	N	1	1	8			27
05	1746	N	1746	-0-	-0-	B	-0-	1655	2	91	9	N	83	3	8			107
06	1619	N	1619	-0-	-0-	B	-0-	1619	2			N	-0-					107
*07	1605	N	1605	-0-	-0-	B	-0-	1604	2	1	9	N	1	1	8			107

ROGERS, V.G. WELL #: 1 RRCID -> 221135 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8876 - 10232

02	860	N	860	-0-	-0-	B	-0-	860	2			N	-0-					26
03	868	N	805	-0-	-63	B	-0-	805	2			N	-0-					26
04	819	N	819	-0-	-0-	B	-0-	744	2	75	9	N	68					94
05	961	N	749	-0-	-212	B	-0-	747	2	2	9	N	2	2	8			94
06	872	N	872	-0-	-0-	B	-0-	872	2			N	-0-					94
*07	838	N	838	-0-	-0-	B	-0-	837	2	1	9	N	1	1	8			94

HALL ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223435 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10426 PERF. 8914 - 10218

02	420	N	88	-0-	-332	B	-0-	82	2	6	9	N	5	5	1			-0-
03	496	N	158	-0-	-338	B	-0-	151	2	7	9	N	6	6	1			-0-
04	1458	N	1458	-0-	-0-	B	-0-	824	2	634	9	N	576	576	0			-0-
05	1384	N	1384	-0-	-0-	B	-0-	847	2	537	9	N	488	488	0			-0-
06	1452	N	1452	-0-	-0-	B	-0-	948	2	504	9	N	458	458	0			-0-
07	1519	N	992	-0-	-527	B	-0-	516	2	476	9	N	433	433	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
02	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	1	1	68	2	N	-0-					107
03	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	9	1	86	2	N	-0-					107
04	90	N	13	-0-	-77 B	-0-	13	2			N	-0-					107
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					107
06	90	N	16	-0-	-74 B	-0-	16	2			N	-0-					107
07	13	N	1	-0-	-12 B	-0-	1	2			N	-0-					107

HARDT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230220 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8864 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1877	X	1877	-0-	-0- B	-0-	1830	2	47	9	N	43	43	1			-0-
03	2604	X	1845	-0-	-759 B	-0-	1797	2	48	9	N	44	44	1			-0-
04	2520	X	2059	-0-	-461 B	-0-	2022	2	37	9	N	34	34	0			-0-
05	2604	X	1876	-0-	-728 B	-0-	1847	2	29	9	N	26	26	0			-0-
06	2190	X	1592	-0-	-598 B	-0-	1564	2	28	9	N	25	25	0			-0-
07	2139	X	1391	-0-	-748 B	-0-	1366	2	25	9	N	23	23	0			-0-

MCNATT WELL #: 1 RRCID -> 230228 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8886 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	563	2	69	9	N	63	63	1			-0-
03	622	N	622	-0-	-0- B	-0-	552	2	70	9	N	64	64	1			-0-
04	824	N	824	-0-	-0- B	-0-	600	2	224	9	N	204	204	0			-0-
05	722	N	722	-0-	-0- B	-0-	536	2	186	9	N	169	169	0			-0-
06	618	N	618	-0-	-0- B	-0-	444	2	174	9	N	158	158	0			-0-
07	837	N	508	-0-	-329 B	-0-	343	2	165	9	N	150	150	0			-0-

PARKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236863 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10513 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	4	1	329	2	N	-0-					30
03	186	N	98	-0-	-88 B	-0-	9	1	89	2	N	-0-					30
04	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	5	1	128	2	N	-0-					30
05	372	N	309	-0-	-63 B	-0-	303	2	6	9	N	5					35
06	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					35
*07	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	2	1	129	2	N	-0-					35

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242100 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10050 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	N	1119	-0-	-225 B	-0-	1119	2			N	-0-					72
03	1550	N	1257	-0-	-293 B	-0-	1257	2			N	-0-					72
04	1440	N	1216	-0-	-224 B	-0-	1216	2			N	-0-					72
05	1291	N	1291	-0-	-0- B	-0-	1240	2	51	9	N	46	38	1			80
06	1230	N	1219	-0-	-11 B	-0-	1219	2			N	-0-					80
07	1271	N	1229	-0-	-42 B	-0-	1229	2			N	-0-					80

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
02	947	N	947	-0-	-0- B	-0-	947	2			N	-0-					27
03	1067	N	1067	-0-	-0- B	-0-	1067	2			N	-0-					27
04	1099	N	1099	-0-	-0- B	-0-	1036	2	63	9	N	57					84
05	1054	N	1039	-0-	-15 B	-0-	1039	2			N	-0-					84
06	1028	N	1028	-0-	-0- B	-0-	1028	2			N	-0-					84
07	1147	N	1034	-0-	-113 B	-0-	1034	2			N	-0-					84

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
02	1001	N	1001	-0-	-0- B	-0-	1000	2	1	9	N	1	1	8			112
03	1052	N	1052	-0-	-0- B	-0-	1052	2			N	-0-					112
04	1050	N	892	-0-	-158 B	-0-	892	2			N	-0-					112
05	1250	N	1250	-0-	-0- B	-0-	1156	2	94	9	N	85	170	1			27
06	1023	N	1023	-0-	-0- B	-0-	1023	2			N	-0-					27
*07	934	N	934	-0-	-0- B	-0-	934	2			N	-0-					27

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
02	1061	N	1061	-0-	-0- B	-0-	14	1	1047	2	N	-0-					65
03	1407	N	1407	-0-	-0- B	-0-	125	1	1282	2	N	-0-					65
04	746	N	746	-0-	-0- B	-0-	24	1	722	2	N	-0-					65
05	1178	N	716	-0-	-462 B	-0-	716	2			N	-0-					65
06	1350	N	1320	-0-	-30 B	-0-	19	1	1301	2	N	-0-					65
*07	939	N	939	-0-	-0- B	-0-	17	1	922	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
02	2124	N	2124	-0-	-0- B	-0-	2124	2			N	-0-					32
03	1932	N	1932	-0-	-0- B	-0-	1932	2			N	-0-					32
04	2730	X	2169	-0-	-561 B	-0-	2169	2			N	-0-					32
05	2821	X	2794	-0-	-27 B	-0-	2752	2	42	9	N	38					70
06	2730	X	2244	-0-	-486 B	-0-	2211	2	33	9	N	30					100
07	2356	X	1820	-0-	-536 B	-0-	1820	2			N	-0-					100

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
02	7112	X	6689	-0-	-423 B	-0-	6653	2	36	9	N	33	2	8			73
03	8711	X	7229	-0-	-1482 B	-0-	7229	2			N	-0-					73
04	8430	X	7929	-0-	-501 B	-0-	7929	2			N	-0-					73
05	8711	X	8252	-0-	-459 B	-0-	8114	2	138	9	N	125	173	1			25
06	8430	X	7589	-0-	-841 B	-0-	7588	2	1	9	N	1	1	8			25
07	8184	X	7052	-0-	-1132 B	-0-	7050	2	2	9	N	2	2	8			25

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
02	980	N	977	-0-	-3 B	-0-	964	2	13	9	N	12					142
03	1054	N	1039	-0-	-15 B	-0-	1027	2	12	9	N	11					153
04	990	N	969	-0-	-21 B	-0-	952	2	17	9	N	15	1	8			167
05	1085	N	1037	-0-	-48 B	-0-	1023	2	14	9	N	13					180
06	1020	N	829	-0-	-191 B	-0-	810	2	19	9	N	17					197
07	992	N	437	-0-	-555 B	-0-	436	2	1	9	N	1					198

WAGNER OIL COMPANY 891175
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222471 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10084 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	641	N	641	-0-	-0- B	-0-	641	2			N	-0-					79
03	814	N	814	-0-	-0- B	-0-	814	2			N	-0-					79
04	660	N	618	-0-	-42 B	-0-	618	2			N	-0-					79
05	713	N	697	-0-	-16 B	-0-	697	2			N	-0-					79
06	780	N	778	-0-	-2 B	-0-	778	2			N	-0-					79
*07	839	N	839	-0-	-0- B	-0-	839	2			N	-0-					79

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222472 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9996 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2			N	-0-					15
03	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			N	-0-					15
04	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2			N	-0-					15
05	93	N	56	-0-	-37 B	-0-	56	2			N	-0-					15
06	90	N	44	-0-	-46 B	-0-	44	2			N	-0-					15
07	93	N	56	-0-	-37 B	-0-	56	2			N	-0-					15

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
02	336	N	326	-0-	-10	-0-	326	3			N	-0-					137
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					137
04	330	N	306	-0-	-24	-0-	305	3	1	9	N	1					138
05	372	N	363	-0-	-9	-0-	361	3	2	9	N	2					140
06	450	N	330	-0-	-120	-0-	327	3	3	9	N	3					143
*07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					143

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
02	224	N	184	-0-	-40	-0-	184	3			N	-0-					42
03	217	N	140	-0-	-77	-0-	140	3			N	-0-					42
04	300	N	216	-0-	-84	-0-	207	3	9	9	N	8					50
05	217	N	201	-0-	-16	-0-	195	3	6	9	N	5					55
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	148	3	9	9	N	8					63
07	217	N	183	-0-	-34	-0-	179	3	4	9	N	4					67

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YANTIS (HEARD ZONE) 99254 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
FOSTER, MARY LOU GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 273261 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7966 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	88 110	1 9	2920	2	N	100	160	1			127
03	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	74 111	1 9	2611	2	N	101	177	1			51
04	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	86 101	1 9	2874	2	N	92					143
05	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	87 98	1 9	2905	2	N	89	169	1			63
06	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	84 90	1 9	2848	2	N	82					145
*07	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	84 67	1 9	2845	2	N	61	178	1			28

MCDOWELL, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 275679 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8048 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	23 158	1 9	767	2	N	144	154	1			40
03	1085	N	1011	-0-	-74	-0-	23 174	1 9	814	2	N	158	146	1			52
04	1110	N	937	-0-	-173	-0-	22 178	1 9	737	2	N	162	146	1			68
05	1054	N	983	-0-	-71	-0-	23 206	1 9	754	2	N	187	149	1			106
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	23 221	1 9	788	2	N	201	152	1			155
*07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	24 194	1 9	812	2	N	176	285	1			46

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
02	336	N	328	-0-	-8	-0-	281	4	47	9	N	43					321
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	302	4	51	9	N	46	170	1			197
04	360	N	354	-0-	-6	-0-	302	4	52	9	N	47					244
05	372	N	363	-0-	-9	-0-	310	4	53	9	N	48					292
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	302	4	39	9	N	35	164	1			163
07	372	N	356	-0-	-16	-0-	312	4	44	9	N	40					203

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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
FOSTER, MARY LOU WELL #: 1 RRCID -> 104188 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7983 - 7990

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YANTIS (RODESSA) 99254 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
FOSTER, MARY LOU WELL #: 2 RRCID -> 262941 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7966 - 8016

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116

YANTIS (SMACKOVER) 99254 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MCDOWELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166047 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 13254 PERF.13046 - 13254

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

MCDOWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201961 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13134 - 13329

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

YANTIS, SW. (SMACKOVER) 99260 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
W. YANTIS GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 051254 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13038 - 13144

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

YANTIS, SW. (SMACKOVER) //CONT.// 99260 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
W. YANTIS GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 102592 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12863 - 13120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YANTIS, WEST (SMACKOVER) 99261 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BIRD HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199984 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12756 - 12767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-